SEJM
RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ
VII kadencja
Prezes Rady Ministrów
RM-10-12-14

Druk nr 2352

Warszawa, 23 kwietnia 2014 r.

Pani
Ewa Kopacz
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowna Pani Marszałek

Na podstawie art. 118 ust. 1 Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 2 kwietnia 1997 r. przedstawiam Sejmowi Rzeczypospolitej Polskiej projekt ustawy

- o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw

z projektami aktów wykonawczych.

Projekt ma na celu wykonanie prawa Unii Europejskiej.

W załączeniu przedstawiam także opinię dotyczącą zgodności proponowanych regulacji z prawem Unii Europejskiej.

Jednocześnie informuję, że do prezentowania stanowiska Rządu w tej sprawie w toku prac parlamentarnych został upoważniony Minister Środowiska.

Z poważaniem

(-) Donald Tusk

Projekt

U S T A W A

z dnia

o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw[1),2)]

Art. 1. W ustawie z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981 oraz z 2013 r. poz. 21 i 1238) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 1 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Ustawa określa także:

1) wymagania w zakresie ochrony złóż kopalin, wód podziemnych oraz innych elementów środowiska w związku z wykonywaniem działalności, o której mowa w ust. 1;

2) zasady wykonywania nadzoru i kontroli nad działalnością regulowaną ustawą.”;

2) w art. 2:

a) w ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) robót prowadzonych w wyrobiskach zlikwidowanych podziemnych zakładów górniczych w celach innych niż określone ustawą, w szczególności turystycznych, leczniczych i rekreacyjnych;”,

b) uchyla się ust. 2;

3) w art. 4 ust. 2 i 3 otrzymują brzmienie:

„2. Ten, kto zamierza podjąć wydobywanie, o którym mowa w ust. 1, jest obowiązany z 7-dniowym wyprzedzeniem na piśmie zawiadomić o tym właściwy organ nadzoru górniczego, określając lokalizację zamierzonych robót oraz zamierzony czas ich wykonywania.

---

1) Niniejsza ustawa dokonuje w zakresie swojej regulacji wdrożenia dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE z dnia 30 maja 1994 r. w sprawie warunków udzielania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów (Dz. Urz. WE L 164 z 30.06.1994, str. 3; Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 6, t. 2, str. 262).

2) Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 19 października 1991 r. o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa, ustawę z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, ustawę z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Prawo bankowe, ustawę z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, ustawę z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej oraz ustawę z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

3. W przypadku naruszenia wymagań określonych w ust. 1 i 2 właściwy organ nadzoru górniczego, w drodze decyzji, ustala prowadzącemu taką działalność opłatę podwyższoną, o której mowa w art. 140 ust. 3 pkt 3.”;

4) w art. 6 w ust. 1:

a) po pkt 1b dodaje się pkt 1c w brzmieniu:

„1c) badaniami geofizycznymi w celu zbadania struktur geologicznych związanych z występowaniem złóż węglowodorów – jest wykonywanie prac geologicznych z zastosowaniem metod geofizycznych, w tym połączonych z robotami geologicznymi z wyłączeniem robót polegających na wykonywaniu otworów wiertniczych o głębokości przekraczającej 100 m lub robót z użyciem środków strzałowych;”,

b) po pkt 16a dodaje się pkt 16b w brzmieniu:

„16b) wtłaczaniem wód do górotworu – jest wprowadzanie wód z odwodnień wyrobisk górniczych, wód złożowych oraz wykorzystanych wód leczniczych, wód termalnych i solanek, polegające na ich wtłaczaniu otworami wiertniczymi do formacji geologicznych izolowanych od użytkowych poziomów wodonośnych;”;

5) w art. 13:

a) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego staje się skuteczna z dniem uzyskania koncesji.”,

b) uchyla się ust. 2,

c) dodaje się ust. 5 i 6 w brzmieniu:

„5. W przypadku nieuzyskania koncesji w terminie roku od dnia ustanowienia użytkowania górniczego umowa ustanawiająca to użytkowanie ulega rozwiązaniu.

6. Użytkowanie górnicze wygasa w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji, bez względu na przyczynę.”;

6) w art. 14 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Z wyjątkiem działalności określonej w art. 21 ust. 1 pkt 1 oraz w dziale III rozdziale 3, ustanowienie użytkowania górniczego może być poprzedzone przetargiem, w szczególności gdy o jego ustanowienie ubiega się więcej niż jeden podmiot.”;

7) w art. 15:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Ten, kto rozpoznał złoże kopaliny, z wyłączeniem złoża węglowodorów, albo kompleks podziemnego składowania dwutlenku węgla, stanowiące przedmiot własności górniczej, i udokumentował je w stopniu umożliwiającym sporządzenie odpowiednio projektu zagospodarowania złoża albo planu zagospodarowania podziemnego składowiska dwutlenku węgla oraz uzyskał decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczną tego złoża albo kompleksu, może żądać ustanowienia na jego rzecz użytkowania górniczego z pierwszeństwem przed innymi.”,

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Roszczenie, o którym mowa w ust. 1, wygasa z upływem 3 lat od dnia doręczenia decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczną złoża kopaliny albo dokumentację geologiczną dotyczącą kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla.”,

c) dodaje się ust. 4 i 5 w brzmieniu:

„4. W przypadku zgłoszenia roszczenia, o którym mowa w ust. 1, zawarcie umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego następuje nie później niż 3 miesiące od dnia zgłoszenia tego roszczenia.

5. Niepodpisanie umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego z przyczyn leżących po stronie podmiotu posiadającego roszczenie, o którym mowa w ust. 1, w terminie, o którym mowa w ust. 4, powoduje utratę prawa do zawarcia tej umowy.”;

8) w art. 19 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na:

1) wydobywanie węglowodorów ze złoża, a w przypadku koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża – uzyskał decyzję inwestycyjną,
2) wydobywanie węgla kamiennego,
3) wydobywanie węgla brunatnego,
4) podziemne bezzbiornikowe magazynowanie węglowodorów,
5) podziemne składowanie dwutlenku węgla

– może żądać wykupu nieruchomości lub jej części położonej w obszarze górniczym, w zakresie niezbędnym do wykonywania zamierzonej działalności.”;

9) w art. 21:

a) w ust. 1:

– pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) poszukiwania lub rozpoznawania złóż kopalin, o których mowa w art. 10 ust. 1, z wyłączeniem złóż węglowodorów,”,

– po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

„2a) poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż,”,

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Do koncesjonowania działalności dotyczącej poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż stosuje się przepisy niniejszego rozdziału, z zastrzeżeniem przepisów rozdziału 3.”,

c) dodaje się ust. 6 w brzmieniu:

„6. W przypadku stwierdzenia konieczności uzupełnienia wniosku dla postępowań określonych w niniejszym dziale termin rozpatrzenia wniosku biegnie od dnia wpływu uzupełnionego wniosku.”;

10) w art. 22 w ust. 1:

a) pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin, o których mowa w art. 10 ust. 1, z wyłączeniem złóż węglowodorów,”,

b) po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

„2a) poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż,”;

11) w art. 23:

a) w ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) wydobywanie kopalin z gruntów pod wodami śródlądowymi oraz z obszarów szczególnego zagrożenia powodzią wymaga uzgodnienia z organem odpowiedzialnym za utrzymanie wód oraz opinii organu właściwego do wydania pozwolenia wodnoprawnego;”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W odniesieniu do działalności prowadzonej poza granicami obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej udzielenie koncesji na:

1) poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin, z wyłączeniem złóż węglowodorów, albo poszukiwanie lub rozpoznawanie kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla,

2) poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż

– wymaga opinii wójta (burmistrza, prezydenta miasta) właściwego ze względu na miejsce wykonywania zamierzonej działalności.”,

c) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

„2a. W odniesieniu do działalności prowadzonej poza granicami obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej:

1) udzielenie koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż, podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji, podziemne składowanie odpadów albo podziemne składowanie dwutlenku węgla,

2) wydanie decyzji inwestycyjnej, o której mowa w art. 49z ust. 1

– wymaga uzgodnienia z wójtem (burmistrzem, prezydentem miasta) właściwym ze względu na miejsce wykonywania zamierzonej działalności; kryterium uzgodnienia jest nienaruszanie zamierzoną działalnością przeznaczenia lub sposobu korzystania z nieruchomości określonego w sposób przewidziany w art. 7.”;

12) w art. 24:

a) w ust. 1:

– pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) właścicieli (użytkowników wieczystych) nieruchomości, w granicach których ma być wykonywana zamierzona działalność, oraz oznaczenie tych nieruchomości zgodnie z ewidencją gruntów i budynków; wymóg ten nie dotyczy poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów;”,

– pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) wykaz obszarów objętych formami ochrony przyrody; wymóg ten nie dotyczy przedsięwzięć, dla których jest wymagana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach;”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Do wniosku o udzielenie koncesji dołącza się dowody istnienia określonych w nim okoliczności, a w przypadku potwierdzenia danych, o których mowa w ust. 1 pkt 1 – wypis z ewidencji gruntów i budynków.”;

13) w art. 25 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. We wniosku o udzielenie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny oraz na poszukiwanie lub rozpoznawanie kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla określa się również cel, zakres i rodzaj prac geologicznych, w tym robót geologicznych, oraz zamieszcza się informację o pracach, które mają być wykonywane dla osiągnięcia zamierzonego celu, w tym ich technologiach, a w przypadku wniosku o udzielenie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny wskazuje się także minimalną kategorię rozpoznania złoża.”;

14) w art. 26 po ust. 3 dodaje się ust. 3a i 3b w brzmieniu:

„3a. Projekt zagospodarowania złoża dotyczący złóż kopalin określonych w art. 10 ust. 1, z wyłączeniem złóż węglowodorów, podlega zaopiniowaniu przez właściwy organ nadzoru górniczego. Organ nadzoru górniczego wydaje wnioskodawcy opinię w terminie 14 dni od dnia doręczenia projektu zagospodarowania złoża. W przypadku niewyrażenia opinii w tym terminie uważa się, że organ nadzoru górniczego nie zgłasza uwag.

3b. Do wniosku, o którym mowa w ust. 1, dołącza się opinię, o której mowa w ust. 3a, albo informację o jej braku, a w przypadku uwag także oświadczenie o sposobie ich uwzględnienia lub przyczynach ich nieuwzględnienia.”;

15) po art. 28h dodaje się art. 28i–28l w brzmieniu:

„Art. 28i. 1. W przypadku złożenia wniosku o udzielenie koncesji na wykonywanie działalności, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 1, organ koncesyjny niezwłocznie zamieszcza w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego ten organ ogłoszenie o możliwości składania innych wniosków o udzielenie koncesji na wykonywanie takiej samej działalności w przestrzeni objętej złożonym wnioskiem.

2. W przypadku gdy w okresie od dnia złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, do dnia zamieszczenia ogłoszenia został złożony wniosek o udzielenie koncesji

obejmujący w całości lub w części tę samą przestrzeń oraz rodzaj działalności lub rodzaj kopaliny, podstawą do zamieszczenia ogłoszenia jest wniosek, o którym mowa w ust. 1.

3. Ogłoszenie zawiera:

1) informację o złożeniu wniosku, o którym mowa w ust. 1;
2) granice przestrzeni objętej wnioskiem, o którym mowa w ust. 1, wraz z współrzędnymi płaskimi prostokątnymi punktów załamania tych granic w państwowym systemie odniesień przestrzennych;
3) termin składania wniosków o udzielenie koncesji przez inne podmioty zainteresowane wykonywaniem działalności, której dotyczy postępowanie, nie dłuższy niż 90 dni od dnia zamieszczenia ogłoszenia w Biuletynie Informacji Publicznej.

4. Od dnia zamieszczenia ogłoszenia w Biuletynie Informacji Publicznej nie wszczyna się innych postępowań dotyczących przestrzeni oraz rodzaju działalności lub rodzaju kopaliny objętych tym ogłoszeniem, a wszczęte umarza się.

Art. 28j. 1. W przypadku gdy w terminie, o którym mowa w art. 28i ust. 3 pkt 3, nie wpłynie wniosek innego podmiotu o udzielenie koncesji na wykonywanie działalności, której dotyczy postępowanie, organ koncesyjny prowadzi to postępowanie wobec podmiotu, który złożył wniosek, o którym mowa w art. 28i ust. 1.

2. Okresu od dnia złożenia wniosku, o którym mowa w art. 28i ust. 1, do dnia upływu terminu, o którym mowa w art. 28i ust. 3 pkt 3, nie wlicza się do terminów, o których mowa w art. 35 § 2 i 3 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Art. 28k. 1. W przypadku gdy w terminie, o którym mowa w art. 28i ust. 3 pkt 3, zostanie złożony wniosek o udzielenie koncesji na wykonywanie działalności, której dotyczy postępowanie, organ koncesyjny ocenia złożone wnioski według następujących kryteriów:

1) proponowany zakres prac geologicznych, w tym robót geologicznych;
2) proponowany czas, na jaki ma być udzielona koncesja, w tym termin rozpoczęcia zamierzonej działalności;
3) finansowe możliwości wnioskodawcy, w szczególności sposób finansowania zamierzonej działalności, z uwzględnieniem środków własnych oraz środków pochodzących z kapitału obcego;
4) proponowana technologia prowadzenia prac geologicznych, w tym robót geologicznych.

2. Złożone wnioski nie podlegają zmianom mogącym wpłynąć na ocenę kryteriów, o których mowa w ust. 1.

Art. 28l. Organ koncesyjny udziela koncesji na wykonywanie działalności, której dotyczy postępowanie, podmiotowi, którego wniosek uzyskał najwyższą ocenę, oraz jednocześnie odmawia udzielenia koncesji innym podmiotom.”;

16) w art. 29 po ust. 1 dodaje się ust. 1a i 1b w brzmieniu:

„1a. Organ koncesyjny odmawia udzielenia koncesji, jeżeli wniosek o udzielenie koncesji obejmuje tę samą przestrzeń oraz rodzaj działalności, a w przypadku wniosku o udzielenie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny lub koncesji na wydobywanie kopaliny ze złoża – również rodzaj kopaliny, objęte już koncesją udzieloną innemu podmiotowi.

1b. Organ koncesyjny odmawia udzielenia koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny, jeżeli udzielił koncesji innemu podmiotowi w wyniku postępowania, o którym mowa w art. 28i–28l.”;

17) w art. 31 w ust. 1:

a) wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Koncesja na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny, z wyłączeniem złoża węglowodorów, albo na poszukiwanie lub rozpoznawanie kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla określa również:”,

b) pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) cel, zakres i rodzaj zamierzonych prac geologicznych, w tym robót geologicznych, a w przypadku koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny, z wyłączeniem złoża węglowodorów – minimalną kategorię rozpoznania złoża;”;

18) w art. 32 w ust. 4 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) warunki wtłaczania wód do górotworu; w takim przypadku nie stosuje się przepisów o korzystaniu z wód oraz o opłatach za korzystanie ze środowiska.”;

19) w art. 36 dodaje się ust. 11 w brzmieniu:

„11. Koncesje dotyczące kopalin, o których mowa w art. 10 ust. 1, nie przechodzą na:

1) spółki, o których mowa w art. 494 i art. 531 Kodeksu spółek handlowych, z wyłączeniem przypadku, gdy skład akcjonariatu lub udziałowców spółki

przejmującej albo nowo zawiązanej jest tożsamy ze składem akcjonariatu lub udziałowców spółek łączących się;

2) nabywcę przedsiębiorstwa upadłego na podstawie art. 317 ustawy z dnia 28 lutego 2003 r. – Prawo upadłościowe i naprawcze (Dz. U. z 2012 r. poz. 1112, z późn. zm.[3)]);

3) nabywcę przedsiębiorstwa na podstawie art. 55^2 Kodeksu cywilnego.";

20) art. 37 otrzymuje brzmienie:

„Art. 37. 1. W przypadku gdy przedsiębiorca narusza wymagania ustawy, w szczególności dotyczące ochrony środowiska lub racjonalnej gospodarki złożem, albo nie wypełnia warunków określonych w koncesji, w tym nie podejmuje określonej nią działalności albo trwale zaprzestaje jej wykonywania, lub wykonuje roboty geologiczne z naruszeniem harmonogramu określonego w projekcie robót geologicznych, lub nie wykonuje obowiązków, o których mowa w art. 82 ust. 2, lub wykonuje je niezgodnie z warunkami określonymi w przepisach wydanych na podstawie art. 82a ust. 1, organ koncesyjny wszczyna z urzędu postępowanie w sprawie cofnięcia koncesji.

2. Organ koncesyjny wzywa przedsiębiorcę, w drodze postanowienia, do usunięcia naruszeń oraz określa termin ich usunięcia. Organ koncesyjny może również określić sposób usunięcia naruszeń.

3. W przypadku gdy przedsiębiorca nie wykonał postanowienia, o którym mowa w ust. 2, organ koncesyjny może, bez odszkodowania:

1) cofnąć koncesję;

2) w przypadku stwierdzenia wykonywania robót geologicznych z naruszeniem harmonogramu określonego w projekcie robót geologicznych – cofnąć koncesję albo ograniczyć jej zakres.

4. Organ koncesyjny umarza postępowanie, w przypadku gdy stwierdzi, że przedsiębiorca:

1) nie narusza wymagań, o których mowa w ust. 1;

2) wykonał postanowienie, o którym mowa w ust. 2.";

[3)] Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2012 r. poz. 1529 oraz z 2013 r. poz. 355 i 613.

21) w art. 39 dodaje się ust. 5 w brzmieniu:

„5. Podmiotowi, na który nałożono obowiązki określone w ust. 1 i 3, przysługuje prawo korzystania z przedmiotu własności górniczej w celu i w zakresie niezbędnym do wykonania tych obowiązków.”;

22) w art. 40 w ust. 1 zdanie pierwsze otrzymuje brzmienie:

„Kopie decyzji wydawanych na podstawie niniejszego działu niezwłocznie doręcza się właściwym miejscowo organom koncesyjnym, organom nadzoru górniczego i wójtom (burmistrzom, prezydentom miast), a także Prezesowi Wyższego Urzędu Górniczego, Narodowemu Funduszowi Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, zwanemu dalej „NFOŚiGW”, oraz państwowej służbie geologicznej.”;

23) w art. 41 po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

„2a. Decyzje i pisma wydawane w toku postępowań prowadzonych na podstawie niniejszego działu przesyła się stronom tych postępowań na adres określony w ewidencji gruntów i budynków ze skutkiem doręczenia, chyba że strona poda inny adres.”;

24) w dziale III:

a) uchyla się rozdział 2,

b) dodaje się rozdział 3 i 4 w brzmieniu:

„Rozdział 3

Koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, a także koncesje na wydobywanie węglowodorów ze złóż

Art. 49a. 1. W celu oceny zdolności zainteresowanego podmiotu do prowadzenia działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż minister właściwy do spraw środowiska przeprowadza postępowanie kwalifikacyjne.

2. W postępowaniu kwalifikacyjnym ustala się, czy:

1) podmiot znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa;

2) podmiot zamierzający ubiegać się o koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża, samodzielnie,

a w przypadku gdy o koncesję ubiega się wspólnie kilka podmiotów – jako operator, posiada doświadczenie w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż, polegające na:

a) rozpoznaniu i udokumentowaniu co najmniej jednego złoża węglowodorów lub

b) wykonywaniu nieprzerwanie przez okres co najmniej 3 lat działalności polegającej na wydobywaniu węglowodorów ze złóż.

3. Podmiot, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, może polegać na doświadczeniu w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż, posiadanym przez inne podmioty wykonujące działalność w tej samej grupie kapitałowej w rozumieniu ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2013 r. poz. 330 i 613), pozostające pod kontrolą jednostki dominującej w tej grupie.

4. Kontrolą korporacyjną są wszelkie formy bezpośredniego lub pośredniego uzyskania przez podmiot uprawnień, które osobno albo łącznie, przy uwzględnieniu wszystkich okoliczności prawnych lub faktycznych, umożliwiają wywieranie decydującego wpływu na inny podmiot lub podmioty, w przypadku:

1) dysponowania bezpośrednio lub pośrednio większością głosów na zgromadzeniu wspólników albo na walnym zgromadzeniu, także jako zastawnik albo użytkownik, bądź w zarządzie innego podmiotu (podmiotu zależnego), także na podstawie porozumień z innymi osobami;

2) uprawnienia do powoływania lub odwoływania większości członków zarządu lub rady nadzorczej innego podmiotu (podmiotu zależnego), także na podstawie porozumień z innymi osobami;

3) gdy członkowie jego zarządu lub rady nadzorczej stanowią więcej niż połowę członków zarządu innego podmiotu (podmiotu zależnego);

4) dysponowania bezpośrednio lub pośrednio większością głosów w spółce osobowej zależnej albo na walnym zgromadzeniu spółdzielni zależnej, także na podstawie porozumień z innymi osobami;

5) dysponowania prawem do całego albo do części mienia innego podmiotu (podmiotu zależnego);

6) umów przewidujących zarządzanie innym podmiotem (podmiotem zależnym) lub przekazywanie zysku przez taki podmiot.

5. Państwem trzecim jest państwo niebędące państwem członkowskim Unii Europejskiej, państwem członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) lub państwem członkowskim Organizacji Traktatu Północnoatlantyckiego.

6. Podmiot zainteresowany udziałem w postępowaniu przetargowym składa do ministra właściwego do spraw środowiska wniosek o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego oraz wpłaca na rachunek bankowy urzędu obsługującego ten organ opłatę za przeprowadzenie tego postępowania.

7. Wniosek o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego zawiera:

1) dane identyfikujące podmiot, w tym określenie jego statusu prawnego;
2) dane o strukturze kapitału i powiązaniach kapitałowych podmiotu;
3) dane o źródłach pochodzenia środków finansowych i sytuacji finansowej podmiotu;
4) dane o strukturze organizacyjnej podmiotu;
5) dane wszystkich osób wchodzących w skład organów zarządzających i kontrolnych oraz dane osób działających z ich upoważnienia, obejmujące, w przypadku:
   a) obywateli polskich lub cudzoziemców posiadających numer PESEL – imię, nazwisko, numer PESEL oraz stanowisko lub funkcję pełnioną w danym podmiocie,
   b) cudzoziemców nieposiadających numeru PESEL – imię, nazwisko, datę i miejsce urodzenia, imiona rodziców, obywatelstwo, aktualny adres zamieszkania, numer paszportu lub innego dokumentu potwierdzającego tożsamość, a także stanowisko lub funkcję pełnioną w danym podmiocie;
6) w przypadku podmiotu, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 – dane potwierdzające doświadczenie w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż;
7) podpis osoby upoważnionej do składania oświadczeń woli w imieniu podmiotu.

8. Do wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego dołącza się dowody istnienia określonych w nim okoliczności, w szczególności wyciągi z odpowiednich rejestrów. Wniosek składa się w 5 egzemplarzach.

9. Opłata za przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego wynosi jedną czwartą przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym, ostatnio ogłoszonego przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, na podstawie przepisów o emeryturach i rentach z Funduszu Ubezpieczeń Społecznych, ustalonego według stanu na dzień złożenia wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego. Opłata stanowi dochód budżetu państwa.

10. Minister właściwy do spraw środowiska przekazuje niezwłocznie Generalnemu Inspektorowi Informacji Finansowej, Komisji Nadzoru Finansowego, Szefowi Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego oraz Szefowi Agencji Wywiadu wnioski o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego, w celu przedstawienia opinii w zakresie, o którym mowa w ust. 2 pkt 1.

11. Organy, o których mowa w ust. 10, w zakresie swoich właściwości, wydają pozytywne opinie, w przypadku gdy podmiot, o którym mowa w ust. 2:

1) nie znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego albo
2) znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, ale kontrola ta nie zagraża bezpieczeństwu państwa.

12. Organy, o których mowa w ust. 10, w zakresie swoich właściwości, wydają negatywne opinie, w przypadku niespełniania przez podmiot, o którym mowa w ust. 2, warunków, o których mowa w ust. 11.

13. Organy, o których mowa w ust. 10, przedstawiają ministrowi właściwemu do spraw środowiska, w drodze postanowienia, opinie, o których mowa w ust. 11 i 12, w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosków o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego.

14. Organy, o których mowa w ust. 10, mogą odstąpić od uzasadnienia opinii ze względu na interes bezpieczeństwa państwa lub porządek publiczny.

15. Minister właściwy do spraw środowiska dokonuje oceny posiadania przez podmiot, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, doświadczenia w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż.

16. Pozytywną ocenę z postępowania kwalifikacyjnego uzyskuje podmiot, który:

1) otrzymał pozytywne opinie wszystkich organów, o których mowa w ust. 10;
2) w przypadku podmiotu, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 – otrzymał pozytywne opinie wszystkich organów, o których mowa w ust. 10, oraz wykazał, że posiada doświadczenie w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż.

17. Uzyskanie pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego lub odmowa jej uzyskania następuje w drodze decyzji. Decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, z zastrzeżeniem art. 49b ust. 4, zachowuje swoją ważność przez 5 lat.

18. Rada Ministrów określi, w drodze rozporządzenia:

1) wzór wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego,
2) wymagania dotyczące dokumentów dołączanych do wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego

– mając na uwadze status podmiotu składającego wniosek o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego oraz potrzebę zapewnienia kompletności informacji objętych wnioskiem.

Art. 49b. 1. W przypadku gdy nastąpiła zmiana danych, o których mowa w art. 49a ust. 7 pkt 1–5, podmiot, na rzecz którego została wydana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, jest obowiązany, w terminie 14 dni od dnia zaistnienia zdarzenia powodującego zmianę danych, złożyć wniosek o ponowne przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego.

2. Nie później niż w terminie 4 miesięcy przed datą upływu ważności decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego podmiot, na rzecz którego została wydana ta decyzja, może wystąpić z wnioskiem o ponowne przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego.

3. Do ponownego przeprowadzenia postępowania kwalifikacyjnego przepisy art. 49a ust. 1–16 stosuje się odpowiednio.

4. Minister właściwy do spraw środowiska, po ponownym przeprowadzeniu postępowania kwalifikacyjnego, w drodze decyzji:

1) w przypadku gdy podmiot, na rzecz którego została wydana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, spełnia

warunki, o których mowa w art. 49a ust. 11 – przedłuża ważność tej decyzji na kolejne 5 lat;

2) w przypadku gdy podmiot, na rzecz którego została wydana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, przestał spełniać warunki, o których mowa w art. 49a ust. 11:
   a) odmawia przedłużenia ważności tej decyzji i uchyla ją – w przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 2,
   b) uchyla tę decyzję – w przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1.

Art. 49c. 1. Tworzy się wykaz podmiotów kwalifikowanych.

2. Wykaz podmiotów kwalifikowanych jest prowadzony przez ministra właściwego do spraw środowiska.

3. Wykaz podmiotów kwalifikowanych obejmuje odrębnie:

1) listę podmiotów, na których rzecz została wydana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 1;
2) listę podmiotów, na których rzecz została wydana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2.

4. Wykaz podmiotów kwalifikowanych obejmuje odrębnie dla każdego podmiotu wpisanego do wykazu następujące dane:

1) kolejny numer wpisu;
2) nazwę (firmę) podmiotu, jego siedzibę i adres oraz oznaczenie formy prawnej, a w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą – imię i nazwisko oraz miejsce prowadzenia tej działalności;
3) numer w rejestrze przedsiębiorców albo ewidencji działalności gospodarczej lub innym właściwym rejestrze prowadzonym w innym niż Rzeczpospolita Polska państwie;
4) datę uzyskania decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego oraz datę uzyskania decyzji o przedłużeniu ważności tej decyzji.

5. Minister właściwy do spraw środowiska dokonuje:

1) wpisów do wykazu podmiotów kwalifikowanych na podstawie ostatecznych decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego oraz o przedłużeniu ważności tej decyzji;
2) wykreślenia podmiotu z wykazu podmiotów kwalifikowanych w przypadku uchylenia decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, jej wygaśnięcia albo utraty jej mocy bez względu na przyczynę.

6. Minister właściwy do spraw środowiska udostępnia wykaz podmiotów kwalifikowanych w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu.

Art. 49d. Decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego uprawnia podmiot, na rzecz którego została wydana, do złożenia oferty w postępowaniu przetargowym o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, z tym że do złożenia oferty samodzielnie, a w przypadku ubiegania się o koncesję wspólnie przez kilka podmiotów – jako operator, jest wymagana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2.

Art. 49e. Udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża następuje w wyniku przeprowadzenia postępowania przetargowego.

Art. 49f. 1. Organ koncesyjny corocznie, w terminie do dnia 30 czerwca, ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego ten organ informację o przestrzeniach, w tym ich granicach, dla których planuje w następnym roku wszczęcie postępowania przetargowego.

2. W przypadku dokonania zmian przestrzeni, dla których planuje się w następnym roku wszczęcie postępowania przetargowego, organ koncesyjny niezwłocznie ogłasza zmiany w sposób określony w ust. 1.

3. Przestrzenie, dla których planuje się w następnym roku wszczęcie postępowania przetargowego, organ koncesyjny ustala na podstawie oceny

perspektywiczności geologicznej, dokonanej we współpracy z państwową służbą geologiczną. Ocena perspektywiczności geologicznej obejmuje w szczególności ocenę możliwości udokumentowania zasobów złóż węglowodorów w celu ich wydobywania oraz opłacalności wydobywania węglowodorów ze złóż.

Art. 49g. 1. Przed wszczęciem postępowania przetargowego organ koncesyjny, w przypadku gdy przedmiotem tego postępowania jest udzielenie koncesji na:

1) poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża – dokonuje uzgodnień, o których mowa w art. 8, albo uzyskuje opinie, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 2;
2) wydobywanie węglowodorów ze złoża – dokonuje uzgodnień, o których mowa w art. 8 albo w art. 23 ust. 2a pkt 1 oraz w art. 23 ust. 1 pkt 3, a także uzyskuje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach.

2. W sprawach, o których mowa w ust. 1, organowi koncesyjnemu przysługują prawa strony postępowania.

Art. 49h. 1. Postępowanie przetargowe składa się z następujących etapów:

1) przetarg;
2) zawarcie umowy o współpracy, w przypadku gdy zwycięzcą przetargu jest kilka podmiotów, które wspólnie złożyły ofertę;
3) udzielenie koncesji.

2. Organ koncesyjny ogłasza wszczęcie postępowania przetargowego w celu udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej. Informację o opublikowaniu ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej zamieszcza się w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego organ koncesyjny.

3. Ogłoszenie określa w szczególności:

1) rodzaj działalności, na którą ma być udzielona koncesja;
2) przestrzeń, w granicach której ma być wykonywana działalność;
3) termin składania ofert nie krótszy niż 90 dni od dnia opublikowania ogłoszenia i miejsce ich składania;

4) szczegółowe warunki przetargu, w tym kryteria oceny ofert oraz określenie ich znaczenia, zapewniające spełnienie warunków, o których mowa w art. 49k ust. 1;
5) minimalny zakres informacji geologicznej;
6) termin rozpoczęcia działalności;
7) warunki udzielenia koncesji, w szczególności dotyczące wysokości, zakresu oraz sposobu ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w art. 49x ust. 1, a w uzasadnionym przypadku także wysokość, zakres oraz sposób ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa art. 49x ust. 2;
8) minimalny zakres prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych;
9) czas, na jaki ma być udzielona koncesja;
10) szczególne warunki wykonywania działalności, w tym w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa powszechnego, zdrowia publicznego, ochrony środowiska lub racjonalnego gospodarowania złożem;
11) wzór umowy o ustanowienie użytkowania górniczego;
12) informację o wysokości wynagrodzenia za ustanowienie użytkowania górniczego;
13) informację o wymaganiach, jakim powinna odpowiadać oferta oraz dokumenty wymagane od składającego ofertę;
14) informację o formie wniesienia wadium oraz o jego wysokości i terminie wpłaty.

Art. 49i. 1. W terminie 7 dni od dnia opublikowania ogłoszenia, o którym mowa w art. 49h ust. 2, zainteresowany podmiot może złożyć do organu koncesyjnego wniosek o udzielenie wyjaśnień dotyczących warunków, o których mowa w art. 49h ust. 3 pkt 4.

2. Organ koncesyjny, w terminie 7 dni od dnia otrzymania wniosku, ogłasza treść wyjaśnienia w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego ten organ.

3. Wyjaśnienia są wiążące dla organu koncesyjnego i podmiotów biorących udział w postępowaniu przetargowym.

Art. 49j. 1. Ofertę sporządza się zgodnie z wymaganiami określonymi w przepisach wydanych na podstawie art. 49o pkt 1.

2. W przypadku gdy ofertę składa wspólnie kilka podmiotów, zawiera ona także:

1) wskazanie operatora;
2) proponowane w umowie o współpracy udziały procentowe w kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych, obliczonych w taki sposób, aby suma udziałów procentowych oferentów wynosiła 100%, przy czym udział procentowy operatora powinien wynosić więcej niż 50%.

3. Operatorem jest przedsiębiorca posiadający decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2, obowiązany do wykonywania wobec organów administracji publicznej praw i obowiązków wynikających z udzielonej koncesji, o której mowa w niniejszym rozdziale, oraz obowiązany do ponoszenia odpowiedzialności wobec tych organów i osób trzecich, a także uprawniony do reprezentowania pozostałych przedsiębiorców, którym udzielono tej koncesji, na zasadach określonych w ustawie.

Art. 49k. 1. Warunki przetargu powinny mieć charakter obiektywny i niedyskryminujący, dawać pierwszeństwo najlepszym systemom poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż oraz opierać się na następujących kryteriach:

1) doświadczenie w wykonywaniu działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż, zapewniające bezpieczeństwo prowadzonej działalności, ochronę życia i zdrowia ludzi i zwierząt oraz ochronę środowiska;
2) techniczne możliwości wykonywania działalności w zakresie, odpowiednio, poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności dysponowanie odpowiednim potencjałem technicznym, organizacyjnym, logistycznym oraz kadrowym;
3) finansowe możliwości dające należytą rękojmię wykonywania działalności w zakresie, odpowiednio, poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności źródła i sposoby finansowania zamierzonej

działalności, w tym udział środków własnych oraz środków pochodzących z kapitału obcego;

4) proponowana technologia prowadzenia prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych;

5) zakres i harmonogram proponowanych prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych.

2. Podmiot uczestniczący w postępowaniu przetargowym może polegać na technicznych możliwościach, o których mowa w ust. 1 pkt 2, innych podmiotów, niezależnie od charakteru prawnego łączących go z nimi stosunków. W takim przypadku podmiot uczestniczący w postępowaniu przetargowym jest obowiązany udowodnić organowi koncesyjnemu, iż będzie dysponował zasobami technicznymi niezbędnymi do realizacji obowiązków wynikających z koncesji, w szczególności przedstawiając w tym celu pisemne zobowiązanie innych podmiotów do oddania mu do dyspozycji niezbędnych zasobów technicznych na okres korzystania z nich przy wykonaniu koncesji.

3. W przypadku gdy w wyniku oceny ofert zgodnie z kryteriami, o których mowa w ust. 1, dwie lub więcej ofert uzyskają jednakową ocenę, dodatkowym kryterium w celu dokonania ostatecznego wyboru między tymi ofertami jest wysokość wynagrodzenia za ustanowienie użytkowania górniczego, należnego w fazie poszukiwania i rozpoznawania.

Art. 49l. 1. Organ koncesyjny przeprowadza przetarg przy pomocy komisji przetargowej.

2. Komisja przetargowa składa się z trzech do pięciu członków, w tym przewodniczącego oraz jego zastępcy, wyznaczanych przez organ koncesyjny spośród osób będących pracownikami urzędu obsługującego ten organ, spełniających wymagania określone w przepisach wydanych na podstawie art. 49o pkt 2.

3. Członkami komisji przetargowej nie mogą być osoby, które:

1) pozostają w związku małżeńskim albo w stosunku pokrewieństwa lub powinowactwa w linii prostej, pokrewieństwa lub powinowactwa w linii bocznej do drugiego stopnia, albo są związane z tytułu przysposobienia, opieki lub kurateli z podmiotem składającym ofertę, jego pełnomocnikiem lub członkami władz tego podmiotu;

2) przed upływem trzech lat od dnia wszczęcia postępowania przetargowego pozostawały w stosunku pracy lub zlecenia z podmiotem składającym ofertę albo były członkami władz osób prawnych tego podmiotu;

3) pozostają z podmiotem składającym ofertę w takim stosunku prawnym lub faktycznym, że może to budzić uzasadnione wątpliwości co do ich bezstronności.

4. Komisja przetargowa pracuje na posiedzeniach, które odbywają się w terminie i miejscu wskazanych przez przewodniczącego komisji.

Art. 49m. 1. Komisja przetargowa dokonuje oceny spełnienia przez oferty wymogów, o których mowa w art. 49h ust. 3 pkt 13, oraz ocenia oferty na podstawie kryteriów, o których mowa w art. 49h ust. 3 pkt 4.

2. W przypadku gdy ofertę składa wspólnie kilka podmiotów, ocena jest dokonywana łącznie wobec wszystkich podmiotów.

3. Zwycięzcą przetargu zostaje podmiot albo podmioty, których oferta uzyskała najwyższą ocenę.

4. W przypadku gdy zwycięzcą przetargu są podmioty, które wspólnie złożyły ofertę, operatorem jest podmiot wskazany w ofercie.

5. Po zakończeniu przetargu komisja przetargowa niezwłocznie przedstawia organowi koncesyjnemu protokół z przetargu.

6. Organ koncesyjny przesyła protokół z przetargu wszystkim podmiotom uczestniczącym w przetargu.

Art. 49n. 1. Podmiot uczestniczący w przetargu ma prawo wniesienia do organu koncesyjnego protestu wobec czynności podjętych w przetargu z naruszeniem przepisów ustawy.

2. Protest powinien wskazywać oprotestowaną czynność, a także zawierać zwięzłe przytoczenie zarzutów oraz wskazywać okoliczności faktyczne i prawne uzasadniające wniesienie protestu.

3. Protest wnosi się w terminie 14 dni od dnia doręczenia protokołu z przetargu.

4. Organ koncesyjny odrzuca protest wniesiony po terminie lub wniesiony przez podmiot niebędący uczestnikiem przetargu.

5. Organ koncesyjny powiadamia niezwłocznie podmioty uczestniczące w przetargu o wniesieniu protestu.

6. Protest rozpatruje się w terminie 14 dni od dnia jego wniesienia.

7. W przypadku uwzględnienia protestu, czynność oprotestowaną powtarza się.

8. W przypadku powtórzenia oprotestowanych czynności terminy, o których mowa w art. 49p ust. 1–3 albo art. 49s ust. 1, ulegają zawieszeniu.

9. W sprawach związanych z protestem organ koncesyjny wydaje postanowienia.

Art. 49o. Rada Ministrów określi, w drodze rozporządzenia:

1) wymagania, jakim powinna odpowiadać oferta oraz dokumenty wymagane od składającego ofertę, z uwzględnieniem rodzaju działalności,
2) wymagania, jakim powinni odpowiadać członkowie komisji przetargowej, niezbędne do przeprowadzenia przetargu oraz tryb pracy tej komisji, z uwzględnieniem zapewnienia sprawności wykonywanych czynności,
3) tryb przeprowadzenia przetargu, w tym sposób dokonania oceny ofert, z uwzględnieniem potrzeby zapewnienia sprawiedliwej oceny ofert zgodnie z zasadami przejrzystości i niedyskryminacji

– mając na uwadze zasady ochrony konkurencji, ochrony środowiska oraz racjonalnej gospodarki złożem.

Art. 49p. 1. W przypadku gdy w przetargu została wybrana oferta złożona wspólnie przez kilka podmiotów, organ koncesyjny, po otrzymaniu protokołu z przetargu, niezwłocznie wzywa operatora do przekazania temu organowi, w terminie 30 dni od dnia otrzymania wezwania, projektu umowy o współpracy.

2. W przypadku stwierdzenia przez organ koncesyjny niezgodności projektu umowy o współpracy ze złożoną ofertą lub ustawą organ koncesyjny wyznacza dodatkowy termin 14 dni na usunięcie niezgodności.

3. W przypadku stwierdzenia przez organ koncesyjny zgodności projektu umowy o współpracy ze złożoną ofertą oraz ustawą organ koncesyjny niezwłocznie, nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania projektu umowy, informuje o tym operatora.

4. Po otrzymaniu informacji, o której mowa w ust. 3, operator przesyła niezwłocznie organowi koncesyjnemu umowę o współpracy.

Art. 49q. 1. Wycofanie oferty w czasie trwania przetargu powoduje utratę wadium.

2. Wadium wniesione przez podmiot uczestniczący w przetargu, którego oferta nie uzyskała najwyższej oceny w przetargu, podlega zwrotowi w terminie 14 dni od dnia otrzymania przez organ koncesyjny protokołu z przetargu.

3. Wadium wniesione przez zwycięzcę przetargu podlega zwrotowi w terminie 14 dni od dnia udzielenia koncesji, a w przypadku gdy zwycięzcą przetargu są podmioty, które wspólnie złożyły ofertę – od dnia przekazania organowi koncesyjnemu umowy o współpracy. Wadium nie podlega zwrotowi w przypadku odstąpienia od zawarcia umowy o współpracy, chyba że odstąpienie nastąpiło z powodu siły wyższej.

Art. 49r. Organ koncesyjny umarza postępowanie przetargowe, w przypadku gdy:

1) w terminie, o którym mowa w art. 49h ust. 3 pkt 3, żaden podmiot nie złożył oferty;
2) wszystkie złożone w przetargu oferty zostały wycofane lub nie spełniają wymagań określonych w ogłoszeniu, o którym mowa w art. 49h ust. 2;
3) zwycięzcą przetargu są podmioty, które wspólnie złożyły ofertę i nie przekazały organowi koncesyjnemu umowy o współpracy;
4) w terminie, o którym mowa w art. 49p ust. 2, nie usunięto niezgodności w projekcie umowy o współpracy.

Art. 49s. 1. Organ koncesyjny udziela koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża niezwłocznie:

1) po otrzymaniu protokołu z przetargu – na rzecz zwycięzcy przetargu albo
2) w przypadku gdy zwycięzcą przetargu są podmioty, które wspólnie złożyły ofertę – po przekazaniu organowi koncesyjnemu umowy o współpracy – na rzecz stron tej umowy

– i jednocześnie odmawia udzielenia koncesji podmiotom uczestniczącym w postępowaniu przetargowym, które nie są zwycięzcą przetargu.

2. Organ koncesyjny odmawia udzielenia koncesji, o której mowa w ust. 1, w przypadkach, o których mowa w art. 29 ust. 1, a także w przypadku gdy:

1) żadna z ofert nie spełnia kryteriów, o których mowa w art. 49h ust. 3 pkt 4;
2) przed udzieleniem koncesji zwycięzcy przetargu, a w przypadku gdy zwycięzcą przetargu jest kilka pomiotów, które wspólnie złożyły ofertę –

operatorowi albo wszystkim podmiotom, uchylono decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, decyzja ta wygasła albo utraciła moc bez względu na przyczynę.

Art. 49t. 1. Koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, udziela się na czas oznaczony nie krótszy niż 10 lat i nie dłuższy niż 30 lat, z zastrzeżeniem art. 49y ust. 2, 5, 7 i 8.

2. Przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża, po przeprowadzeniu postępowania przetargowego, z mocy prawa wstępuje w prawa i obowiązki stron postępowań zakończonych decyzją oraz postanowieniami uzyskanymi przez organ koncesyjny przed wszczęciem tego postępowania.

3. Koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża:

1) przyznaje przedsiębiorcy wyłączne prawo do wykonywania działalności objętej koncesją w określonej w niej przestrzeni;
2) w przypadku gdy jest udzielona na rzecz stron umowy o współpracy – jest wykonywana w sposób i na warunkach określonych w tej umowie.

Art. 49u. 1. Koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża, określa:

1) rodzaj i sposób wykonywania zamierzonej działalności;
2) przestrzeń, w granicach której ma być wykonywana zamierzona działalność;
3) w przypadku gdy jest udzielana na rzecz stron umowy o współpracy – operatora oraz wskazuje zgodnie z umową o współpracy udziały stron umowy w zysku i kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych;
4) czas obowiązywania koncesji;
5) termin rozpoczęcia zamierzonej działalności, a w razie potrzeby – przesłanki, których spełnienie oznacza rozpoczęcie zamierzonej działalności;

6) szczególne warunki wykonywania zamierzonej działalności, w szczególności w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa powszechnego, zdrowia publicznego, ochrony środowiska lub racjonalnego gospodarowania złożem;
7) warunki zabezpieczenia, o których mowa w art. 49x ust. 2, o ile je przewidziano w ogłoszeniu, o którym mowa w art. 49h ust. 2, w szczególności wysokość, zakres i sposób ustanowienia tego zabezpieczenia.

2. Koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża, może określać warunki wtłaczania wód do górotworu.

Art. 49v. Koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża określa również:

1) cel, zakres i rodzaj zamierzonych prac geologicznych, w tym robót geologicznych, oraz minimalną kategorię rozpoznania złoża;
2) czas trwania fazy:
   a) poszukiwania i rozpoznawania rozumianej jako wykonywanie tej koncesji w okresie od dnia jej udzielenia do dnia zakończenia dokumentowania złoża w przestrzeni wyznaczonej koncesją albo przekazania właściwemu organowi dokumentacji, o której mowa w art. 88 ust. 2 pkt 4; zatwierdzenie dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów przed upływem czasu trwania tej fazy nie stanowi jej zakończenia,
   b) wydobywania rozumianej jako wykonywanie tej koncesji w okresie od dnia wydania decyzji inwestycyjnej, o której mowa w art. 49z ust. 1, do dnia cofnięcia, wygaśnięcia lub utraty mocy tej koncesji; rozpoczęcie fazy wydobywania może nastąpić w czasie trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania;
3) harmonogram, w podziale na lata, realizacji obowiązków wynikających z tej koncesji, w tym wynikających z harmonogramu określonego w projekcie robót geologicznych;
4) częstotliwość, tryb i format przekazywania organowi koncesyjnemu informacji o wynikach realizacji obowiązków określonych w harmonogramach, o których mowa w pkt 3;

5) wysokość opłaty za działalność w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złoża węglowodorów;
6) warunki zabezpieczenia, o którym mowa w art. 49x ust. 1, w szczególności wysokość, zakres i sposób ustanowienia tego zabezpieczenia.

Art. 49w. 1. Koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża określa również:

1) granice obszaru górniczego i terenu górniczego;
2) minimalny stopień wykorzystania zasobów złoża węglowodorów oraz przedsięwzięcia niezbędne w zakresie racjonalnej gospodarki złożem.

2. Podstawą wyznaczenia granic obszaru górniczego jest dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża węglowodorów.

Art. 49x. 1. Koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża udziela się pod warunkiem ustanowienia zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków określonych w koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji. Zabezpieczenie ustanawia się na okres od dnia udzielenia koncesji do dnia zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania.

2. Jeżeli przemawia za tym szczególnie ważny interes państwa lub szczególnie ważny interes publiczny związany w szczególności z ochroną środowiska lub gospodarką kraju, koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża może zostać udzielona pod warunkiem ustanowienia zabezpieczenia roszczeń mogących powstać wskutek wykonywania działalności objętej koncesją.

3. Wysokość zabezpieczenia, o którym mowa w ust. 1, ustala się w stosunku procentowym do wysokości kosztów prac geologicznych, w tym robót geologicznych.

4. Zabezpieczenie, o którym mowa w ust. 1 i 2, wnosi się w następujących formach:

1) pieniądzu;

2) poręczeniach bankowych lub poręczeniach spółdzielczej kasy oszczędnościowo-kredytowej, z tym że zobowiązanie kasy jest zawsze zobowiązaniem pieniężnym;
3) gwarancjach bankowych;
4) gwarancjach ubezpieczeniowych;
5) poręczeniach udzielanych przez podmioty, o których mowa w art. 6b ust. 5 pkt 2 ustawy z dnia 9 listopada 2000 r. o utworzeniu Polskiej Agencji Rozwoju Przedsiębiorczości (Dz. U. z 2007 r. Nr 42, poz. 275, z późn. zm.[4)]);
6) wekslach z poręczeniem wekslowym banku lub spółdzielczej kasy oszczędnościowo-kredytowej;
7) zastawie na papierach wartościowych emitowanych przez Skarb Państwa.

5. Zabezpieczenie, o którym mowa w ust. 1 i 2, wnoszone w pieniądzu wpłaca się przelewem na odrębny rachunek bankowy urzędu obsługującego organ koncesyjny w terminie 30 dni od dnia udzielenia koncesji.

6. Jeżeli zabezpieczenie, o którym mowa w ust. 1, wniesiono w pieniądzu, organ koncesyjny przechowuje je na oprocentowanym rachunku bankowym. Organ koncesyjny zwraca zabezpieczenie wniesione w pieniądzu z odsetkami wynikającymi z umowy rachunku bankowego, na którym było ono przechowywane, pomniejszone o koszt prowadzenia tego rachunku oraz prowizji bankowej za przelew pieniędzy na rachunek przedsiębiorcy, a w przypadku udzielenia koncesji na rzecz stron umowy o współpracy – na wspólny rachunek, o którym mowa w art. 49zp ust. 1.

7. Dowód ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w:
1) ust. 1 – przedstawia się organowi koncesyjnemu w terminie 30 dni od dnia udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża;
2) ust. 2 – przedstawia się organowi koncesyjnemu w terminie 30 dni od dnia udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża.

[4)] Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2008 r. Nr 116, poz. 730 i 732 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2010 r. Nr 96, poz. 620, Nr 240, poz. 1603 i Nr 257, poz. 1726.

8. Corocznie, w terminie do końca stycznia, przedkłada się organowi koncesyjnemu aktualny dowód istnienia zabezpieczenia, o którym mowa w ust. 1 i 2.

9. Ustanowione zabezpieczenie, o którym mowa w ust. 1, powinno być utrzymywane w wysokości określonej w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża i uzupełniane niezwłocznie do tej wysokości do zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania.

10. Zabezpieczenie, o którym mowa w ust. 1 i 2, ustanowione w pieniądzu nie wchodzi w skład masy upadłości.

Art. 49y. 1. Faza poszukiwania i rozpoznawania trwa nie dłużej niż 5 lat.

2. Organ koncesyjny w przypadku uzasadnionym w szczególności warunkami geologicznymi i racjonalną gospodarką złożem może, na wniosek, przedłużyć czas trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania na okres nie dłuższy niż 2 lata. Przedłużenie czasu trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania oznacza przedłużenie czasu obowiązywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża.

3. Warunkiem przedłużenia fazy poszukiwania i rozpoznawania jest wykonywanie działalności zgodnie z warunkami określonymi w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, w szczególności zgodnie z harmonogramami, o których mowa w art. 49v pkt 3.

4. Wniosek o przedłużenie czasu trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania przedkłada się nie później niż 60 dni przed upływem czasu trwania tej fazy. Do wniosku dołącza się dokumenty potwierdzające spełnienie warunków, o których mowa w ust. 3.

5. Organ koncesyjny, w przypadku gdy działalność w fazie wydobywania jest prowadzona zgodnie z warunkami określonymi w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, może, na wniosek, przedłużyć czas trwania fazy wydobywania na okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża, jednak nie dłuższy niż 5 lat. Przedłużenie czasu trwania fazy wydobywania oznacza przedłużenie czasu

obowiązywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża.

6. Wniosek o przedłużenie czasu trwania fazy wydobywania przedkłada się nie później niż 120 dni przed upływem czasu trwania tej fazy.

7. W uzasadnionym przypadku, jeżeli okres, o którym mowa w ust. 5, jest niewystarczający do wyeksploatowania całości zasobów złoża węglowodorów, organ koncesyjny może, na wniosek, przedłużać czas trwania fazy wydobywania na kolejne okresy, z których żaden nie może być dłuższy niż 5 lat. Przepis ust. 6 stosuje się odpowiednio.

8. Przepisy ust. 5–7 stosuje się odpowiednio do przedłużenia czasu obowiązywania koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża.

Art. 49z. 1. Rozpoczęcie fazy wydobywania wymaga uzyskania decyzji inwestycyjnej.

2. Decyzję inwestycyjną wydaje organ koncesyjny na wniosek.

3. We wniosku o wydanie decyzji inwestycyjnej określa się:

1) prawa do nieruchomości, w granicach której ma być wykonywane wydobywanie węglowodorów ze złoża, lub prawo, o ustanowienie którego ubiega się wnioskodawca;
2) termin rozpoczęcia wydobywania węglowodorów ze złoża;
3) złoże węglowodorów lub jego część, która ma być przedmiotem wydobywania;
4) wielkość i sposób zamierzonego wydobywania węglowodorów ze złoża, a także stopień zamierzonego wykorzystania zasobów, w tym kopalin towarzyszących i współwystępujących;
5) projektowane położenie obszaru górniczego i terenu górniczego, wyznaczone na podstawie dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów oraz przedstawione zgodnie z wymaganiami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;
6) geologiczne i hydrogeologiczne warunki wydobywania węglowodorów ze złoża, a w razie potrzeby warunki wtłaczania wód do górotworu określone w dokumentacji hydrogeologicznej, o której mowa w art. 90 ust. 1 pkt 2 lit. b.

Art. 49za. 1. Decyzja inwestycyjna określa:

1) sposób wydobywania węglowodorów ze złoża;

2) granice obszaru górniczego i terenu górniczego;
3) termin rozpoczęcia wydobywania węglowodorów ze złoża;
4) minimalny stopień wykorzystania zasobów złoża węglowodorów oraz przedsięwzięcia niezbędne w zakresie racjonalnej gospodarki złożem.

2. Decyzja inwestycyjna może określać:

1) warunki wtłaczania wód do górotworu;
2) inne wymagania dotyczące zamierzonego wydobywania węglowodorów ze złoża, w szczególności w zakresie bezpieczeństwa powszechnego, racjonalnej gospodarki złożem lub ochrony środowiska.

3. Od dnia uzyskania decyzji inwestycyjnej do dnia zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania przedsiębiorca może poszukiwać i rozpoznawać złoże węglowodorów w przestrzeni wyznaczonej w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, z wyłączeniem granic obszaru górniczego określonych w tej decyzji.

4. W przypadku gdy przedsiębiorca w czasie trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania uzyskał decyzje zatwierdzające dokumentacje geologiczno-inwestycyjne złoża węglowodorów dla kolejnych złóż węglowodorów lub dodatki do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnych złóż węglowodorów, w celu przystąpienia do wydobywania węglowodorów ze złóż, może wystąpić o zmiany decyzji inwestycyjnej.

5. Granice obszaru górniczego określone w decyzji inwestycyjnej lub jej zmianie na podstawie dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów lub dodatku do tej dokumentacji, sporządzanych na podstawie wyników prac geologicznych, w tym robót geologicznych, wykonanych w fazie poszukiwania i rozpoznawania, zastępują granice przestrzeni wyznaczonej w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża.

6. Uzyskanie decyzji inwestycyjnej albo jej zmiany zobowiązuje do zmiany umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego najpóźniej w terminie 30 dni od dnia uzyskania albo zmiany decyzji inwestycyjnej.

Art. 49zb. Przedsiębiorca, a w przypadku gdy koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża jest udzielona na rzecz

stron umowy o współpracy – operator, przez czas obowiązywania koncesji, jest obowiązany do prowadzenia strony internetowej zapewniającej nieodpłatny dostęp do danych teleadresowych stron umowy o współpracy, do kopii koncesji oraz decyzji ją zmieniających, decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, decyzji inwestycyjnej, decyzji zatwierdzającej plan ruchu zakładu górniczego oraz decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów. Strona internetowa zapewnia także dostęp do mapy w skali co najmniej 1:50000 z naniesionymi granicami przestrzeni objętej koncesją i lokalizacji wierceń prowadzonych w fazie poszukiwania i rozpoznawania, a w przypadku wydobywania węglowodorów ze złoża – z naniesionymi granicami obszaru górniczego i terenu górniczego, wraz ze współrzędnymi płaskimi prostokątnymi punktów załamania tych granic w państwowym systemie odniesień przestrzennych.

Art. 49zc. 1. Przedsiębiorca od dnia uzyskania koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, a w przypadku koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża – od dnia uzyskania decyzji inwestycyjnej, jest obowiązany do przekazywania organowi koncesyjnemu oraz państwowej służbie geologicznej bieżących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża.

2. Przekazywanie parametrów następuje w postaci papierowej i elektronicznej, nie później niż 14 dni od dnia ich uzyskania, w zakresie, formatach i trybie określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 82a ust. 1 pkt 3.

Art. 49zd. 1. Jeżeli nie sprzeciwia się temu interes publiczny, w szczególności związany z bezpieczeństwem państwa, budową konkurencyjnego i przejrzystego rynku energii, zapewnieniem bezpieczeństwa energetycznego lub ochroną środowiska, w tym z racjonalną gospodarką złożem, na wniosek przedsiębiorcy będącego dotychczasową stroną umowy o współpracy, w przypadkach określonych w art. 49zr ust. 2 oraz art. 49zt ust. 3 i 4, organ koncesyjny przenosi koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża, w drodze decyzji, na nowe strony umowy o współpracy.

2. Organ koncesyjny przenosi koncesję, w przypadku gdy podmiot przystępujący do umowy o współpracy:

1) posiada decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17, odpowiednio w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16;
2) wyraża zgodę na przyjęcie wszystkich warunków określonych w koncesji oraz w umowie o ustanowieniu użytkowania górniczego;
3) wykaże, iż jest w stanie spełnić wymagania związane z wykonywaniem zamierzonej działalności.

3. Do wniosku o przeniesienie koncesji dołącza się nową umowę o współpracy.

4. Stronami postępowania dotyczącego przeniesienia, o którym mowa w ust. 1, są strony dotychczasowej umowy o współpracy oraz podmiot przystępujący do umowy o współpracy.

5. Przepisy ust. 1 i 2 stosuje się odpowiednio do przenoszenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża udzielonej jednemu przedsiębiorcy. Stronami postępowania dotyczącego przeniesienia takiej koncesji są przedsiębiorca oraz podmiot, który ubiega się o przeniesienie koncesji.

6. W decyzji przenoszącej koncesję organ koncesyjny może na nowo określić wysokość, zakres lub sposób ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w art. 49x ust. 1 i 2.

7. W przypadku, o którym mowa w ust. 6, dowód ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w art. 49x ust. 1 i 2, przedstawia się organowi koncesyjnemu w terminie 30 dni od dnia uzyskania decyzji przenoszącej koncesję.

8. Przeniesienie koncesji zobowiązuje do niezwłocznej zmiany umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego.

9. Przeniesienie koncesji przenosi również prawa i obowiązki wynikające z innych decyzji wydanych na podstawie ustawy.

Art. 49ze. 1. Organ koncesyjny może cofnąć koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża,

a także koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża, w przypadkach określonych w art. 37, a także w przypadku gdy:

1) zaistniały okoliczności, o których mowa w art. 49zn ust. 10, a koncesja została udzielona na rzecz stron umowy o współpracy;
2) przedsiębiorca narusza obowiązki określone w art. 49zc.

2. W przypadkach, o których mowa w ust. 1, organ koncesyjny może cofnąć koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża, po przeprowadzeniu postępowania zgodnie z art. 37.

3. Organ koncesyjny cofa koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża, w przypadku gdy:

1) przedsiębiorcy, któremu samodzielnie udzielono koncesji, a w przypadku gdy koncesja została udzielona na rzecz stron umowy o współpracy – operatorowi albo wszystkim stronom umowy o współpracy, uchylono decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, decyzja ta wygasła albo utraciła moc bez względu na przyczynę;
2) zaistniały okoliczności, o których mowa w art. 49zn ust. 9, a koncesja została udzielona na rzecz stron umowy o współpracy.

Art. 49zt. 1. Do wygaśnięcia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, stosuje się art. 38, z zastrzeżeniem, że koncesja, która została udzielona na rzecz stron umowy o współpracy wygasa, gdy przesłanki określone w art. 38 ust. 1 pkt 3–5 dotyczą operatora.

2. Koncesja wygasa również w przypadku, gdy przedsiębiorca nie przedstawi organowi koncesyjnemu, w terminie określonym w art. 49x ust. 7 albo w art. 49zd ust. 7, dowodu ustanowienia zabezpieczeń, o których mowa w art. 49x ust. 1 i 2.

Art. 49zg. 1. Do zmian koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża nie stosuje się postępowania przetargowego, chyba że zmiana koncesji zmierza do powiększenia obszaru górniczego. Zmiana koncesji może nastąpić w przypadku uzasadnionym w szczególności warunkami geologicznymi i racjonalną gospodarką złożem.

2. Wniosek o zmianę koncesji, poza wymaganiami przewidzianymi przepisami z zakresu ochrony środowiska i działalności gospodarczej, zawiera szczegółowe uzasadnienie proponowanych zmian. Do wniosku dołącza się dowody istnienia określonych w nim okoliczności, a w przypadku gdy zmiana koncesji wpływa na warunki umowy o współpracy, dołącza się także zmianę tej umowy.

3. Organ koncesyjny może zobowiązać przedsiębiorcę do przedstawienia w wyznaczonym terminie dodatkowych danych i dokumentów mogących uprawdopodobnić, że spełni on warunki wykonywania działalności, które będą określone w zmienianej koncesji.

4. W przypadku gdy zmiana koncesji następuje w wyniku zmiany udziałów stron umowy o współpracy, do wniosku o zmianę koncesji dołącza się zmianę umowy o współpracy. Umowa staje się skuteczna pod warunkiem uzyskania decyzji o zmianie koncesji.

5. W przypadku gdy koncesja została udzielona na rzecz stron umowy o współpracy i przedsiębiorcy niebędącemu operatorem uchylono decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, decyzja ta wygasła albo utraciła moc bez względu na przyczynę lub gdy zachodzą wobec niego przesłanki wygaśnięcia koncesji, o których mowa w art. 38 ust. 1 pkt 3–5, organ koncesyjny zmienia koncesję, określając w niej na nowo udziały pozostałych stron umowy o współpracy.

6. Organ koncesyjny wyznacza pozostałym stronom umowy o współpracy termin nie dłuższy niż 30 dni na przekazanie zmiany umowy o współpracy, określającej na nowo ich udziały.

7. W przypadku nieprzekazania zmiany umowy o współpracy w terminie, o którym mowa w ust. 6, organ koncesyjny zmienia koncesję, określając udziały stron umowy na zasadach, o których mowa w art. 49zt ust. 6 pkt 2. Zmiana koncesji zobowiązuje strony umowy o współpracy do niezwłocznej zmiany tej umowy.

8. Zmiana koncesji zobowiązuje do niezwłocznej zmiany umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego.

49zh. 1. W przypadku cofnięcia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża udzielonej na rzecz stron umowy

o współpracy, jej wygaśnięcia lub utraty mocy, bez względu na przyczynę, obowiązki, o których mowa w art. 39 ust. 1, wykonuje operator.

2. W przypadku gdy nie istnieje operator albo jego następca prawny, obowiązki, o których mowa w art. 39 ust. 1, wykonuje strona umowy o współpracy ze środków zabezpieczenia, o którym mowa w art. 49x ust. 1, w sposób określony, w drodze decyzji, przez organ koncesyjny.

Rozdział 4

Umowa o współpracy

Art. 49zi. 1. Przez umowę o współpracy strony zobowiązują się do wspólnego wykonywania działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, pod warunkiem uzyskania koncesji, o której mowa w rozdziale 3, oraz zawarcia umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego.

2. Umowę o współpracy zawiera się na piśmie pod rygorem nieważności.

3. Umowa o współpracy staje się skuteczna pod warunkiem udzielenia koncesji, o której mowa w rozdziale 3.

Art. 49zj. 1. Udział każdej ze stron umowy o współpracy w zysku i kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych, wynika:

1) z oferty złożonej w przetargu w ramach postępowania przetargowego, o którym mowa w art. 49e;
2) ze zmian umowy dokonywanych w przypadkach określonych w ustawie.

2. Procentowy udział stron umowy o współpracy w zysku jest równy procentowemu udziałowi w kosztach działalności prowadzonej w ramach umowy, chyba że strony umowy postanowią inaczej.

Art. 49zk. Umowa o współpracy zawiera w szczególności:

1) określenie rodzaju działalności objętej umową;
2) wskazanie operatora;
3) procentowe określenie udziału jej stron w zysku i kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych.

Art. 49zl. Wydobyte węglowodory stają się współwłasnością stron umowy o współpracy w częściach ułamkowych odpowiadających udziałom stron

w kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych, chyba że strony umowy postanowią inaczej.

Art. 49zm. 1. W zakresie wykonywania działalności objętej umową o współpracy strony reprezentuje operator.

2. Operator samodzielnie prowadzi sprawy stron umowy o współpracy w zakresie spraw zwykłego zarządu, w tym prowadzi rozliczenia należności publicznoprawnych związanych z wykonywaniem działalności objętej umową i koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesją na wydobywanie węglowodorów ze złoża oraz w zakresie ustalonym zgodnie z odrębnymi pełnomocnictwami.

3. Do spraw przekraczających zakres zwykłego zarządu należy w szczególności podejmowanie uchwał w sprawach:

1) zatwierdzania i zmiany planów rocznych i wieloletnich;
2) wyboru biegłego rewidenta w celu przeprowadzenia badania rocznego sprawozdania finansowego sporządzonego na podstawie ksiąg, o których mowa w art. 49zo ust. 1;
3) zatwierdzania rocznego sprawozdania finansowego;
4) rozwiązania umowy o współpracy.

4. Umowa o współpracy może przewidywać inne niż określone w ust. 3 czynności przekraczające zakres zwykłego zarządu.

5. W sprawach przekraczających zakres zwykłego zarządu uchwały są podejmowane na zebraniu w obecności stron umowy o współpracy reprezentujących co najmniej 75% udziałów w kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych, na dzień podjęcia uchwały, większością 2/3 głosów, chyba że strony umowy postanowią inaczej.

6. W przypadku niepodjęcia uchwały z powodu braku kworum, o którym mowa w ust. 5, operator zwołuje kolejne zebranie w terminie nie dłuższym niż 7 dni. W porządku obrad tego zebrania są ujęte wyłącznie sprawy nierozstrzygnięte na poprzednim zebraniu. Uchwały są podejmowane w obecności stron umowy o współpracy reprezentujących co najmniej 50% udziałów w kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych, większością 2/3 głosów, chyba że strony umowy postanowią inaczej.

7. Uchwała w sprawie rozwiązania umowy o współpracy wymaga jednomyślności wszystkich jej stron.

Art. 49zn. 1. Zebranie stron umowy o współpracy odbywa się co najmniej raz w roku, w terminie nie krótszym niż 10 i nie dłuższym niż 45 dni od dnia przedstawienia przez biegłego rewidenta opinii o rocznym sprawozdaniu finansowym za poprzedni rok obrotowy.

2. Zebranie zwołuje operator.

3. Zebranie odbywa się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

4. Zebranie może zostać zwołane na wniosek strony umowy o współpracy. Wniosek zawiera co najmniej proponowany porządek obrad, wraz z projektami uchwał i ich uzasadnieniem, jeżeli mają być podjęte. W takim przypadku operator zwołuje zebranie w terminie nie krótszym niż 10 i nie dłuższym niż 45 dni od dnia otrzymania wniosku.

5. Tryb prowadzenia zebrania określa umowa o współpracy.

6. Na zebraniu stronie umowy o współpracy przysługuje liczba głosów proporcjonalna do jej udziału w kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych, chyba że strony umowy postanowią inaczej.

7. Pierwsze zebranie odbywa się w terminie 14 dni od dnia, w którym koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża stała się ostateczna. Na zebraniu operator przedkłada co najmniej:

1) wniosek o zatwierdzenie planu rocznego i wieloletniego, określających zakres rzeczowy i finansowy realizacji zobowiązań wynikających z koncesji, w szczególności harmonogram prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych, wraz z planowanym terminem ich realizacji;
2) numer wspólnego rachunku bankowego;
3) propozycje zmian umowy o współpracy mające na celu dostosowanie jej treści do treści koncesji, o ile jest to konieczne.

8. W przypadku gdy na pierwszym zebraniu strony umowy o współpracy nie podejmą uchwały w sprawie zatwierdzenia planu rocznego, do czasu jej podjęcia obowiązuje projekt planu rocznego przedstawiony przez operatora na tym zebraniu.

9. W przypadku gdy do końca pierwszego roku obrotowego nie zostanie podjęta przez strony umowy o współpracy uchwała w sprawie zatwierdzenia planu rocznego i wieloletniego, a także w sprawie zatwierdzenia czynności dokonanych na podstawie projektu planu rocznego, operator zawiadamia o tym organ koncesyjny. Pierwszy rok obrotowy rozpoczyna się z dniem, w którym koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża stała się ostateczna i trwa do końca następnego roku kalendarzowego, chyba że strony umowy postanowią inaczej.

10. W przypadku gdy w kolejnych latach obrotowych nie zostanie podjęta przez strony umowy o współpracy uchwała w sprawie zatwierdzenia planu rocznego lub wieloletniego, operator zawiadamia o tym organ koncesyjny.

Art. 49zo. 1. W celu rzetelnego i jasnego przedstawienia sytuacji majątkowej i finansowej oraz określenia wyniku finansowego działalności prowadzonej przez strony umowy o współpracy na podstawie umowy oraz koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, operator prowadzi dodatkowo dla tej działalności księgi rachunkowe i sporządza sprawozdania finansowe, które podlegają badaniu przez biegłego rewidenta.

2. W przypadkach, o których mowa w art. 49zr oraz art. 49zt, wartość udziału strony umowy o współpracy w zysku i kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych, oznacza się na podstawie osobnego bilansu. Za dzień bilansowy przyjmuje się dzień wydania decyzji, o której mowa w art. 49zd ust. 1, albo decyzji, o której mowa w art. 49zg ust. 5, których skutkiem jest ustanie umowy wobec danej strony.

Art. 49zp. 1. Dla działalności objętej umową o współpracy oraz koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesją na wydobywanie węglowodorów ze złoża operator zakłada dla wszystkich stron umowy wspólny rachunek, o którym mowa w art. 51 ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Prawo bankowe (Dz. U. z 2012 r. poz. 1376, z późn. zm.[5)]).

[5)] Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2012 r. poz. 1385 i 1529 oraz z 2013 r. poz. 777, 1036, 1289 i 1567.

2. Wszelkie płatności i rozliczenia związane z wykonywaniem umowy o współpracy oraz koncesji mogą być dokonywane wyłącznie przez wspólny rachunek.

Art. 49zq. 1. Za zobowiązania powstałe w związku z działalnością objętą umową o współpracy oraz koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesją na wydobywanie węglowodorów ze złoża, w tym uiszczenie wynagrodzenia z tytułu umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego i umowy na korzystanie z informacji geologicznej, do której prawa przysługują Skarbowi Państwa oraz opłat, o których mowa w dziale VII, odpowiedzialność ponosi operator.

2. Za zobowiązania wobec osób trzecich powstałe w związku z działalnością objętą umową o współpracy oraz koncesją, niewynikające z zatwierdzonych planów rocznych lub wieloletnich, odpowiedzialność ponosi operator.

3. W przypadku spłaty przez operatora zobowiązań, o których mowa w ust. 2, przysługuje mu wobec pozostałych stron umowy o współpracy roszczenie o zwrot spłaconego zobowiązania, proporcjonalnie do udziału tych stron w kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych.

Art. 49zr. 1. Za zgodą wszystkich stron umowy o współpracy operator może wypowiedzieć swój udział w umowie z zachowaniem sześciomiesięcznego terminu wypowiedzenia, ze skutkiem na dzień, w którym decyzja, o której mowa w art. 49zd ust. 1, stała się ostateczna, pod warunkiem przedstawienia kandydatury nowego operatora.

2. Nowy operator wstępuje w prawa i obowiązki operatora, który wypowiedział swój udział w umowie o współpracy, za zgodą wszystkich stron umowy, z dniem, w którym decyzja, o której mowa w art. 49zd ust. 1, stała się ostateczna.

3. Nowy operator oraz operator, który wypowiedział swój udział w umowie o współpracy, ponoszą solidarną odpowiedzialność wobec pozostałych stron umowy za zobowiązania wynikające z umowy powstałe przed dniem, w którym decyzja, o której mowa w art. 49zd ust. 1, stała się ostateczna, przez okres kolejnych 12 miesięcy.

Art. 49zs. W przypadku cofnięcia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji

na wydobywanie węglowodorów ze złoża, jej wygaśnięcia albo utraty mocy, dotychczasowy operator może podejmować jedynie działania w celu wykonania obowiązków dotyczących ochrony środowiska i likwidacji zakładu górniczego.

Art. 49zt. 1. Strona umowy o współpracy niebędąca operatorem może wypowiedzieć swój udział w umowie lub jego część na rzecz innej strony tej umowy w każdym czasie, bez konieczności uzyskania zgody pozostałych stron tej umowy.

2. Za zgodą wszystkich stron umowy o współpracy strona umowy niebędąca operatorem może wypowiedzieć swój udział w umowie lub jego część z zachowaniem sześciomiesięcznego terminu wypowiedzenia, ze skutkiem na dzień, w którym decyzja, o której mowa w art. 49zd ust. 1, stała się ostateczna, pod warunkiem przedstawienia kandydatury podmiotu wstępującego w jej prawa i obowiązki.

3. Za zgodą wszystkich stron umowy o współpracy w prawa i obowiązki strony wypowiadającej swój udział w umowie lub jego część, w zakresie uzgodnionym przez strony, może wstąpić nowy podmiot, pod warunkiem uzyskania decyzji, o której mowa w art. 49zd ust. 1.

4. Za zgodą wszystkich stron umowy o współpracy nowa strona niebędąca operatorem wstępuje w prawa i obowiązki dotychczasowej strony niebędącej operatorem i wypowiadającej swój udział w umowie, z dniem, w którym decyzja, o której mowa w art. 49zd ust. 1, stała się ostateczna.

5. W przypadku, o którym mowa w art. 49zg ust. 5, umowa o współpracy z dotychczasową stroną ulega rozwiązaniu z zastrzeżeniem obowiązku dokonania rozliczeń między stronami. Pozostałe strony umowy o współpracy są obowiązane do przejęcia praw i obowiązków dotychczasowej strony tej umowy.

6. Prawa i obowiązki dotychczasowej strony umowy o współpracy przechodzą na pozostałe strony tej umowy w:

1) częściach uzgodnionych przez strony;
2) przypadku niedokonania uzgodnienia, o którym mowa w pkt 1, w terminie wskazanym w art. 49zg ust. 6 − proporcjonalnie do udziałów w kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych.

7. Niebędąca operatorem strona przystępująca do umowy o współpracy oraz strona wypowiadająca udział w umowie lub strona, z którą rozwiązano umowę, na

zasadach określonych w ust. 1–3 i 5, ponoszą solidarną odpowiedzialność wobec pozostałych stron umowy za zobowiązania wynikające z umowy powstałe przed dniem, w którym decyzja, o której mowa w art. 49zd ust. 1 albo art. 49zg ust. 5, stała się ostateczna, przez okres kolejnych 12 miesięcy.

8. Przepisy ust. 5–7 stosuje się odpowiednio do wypowiedzenia udziału w umowie o współpracy w części.

Art. 49zu. Rozliczenie dokonane między stronami umowy o współpracy w przypadkach, o których mowa w art. 49zr oraz art. 49zt, wywołuje skutki wyłącznie między tymi stronami i nie zwalnia ich ze zobowiązań wobec osób trzecich.

Art. 49zv. Umowa o współpracy ulega rozwiązaniu w przypadku:

1) cofnięcia, wygaśnięcia lub utraty mocy koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża;
2) podjęcia przez jej strony uchwały o rozwiązaniu.

Art. 49zw. W sprawach nieuregulowanych w ustawie dotyczących umowy o współpracy stosuje się przepisy Kodeksu cywilnego.”;

25) po art. 80 dodaje się art. 80a w brzmieniu:

„Art. 80a. 1. Zmiany projektu robót geologicznych dokonuje się przez sporządzenie dodatku.

2. Dodatek do projektu robót geologicznych zatwierdza, w drodze decyzji, organ koncesyjny, a w przypadku dodatku do projektu robót geologicznych, których wykonywanie nie wymaga uzyskania koncesji – właściwy organ administracji geologicznej.

3. Do postępowania w sprawie zatwierdzenia dodatku do projektu robót geologicznych przepisy art. 80 ust. 2–5 oraz 7 i 8 stosuje się odpowiednio.

4. W przypadku istotnych zmian projektu robót geologicznych, których wykonywanie wymaga uzyskania koncesji, mających bezpośredni wpływ na warunki określone w koncesji, organ koncesyjny z urzędu zmienia koncesję w zakresie określonym w decyzji zatwierdzającej dodatek do projektu robót geologicznych. Do postępowania w sprawie zmiany koncesji przepisów art. 8 i art. 23 ust. 2 nie stosuje się.”;

26) w art. 81:

a) w ust. 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Ten, kto uzyskał koncesję na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny, z wyłączeniem złoża węglowodorów, koncesję na poszukiwanie lub rozpoznawanie kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla lub koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo uzyskał decyzję o zatwierdzeniu projektu robót geologicznych, zgłasza zamiar rozpoczęcia robót geologicznych właściwemu:”,

b) dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. O zamierzonym poborze próbek w wyniku robót geologicznych podmiot, o którym mowa w ust. 1, zawiadamia na piśmie właściwy organ administracji geologicznej i państwową służbę geologiczną, w terminie 7 dni przed zamierzonym poborem tych próbek.”;

27) art. 82 otrzymuje brzmienie:

„Art. 82. 1. Ten, kto wykonuje roboty geologiczne na podstawie:

1) koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny, z wyłączeniem złoża węglowodorów,
2) koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla,
3) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża,
4) decyzji o zatwierdzeniu projektu robót geologicznych,
5) zgłoszenia projektu robót geologicznych

− ma obowiązek bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych, w tym robót geologicznych, oraz ich wyników.

2. Podmiot, o którym mowa w ust. 1, który wykonuje roboty geologiczne w celu poszukiwania lub rozpoznawania złóż kopalin, o których mowa w art. 10 ust. 1 i 2, poszukiwania lub rozpoznawania kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla lub wykonania otworów wiertniczych służących rozpoznaniu budowy głębokiego podłoża albo wykonania regionalnych badań budowy geologicznej kraju, a także określania warunków hydrogeologicznych oraz geologiczno-inżynierskich dla potrzeb podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji, podziemnego składowania

odpadów lub podziemnego składowania dwutlenku węgla, ma obowiązek bieżącego przekazywania państwowej służbie geologicznej:

1) danych geologicznych uzyskanych w wyniku prac geologicznych, w tym robót geologicznych;
2) próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych i wyników ich badań.

3. Ten, kto wykonuje roboty geologiczne w celu poszukiwania i rozpoznawania złoża węglowodorów, ma dodatkowo obowiązek bieżącego przekazywania danych geologicznych, o których mowa w ust. 2 pkt 1, organowi koncesyjnemu.

4. Przekazywanie:

1) danych geologicznych, o których mowa w ust. 2 pkt 1, odbywa się nie później niż 14 dni od dnia ich uzyskania;
2) próbek, o których mowa w ust. 2 pkt 2, odbywa się nie później niż 60 dni od dnia ich uzyskania;
3) wyników badań próbek, o których mowa w ust. 2 pkt 2, odbywa się nie później niż 14 dni od dnia ich uzyskania.

5. Przekazywanie, o którym mowa w ust. 4 pkt 1 i 3, następuje w postaci papierowej i elektronicznej.

6. Przekazywanie, o którym mowa w ust. 4 pkt 2, następuje poprzez fizyczne dostarczenie próbki.”;

28) po art. 82 dodaje się art. 82a w brzmieniu:

„Art. 82a. 1. Minister właściwy do spraw środowiska określi, w drodze rozporządzenia:

1) zakres, formę i tryb przekazywania próbek, o których mowa w art. 82 ust. 2 pkt 2;
2) zakres, formaty oraz tryb przekazywania danych geologicznych, o których mowa w art. 82 ust. 2 pkt 1, oraz wyników badań próbek, o których mowa w art. 82 ust. 2 pkt 2;
3) zakres, formaty oraz tryb przekazywania informacji dotyczących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża, o których mowa w art. 49zc.

2. Wydając rozporządzenie, o którym mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw środowiska:

1) będzie kierował się potrzebą zapewnienia kompletności i użyteczności informacji o bieżącym rozpoznaniu geologicznym kraju dla udzielania koncesji oraz

wykonywania zadań państwa w zakresie geologii przez państwową służbę geologiczną;

2) uwzględni różnice w zakresie przekazywania danych, próbek i informacji dotyczących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża, wynikające ze zróżnicowania zakresu i celu realizowanych prac geologicznych, a w przypadku przekazywania w związku z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż kopalin – uwzględni także różnice wynikające ze specyfiki danej kopaliny.";

29) po art. 85 dodaje się art. 85a i art. 85b w brzmieniu:

„Art. 85a. 1. Jeżeli roboty geologiczne obejmują wyłącznie wykonywanie badań geofizycznych w celu zbadania struktur geologicznych związanych z występowaniem złóż węglowodorów, projekt robót geologicznych podlega zgłoszeniu ministrowi właściwemu do spraw środowiska.

2. Rozpoczęcie robót geologicznych, o których mowa w ust. 1, może nastąpić, jeżeli w terminie 30 dni od dnia przedłożenia projektu robót geologicznych minister właściwy do spraw środowiska, w drodze decyzji, nie zgłosi do niego sprzeciwu.

3. Minister właściwy do spraw środowiska zgłasza sprzeciw, jeżeli:

1) sposób wykonywania zamierzonych robót geologicznych zagraża środowisku;

2) projekt robót geologicznych nie odpowiada wymaganiom prawa.

4. Jeżeli roboty geologiczne, o których mowa w ust. 1, dotyczą obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej, projekt robót geologicznych wymaga zatwierdzenia, w drodze decyzji, przez ministra właściwego do spraw środowiska, na zasadach określonych w art. 80 ust. 4, 7 i 8.

5. Okres wykonywania działalności, o której mowa w ust. 1, nie może być dłuższy niż 2 lata.

6. Podmiot, który zamierza wykonywać roboty geologiczne, o których mowa w ust. 1, w przestrzeni objętej koncesją na działalność regulowaną ustawą dotyczącą kopalin, o których mowa w art. 10 ust. 1, jest obowiązany do poinformowania przedsiębiorcy, któremu udzielono tej koncesji o terminie, lokalizacji i zakresie tych robót.

7. W celu wykonania obowiązku, o którym mowa w ust. 6, minister właściwy do spraw środowiska ogłasza, co najmniej raz na kwartał, w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego ten organ wykaz przestrzeni, o których mowa w tym przepisie.

Art. 85b. Wykonywanie robót geologicznych na podstawie projektu robót geologicznych nie może naruszać praw właścicieli (użytkowników wieczystych) nieruchomości.”;

30) w art. 88 w ust. 2:

a) pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) geologiczna złoża kopaliny, z wyłączeniem złoża węglowodorów;”,

b) po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) geologiczno-inwestycyjna złoża węglowodorów;”;

31) w art. 89 w ust. 2 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) rodzaj, ilość i jakość kopaliny, w tym przez przedstawienie informacji dotyczących kopalin towarzyszących i współwystępujących użytecznych pierwiastków śladowych oraz występujących w złożu substancji szkodliwych dla środowiska, oraz kategorię rozpoznania złoża;”;

32) po art. 89 dodaje się art. 89a w brzmieniu:

„Art. 89a. Do sporządzenia dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów stosuje się wymagania określone w art. 89 ust. 1, 2 i 5. W dokumentacji tej określa się również sposób zagospodarowania złoża węglowodorów, zasoby wydobywalne, a także optymalny wariant racjonalnego wykorzystania zasobów tego złoża, w szczególności przez kompleksowe i racjonalne wykorzystanie kopaliny głównej i kopalin towarzyszących oraz technologii eksploatacji zapewniającej ograniczenie ujemnych wpływów na środowisko.”;

33) w art. 92 w pkt 4 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 5 w brzmieniu:

„5) wykonywania badań geofizycznych w celu zbadania struktur geologicznych związanych z występowaniem złóż węglowodorów.”;

34) w art. 93:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Dokumentację geologiczną, o której mowa w art. 88 ust. 2 pkt 1–3, przedkłada się właściwemu organowi administracji geologicznej w 4 egzemplarzach w postaci papierowej i w 4 egzemplarzach w postaci elektronicznej.”,

b) po ust. 4c dodaje się ust. 4d w brzmieniu:

„4d. W przypadku gdy dodatek do dokumentacji, o której mowa w art. 88 ust. 2 pkt 1a, ma bezpośredni wpływ na warunki określone w koncesji na

wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub decyzji inwestycyjnej, organ koncesyjny z urzędu zmienia koncesję lub decyzję inwestycyjną w zakresie określonym w decyzji zatwierdzającej dodatek.”,

c) ust. 8 otrzymuje brzmienie:

„8. Dokumentację geologiczną, o której mowa w art. 88 ust. 2 pkt 4, sporządza się w 3 egzemplarzach w postaci papierowej oraz w 3 egzemplarzach w postaci elektronicznej, w terminie 6 miesięcy od dnia zakończenia prac, i przekazuje się odpowiednio organowi, który udzielił koncesji, zatwierdził projekt robót geologicznych lub któremu zgłoszono projekt robót geologicznych.”;

35) w art. 94:

a) w ust. 1 pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) pozostałym właściwym miejscowo organom administracji geologicznej, załączając po 1 egzemplarzu dokumentacji geologicznej w postaci papierowej i postaci elektronicznej.”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Właściwy organ administracji geologicznej przesyła po 1 egzemplarzu dokumentacji, o której mowa w art. 88 ust. 2 pkt 4, w postaci papierowej oraz w postaci elektronicznej pozostałym właściwym miejscowo organom administracji geologicznej.”,

c) dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. W przypadku gdy właściwym miejscowo organem administracji geologicznej, o którym mowa w ust. 1 pkt 4 i ust. 2, jest minister właściwy do spraw środowiska, dokumentację geologiczną przesyła się do państwowej służby geologicznej prowadzącej archiwum, o którym mowa w art. 162 ust. 1 pkt 2.”;

36) w art. 95 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. W terminie 6 miesięcy od dnia zatwierdzenia dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów przez właściwy organ administracji geologicznej obszar udokumentowanego złoża węglowodorów obowiązkowo wprowadza się do studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy. Koszty sporządzenia zmiany studium ponosi przedsiębiorca, który sporządził dokumentację geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów.”;

37) art. 96–98 otrzymują brzmienie:

„Art. 96. 1. Wojewoda wprowadza obszar udokumentowanego złoża kopaliny albo obszar udokumentowanego kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla do studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy i wydaje w tej sprawie zarządzenie zastępcze:

1) po upływie terminu określonego w art. 95 ust. 2 albo

2) w terminie 6 miesięcy od upływu terminu, o którym mowa w art. 95 ust. 3.

2. Zmiana studium sporządzona w trybie, o którym mowa w ust. 1, wywołuje skutki prawne takie jak studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy.

3. Koszty sporządzenia zmiany studium ponosi w całości gmina, której obszaru dotyczy zarządzenie zastępcze.

4. W przypadku niewydania zarządzenia zastępczego w terminie, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, organ wyższego stopnia wymierza wojewodzie, w drodze postanowienia, na które przysługuje zażalenie, karę w wysokości 1000 zł za każdy dzień zwłoki. Wpływy z kar stanowią dochód budżetu państwa.

5. Karę uiszcza się w terminie 14 dni od dnia, w którym postanowienie, o którym mowa w ust. 4, stało się ostateczne. W przypadku bezskutecznego upływu terminu kara podlega ściągnięciu w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji.

6. Postanowienie, o którym mowa w ust. 4, nie może zostać wydane po upływie 2 lat, licząc od końca roku kalendarzowego, w którym powstał obowiązek wydania zarządzenia zastępczego.

7. W przypadku złożenia przez radę gminy skargi na zarządzenie zastępcze, o którym mowa w ust. 1, sąd administracyjny wyznacza rozprawę w terminie 30 dni od dnia wpłynięcia skargi do sądu.

8. Przepisy ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2013 r. poz. 594, z późn. zm.[6)]) stosuje się odpowiednio.

Art. 97. 1. Minister właściwy do spraw środowiska określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe wymagania dotyczące dokumentacji:

1) geologicznej złoża kopaliny, z wyłączeniem złoża węglowodorów,

2) geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów,

---

6) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 645 i 1318 oraz z 2014 r. poz. 379.

3) hydrogeologicznej,

4) geologiczno-inżynierskiej,

5) innych niż określone w pkt 1–4

– w tym wzory druków, zestawień i kart dołączanych do dokumentacji.

2. Wydając rozporządzenia, o których mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw środowiska będzie kierował się potrzebą zapewnienia dokumentacjom geologicznym odpowiedniej formy, w tym umożliwiającej gromadzenie i przetwarzanie w postaci elektronicznej, należytego przedstawienia przez te dokumentacje budowy geologicznej, ze szczególnym uwzględnieniem ochrony złóż kopalin, wód podziemnych oraz pozostałych elementów środowiska oraz uzależni szczegółowe wymagania dotyczące dokumentacji geologicznej od:

1) w przypadku rozporządzeń, o których mowa w ust. 1 pkt 1 i 2 – kategorii rozpoznania złoża i granicznych wartości parametrów definiujących złoże;

2) w przypadku rozporządzenia, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 − rozmiarów działalności;

3) w przypadku rozporządzenia, o którym mowa w ust. 1 pkt 2 – potrzeby ochrony złóż węglowodorów oraz zapewnienia racjonalnej gospodarki tymi złożami.

Art. 98. 1. Organy administracji geologicznej oraz państwowa służba geologiczna gromadzą, ewidencjonują, archiwizują, chronią i udostępniają informację geologiczną.

2. Za udostępnienie informacji geologicznej podmioty, o których mowa w ust. 1, pobierają opłatę uwzględniającą koszty utrwalenia i przekazania informacji, z zastrzeżeniem możliwości odstąpienia od pobierania opłat w sytuacji, gdy koszty pobrania i zaksięgowania opłaty byłyby wyższe niż opłata uiszczana z tego tytułu. W takim przypadku informację o odstąpieniu od pobierania opłat do określonej wysokości ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego właściwy organ oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Państwowego Instytutu Geologicznego – Państwowego Instytutu Badawczego.

3. Za udostępnienie informacji geologicznej wymagającej dodatkowego przetworzenia, podmioty, o których mowa w ust. 1, pobierają opłatę uwzględniającą koszty przetworzenia, przygotowania, utrwalenia i przekazania informacji w określony sposób lub określonej formie.

4. Podmioty, o których mowa w ust. 1, są obowiązane udostępniać nieodpłatnie zgromadzone informacje geologiczne organom administracji publicznej w zakresie

niezbędnym do wykonania ich zadań ustawowych. Udostępnione informacje nie mogą być wykorzystywane w celach komercyjnych ani przekazywane innym podmiotom.

5. Minister właściwy do spraw środowiska określi, w drodze rozporządzenia, zakres i formę gromadzonej w archiwach geologicznych informacji geologicznej oraz sposób jej ewidencjonowania, organizację archiwów geologicznych, zakres ochrony informacji geologicznej, a także tryb i warunki udostępniania informacji geologicznej.

6. Wydając rozporządzenie, o którym mowa w ust. 5, minister właściwy do spraw środowiska będzie kierował się potrzebą zapewnienia należytej ochrony informacji geologicznej gromadzonej w archiwach geologicznych, w tym także potrzebą kompletności i uporządkowania zbioru, ze względu na znaczenie informacji geologicznej dla badań naukowych i rozpoznania budowy geologicznej kraju oraz zróżnicuje wymagania dotyczące przechowywania i udostępniania informacji geologicznej w zależności od zakresu, rodzaju i formy informacji geologicznej oraz jej statusu prawnego.”;

38) w art. 99:

a) ust. 2 i 3 otrzymują brzmienie:

„2. Temu, kto, ponosząc koszt prac prowadzonych w wyniku decyzji wydanych na podstawie ustawy lub prowadzonych na podstawie zgłoszenia, o którym mowa w art. 85 ust. 2 i art. 85a ust. 1, uzyskał informację geologiczną, przysługuje prawo do nieodpłatnego korzystania z niej.

3. W okresie 3 lat od dnia doręczenia decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczną lub od dnia przekazania dokumentacji sporządzonej w przypadkach, o których mowa w art. 92 pkt 3 i 5, podmiotowi, o którym mowa w ust. 2, przysługuje wyłączne prawo do korzystania z informacji geologicznej w celu ubiegania się o wykonywanie działalności, o której mowa w art. 100 ust. 2.”,

b) ust. 4a otrzymuje brzmienie:

„4a. W przypadku wykonywania działalności:

1) polegającej na podziemnym składowania dwutlenku węgla − wyłączne prawo do korzystania z informacji geologicznej wygasa z mocy prawa z chwilą przejęcia przez Krajowego Administratora Podziemnych Składowisk Dwutlenku Węgla odpowiedzialności za podziemne składowisko dwutlenku węgla zgodnie z art. 39a lub przekazania mu odpowiedzialności za zamknięte podziemne składowisko dwutlenku węgla zgodnie z art. 127j;

2) w zakresie wydobywania węglowodorów ze złoża − wyłączne prawo do korzystania z informacji geologicznej wygasa z mocy prawa z dniem utraty mocy decyzji stanowiącej podstawę wykonywania tej działalności.”,

c) uchyla się ust. 7;

39) w art. 100:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Z wyjątkiem sytuacji określonych w ust. 2–3a, korzystanie z informacji geologicznej, do której prawa przysługują Skarbowi Państwa, jest nieodpłatne.”,

b) w ust. 2 po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż,”,

c) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Korzystanie z informacji geologicznej, związane z badaniem powodującym uszkodzenie, zniszczenie lub zużycie próbki, bez względu na cel korzystania, następuje, w drodze umowy, za wynagrodzeniem.”,

d) po ust. 3 dodaje się ust. 3a i 3b w brzmieniu:

„3a. Korzystanie z informacji geologicznej w postaci danych geologicznych:

1) dotyczących kopalin, o których mowa w art. 10 ust. 1 i 2,

2) z otworów wiertniczych służących rozpoznaniu głębokiego podłoża lub wykonania regionalnych badań budowy geologicznej kraju,

3) stanowiących wyniki pomiarów geofizycznych

− następuje, w drodze umowy, za wynagrodzeniem.

3b. Państwowa służba geologiczna, w celu realizacji zadań, o których mowa w art. 162, ma prawo do nieodpłatnego korzystania z informacji geologicznej w postaci danych geologicznych.”,

e) po ust. 5 dodaje się ust. 5a w brzmieniu:

„5a. W przypadku gdy wycena, o której mowa w ust. 4, jest ustalana metodą obliczenia zryczałtowanej wartości informacji geologicznej, nie stosuje się ust. 5.”,

f) po ust. 7 dodaje się ust. 7a w brzmieniu:

„7a. Minister właściwy do spraw środowiska może upoważnić państwową służbę geologiczną do rozporządzania informacją geologiczną w postaci danych geologicznych. W przypadku udzielenia takiego upoważnienia państwowa służba geologiczna przedkłada ministrowi właściwemu do spraw środowiska wykaz umów

o korzystanie z informacji geologicznych zawartych w danym roku, zawierający informację o stronie umowy, wysokości wynagrodzenia oraz zakresie udostępnionych danych geologicznych, w terminie miesiąca od zakończenia tego roku.”;

40) w art. 101 ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Operat ewidencyjny dołącza się do posiadanego egzemplarza dokumentacji geologicznej złoża kopaliny lub projektu zagospodarowania złoża albo dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów.”;

41) w art. 107:

a) po ust. 2 dodaje się ust. 2a i 2b w brzmieniu:

„2a. W przypadku gdy dodatek do projektu zagospodarowania złoża dotyczy złóż kopalin określonych w art. 10 ust. 1, z wyłączeniem złóż węglowodorów, przedsiębiorca przed przedłożeniem do organu koncesyjnego tego dodatku, przedkłada go do zaopiniowania właściwemu organowi nadzoru górniczego. Organ nadzoru górniczego wydaje przedsiębiorcy opinię, w terminie 14 dni od dnia doręczenia dodatku do projektu zagospodarowania złoża. W przypadku niewyrażenia opinii w tym terminie uważa się, że organ nadzoru górniczego nie zgłasza uwag.

2b. Do dodatku do projektu zagospodarowania złoża przedkładanego organowi koncesyjnemu dołącza się opinię, o której mowa w ust. 2a, albo informację o jej braku, a w przypadku uwag także oświadczenie przedsiębiorcy o sposobie ich uwzględnienia lub przyczynach ich nieuwzględnienia.”,

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Jeżeli wymagają tego potrzeby racjonalnej gospodarki złożem lub ochrony środowiska lub jeżeli dodatek do projektu zagospodarowania złoża nie odpowiada wymaganiom prawa, organ koncesyjny, przed upływem 30 dni od dnia doręczenia tego dodatku, w drodze decyzji, zabrania jego realizacji.”;

42) w art. 108:

a) w ust. 2 po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) granice zakładu górniczego;”,

b) po ust. 6a dodaje się ust. 6b i 6c w brzmieniu:

„6b. Plan ruchu zakładu górniczego, z wyłączeniem planu ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem

i rozpoznawaniem złoża węglowodorów, wymaga opinii właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta). Kryterium opinii jest nienaruszanie zamierzoną działalnością przeznaczenia lub sposobu korzystania z nieruchomości określonego w art. 7.

6c. Opinia, o której mowa w ust. 6b, jest wyrażana na wniosek przedsiębiorcy, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku. W przypadku niewyrażenia opinii w tym terminie uważa się, że właściwy wójt (burmistrz, prezydent miasta) nie zgłasza uwag.”,

c) ust. 8 otrzymuje brzmienie:

„8. Wniosek o zatwierdzenie planu ruchu zakładu górniczego przedkłada się co najmniej na 30 dni przed dniem zamierzonego rozpoczęcia wykonywania robót, z tym że w przypadku wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów termin ten wynosi 14 dni.”,

d) w ust. 9:

− pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) 2 egzemplarze planu, podpisane przez przedsiębiorcę oraz kierownika ruchu zakładu górniczego, który będzie realizował plan, a w przypadku planu ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów − także egzemplarz planu w postaci elektronicznej;”,

− w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) opinię właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta) albo informację o jej braku, a w przypadku uwag także oświadczenie przedsiębiorcy o sposobie ich uwzględnienia lub przyczynach ich nieuwzględnienia.”,

e) ust. 11 otrzymuje brzmienie:

„11. Plan ruchu zakładu górniczego zatwierdza właściwy organ nadzoru górniczego, w drodze decyzji.”,

f) po ust. 11 dodaje się ust. 11a i 11b w brzmieniu:

„11a. Informacja zawarta w planie ruchu zakładu górniczego wydobywającego węglowodory ze złoża oraz w planie ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów, dotycząca składu płynu szczelinującego, nie stanowi:

1) tajemnicy przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1503, z późn. zm.[7)]);

2) tajemnicy przedsiębiorcy w rozumieniu art. 5 ustawy z dnia 6 września 2001 r. o dostępie do informacji publicznej (Dz. U. Nr 112, poz. 1198, z późn. zm.[8)]);

3) informacji, o której mowa w art. 16 ust. 1 pkt 7 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235 i 1238).

11b. Jeżeli plan ruchu zakładu górniczego jest poprzedzony decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach podjętą w postępowaniu toczącym się z udziałem społeczeństwa lub jeżeli koncesja została poprzedzona taką decyzją, do postępowania o zatwierdzeniu tego planu nie stosuje się przepisów o udziale organizacji społecznych.”,

g) ust. 12 otrzymuje brzmienie:

„12. Organ nadzoru górniczego przesyła organowi koncesyjnemu kopię decyzji zatwierdzającej plan ruchu zakładu górniczego, a w przypadku planu ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów − także egzemplarz tego planu w postaci elektronicznej.”;

---

7) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2004 r. Nr 96, poz. 959, Nr 162, poz. 1693 i Nr 172, poz. 1804, z 2005 r. Nr 10, poz. 68, z 2007 r. Nr 171, poz. 1206 oraz z 2009 r. Nr 201, poz. 1540.

8) Zmiany tekstu wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2002 r. Nr 153, poz. 1271, z 2004 r. Nr 240, poz. 2407, z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 132, poz. 1110, z 2010 r. Nr 182, poz. 1228, z 2011 r. Nr 204, poz. 1195, z 2012 r. poz. 473 i 908 oraz z 2013 r. poz. 1474.

43) w art. 109 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W przypadku określonym w ust. 1 pkt 1 opinia, o której mowa w art. 108 ust. 6b, nie jest wymagana, jeżeli zmiana planu ruchu zakładu górniczego nie spowoduje negatywnego wpływu na środowisko oraz obiekty budowlane.”;

44) w art. 116 w ust. 1 zdanie pierwsze otrzymuje brzmienie:

„Przedsiębiorca, z wyjątkiem przedsiębiorcy prowadzącego działalność na podstawie koncesji udzielonej przez starostę, jest obowiązany posiadać dokumentację mierniczo-geologiczną oraz aktualizować i uzupełniać ją w trakcie postępu robót.”;

45) w art. 127 dotychczasową treść oznacza się jako ust. 1 i dodaje się ust. 2 w brzmieniu:

„2. Przepisów niniejszego rozdziału, z wyjątkiem art. 125 ust. 2–4, nie stosuje się do odpadów obojętnych oraz innych niż niebezpieczne i obojętne, jeżeli stanowią odpady wydobywcze w rozumieniu ustawy z dnia 10 lipca 2008 r. o odpadach wydobywczych (Dz. U. z 2013 r. poz. 1136).”;

46) w art. 128 w ust. 1 zdanie pierwsze otrzymuje brzmienie:

„Przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na działalność, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 2–4, tworzy fundusz likwidacji zakładu górniczego, zwany dalej „funduszem”, oraz gromadzi na nim środki.”;

47) w art. 129:

a) w ust. 1:

- po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) przedsięwziąć niezbędne środki chroniące sąsiednie złoża kopalin;”,

- uchyla się pkt 2 i 3,

b) uchyla się ust. 5;

48) w art. 133:

a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny, koncesję na poszukiwanie lub rozpoznawanie kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla albo koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, wnosi opłatę ustalaną w koncesji jako iloczyn stawki opłaty oraz wyrażonej w kilometrach kwadratowych powierzchni terenu objętego koncesją.

2. Stawka opłaty za działalność w zakresie poszukiwania złóż kopalin za kilometr kwadratowy wynosi dla:

1) węgla kamiennego i rud uranu – 558,56 zł;

2) węgla brunatnego – 223,43 zł;

3) pozostałych kopalin, których złoża są objęte własnością górniczą, z wyłączeniem węglowodorów – 111,72 zł.”,

b) po ust. 3b dodaje się ust. 3c w brzmieniu:

„3c. Stawka opłaty za działalność w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów za kilometr kwadratowy wynosi 210 zł.”,

c) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Organ koncesyjny, wydłużając czas obowiązywania koncesji lub czas trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania w przypadku koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, ponownie ustala opłatę za działalność. Do ustalenia tej opłaty stosuje się przepisy ust. 1–4.”;

49) w art. 134 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na wydobywanie kopaliny ze złoża, a w przypadku koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża − uzyskał decyzję inwestycyjną, wnosi opłatę eksploatacyjną ustalaną jako iloczyn jej stawki oraz ilości kopaliny wydobytej ze złoża bilansowego i pozabilansowego, w okresie rozliczeniowym.”;

50) w art. 136 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Stawki opłat, o których mowa w art. 133 ust. 2, 3a i 3c, art. 134 ust. 2 i art. 135 ust. 2–4, podlegają corocznej zmianie, stosownie do średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem, planowanego w ustawie budżetowej na dany rok kalendarzowy.”;

51) w art. 137:

a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na wydobywanie kopaliny ze złoża, z wyłączeniem złoża węglowodorów, samodzielnie ustala wysokość opłaty eksploatacyjnej należnej za okres rozliczeniowy i przed upływem miesiąca następującego po tym okresie wnosi ją na rachunki bankowe gminy, na terenie której jest prowadzona działalność, oraz NFOŚiGW, bez wezwania.”,

b) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

„2a. Przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża, a w przypadku koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża − uzyskał decyzję inwestycyjną, samodzielnie ustala wysokość opłaty eksploatacyjnej należnej za okres rozliczeniowy i przed upływem miesiąca następującego po tym okresie wnosi ją na rachunki bankowe gminy, powiatu i województwa, na terenie których jest prowadzona działalność, oraz NFOŚiGW, bez wezwania.”,

c) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. W terminie określonym w ust. 2a przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na wydobywanie kopaliny ze złoża, a w przypadku koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża − uzyskał decyzję inwestycyjną, przedstawia organowi koncesyjnemu, gminie, powiatowi i województwu, na terenie których jest prowadzona działalność, oraz NFOŚiGW kopie dowodów dokonanych wpłat, a także informację zawierającą dane identyfikujące przedsiębiorcę, nazwę złoża, numer koncesji, rodzaj i ilość kopaliny wydobytej w okresie rozliczeniowym, przyjętą stawkę oraz wysokość ustalonej opłaty, w tym przypadającej gminie, powiatowi i województwu, na terenie których jest prowadzona działalność, oraz NFOŚiGW. Jeżeli wydobycie prowadzi się na terenie więcej niż jednej gminy, powiatu lub województwa – w informacji określa się również ilość kopaliny wydobytej z terenów odpowiednio poszczególnych gmin, powiatów i województw, a także wysokość przypadającej na nie opłaty eksploatacyjnej.”,

d) w ust. 4 zdanie drugie otrzymuje brzmienie:

„Nie zwalnia to z obowiązku przedłożenia informacji, o której mowa w ust. 3 i 3a.”,

e) ust. 5 i 6 otrzymują brzmienie:

„5. Jeżeli ostatni dzień terminu określonego w ust. 2 i 2a przypada na sobotę lub dzień ustawowo wolny od pracy, za ostatni dzień tego terminu uważa się następny dzień po dniu lub dniach wolnych od pracy.

6. Wymagania określone w ust. 1, 2, 3 i 5 stosuje się odpowiednio do przedsiębiorców, którzy uzyskali koncesję na podziemne bezzbiornikowe

magazynowanie substancji, koncesję na podziemne składowanie odpadów albo koncesję na podziemne składowanie dwutlenku węgla.”;

52) w art. 139:

a) w ust. 1 zdanie pierwsze otrzymuje brzmienie:

„Działalność wykonywana z rażącym naruszeniem warunków określonych w koncesji albo w zatwierdzonym albo w podlegającym zgłoszeniu projekcie robót geologicznych podlega opłacie dodatkowej.”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Opłatę dodatkową ustala, w drodze decyzji, odpowiednio organ koncesyjny lub organ administracji geologicznej, który zatwierdził projekt robót geologicznych lub któremu zgłoszono projekt robót geologicznych.”;

53) w art. 140:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Działalność wykonywana bez wymaganej koncesji albo bez zatwierdzonego albo podlegającego zgłoszeniu projektu robót geologicznych podlega opłacie podwyższonej.”,

b) w ust. 2 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) właściwy organ nadzoru górniczego w zakresie niewymienionym w pkt 1.”;

54) w art. 141:

a) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Wpływy z tytułu opłat, o których mowa w niniejszym dziale, w zakresie węglowodorów, w 60% stanowią dochód gminy, w 15% dochód powiatu, w 15% dochód województwa, na terenie których jest prowadzona działalność, a w 10% dochód NFOŚiGW.”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Jeżeli działalność jest prowadzona na terenie więcej niż jednej gminy, powiatu lub województwa, opłaty stanowią ich dochód proporcjonalnie odpowiednio do wielkości powierzchni terenu objętego działalnością albo ilości wydobytej kopaliny, ilości wprowadzonej do górotworu substancji, odpadów albo dwutlenku węgla.”,

c) uchyla się ust. 4;

55) w art. 142 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Wierzycielami są odpowiednio gmina, powiat, województwo oraz NFOŚiGW.”;

56) w art. 143:

a) w ust. 2 pkt 3 i 4 otrzymują brzmienie:

„3) podmiot, który prowadzi roboty geologiczne z rażącym naruszeniem warunków określonych w zatwierdzonym albo podlegającym zgłoszeniu projekcie robót geologicznych, albo

4) podmiot, który prowadzi roboty geologiczne bez zatwierdzonego albo podlegającego zgłoszeniu projektu robót geologicznych.”,

b) dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. W przypadku braku podmiotu, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 i 4, stroną postępowania jest właściciel nieruchomości albo inna osoba posiadająca tytuł prawny do nieruchomości, na której jest prowadzona ta działalność lub roboty geologiczne.”;

57) w art. 153:

a) dotychczasową treść oznacza się jako ust. 1 i w tym ustępie pkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7) pobierania próbek, przeprowadzania niezbędnych badań lub wykonywania innych czynności kontrolnych.”,

b) dodaje się ust. 2 w brzmieniu:

„2. Pracownikom państwowej służby geologicznej przysługuje prawo do całodobowego wstępu, wraz z pracownikami pomocniczymi i rzeczoznawcami oraz niezbędnym sprzętem, do miejsc wykonywania robót geologicznych, na podstawie odrębnego upoważnienia właściwego organu administracji geologicznej, w celu sprawdzenia prawidłowości poboru próbek z wykonania robót geologicznych oraz do wykonywania innych czynności pomocniczych.”;

58) w art. 161:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Organem administracji geologicznej pierwszej instancji jest marszałek województwa, z wyjątkiem spraw określonych w ust. 2–4.”,

b) w ust. 2:

- pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) badań geologiczno-inżynierskich wykonywanych na potrzeby zagospodarowania przestrzennego gminy oraz warunków posadawiania obiektów budowlanych, z wyłączeniem ponadwojewódzkich inwestycji liniowych;”,

- pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) warunków hydrogeologicznych w związku z zamierzonym wykonywaniem przedsięwzięć mogących negatywnie oddziaływać na wody podziemne, w tym powodować ich zanieczyszczenie, dotyczących inwestycji zaliczonych do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany, z wyłączeniem przedsięwzięć mogących negatywnie oddziaływać na wody lecznicze oraz ponadwojewódzkich inwestycji liniowych.”,

c) w ust. 3:

- pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) złóż kopalin, o których mowa w art. 10 ust. 1, oraz warunków hydrogeologicznych w związku z projektowaniem odwodnień tych złóż, wtłaczaniem wód pochodzących z takich odwodnień do górotworu, a także w związku z wtłaczaniem do górotworu, powstałych przy wydobywaniu tych kopalin, wód złożowych;”,

- uchyla się pkt 8,

d) dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. Do ministra właściwego do spraw środowiska należą także sprawy związane z zatwierdzaniem dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów.”;

59) w art. 162 w ust. 1:

a) pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) gromadzi, udostępnia, przetwarza i archiwizuje informację geologiczną;”,

b) pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) przygotowuje materiały na potrzeby przeprowadzenia postępowania przetargowego w celu udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie

złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, oraz przygotowuje we współpracy z organem koncesyjnym ocenę perspektywiczności geologicznej, o której mowa w art. 49f ust. 3;”,

c) w pkt 10 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 11 i 12 w brzmieniu:

„11) dokonuje sprawdzenia prawidłowości poboru próbek z wykonania robót geologicznych oraz wykonuje inne czynności pomocnicze na podstawie odrębnego upoważnienia właściwego organu administracji geologicznej;

12) tworzy i prowadzi system informacyjny Geoinfonet, zwany dalej „Geoinfonetem”.”;

60) po art. 162 dodaje się art. 162a–162f w brzmieniu:

„Art. 162a. 1. Państwowa służba geologiczna jest finansowana ze środków budżetu państwa w części dotyczącej środowiska będących w dyspozycji ministra właściwego do spraw środowiska.

2. Państwowa służba geologiczna może być dofinansowana z innych środków publicznych, na zasadach dotyczących wykorzystania tych środków.

Art. 162b. Tworzy się Geoinfonet.

Art. 162c. Geoinfonet obejmuje informację o:

1) danych geologicznych i próbkach oraz wynikach ich badań, o których mowa w art. 82 ust. 2;
2) przekazanych dokumentacjach geologicznych, o których mowa w art. 88 ust. 2;
3) udzielonych koncesjach na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin, koncesjach na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, decyzjach inwestycyjnych oraz koncesjach na wydobywanie kopalin ze złóż, a także o zatwierdzonych lub zgłoszonych projektach robót geologicznych;
4) obszarach górniczych i terenach górniczych;
5) parametrach wydobywania węglowodorów ze złoża, o których mowa w art. 49zc ust. 1.

Art. 162d. 1. Geoinfonet prowadzi państwowa służba geologiczna.

2. Geoinfonet jest prowadzony w systemie teleinformatycznym, w tym wykorzystującym usługi dostarczane przez Elektroniczną Platformę Usług Administracji Publicznej.

3. System teleinformatyczny umożliwia w szczególności:

1) przetwarzanie informacji, o których mowa w art. 162c, w celu dostarczania usług w postaci elektronicznej;
2) przekazywanie informacji do Geoinfonetu;
3) dostęp do usług wykorzystujących informacje, o których mowa w art. 162c pkt 2–4, z wyjątkiem art. 100 ust. 2–3a;
4) dostęp do usług wykorzystujących informacje, o których mowa w art. 162c pkt 1 i 5.

Art. 162e. 1. Geoinfonet jest jawny.

2. Dostęp do usług, o których mowa w art. 162d ust. 3 pkt 4, posiadają:

1) organy administracji geologicznej i państwowa służba geologiczna w zakresie niezbędnym do wykonywania ich ustawowych zadań;
2) podmioty, o których mowa w art. 49zc ust. 1 i art. 82 ust. 2, w zakresie przekazywanych przez nie informacji.

3. Dostęp do usług, o których mowa w art. 162d ust. 3 pkt 4, uzyskuje się po nadaniu niepowtarzalnego identyfikatora użytkownika systemu teleinformatycznego.

Art. 162f. Minister właściwy do spraw środowiska określi, w drodze rozporządzenia, warunki organizacyjno-techniczne funkcjonowania Geoinfonetu, mając na uwadze konieczność właściwego działania systemu oraz zapewnienie bezpieczeństwa informacji i ich ochrony przed nieuprawnionym ujawnieniem i dostępem.”;

61) w art. 168 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W odniesieniu do projektowania i wykonywania robót budowlanych oraz utrzymania obiektów budowlanych na terenie zakładu górniczego organy nadzoru górniczego wykonują zadania z zakresu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego.”;

62) w art. 173 uchyla się ust. 1;

63) art. 183 otrzymuje brzmienie:

„Art. 183. Kto nie dopełnia ciążących na nim obowiązków w zakresie prowadzenia ewidencji zasobów złoża kopaliny, w zakresie przedkładania informacji o zmianach zasobów złoża kopaliny, w zakresie posiadania, sporządzania, aktualizowania i uzupełniania wymaganej dokumentacji mierniczo-geologicznej oraz przekazywania danych geologicznych i próbek oraz wyników ich badań, uzyskanych w wyniku robót geologicznych,

podlega karze grzywny.”;

64) użyte w art. 137 ust. 3, art. 141 ust. 1 i 3 oraz w art. 142 ust. 3 w różnym przypadku wyrazy „Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej” zastępuje się skrótem „NFOŚiGW”;

65) w załączniku do ustawy w tabeli:

a) lp. 11 otrzymuje brzmienie:

11.	Gaz ziemny wysokometanowy, którego wydobycie w okresie rozliczeniowym przekracza 500 tys. m³	tys. m³	24,00

b) po lp. 11 dodaje się lp.11a w brzmieniu:

11a.	Gaz ziemny wysokometanowy, którego wydobycie w okresie rozliczeniowym nie przekracza 500 tys. m³	tys. m³	6,23

c) lp. 12 otrzymuje brzmienie:

12.	Gaz ziemny pozostały, którego wydobycie w okresie rozliczeniowym przekracza 500 tys. m³	tys. m³	20,00

d) po lp. 12 dodaje się lp.12a w brzmieniu:

12a.	Gaz ziemny pozostały, którego wydobycie w okresie rozliczeniowym nie przekracza 500 tys. m³	tys. m³	5,18

e) lp. 36 otrzymuje brzmienie:

36.	Ropa naftowa, której wydobycie w okresie rozliczeniowym przekracza 500 t	t	50,00

f) po lp. 36 dodaje się lp. 36a w brzmieniu:

36a.	Ropa naftowa, której wydobycie w okresie rozliczeniowym nie przekracza 500 t	t	36,84

Art. 2. W ustawie z dnia 19 października 1991 r. o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa (Dz. U. z 2012 r. poz. 1187 oraz z 2013 r. poz. 155) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 24 w ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) oddania mienia na czas oznaczony do odpłatnego korzystania osobom prawnym lub fizycznym na zasadach określonych w rozdziale 8;”;

2) tytuł rozdziału 8 otrzymuje brzmienie:

„Oddanie mienia na czas oznaczony do odpłatnego korzystania”;

3) w art. 38 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Mienie wchodzące w skład Zasobu może być:

1) wydzierżawiane lub wynajmowane osobom fizycznym lub prawnym, na zasadach Kodeksu cywilnego albo

2) oddane do korzystania na zasadach określonych w niniejszym rozdziale lub w odrębnych przepisach.”;

4) po art. 38a dodaje się art. 38b w brzmieniu:

„Art. 38b. 1. Agencja, w drodze umowy, oddaje do odpłatnego korzystania nieruchomości Zasobu przedsiębiorcy posiadającemu koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża udzieloną na podstawie ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981 oraz z 2013 r. poz. 21 i 1238), na czas nie dłuższy niż czas obowiązywania koncesji.

2. Umowa, o której mowa w ust. 1, określa w szczególności:

1) oznaczenie stron;

2) oznaczenie nieruchomości;

3) cel i sposób korzystania z nieruchomości;

4) wysokość wynagrodzenia.

3. Wynagrodzenie, o którym mowa w ust. 2 pkt 4, uwzględnia w szczególności:

1) wysokość niezbędnych kosztów związanych z oddaniem nieruchomości do korzystania;

2) utracone korzyści związane z oddaniem nieruchomości do korzystania.

4. Umowa, o której mowa w ust. 1, może określać również wysokość odszkodowania związanego z oddaniem nieruchomości do korzystania.

5. Nieruchomość oddana do korzystania na podstawie umowy, o której mowa w ust. 1, nie może być zbyta na rzecz osób trzecich w trakcie obowiązywania tej umowy.

6. W przypadku przeniesienia koncesji, o której mowa w ust. 1, przedsiębiorca, na rzecz którego została przeniesiona koncesja wstępuje z mocy prawa w prawa i obowiązki wynikające z umowy, o której mowa w ust. 1.

7. W przypadku cofnięcia koncesji, o której mowa w ust. 1, jej wygaśnięcia lub utraty mocy, umowa, o której mowa w ust. 1, ulega rozwiązaniu. Przepis art. 39 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. − Prawo geologiczne i górnicze stosuje się.”.

Art. 3. W ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409 oraz z 2014 r. poz. 40) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 29 w ust. 1 w pkt 27 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 28 w brzmieniu:

„28) obiektów budowlanych służących bezpośrednio do wykonywania działalności regulowanej ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981 oraz z 2013 r. poz. 21 i 1238) w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów.”;

2) w art. 30 w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) budowa, o której mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1–3, 5–19, 20a–21 oraz 28;”;

3) w art. 49 ust. 4a otrzymuje brzmienie:

„4a. Decyzje, o których mowa w ust. 4, mogą być wydane po uprzednim przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko albo oceny oddziaływania przedsięwzięcia na obszar Natura 2000, jeżeli jest ona wymagana przepisami ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w przypadkach gdy ocena ta jest możliwa do przeprowadzenia z uwzględnieniem analizy rozwiązań alternatywnych przedsięwzięcia i możliwości ustalenia warunków jego realizacji w zakresie ochrony środowiska.”.

Art. 4. W ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Prawo bankowe (Dz. U. z 2012 r. poz. 1376, z późn. zm.[9)]) wprowadza się następujące zmiany:

1) art. 51 otrzymuje brzmienie:

„Art. 51. Rachunek bankowy może być prowadzony dla kilku osób fizycznych, kilku jednostek samorządu terytorialnego albo stron umowy o współpracy w rozumieniu ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2011 r. Nr 163, poz. 981 oraz z 2013 r. poz. 21 i 1328) − rachunek wspólny.”;

2) po art. 51b dodaje się art. 51c w brzmieniu:

„Art. 51c. 1. Rachunek wspólny dla stron umowy o współpracy może być prowadzony wyłącznie w związku z wykonywaniem umowy o współpracy oraz udzielonej koncesji, o których mowa w ustawie z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

2. W przypadku rachunku wspólnego dla stron umowy o współpracy:

1) uprawnionym do dysponowania środkami pieniężnymi zgromadzonymi na rachunku jest wyłącznie współposiadacz będący operatorem w rozumieniu ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze;

2) współposiadacz rachunku może żądać bieżących informacji o saldzie, okresowych wyciągów bankowych oraz historii rachunku i subkont.”.

Art. 5. W ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2012 r. poz. 647, z późn. zm.[10)]) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 17 w pkt 6 w lit. a:

a) tiret czwarte otrzymuje brzmienie:

„– właściwych organów administracji geologicznej w zakresie udokumentowanych złóż kopalin i wód podziemnych,”,

b) tiret siódme otrzymuje brzmienie:

„− właściwego państwowego wojewódzkiego inspektora sanitarnego,”,

c) dodaje się tiret ósme w brzmieniu:

„– starosty, jako właściwego organu ochrony środowiska w zakresie terenów zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych, oraz”;

---

9) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2012 r. poz. 1385 i 1529 oraz z 2013 r. poz. 777, 1036, 1289 i 1567.

10) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2012 r. poz. 951 i 1445, z 2013 r. poz. 21, 405, 1238 i 1446 oraz z 2014 r. poz. 379.

2) w art. 53 w ust. 4:

a) pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) właściwym organem administracji geologicznej – w odniesieniu do udokumentowanych złóż kopalin i wód podziemnych;”,

b) po pkt 5 dodaje się pkt 5a w brzmieniu:

„5a) starostą, jako właściwym organem ochrony środowiska – w odniesieniu do terenów zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych;”.

Art. 6. W ustawie z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2013 r. poz. 672, z późn. zm.[11)]) art. 84aa otrzymuje brzmienie:

„Art. 84aa. Przepisów art. 79, art. 80a, art. 82 i art. 83 nie stosuje się w odniesieniu do kontroli:

1) działalności leczniczej, prowadzonej przez organ prowadzący rejestr, ministra właściwego do spraw zdrowia, wojewodę i podmiot tworzący w zakresie zadań określonych w przepisach o działalności leczniczej;

2) przedsiębiorcy prowadzącego działalność w zakresie poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania kopalin objętych własnością górniczą lub podmiotu wykonującego w zakresie swojej działalności zawodowej powierzone mu przez tego przedsiębiorcę czynności w ruchu zakładu górniczego albo zakładu wykonującego roboty geologiczne, prowadzonej przez organy Inspekcji Ochrony Środowiska lub organy nadzoru górniczego.”.

Art. 7. W ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235 i 1238) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 44 w ust. 1 zdanie pierwsze otrzymuje brzmienie:

„Organizacje ekologiczne, które powołując się na swoje cele statutowe, zgłoszą chęć uczestniczenia w określonym postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa, uczestniczą w nim na prawach strony, jeżeli prowadzą działalność statutową w zakresie ochrony środowiska lub ochrony przyrody, przez minimum 12 miesięcy przed dniem wszczęcia tego postępowania.”;

[11)] Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały opublikowane w Dz. U. z 2013 r. poz. 675, 983, 1036, 1238, 1304 i 1650.

2) w art. 64 ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Organy, o których mowa w ust. 1 i 1a, uwzględniając łącznie uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1, wydają opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.”;

3) w art. 66 w ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) opis elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, w tym elementów środowiska objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, przy czym w przypadku gdy planowane przedsięwzięcie związane jest z działalnością polegającą na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złoża węglowodorów metodą otworów wiertniczych lub wydobywaniu węglowodorów ze złoża tą metodą, opis tych elementów powinien zawierać się w obszarze określonym promieniem 500 m od zewnętrznej granicy przedsięwzięcia;”;

4) w art. 72:

a) w ust. 1:

– pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla, koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż, koncesji na podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji, koncesji na podziemne składowanie odpadów oraz koncesji na podziemne składowanie dwutlenku węgla – udzielanych na podstawie ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze;”,

– po pkt 4 dodaje się pkt 4a i 4b w brzmieniu:

„4a) decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów lub decyzji inwestycyjnej w celu wykonywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża – wydawanych na podstawie ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze;

4b) decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych na podstawie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny

– wydawanej na podstawie ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze;”,

b) w ust. 2:

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) koncesji lub decyzji, o których mowa w ust. 1 pkt 4 i 5, polegających także na:

a) zmniejszeniu powierzchni, w granicach której ma być prowadzona działalność,

b) przeniesieniu koncesji lub decyzji na inny podmiot,

c) zmianie głębokości robót geologicznych związanych z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złoża kopaliny, wykonywanych metodą otworów wiertniczych,

d) zmianie koncesji lub decyzji, polegającej na zmianie terminu rozpoczęcia działalności lub ograniczeniu prowadzenia działalności objętej koncesją lub decyzją, o ile mieści się ono w zakresie objętym decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach,

e) zmianie zakresu prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub harmonogramu robót geologicznych, niestanowiących przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko lub przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko,

f) jednokrotnym wydłużeniu terminu obowiązywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża do dwóch lat bez rozszerzenia zakresu koncesji,

g) zmianie terminu rozpoczęcia prac i robót geologicznych,

h) zmianie zapisu dotyczącego przekazywania próbek i danych geologicznych,

i) zmniejszeniu granic obszaru górniczego i terenu górniczego;”,

– dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) planu ruchu, o którym mowa w ust. 1 pkt 4a i 4b.”;

5) w art. 74:

a) w ust. 1:

– po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) załącznik graficzny przedstawiający zasięg oddziaływania przedsięwzięcia;”,

– pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) w przypadku przedsięwzięć wymagających koncesji lub decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 4−5, prowadzonych w granicach przestrzeni niestanowiącej części składowej nieruchomości gruntowej oraz przedsięwzięć dotyczących urządzeń piętrzących I, II i III klasy budowli, zamiast kopii mapy, o której mowa w pkt 3 – mapę sytuacyjno-wysokościową sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującą obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie;”,

– uchyla się pkt 5a,

b) ust. 1a–2 otrzymują brzmienie:

„1a. Jeżeli liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 20, dla przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których stwierdzono obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, kopię mapy, o której mowa w ust. 1 pkt 3, kopię załącznika graficznego, o którym mowa w ust. 1 pkt 3a, oraz wypis z rejestru, o którym mowa w ust. 1 pkt 6, przedkłada się wraz z raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

1b. Jeżeli liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 20, dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których nie stwierdzono obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, kopię mapy, o której mowa w ust. 1 pkt 3, oraz wypis z rejestru, o którym mowa w ust. 1 pkt 6, przedkłada się w terminie 14 dni od dnia, w którym postanowienie stało się ostateczne.

1c. Jeżeli liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 20, dla przedsięwzięć wymagających koncesji lub decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 4–5, oraz przedsięwzięć dotyczących

urządzeń piętrzących I, II i III klasy budowli, nie wymaga się wypisu z rejestru, o którym mowa w ust. 1 pkt 6.

2. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i kartę informacyjną przedsięwzięcia przedkłada się w trzech, a w przypadku gdy w postępowaniu uczestniczy dyrektor urzędu morskiego – w czterech egzemplarzach, wraz z ich zapisem w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych.”;

6) w art. 75 w ust. 1 w pkt 1:

a) lit. h otrzymuje brzmienie:

„h) przedsięwzięć polegających na zmianie lub rozbudowie przedsięwzięć wymienionych w lit. a–g, i oraz j,”,

b) w lit. i średnik zastępuję się przecinkiem i dodaje się lit. j w brzmieniu:

„j) przedsięwzięć polegających na poszukiwaniu lub rozpoznawaniu złóż kopalin lub na wydobywaniu kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, prowadzonych na podstawie koncesji;”;

7) w art. 76 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Generalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska przysługują prawa strony w postępowaniu administracyjnym lub postępowaniu przed sądem administracyjnym.”;

8) w art. 77 w ust. 5 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„W stanowisku, o którym mowa w ust. 4 pkt 2, regionalny dyrektor ochrony środowiska lub Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska stwierdza konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 oraz 18, biorąc pod uwagę w szczególności następujące okoliczności:”;

9) w art. 90:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska albo właściwy regionalny dyrektor ochrony środowiska wydaje postanowienie w sprawie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia.”,

b) w ust. 2 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Przed wydaniem postanowienia, o którym mowa w ust. 1, Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska albo właściwy regionalny dyrektor ochrony środowiska występuje:”,

c) ust. 2a otrzymuje brzmienie:

„2a. W przypadku gdy przedsięwzięcie jest realizowane na obszarze morskim, przed wydaniem postanowienia, o którym mowa w ust. 1, Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska albo właściwy regionalny dyrektor ochrony środowiska występuje o wydanie opinii także do dyrektora urzędu morskiego.”,

d) ust. 4 i 5 otrzymują brzmienie:

„4. Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska albo właściwy regionalny dyrektor ochrony środowiska rozpatruje uwagi i wnioski, o których mowa w ust. 3.

5. Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska albo właściwy regionalny dyrektor ochrony środowiska występując o opinię, o której mowa w ust. 2 pkt 2, przedkłada dokumenty, o których mowa w art. 89 ust. 2.”,

e) w ust. 7 zdanie pierwsze otrzymuje brzmienie:

„Postanowienie, o którym mowa w ust. 1, Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska albo właściwy regionalny dyrektor ochrony środowiska wydaje w terminie 45 dni od dnia otrzymania dokumentów, o których mowa w art. 89 ust. 2.”.

Art. 8. 1. Koncesje na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów, udzielone przed dniem wejścia w życie ustawy, zachowują ważność do dnia upływu terminu, na który zostały udzielone, z zastrzeżeniem art. 9 i art. 10.

2. Do wykonywania koncesji, o której mowa w ust. 1, stosuje się przepisy dotychczasowe, z tym że w zakresie:

1) zmiany projektu robót geologicznych stosuje się art. 80a ustawy, o której mowa w art. 1;
2) przekazywania danych geologicznych uzyskanych w wyniku prac geologicznych, w tym robót geologicznych, oraz próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych, a także wyników ich badań stosuje się art. 82 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą oraz przepisy wydane na podstawie art. 82a ustawy, o której mowa w art. 1;
3) obowiązku prowadzenia strony internetowej stosuje się art. 49zb ustawy, o której mowa w art. 1;

4) opłat za działalność w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów stosuje się art. 133 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;
5) przenoszenia koncesji stosuje się art. 36 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;
6) cofania koncesji stosuje się art. 37 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

3. Koncesje na wydobywanie węglowodorów ze złóż, udzielone przed dniem wejścia w życie ustawy, zachowują ważność do dnia upływu terminu, na który zostały udzielone.

4. Do wykonywania koncesji, o której mowa w ust. 3, stosuje się przepisy dotychczasowe, z tym że w zakresie:

1) obowiązku prowadzenia strony internetowej stosuje się art. 49zb ustawy, o której mowa w art. 1;
2) zmiany projektu zagospodarowania złoża stosuje się art. 107 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;
3) zatwierdzenia planu ruchu zakładu górniczego stosuje się art. 108 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;
4) likwidacji zakładu górniczego stosuje się art. 129 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;
5) przekazywania bieżących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża stosuje się art. 49zb oraz przepisy wydane na podstawie art. 82a ust. 1 pkt 3 ustawy, o której mowa w art. 1;
6) zmiany koncesji dotyczącej wydłużenia okresu jej obowiązywania stosuje się odpowiednio art. 49y ust. 5–7 ustawy, o której mowa w art. 1;
7) opłaty eksploatacyjnej stosuje się stawki tej opłaty określone w załączniku do ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;
8) przenoszenia koncesji stosuje się art. 36 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;
9) cofania koncesji stosuje się art. 37 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 9. 1. Przedsiębiorca, który wykonuje działalność na podstawie koncesji, o której mowa w art. 8 ust. 1 niniejszej ustawy, z wyłączeniem koncesji obejmującej wyłącznie poszukiwanie złoża węglowodorów, w okresie 2 lat od dnia wejścia w życie niniejszej

ustawy, ma prawo do przekształcenia tej koncesji w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża w rozumieniu przepisów ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. Do wniosku o przekształcenie koncesji stosuje się odpowiednio art. 24 i art. 25 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

3. Wniosek o przekształcenie koncesji określa ponadto:

1) proponowany czas, na jaki koncesja ma być udzielona, w tym czas trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania oraz fazy wydobywania;
2) w przypadku, o którym mowa w ust. 6:
   a) operatora, którym może być wyłącznie przedsiębiorca posiadający koncesję, której dotyczy wniosek o przekształcenie,
   b) proponowane w umowie o współpracy udziały procentowe w kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych, obliczonych w taki sposób, aby suma udziałów procentowych wszystkich podmiotów składających wniosek wyniosła 100%, przy czym udział procentowy operatora powinien wynosić więcej niż 50%;
3) harmonogram, w podziale na lata, realizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych.

4. Do wniosku o przekształcenie koncesji dołącza się:

1) wniosek o przeprowadzenie postępowania dotyczącego oceny czy przedsiębiorca znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa albo kopię decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17, ustawy, o której mowa w art. 1;
2) w przypadku, o którym mowa w ust. 6 – projekt umowy o współpracy;
3) opis prac geologicznych, w tym robót geologicznych, wykonanych na podstawie koncesji będącej przedmiotem przekształcenia, z przedstawieniem ich wyników.

5. Do wniosku, o którym mowa w ust. 4 pkt 1, oraz przeprowadzenia postępowania na podstawie tego wniosku przepisy art. 49a ust. 2 pkt 1 i ust. 4–14 ustawy, o której mowa w art. 1, stosuje się odpowiednio. Do terminu prowadzenia postępowania w sprawie przekształcenia

koncesji nie wlicza się terminów prowadzenia postępowania na podstawie wniosku, o którym mowa w ust. 4 pkt 1.

6. W przypadku gdy o przekształcenie koncesji występuje przedsiębiorca wspólnie z innymi podmiotami, do tych podmiotów stosuje się przepisy ust. 4 pkt 1 i ust. 5.

7. Warunkiem przekształcenia koncesji jest:

1) w przypadku przedsiębiorcy, który złożył wniosek o przekształcenie koncesji:
   a) uzyskanie opinii wszystkich organów, o których mowa w art. 49a ust. 10, ustawy, o której mowa w art. 1, o nieznajdowaniu się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku gdy przedsiębiorca znajduje się pod taką kontrolą – opinii, że kontrola ta nie zagraża bezpieczeństwu państwa, albo posiadanie decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 1 ustawy, o której mowa w art. 1, oraz wykonywanie przez przedsiębiorcę działalności na podstawie koncesji, której dotyczy wniosek o przekształcenie, zgodnie z warunkami w niej określonymi lub wykazanie się doświadczeniem polegającym na rozpoznaniu i udokumentowaniu co najmniej jednego złoża węglowodorów albo
   b) posiadanie decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2 ustawy, o której mowa w art. 1;
2) w przypadku, o którym mowa w ust. 6 – uzyskanie przez wszystkie inne niż przedsiębiorca podmioty opinii wszystkich organów, o których mowa w art. 49a ust. 10 ustawy, o której mowa w art. 1, o nieznajdowaniu się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku gdy podmiot znajduje się pod taką kontrolą – opinii, że kontrola ta nie zagraża bezpieczeństwu państwa, albo posiadanie decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17 ustawy, o której mowa w art. 1.

8. W przypadku stwierdzenia przez organ koncesyjny niezgodności projektu umowy o współpracy z wnioskiem o przekształcenie koncesji lub ustawą, o której mowa w art. 1, organ koncesyjny wyznacza dodatkowy termin 14 dni na usunięcie niezgodności.

9. W przypadku stwierdzenia przez organ koncesyjny zgodności projektu umowy o współpracy z wnioskiem o przekształcenie koncesji oraz ustawą, o której mowa w art. 1,

organ koncesyjny niezwłocznie, nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania projektu umowy, informuje o tym operatora.

10. Po otrzymaniu informacji, o której mowa w ust. 9, operator przesyła niezwłocznie organowi koncesyjnemu umowę o współpracy. Do umowy o współpracy stosuje się przepisy art. 49zi–49zw ustawy, o której mowa w art. 1.

11. Do postępowania w sprawie przekształcenia koncesji stosuje się art. 8 ustawy, o której mowa w art. 1, albo art. 23 ust. 2 pkt 2 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

12. Przekształcenie koncesji następuje w drodze decyzji:

1) na rzecz przedsiębiorcy, który złożył wniosek o jej przekształcenie;
2) w przypadku przekazania organowi koncesyjnemu umowy o współpracy – na rzecz stron tej umowy.

13. Do koncesji stosuje się przepisy art. 49t ust. 1, art. 49u, art. 49v oraz art. 49y−49zh ustawy, o której mowa w art. 1.

14. W przypadku gdy w toku postępowania w sprawie przekształcenia koncesji upłynie termin jej obowiązywania, nie wygasa ona do czasu zakończenia tego postępowania.

15. Z dniem przekształcenia koncesji dotychczasowa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego wygasa. Przekształcenie koncesji zobowiązuje do niezwłocznego zawarcia umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego.

16. Organ koncesyjny, w drodze decyzji:

1) odmawia przekształcenia koncesji w przypadkach określonych w art. 29 ust. 1 ustawy, o której mowa w art. 1, a także w przypadku gdy:
   a) przedsiębiorca, a w przypadku, o którym mowa w ust. 6 – wszystkie podmioty, nie spełniają warunków określonych w ust. 7 albo
   b) przed przekształceniem koncesji przedsiębiorcy, a w przypadku, o którym mowa w ust. 6 – wszystkim podmiotom, uchylono decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17 ustawy, o której mowa w art. 1, decyzja ta wygasła albo utraciła moc bez względu na przyczynę;
2) umarza postępowanie o przekształcenie koncesji w przypadku, gdy operator nie przekazał organowi koncesyjnemu umowy o współpracy.

17. W przypadku wydania decyzji, o której mowa w ust. 16, koncesja, o której mowa w ust. 1, jest wykonywana zgodnie z art. 8 ust. 2.

Art. 10. 1. Przedsiębiorca posiadający koncesję, o której mowa w art. 8 ust. 1 niniejszej ustawy, który nie przekształcił koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża w rozumieniu przepisów ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w przypadkach uzasadnionych w szczególności warunkami geologicznymi i racjonalną gospodarką złożem, może wystąpić z wnioskiem do organu koncesyjnego o zmianę koncesji.

2. W przypadku gdy celem zmiany koncesji jest zwiększenie zakresu prac geologicznych, w tym robót geologicznych, organ koncesyjny może przedłużyć czas obowiązywania koncesji na okres niezbędny do realizacji tych prac, jednak nie dłuższy niż 3 lata. W takim przypadku, przedsiębiorca wraz z wnioskiem o zmianę koncesji składa wniosek o przeprowadzenie postępowania dotyczącego oceny czy znajduje się on pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa albo kopię decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17 ustawy, o której mowa w art. 1.

3. Do wniosku o przeprowadzenie postępowania dotyczącego oceny, o którym mowa w ust. 2, oraz przeprowadzenia postępowania na podstawie tego wniosku przepisy art. 49a ust. 2 pkt 1 i ust. 4–14 ustawy, o której mowa w art. 1, stosuje się odpowiednio. Do terminu prowadzenia postępowania w sprawie przedłużenia czasu obowiązywania koncesji nie wlicza się terminów prowadzenia postępowania dotyczącego oceny, o którym mowa w ust. 2.

4. Warunkiem przedłużenia czasu obowiązywania koncesji jest:

1) uzyskanie przez przedsiębiorcę opinii wszystkich organów, o których mowa w art. 49a ust. 10, ustawy, o której mowa w art. 1, o nieznajdowaniu się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku gdy przedsiębiorca znajduje się pod taką kontrolą – opinii, że kontrola ta nie zagraża bezpieczeństwu państwa, albo posiadanie decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 1 ustawy, o której mowa w art. 1, oraz wykonywanie przez przedsiębiorcę działalności na podstawie koncesji, której dotyczy wniosek o przedłużenie czasu obowiązywania, zgodnie z warunkami w niej określonymi lub wykazanie się doświadczeniem polegającym na rozpoznaniu i udokumentowaniu co najmniej jednego złoża węglowodorów albo

2) posiadanie przez przedsiębiorcę decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2 ustawy, o której mowa w art. 1.

5. Organ koncesyjny, w drodze decyzji odmawia przedłużenia czasu obowiązywania koncesji w przypadkach określonych w art. 29 ust. 1 ustawy, o której mowa w art. 1, a także w przypadku gdy przedsiębiorca nie spełnia warunków określonych w ust. 4 albo przed przedłużeniem czasu obowiązywania koncesji przedsiębiorcy uchylono decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17 ustawy, o której mowa w art. 1, decyzja ta wygasła albo utraciła moc bez względu na przyczynę.

6. Przedsiębiorca, który uzyskał decyzję o zmianie koncesji polegającą na przedłużeniu czasu jej obowiązywania, traci prawo do złożenia wniosku o przekształcenie koncesji na zasadach określonych w art. 9.

Art. 11. 1. Do postępowań w sprawie udzielenia lub zmiany koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy dotychczasowe.

2. Nie wszczyna się postępowań w sprawie udzielenia lub zmiany koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów na podstawie wniosków, które wpłynęły w okresie 3 miesięcy przed dniem wejścia w życie ustawy, a postępowania wszczęte na podstawie tych wniosków umarza się.

3. Do udzielonych koncesji, o których mowa w ust. 1, przepisy art. 10 ust. 1–5 stosuje się odpowiednio.

Art. 12. 1. Do postępowań w sprawie udzielenia koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy dotychczasowe.

2. W terminie miesiąca od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy podmiot, na którego wniosek toczy się postępowanie w sprawie udzielenia koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, składa do organu koncesyjnego wniosek o przeprowadzenie postępowania dotyczącego oceny czy znajduje się on pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa. Do wniosku o przeprowadzenie postępowania dotyczącego oceny oraz przeprowadzenia postępowania na

podstawie tego wniosku przepisy art. 49a ust. 2 pkt 1 i ust. 4–14 ustawy, o której mowa w art. 1, stosuje się odpowiednio.

3. W przypadku niezłożenia w terminie określonym w ust. 2, wniosku o przeprowadzanie postępowania dotyczącego oceny, o którym mowa w tym przepisie, postępowanie, o którym mowa w ust. 1, umarza się.

4. Podmiot może wraz z wnioskiem, o którym mowa w ust. 2, wystąpić o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża wspólnie z innymi podmiotami. Do tych podmiotów przepis ust. 2 stosuje się.

5. W przypadku, o którym mowa w ust. 4, wniosek o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża wymaga uzupełnienia o określenie:

1) operatora;
2) proponowanych w umowie o współpracy udziałów procentowych w kosztach robót górniczych, obliczonych w taki sposób, aby suma udziałów procentowych wszystkich podmiotów składających wniosek wyniosła 100%, przy czym udział procentowy operatora powinien wynosić więcej niż 50%.

6. W przypadku, o którym mowa w ust. 4, do wniosku o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża dołącza się także projekt umowy o współpracy.

7. W przypadku stwierdzenia przez organ koncesyjny niezgodności projektu umowy o współpracy z wnioskiem o udzielenie koncesji lub ustawą, o której mowa w art. 1, organ koncesyjny wyznacza dodatkowy termin 14 dni na usunięcie niezgodności.

8. W przypadku stwierdzenia przez organ koncesyjny zgodności projektu umowy o współpracy z wnioskiem o udzielnie koncesji oraz ustawą, o której mowa w art. 1, organ koncesyjny niezwłocznie, nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania projektu umowy, informuje o tym operatora.

9. Po otrzymaniu informacji, o której mowa w ust. 8, operator przesyła niezwłocznie organowi koncesyjnemu umowę o współpracy. Do umowy o współpracy stosuje się przepisy art. 49zi–49zw ustawy, o której mowa w art. 1.

10. Do terminu prowadzenia postępowania w sprawie udzielenia koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, nie wlicza się terminów prowadzenia postępowania dotyczącego oceny, o którym mowa w ust. 2.

11. Organ koncesyjny, w drodze decyzji, odmawia udzielenia koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża w przypadkach określonych w art. 29 ust. 1 ustawy, o której mowa w art. 1, a także w przypadku gdy przedsiębiorca, który złożył wniosek o udzielenie koncesji,

a w przypadku, o którym mowa w ust. 4 – wszystkie podmioty, nie uzyskały opinii wszystkich organów, o których mowa w art. 49a ust. 10 ustawy, o której mowa w art. 1, o nieznajdowaniu się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku gdy podmiot znajduje się pod taką kontrolą – opinii, że kontrola ta nie zagraża bezpieczeństwu państwa.

12. W przypadku gdy operator nie przekazał umowy o współpracy, organ koncesyjny, na wniosek podmiotu, na którego wniosek toczy się postępowanie w sprawie udzielenia koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, może udzielić koncesji tylko na jego rzecz.

13. Koncesja udzielona w przypadku, o którym mowa w ust. 12, jest wykonywana zgodnie z art. 8 ust. 4.

Art. 13. 1. Przedsiębiorca, który na podstawie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny udzielonej przed dniem wejścia w życie ustawy, rozpoznał złoże kopaliny i udokumentował je w stopniu umożliwiającym sporządzenie projektu zagospodarowania złoża oraz przed dniem wejścia w życie ustawy uzyskał decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczną tego złoża, posiada roszczenie o ustanowienie na jego rzecz użytkowania górniczego z pierwszeństwem przed innymi przez okres 5 lat od dnia doręczenia decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczną tego złoża.

2. Przedsiębiorca, który na podstawie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny, z wyłączeniem złoża węglowodorów, udzielonej przed dniem wejścia w życie ustawy rozpoznał złoże kopaliny i udokumentował je w stopniu umożliwiającym sporządzenie projektu zagospodarowania złoża oraz po dniu wejścia w życie ustawy uzyskał decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczną tego złoża posiada roszczenie o ustanowienie na jego rzecz użytkowania górniczego z pierwszeństwem przed innymi przez okres 3 lat od dnia doręczenia decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczną tego złoża.

3. Przedsiębiorca, który na podstawie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów udzielonej przed dniem wejścia w życie ustawy rozpoznał złoże węglowodorów i udokumentował je w stopniu umożliwiającym sporządzenie projektu zagospodarowania złoża oraz po dniu wejścia w życie ustawy uzyskał decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczno-inwestycyjną tego złoża, posiada roszczenie o ustanowienie na jego rzecz użytkowania górniczego z pierwszeństwem przed innymi przez okres 3 lat od dnia doręczenia decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczno-inwestycyjną tego złoża.

Art. 14. 1. Podmiot posiadający roszczenie, o którym mowa w art. 13 ust. 1 i 3, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża.

2. Do wniosku o udzielenie koncesji stosuje się przepisy art. 24 i art. 26 ust. 1 i 2 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, z tym że w przypadku, o którym mowa w art. 13 ust. 3 niniejszej ustawy, do wniosku dołącza się kopię decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów.

3. Wraz z wnioskiem o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża podmiot składa do organu koncesyjnego:

1) wniosek o przeprowadzenie postępowania dotyczącego oceny czy znajduje się on pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa albo
2) kopię decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17 ustawy, o której mowa w art. 1.

4. Do wniosku, o którym mowa w ust. 3 pkt 1, oraz przeprowadzenia postępowania na podstawie tego wniosku przepisy art. 49a ust. 2 pkt 1 i ust. 4–14 ustawy, o której mowa w art. 1, stosuje się odpowiednio.

5. Podmiot składający wniosek o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża może wystąpić o jej udzielenie wspólnie z innymi podmiotami. Do tych podmiotów stosuje się przepisy ust. 3 i 4.

6. W przypadku, o którym mowa w ust. 5, stosuje się przepisy art. 12 ust. 5–11.

7. W przypadku gdy udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża nie jest poprzedzone zawarciem umowy o współpracy, do jej udzielenia i wykonywania nie stosuje się przepisów art. 49zu ust. 1 pkt 3 oraz art. 49ze−49zh ustawy, o której mowa w art. 1, w zakresie, w jakim przepisy te regulują umowę o współpracy.

Art. 15. 1. Decyzja o przekształceniu koncesji, o której mowa w art. 9 niniejszej ustawy, oraz decyzja o przedłużeniu czasu obowiązywania koncesji, o której mowa w art. 10 niniejszej ustawy, stanowią podstawę do wpisu podmiotu, który uzyskał taką decyzję do wykazu podmiotów kwalifikowanych, o którym mowa w art. 49c ustawy, o której mowa w art. 1:

1) na listę, o której mowa w art. 49c ust. 3 pkt 1 ustawy, o której mowa w art. 1 – w przypadku gdy podmiot, który złożył wniosek o przekształcenie koncesji lub

przedłużenie czasu obowiązywania koncesji uzyskał opinie wszystkich organów, o których mowa w art. 49a ust. 10 ustawy, o której mowa w art. 1, o nieznajdowaniu się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku gdy podmiot znajduje się pod taką kontrolą – opinii, że kontrola ta nie zagraża bezpieczeństwu państwa,

2) na listę, o której mowa w art. 49c ust. 3 pkt 2 ustawy, o której mowa w art. 1 – w przypadku gdy podmiot, który złożył wniosek o przekształcenie koncesji lub przedłużenie czasu obowiązywania koncesji uzyskał opinie wszystkich organów, o których mowa w art. 49a ust. 10 ustawy, o której mowa w art. 1, o nieznajdowaniu się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku gdy podmiot znajduje się pod taką kontrolą – opinii, że kontrola ta nie zagraża bezpieczeństwu państwa oraz wykazał się doświadczeniem polegającym na rozpoznaniu i udokumentowaniu co najmniej jednego złoża węglowodorów

− jeżeli podmiot ten przed dniem uzyskania decyzji o przekształceniu koncesji lub decyzji o przedłużeniu czasu obowiązywania koncesji nie uzyskał decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17, ustawy, o której mowa w art. 1.

2. Koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża, o której mowa w art. 12 i art. 14 niniejszej ustawy, stanowią podstawę do wpisu podmiotu, który uzyskał koncesję do wykazu podmiotów kwalifikowanych, o którym mowa w art. 49c ustawy, o której mowa w art. 1, na listę, o której mowa w art. 49c ust. 3 pkt 2 ustawy, o której mowa w art. 1, jeżeli podmiot ten przed dniem uzyskania koncesji nie uzyskał decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2 ustawy, o której mowa w art. 1.

3. Wpis do wykazu podmiotów kwalifikowanych, o którym mowa w art. 49c ustawy, o której mowa w art. 1, dokonany zgodnie z ust. 1 lub 2, zachowuje ważność przez okres 5 lat od dnia uzyskania decyzji stanowiącej podstawę dokonania wpisu.

4. Podmiot wpisany do wykazu podmiotów kwalifikowanych, o którym mowa w art. 49c ustawy, o której mowa w art. 1, zgodnie z ust. 1 lub 2:

1) w przypadku zmiany danych podanych we wniosku o przeprowadzenie postępowania o przeprowadzenie oceny, o którym mowa w art. 9 ust. 4 pkt 1, art. 10 ust. 2, art. 12

ust. 2 pkt 1 i art. 14 ust. 1 − jest obowiązany, w terminie 14 dni od dnia zaistnienia zdarzenia powodującego zmianę danych,

2) nie później niż 4 miesiące przed upływem ważności wpisu do wykazu − może

− złożyć wniosek o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego, o którym mowa w art. 49a ustawy, o której mowa w art. 1.

5. W przypadku cofnięcia, wygaśnięcia lub utraty mocy decyzji, o których mowa w ust. 1 lub 2, stanowiących podstawę dokonania wpisu do wykazu podmiotów kwalifikowanych, o którym mowa w art. 49c ustawy, o której mowa w art. 1, minister właściwy do spraw środowiska wykreśla podmiot wpisany do wykazu na podstawie tych decyzji, chyba że przed datą cofnięcia, wygaśnięcia lub utraty mocy tych decyzji na rzecz podmiotu wpisanego do wykazu na ich podstawie została wydana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17 ustawy, o której mowa w art. 1.

Art. 16. 1. Zachowują moc wydane przed dniem wejścia w życie ustawy decyzje zatwierdzające dokumentację geologiczną złoża węglowodorów.

2. Dokumentacja, o której mowa w ust. 1, wymaga dostosowania do wymagań określonych w art. 89a ustawy, o której mowa w art. 1, oraz przepisów wydanych na podstawie art. 97 ust. 1 pkt 2 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w przypadku złożenia wniosku o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża lub oferty w ramach postępowania przetargowego, którego przedmiotem jest udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża.

3. Do postępowań o zatwierdzenie dokumentacji geologicznej złoża węglowodorów, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 17. 1. Przedsiębiorcy, który wykonał prace będące źródłem informacji geologicznej na podstawie decyzji, która utraciła moc po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy, oraz uzyskał przed dniem jej wejścia w życie decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczną złoża kopaliny, przysługuje wyłączne prawo do korzystania z tej informacji w celu ubiegania się o wykonywanie działalności, o której mowa w art. 100 ust. 2 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w okresie 5 lat od dnia uzyskania decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczną złoża kopaliny.

2. Przedsiębiorcy, który wykonał prace będące źródłem informacji geologicznej na podstawie decyzji, która utraciła moc przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy oraz uzyskał po dniu jej wejścia w życie decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczną złoża kopaliny, a w przypadku złóż węglowodorów uzyskał decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczno-inwestycyjną tego złoża, przysługuje wyłączne prawo do korzystania z tej informacji w celu ubiegania się o wykonywanie działalności, o której mowa w art. 100 ust. 2 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w okresie 5 lat od dnia utraty mocy tej decyzji.

3. Przepisu art. 99 ust. 4a pkt 2 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie stosuje się do podmiotów, którym przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy przysługuje wyłączne prawo do korzystania z informacji geologicznej w związku z wykonywaniem działalności w zakresie wydobywania węglowodorów ze złóż.

Art. 18. 1. Do postępowań wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy w zakresie:

1) zatwierdzenia dokumentacji hydrogeologicznych oraz dokumentacji geologiczno-inżynierskich, a także projektów robót geologicznych, na podstawie których zostały one wykonane, stosuje się dotychczasowe przepisy dotyczące właściwości organów;
2) spraw, o których mowa w art. 168 ust. 2 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się dotychczasowe przepisy.

2. Do postępowań wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy w zakresie ustalenia opłaty podwyższonej, o której mowa w art. 140 ust. 1 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się dotychczasowe przepisy.

Art. 19. Po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy organy określone jako właściwe na podstawie dotychczasowych przepisów przekażą organom określonym jako właściwe na podstawie niniejszej ustawy akta spraw:

1) zakończonych − w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy;
2) będących w toku – niezwłocznie po zakończeniu postępowania.

Art. 20. Podmiot, który w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy wykonuje działalność określoną w art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie 2 lat od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy jest obowiązany:

1) dostosować działalność do wymagań określonych w ustawie, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;
2) zawrzeć umowę o ustanowienie użytkowania górniczego; niezawarcie umowy oznacza korzystanie z własności górniczej bez wymaganego tytułu.

Art. 21. Do należnych za okres do dnia 31 grudnia 2015 r. opłaty eksploatacyjnej, o której mowa w art. 134 ust. 1 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, oraz opłaty dodatkowej, o której mowa w art. 139 ust. 3 pkt 1 i 3 ustawy, o której mowa w art. 1, w odniesieniu do działalności dotyczącej złóż węglowodorów stosuje się dotychczasowe przepisy.

Art. 22. Do spraw, o których mowa w art. 17 oraz art. 53 ustawy, o której mowa w art. 5, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się dotychczasowe przepisy.

Art. 23. 1. W latach 2015–2024 maksymalny limit wydatków budżetu państwa będący skutkiem finansowym wejścia w życie ustawy wynosi − 78 352 960 zł, w tym w:

1) 2015 r. – 5 821 888 zł;
2) 2016 r. – 8 059 008 zł;
3) 2017 r. – 8 059 008 zł;
4) 2018 r. – 8 059 008 zł;
5) 2019 r. – 8 059 008 zł;
6) 2020 r. – 8 059 008 zł;
7) 2021 r. – 8 059 008 zł;
8) 2022 r. – 8 059 008 zł;
9) 2023 r. – 8 059 008 zł;
10) 2024 r. – 8 059 008 zł.

2. Minister właściwy do spraw środowiska monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1, oraz wdraża mechanizm korygujący, o którym mowa w ust. 3.

3. W przypadku przekroczenia lub zagrożenia przekroczenia przyjętego na dany rok budżetowy maksymalnego limitu wydatków określonego w ust. 1, oraz w przypadku gdy

część planowanych wydatków, o których mowa w ust. 1, przypadająca proporcjonalnie na okres od początku roku kalendarzowego do końca danego kwartału, została przekroczona:

1) po pierwszym kwartale – co najmniej o 15%,
2) po dwóch kwartałach – co najmniej o 10%,
3) po trzech kwartałach – co najmniej o 5%

– minister właściwy do spraw środowiska stosuje mechanizm korygujący polegający na wstrzymaniu wydatków.

Art. 24. 1. Państwowa służba geologiczna tworzy system informacyjny „Geoinfonet".

2. Do dnia utworzenia systemu informacyjnego „Geoinfonet", państwowa służba geologiczna umożliwia przedsiębiorcy przekazywanie informacji, o których mowa w art. 49zc ustawy, o której mowa w art. 1, oraz w art. 82 ust. 2 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w trybie i zakresie określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 82a ustawy, o której mowa w art. 1, oraz zabezpiecza gromadzone informacje.

3. Do dnia utworzenia systemu informacyjnego „Geoinfonet", państwowa służba geologiczna gromadzi, udostępnia organowi koncesyjnemu i przetwarza informacje, o których mowa w art. 49zc ustawy, o której mowa w art. 1.

Art. 25. 1. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 97 ust. 1 i art. 98 ust. 5 ustawy, o której mowa w art. 1, zachowują moc do czasu wejścia w życie aktów wykonawczych wydanych na podstawie art. 97 ust. 1 i art. 98 ust. 5 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jednak nie dłużej niż 24 miesiące od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

2. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 110 i art. 137 ust. 7 ustawy, o której mowa w art. 1, zachowują moc do czasu wejścia w życie aktów wykonawczych wydanych na podstawie art. 110 i art. 137 ust. 7 ustawy, o której mowa w art. 1, jednak nie dłużej niż 24 miesiące od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

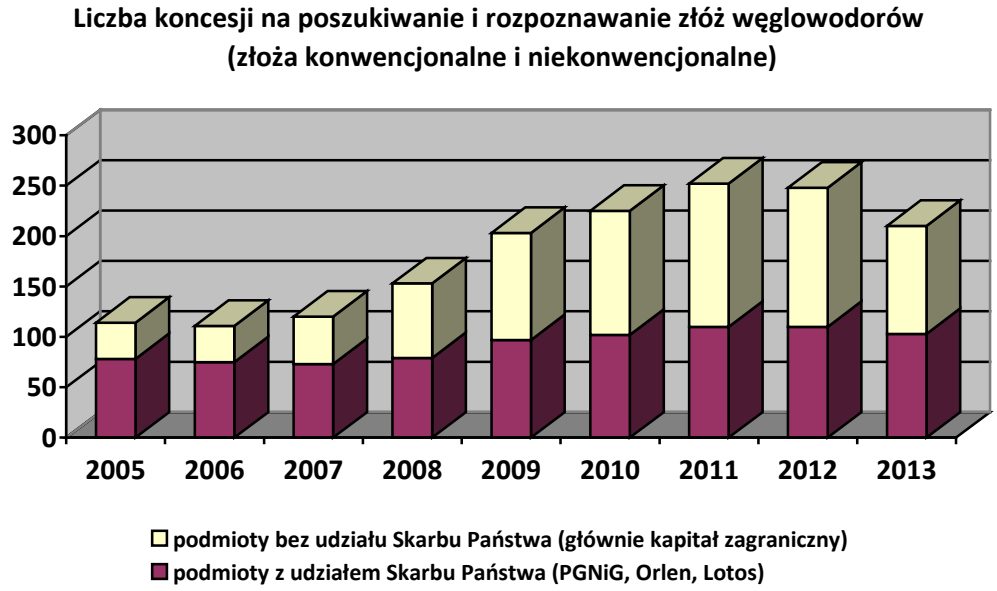
Art. 26. Ustawa wchodzi w życie po upływie 3 miesięcy od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

1) art. 1 pkt 51, pkt 54 lit. a, pkt 55 i pkt 65, które wchodzą w życie z dniem 1 stycznia 2016 r.;
2) art. 1 pkt 60 w zakresie art. 162b–162e ustawy, o której mowa w art. 1, który wchodzi w życie po upływie 2 lat od dnia ogłoszenia.

UZASADNIENIE

1. Wprowadzenie

W ostatnich latach w Polsce dało się zaobserwować znaczny wzrost zainteresowania poszukiwaniem złóż węglowodorów. Zainteresowanie to odzwierciedla zarówno wzrastająca liczba wydanych koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów, jak i rosnąca stale liczba podmiotów bez udziału Skarbu Państwa, uzyskujących koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów na terytorium RP. Dane ilustruje wykres nr 1.

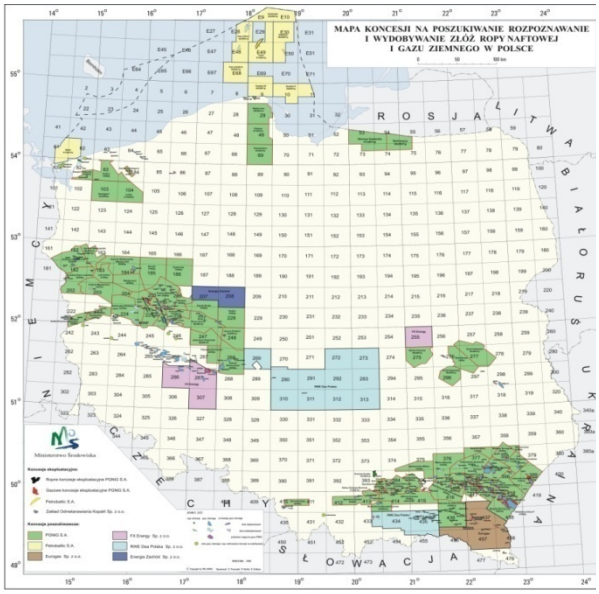


Wykres nr 1. Liczba koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów (złoża konwencjonalne i niekonwencjonalne) stan na 31.12.2013 r.

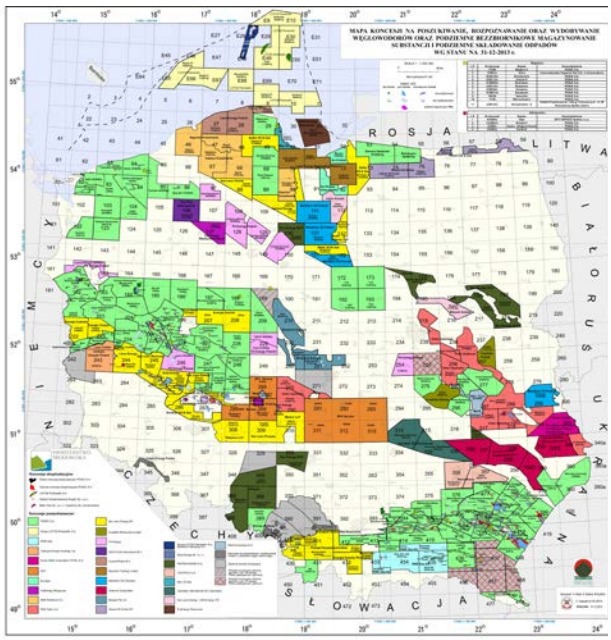
Szczególny wzrost zainteresowania koncesjami węglowodorowymi w Polsce obserwuje się od 2007 r. W latach 2007–2011 wydano łącznie 171 koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów, podczas gdy w latach 2000–2006 jedynie 14. Według stanu na dzień 1 stycznia 2014 r. w Polsce obowiązywało 209 koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Liczba ta uwzględnia zarówno koncesje na poszukiwanie złóż konwencjonalnych, jak i niekonwencjonalnych.

Według stanu na dzień 1 stycznia 2014 r. obowiązują łącznie 94 koncesje uprawniające do poszukiwania lub rozpoznawania węglowodorów z formacji łupkowych. 81 z nich uprawnia do poszukiwania lub rozpoznawania konwencjonalnych złóż węglowodorów, jak również złóż w formacjach łupkowych, a jedynie 13 koncesji przyznano na poszukiwanie (lub poszukiwanie i rozpoznanie) wyłącznie złóż w formacjach łupkowych.

Łączna powierzchnia wszystkich udzielonych koncesji lądowych na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż z formacji łupkowych wynosi około 75 tys. km^2, co stanowi około 21% powierzchni Polski. Należy przy tym zauważyć, że obszar perspektywiczny dla złóż węglowodorów w formacjach łupkowych został pokryty koncesjami na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż w przeważającej części. W latach 2007–2013 koncesje wydawano zarówno na rzecz podmiotów od lat obecnych i działających w Polsce, np. PGNiG S.A., LOTOS Petrobaltic S.A., jak i dla podmiotów nowych na polskim rynku wydobywczym, w tym reprezentujących światowych liderów w branży wydobywczej, m.in.: Chevron Corporation, Marathon Oil Company, ENI S.p.A, Exxon Mobil oraz mniejsze firmy z branży poszukiwania i wydobywania, jak BNK Petroleum, Canadian International Oil Corporation czy CAL Energy. Ogółem złóż gazu ziemnego z formacji łupkowych poszukują w Polsce podmioty należące do 21 grup kapitałowych, w tym trzy podmioty z udziałem Skarbu Państwa.



Mapa nr 1: udzielone koncesje na poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie węglowodorów – stan na 31.12.2006 r.



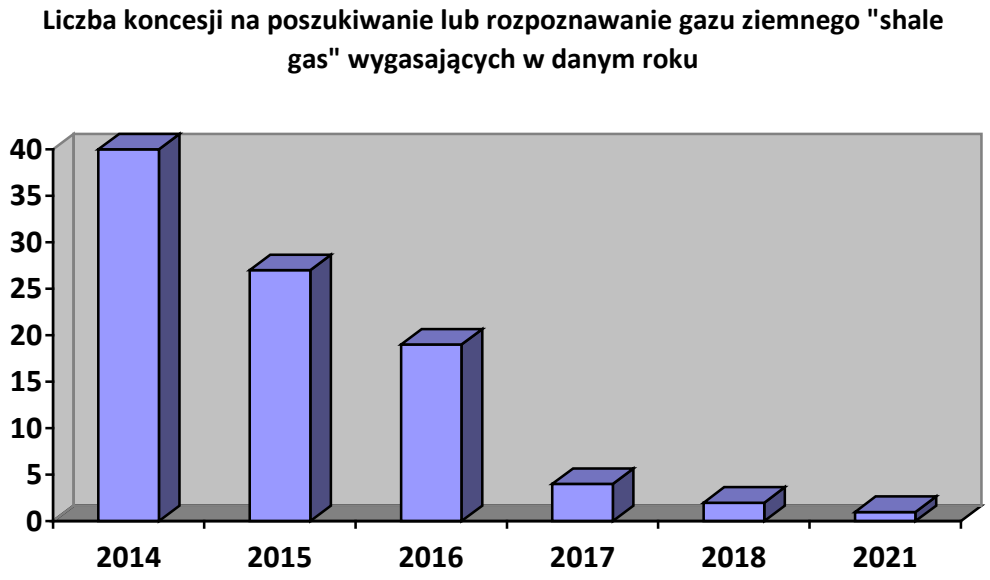
Mapa nr 2: udzielone koncesje na poszukiwanie, rozpoznawanie i i wydobywanie węglowodorów – stan na 31.12.2013 r.

Do 2021 r. firmy zaplanowały wykonanie 321 otworów rozpoznawczych, w tym 106 otworów obligatoryjnych i dodatkowych 215 otworów opcjonalnych (w zależności od wyników uzyskanych w trakcie prowadzonych prac).

Do dnia 6 stycznia 2014 r. przedsiębiorcy na podstawie udzielonych koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż gazu „łupkowego” wykonali 52 otwory wiertnicze,

z czego w 8 otworach zostały odwiercone odcinki krzywione lub horyzontalne, w których przeprowadzono zabiegi szczelinowania hydraulicznego. Ponadto wykonano 13 zabiegów szczelinowania w odcinkach wertykalnych w innych odwiertach.

Do chwili obecnej nie udzielono żadnej koncesji na wydobywanie gazu ziemnego z formacji łupkowych. Obowiązujące koncesje na poszukiwanie lub rozpoznawanie zostały wydane na okres do 6 lat. Zdecydowana większość z nich wygasa w ciągu najbliższych 3 lat. W celu kontynuacji prac część z nich może być przedłużona, inne wygasną. W części przypadków spodziewane jest udokumentowanie złoża i złożenie wniosków o koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złóż. Terminy wygasania koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów wg stanu na dzień 29 stycznia 2014 r. ukazuje wykres nr 2:



Wykres nr 2: Liczba koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie gazu ziemnego typu „shale gas" wygasających w danym roku. Stan na 29.01.2014 r.

Podmiotem posiadającym największą liczbę koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż konwencjonalnych i niekonwencjonalnych węglowodorów działającym na terytorium Polski jest PGNiG S.A. z 84 koncesjami.

Obowiązujące koncesje na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego zostały udzielone na rzecz 6 podmiotów: PGNiG S.A., LOTOS Petrobaltic S.A., FX Energy Sp. z o.o., DPV Services Sp. z o.o., ZOK Sp. z o.o., Baltic Gas Sp. z o.o. i wspólnicy spółka komandytowa.

Łączne wydobycie gazu ziemnego ze złóż o zasobach udokumentowanych w 2012 r. wyniosło 5,62 mld m^3. W tym samym czasie wydobyto 663,18 tys. ton ropy naftowej i kondensatu.

2. Obowiązujące regulacje prawne w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów

Podstawowym aktem prawnym w tym zakresie jest ustawa z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.; dalej: ustawa PGG), kształtująca uprawnienia i obowiązki państwa i przedsiębiorców w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów zarówno na poziomie cywilnoprawnym, jak i administracyjno-prawnym.

Zgodnie z ustawą PGG, złoża węglowodorów objęte są własnością górniczą, do której wyłączne prawo przysługuje Skarbowi Państwa.

Równocześnie, zgodnie z ustawą PGG, prowadzenie działalności w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż (w tym złóż gazu ziemnego z formacji łupkowych) wymaga uzyskania koncesji, której udziela Minister Środowiska.

Podstawowym aktem prawnym regulującym przedmiotową materię na poziomie unijnym jest dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE z dnia 30 maja 1994 r. w sprawie warunków udzielania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów (Dz. Urz. WE L 164 z 30.06.1994, str. 3; dalej: dyrektywa węglowodorowa), którą Rzeczpospolita Polska implementowała do krajowego porządku prawnego przez obowiązującą ustawę PGG.

Przetargi na koncesje

Udzielanie koncesji na prowadzenie działalności polegającej na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż węglowodorów oraz wydobywaniu węglowodorów ze złóż (w tym gazu ziemnego z formacji łupkowych) od dnia 1 stycznia 2012 r. (tzn. od dnia wejścia w życie ustawy PGG) co do zasady poprzedza się przetargiem, z zastrzeżeniem dopuszczalnych przez dyrektywę węglowodorową wyjątków.

Ustawa PGG przewiduje, przed ogłoszeniem przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów lub wydobywanie węglowodorów ze złóż, obowiązek uzyskania z urzędu przez organ koncesyjny niezbędnych uzgodnień i opinii oraz decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, co w znacznym stopniu wydłuża proces koncesjonowania.

W kontekście polityki koncesyjnej i racjonalnej gospodarki złożami, w szczególności złożami węglowodorów, należy zauważyć, że w obecnym reżimie prawnym, ze względu na liczne wymogi nakładane na organ przed ogłoszeniem przetargu z urzędu (m.in. uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach), regułą jest tryb wnioskowy z art. 46 ustawy PGG, co oznacza, że to przedsiębiorca określa obszar koncesji, jej długość i zakres robót geologicznych.

Informacja geologiczna

Zgodnie z ustawą PGG prawo do informacji geologicznej przysługuje Skarbowi Państwa. Jednocześnie inwestor, który poniósł nakłady na rozpoznanie geologiczne oraz zamierza wykorzystać pozyskane w ten sposób wyniki, ma wyłączność w zakresie wykorzystywania tej informacji przez 5 lat od utraty mocy decyzji, na podstawie której wykonywano prace będące podstawą uzyskania informacji; jeżeli zaś przed tym terminem doszło do uzyskania koncesji – zachowuje to prawo przez cały czas obowiązywania koncesji, a dodatkowo przez 2 lata od zakończenia działalności. Podmiot finansujący powstanie informacji geologicznej ma prawo do rozporządzania nią w zakresie, w jakim prawo to mu przysługuje. Oznacza to faktycznie, że inwestor często posiada wyłączność na korzystanie i rozporządzanie informacją geologiczną przez okres od 30 do 50 lat.

Jeżeli natomiast informacja przysługuje wyłącznie Skarbowi Państwa (lub Skarb Państwa posiada ją niezależnie od podmiotu, który sfinansował jej powstanie – po upływie okresu wyłączności przysługującego podmiotowi finansującemu), dopiero wówczas każdy zainteresowany podjęciem działalności w zakresie wydobywania kopalin ze złóż ma możliwość korzystania z informacji geologicznej na podstawie umowy zawartej ze Skarbem Państwa, w imieniu którego działa Minister Środowiska.

Ustawa PGG gwarantuje pierwszeństwo ubiegania się o ustanowienie użytkowania górniczego temu, kto poniósł koszt rozpoznania i udokumentowania złoża kopaliny oraz uzyskał decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczną tego złoża. Może on żądać ustanowienia na jego rzecz użytkowania górniczego z pierwszeństwem przed innymi, przez 5 lat od daty doręczenia decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczną.

System opłat za udzielenie koncesji i wydobywanie węglowodorów

Ustawa PGG nakłada na przedsiębiorcę obowiązek uiszczania opłat za poszukiwanie i rozpoznawanie złóż oraz wynagrodzenia z tytułu ustanowienia użytkowania górniczego. Za

wydobywanie kopaliny ze złoża ustawa przewiduje obowiązek uiszczania opłaty eksploatacyjnej oraz wynagrodzenia z tytułu ustanowienia użytkowania górniczego.

Stawki opłaty eksploatacyjnej za wydobywanie węglowodorów są na niskim poziomie. W 2014 r. wynoszą one: 6,23 zł/tys. m^3 dla wydobytego gazu ziemnego wysokometanowego, 5,18 zł/tys. m^3 dla gazu ziemnego pozostałego oraz 36,84 zł/tonę wydobytej ropy naftowej. Beneficjentami opłaty eksploatacyjnej są gminy, na terenie których wydobywa się węglowodory, i Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (dalej: NFOŚiGW).

Wynagrodzenie z tytułu ustanowienia użytkowania górniczego jest dochodem budżetu państwa.

Kontrola wykonania zobowiązań koncesyjnych i obrót prawami do koncesji

Ustawa PGG zawiera szereg przepisów w zakresie kontroli wykonania zobowiązań koncesyjnych. W zakresie węglowodorów kontrolę zobowiązań koncesyjnych prowadzi Minister Środowiska będący organem koncesyjnym, a w zakresie, w jakim kontrola ta dotyczy projektowania i wykonywania prac geologicznych, w tym robót geologicznych, oraz sporządzania dokumentacji geologicznej Minister Środowiska pełni rolę organu administracji geologicznej.

Zakres kompetencji kontrolnych organu określają art. 159 ust. 1 pkt 1 i art. 37 ustawy PGG. Zgodnie z art. 159 ustawy PGG, w przypadku stwierdzenia, że działalność określona ustawą jest wykonywana z naruszeniem warunków określonych w koncesji, Minister Środowiska, w drodze decyzji, wstrzymuje działalność, natomiast zgodnie z art. 37 ustawy PGG, jeżeli przedsiębiorca narusza wymagania ustawy, w szczególności dotyczące ochrony środowiska lub racjonalnej gospodarki złożem, albo nie wypełnia warunków określonych w koncesji, w tym nie podejmuje określonej nią działalności albo trwale zaprzestaje jej wykonywania, organ koncesyjny wzywa do niezwłocznego usunięcia naruszeń. Organ koncesyjny może, w drodze decyzji, określić termin i sposób usunięcia stwierdzonych naruszeń. Jeżeli przedsiębiorca nie usunął stwierdzonych naruszeń lub nie wykonał decyzji, o której mowa w ust. 1, organ koncesyjny może cofnąć koncesję lub ograniczyć jej zakres, bez odszkodowania.

Należy zauważyć, że przedstawione mechanizmy kontroli odnoszą się do każdej działalności objętej ustawą PGG. Ustawa PGG nie różnicuje zakresu kompetencji kontrolnych organu z uwagi na rodzaj kopaliny. Ponadto skuteczność realizacji przez uprawnione organy tak

określonych kompetencji kontrolnych jest funkcją możliwości kadrowych tego organu oraz faktu „połączenia" w ręku jednego organu kompetencji do wydawania koncesji z kompetencją do kontroli ich wykonania.

Jeżeli chodzi o regulację przenoszenia praw z koncesji, art. 36 ustawy PGG zapewnia minimalne warunki kontroli przenoszenia koncesji – organ koncesyjny wydaje odrębną decyzję administracyjną w sprawie przeniesienia koncesji, będąc zobowiązany do uprzedniego zweryfikowania zarówno tego, czy nowy podmiot spełnia wszystkie warunki, jakie muszą być spełnione przez przedsiębiorcę ubiegającego się o udzielenie mu koncesji, jak też, czy sam fakt udzielenia mu (przeniesienia na jego rzecz) koncesji nie naruszy interesu publicznego, w szczególności związanego z ochroną środowiska, w tym z racjonalną gospodarką złożami kopalin.

Równocześnie cały szereg innych istniejących w polskim prawie instytucji prawnych, które również umożliwiają sukcesję praw i obowiązków wynikających z decyzji administracyjnych, pozostawia przejście praw i obowiązków z koncesji poza kontrolą organu.

Dotyczy to:

- instytucji łączenia się spółek handlowych (na spółkę przejmującą albo spółkę nowo zawiązaną przechodzą z dniem połączenia w szczególności zezwolenia, koncesje oraz ulgi, które zostały przyznane spółce przejmowanej albo którejkolwiek ze spółek łączących się przez zawiązanie nowej spółki, chyba że ustawa lub decyzja o udzieleniu zezwolenia, koncesji lub ulgi stanowi inaczej – art. 494 § 2 k.s.h.),
- podziału spółek handlowych (na spółkę przejmującą lub spółkę nowo zawiązaną powstałą w związku z podziałem przechodzą z dniem podziału bądź z dniem wydzielenia w szczególności zezwolenia, koncesje oraz ulgi, pozostające w związku z przydzielonymi jej w planie podziału składnikami majątku spółki dzielonej, a które zostały przyznane spółce dzielonej, chyba że ustawa lub decyzja o udzieleniu zezwolenia, koncesji lub ulgi stanowi inaczej – art. 531 § 2 k.s.h.),
- przekształcania spółek kapitałowych (spółka przekształcona pozostaje podmiotem w szczególności zezwoleń, koncesji oraz ulg, które zostały przyznane spółce przed jej przekształceniem, chyba że ustawa lub decyzja o udzieleniu zezwolenia, koncesji albo ulgi stanowi inaczej – art. 553 § 2 k.s.h.),
- czynności prawnych mających za przedmiot zbycie przedsiębiorstwa w znaczeniu przedmiotowym (czynność prawna mająca za przedmiot przedsiębiorstwo obejmuje

wszystkie składniki mienia, wchodzące w skład przedsiębiorstwa, chyba że co innego wynika z treści czynności prawnej albo z przepisów szczególnych – art. 552 k.c., przy czym elementami przedmiotowo rozumianego przedsiębiorstwa są m.in. koncesje, zezwolenia i licencje na działalność gospodarczą – art. 551 pkt 5 k.c.).

We wszystkich powyżej opisanych sytuacjach dochodzi do sukcesji praw i obowiązków wynikających z decyzji administracyjnych, w tym też wynikających z decyzji koncesyjnych wydanych na podstawie ustawy PGG. Przywołane wyżej rozwiązania szczególne (unormowane w przepisach k.s.h. i k.c.) nie przewidują zabezpieczeń niezbędnych z punktu widzenia interesu publicznego, o których mowa w ustawie PGG, a organ koncesyjny nie ma możliwości sprawdzenia, czy nowe podmioty spełniają wymagania ustawy PGG niezbędne do prowadzenia działalności koncesyjnej.

Odmowa udzielenia koncesji

Zgodnie z art. 29 ust. 1 ustawy PGG, organ koncesyjny odmawia udzielenia koncesji, jeżeli zamierzona działalność sprzeciwia się interesowi publicznemu, w szczególności:

- związanemu z bezpieczeństwem państwa lub
- ochroną środowiska, w tym z racjonalną gospodarką złożami kopalin, bądź
- uniemożliwiłaby wykorzystanie nieruchomości zgodnie z ich przeznaczeniem określonym odpowiednio przez miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego lub przepisy odrębne, a w przypadku braku tego planu uniemożliwiłaby wykorzystanie nieruchomości w sposób określony w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy lub w przepisach odrębnych.

Użyte w ustawie PGG przesłanki dotyczące ochrony interesu publicznego, bezpieczeństwa państwa czy ochrony środowiska są zdefiniowane w sposób nieostry przez tzw. klauzule generalne, pozwalające na dużą swobodę w interpretacji i uznaniowość. Powyższe może wiązać się z dużym ryzykiem dla organu administracji, jeżeli chodzi o skuteczność zaskarżania decyzji odmawiających udzielenia koncesji przez podmioty o nie się ubiegające. Nawet w razie spełnienia przesłanek określonych w art. 29 ust. 1 ustawy PGG organ koncesyjny, odmawiając udzielenia koncesji, powinien wykazać w uzasadnieniu ich zaistnienie, a ponadto wskazać, dlaczego ta okoliczność uzasadnia odmowę udzielenia koncesji.

3. Charakterystyka rozwiązań międzynarodowych (przykłady)

Regulacje poszczególnych państw zarówno w systemach europejskich, jak i anglosaskich biorą pod uwagę fakt, że wydobywanie węglowodorów różni się zasadniczo od innej działalności gospodarczej. Ma ono swoją szczególną specyfikę związaną ze skomplikowanym procesem technologicznym dotyczącym wydobywania, z ryzykiem dla środowiska oraz z faktem, że złoże, będące przedmiotem własności państwa lub podmiotów prywatnych, nie ma charakteru odnawialnego, więc w przypadku jego sczerpania lub nieodwracalnego naruszenia jego struktury, właściciel (czyli – w systemach Europy kontynentalnej – państwo) traci bezpowrotnie wszelkie korzyści związane z jego posiadaniem.

Dlatego we wszystkich światowych regulacjach znajdują się standardowe dla przemysłu wydobywczego narzędzia dające państwu możliwość ścisłej kontroli procesu wydobywania węglowodorów ze złóż. Dotyczy to zarówno sytuacji, gdy jak w Europie państwo jest bezpośrednim właścicielem kopalin, jak i systemu anglosaskiego, w którym prawa do węglowodorów są związane z prawami własności do gruntu.

System kanadyjski

W systemie kanadyjskim przeważająca większość złóż jest własnością państwa. System ten nie przewiduje udziału finansowego państwa w koncesjach lub innych kontraktowych form współpracy. Wpływ państwa na rozwój sektora gwarantowany jest przez rozbudowane regulacje i efektywny system kontroli i nadzoru. Model kanadyjski gwarantuje kontrolę państwa na każdym istotnym etapie wydobycia i instrumenty kontroli państwa w odniesieniu do przenoszenia koncesji/zezwoleń lub zmiany struktury właścicielskiej podmiotów prowadzących wydobycie.

Teksas

Rygorystyczne przepisy dające państwu prawo do ingerencji w zarządzanie wydobyciem obowiązują np. w stanie Teksas, największym stanie USA w zakresie produkcji ropy i gazu, gdzie organy administracji stanowej zachowują pełne prawo do wstrzymania wydobycia oraz określania wielkości produkcji. Kodeks Zasobów Naturalnych (*Natural Resources Code*) oddaje w każdym przypadku decyzję o zezwoleniu na produkcję węglowodorów ze złoża na określonym poziomie organowi zarządzającemu zasobami węglowodorów (*Railroad Comission*). Kształt przepisów wynika wprost z charakterystyki działalności wydobywczej, gdzie istnieje potrzeba odpowiedniego zarządzania ryzykiem związanym z ochroną

środowiska naturalnego i samego złoża (struktury geologicznej). Potencjalne błędy popełnione w trakcie wydobywania kopalin ze złóż grożą nieodwracalnymi konsekwencjami, z całkowitym uniemożliwieniem wydobycia kopaliny włącznie. Stąd ustawodawcy starają się zabezpieczyć interesy państwa (stanu) przez włączenie narzędzi kontrolnych i zarządczych.

Europa kontynentalna

W krajach Europy kontynentalnej, mając na uwadze specyfikę przemysłu wydobywczego, w tym jego znaczenie dla finansów publicznych krajów-producentów, zdecydowano się na rozszerzenie aktywności państwa i bezpośredni udział w wydobywaniu ropy i gazu przez udział w tej działalności spółek państwowych: Petoro A.S. – Norwegia, EBN B.V. – Holandia i DNSF w Danii. W krajach tych narzędzia do zarządzania złożami węglowodorów umiejscowiono zarówno na poziomie administracyjnym (wydawanie koncesji, kontrola wykonania koncesji *ex post*), jak i cywilnoprawnym, tj. korporacyjnym (współudział w podejmowaniu strategicznych i nieodwracalnych dla złoża decyzji – kontrola *ex ante*). W państwach tych, po nagromadzeniu doświadczeń wielu lat prowadzenia wydobycia, rozwinięto system, którego integralną częścią stały się państwowe spółki biorące udział w wydobyciu jako strona umów o współpracy. Holandia była prekursorem tego typu podejścia, gdzie na złożu Groningen zagwarantowano państwowej spółce 50% udziałów (pozostałe zostały objęte przez Shell i Esso). Podobny system wprowadziły u siebie w 2001 r. Norwegia, gdzie wraz z wprowadzeniem na giełdę państwowego wówczas Statoil utworzono Petoro, i w 2005 r. Dania, gdzie częściowa prywatyzacja DONG została połączona z powstaniem DNSF. Państwa te w swoich rozwiązaniach wprowadziły bezpośredni nadzór odpowiedniego ministra nad spółkami, a przepisy i praktyka dają spółkom możliwość współdecydowania o strategicznych dla projektów wydobywczych decyzjach, z prawem *veta* włącznie.

W Holandii przepisy prawa górniczego *(Mijnbouwet)* stanowią, że do przyjęcia rocznego planu inwestycyjnego i finansowego oraz dla działań i zakupów nieujętych w planach finansowym i inwestycyjnym, a przekraczających wartość 500 tys. euro, wymagana jest wspólna decyzja koncesjonariusza i EBN B.V. Jednocześnie z mocy prawa zakazane jest podejmowanie przez koncesjonariusza decyzji, które byłby sprzeczne z interesem państwa bądź EBN B.V.

W Danii Prawo Górnicze *(Consolidated Act on the Use of the Danish Subsoil)* daje podmiotowi państwowemu możliwość oprotestowania decyzji, która kłóci się

z postanowieniami koncesji w zakresie ochrony zasobów kopaliny bądź udziałów państwa. Jednocześnie nota objaśniająca do Ustawy ustanawiającej DNSF *(Bill on a Public Foundation Responsible for State Participation in Hydrocarbon Licences and a State-owned Entity to Administer the Foundation)* zawierająca wytyczne do stosowania ustawy, jednoznacznie wskazuje, że celem powstania DNSF jest ochrona interesów państwa w związku z decyzjami podejmowanymi przez strony umowy o współpracy istotnych dla przyszłych przychodów i wydatków konsorcjum.

Bardzo zbliżone rozwiązania ma w swoim ustawodawstwie Norwegia. Na poziomie ustawy o węglowodorach *(Petroleum Act)* spółka Petoro, w przypadku gdyby miała zostać podjęta decyzja naruszająca postanowienia koncesji, może zostać zablokowana.[1]

Rozwiązania wszystkich trzech państw są zgodne z postanowieniami dyrektywy węglowodorowej i wykorzystują możliwość aktywnego zarządzania wydobyciem węglowodorów należących do państwa, wynikającą w szczególności z artykułu 6 dyrektywy, stanowiącego, że „(postanowienia poprzednich akapitów) nie stanowią przeszkody dla osoby prawnej lub państwa, aby sprzeciwić się decyzji ze strony posiadaczy zezwolenia, którzy nie przestrzegają warunków i wymagań, wymienionych w zezwoleniu, odnośnie do polityki ograniczania produkcji i ochrony finansowych interesów państwa".

Wnioski

Decyzja co do wprowadzenia w prawie krajowym dodatkowego elementu reżimu regulacyjno-fiskalnego w postaci państwowego podmiotu mającego udział w poszczególnych przedsięwzięciach zależy od szeregu czynników, m.in.: wielkości wydobycia w danym kraju, zakresu i głębokości kompetencji i narzędzi administracyjno-prawnych, które posiadają organy regulacyjne, sprawności kadrowej tychże organów etc.

W krajach Europy kontynentalnej, mając na uwadze specyfikę przemysłu wydobywczego, w tym jego znaczenie dla finansów publicznych krajów-producentów, zdecydowano się na rozszerzenie aktywności państwa i bezpośredni udział w wydobywaniu ropy i gazu przez udział w tej działalności spółek państwowych: Petoro A.S. – Norwegia, EBN B.V. – Holandia

[1] Por. Raport roczny Statoil S.A. za rok 2011: *„The governing body of the joint venture is the management committee. In licences awarded since 1996 where the State's Direct Financial Interest (SDFI) holds an interest, the Norwegian State, acting through Petoro AS, may veto decisions made by the joint venture management committee, which, in the opinion of the Norwegian State, would not be in compliance with the obligations of the licence with respect to the Norwegian State's exploitation policies or financial interests. This veto power has never been used."*
http://www.statoil.com/annualreport2011/en/ouroperations/applicablelawsandregulations/pages/thenorwegianlicensingsystem.aspx

i DNSF w Danii. W krajach tych narzędzia do zarządzania złożami węglowodorów umiejscowiono zarówno na poziomie administracyjnym (wydawanie koncesji, kontrola wykonania koncesji *ex post*), jak i cywilnoprawnym, tj. korporacyjnym (współudział w podejmowaniu strategicznych i nieodwracalnych dla złoża decyzji – kontrola *ex ante*).

Należy zaznaczyć, że wyżej wspomniane systemy z bezpośrednim udziałem państwa w wydobyciu były rozwijane ewolucyjnie wraz z nagromadzeniem doświadczeń wielu lat prowadzenia wydobycia i obejmują one złoża konwencjonalne, bowiem wydobywanie węglowodorów w Europie odbywa się wyłącznie z tego rodzaju złóż.

Z drugiej strony np. system kanadyjski (gdzie – podobnie jak w systemie polskim – państwo jest właścicielem złóż kopalin) nie przewiduje udziału finansowego państwa w koncesjach lub innych kontraktowych form współpracy. Wpływ państwa na rozwój sektora gwarantowany jest przez rozbudowane regulacje i efektywny system kontroli i nadzoru. Model kanadyjski gwarantuje kontrolę państwa na każdym istotnym etapie wydobycia i instrumenty kontroli państwa w odniesieniu do przenoszenia koncesji/zezwoleń lub zmiany struktury właścicielskiej podmiotów prowadzących wydobycie.

Dokładna analiza obecnej sytuacji w branży wydobywczej oraz istniejących mechanizmów regulacyjnych prowadzi do wniosku, że zwiększenie kompetencji oraz obsady kadrowej organów regulacyjnych, a także wzmocnienie koordynacji między tymi organami, będzie wystarczającym czynnikiem zapewniającym państwu kontrolę we wszystkich fazach oraz odpowiednie przychody z działalności wydobywczej, zaś tworzenie na obecnym etapie państwowego podmiotu mającego udział w poszczególnych przedsięwzięciach wydaje się przedwczesne.

4. Cele zmian legislacyjnych

Celem projektowanej ustawy o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (dalej: nowelizacja PGG) jest zapewnienie narzędzi racjonalnego gospodarowania przez państwo złożami węglowodorów w skali całego kraju. Proponowane w projekcie narzędzia pozwolą na:

– zwiększenie podaży gazu ziemnego i w konsekwencji bezpieczeństwa energetycznego Polski w wyniku przyspieszenia prac poszukiwawczych, rozpoznawczych i wydobywczych,

– zapewnienie bezpieczeństwa poszukiwań, rozpoznawania i wydobywania przez wdrożenie skutecznego systemu nadzoru,

– zapewnienie godziwych dochodów dla budżetu państwa i samorządów,

– utworzenie nowych miejsc pracy w sektorze wydobywczym,

– uniknięcie wątpliwości, jeżeli chodzi o dostosowanie modelu reglamentacji działalności w zakresie węglowodorów do wymogów prawa europejskiego, m.in. w związku z wyrokiem TSUE z dnia 27 czerwca 2013 r. w sprawie C–569/10, dotyczącej naruszenia przez Rząd RP dyrektywy węglowodorowej,

– zabezpieczenie interesów państwa, w tym bezpieczeństwa energetycznego, przy wydawaniu koncesji na pozostałe kopaliny objęte własnością górniczą,

– uporządkowanie i doprecyzowanie przepisów budzących wątpliwości w ustawie PGG.

Nowelizacja PGG ma na celu dostosowanie reżimu regulacyjnego dla sektora naftowo-gazowego do wyzwań i możliwości, jakie niosą ze sobą rozwój technologii wydobywczych węglowodorów oraz sytuacja gospodarcza na świecie, przy zapewnieniu bezpieczeństwa wydobywania, przestrzegania wymagań ochrony środowiska i konkurencyjności inwestycji związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż węglowodorów oraz wydobywaniem węglowodorów ze złóż.

Wśród kilkunastu podmiotów i grup kapitałowych, operujących na rynku poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów w Polsce, tylko trzy są podmiotami z udziałem Skarbu Państwa. Pozostałe firmy to w zdecydowanej większości nowi inwestorzy zagraniczni (załącznik). Ich działalność podnosi wartość inwestycji zagranicznych w kraju, sprzyja transferowi technologii i innowacji oraz przyczynia się do powstawania nowych miejsc pracy.

Dlatego nowe regulacje dla poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż, zwłaszcza niekonwencjonalnych, muszą uwzględnić fakt, iż znaczna część podmiotów poszukujących złóż węglowodorów to inwestorzy nowi, reprezentujący zagraniczny kapitał i w większości operujący globalnie. Stąd regulacje powinny nawiązywać do uniwersalnych i sprawdzonych rozwiązań, a szczegółowe przepisy znowelizowanej ustawy PGG powinny stwarzać warunki do zachowania wysokiej konkurencyjności dla projektów realizowanych w Polsce.

W związku z opisanymi wcześniej wyzwaniami zachodzi pilna potrzeba zmiany ustawy PGG, zważywszy, że rozwiązania opisane w punkcie 2 nie są wystarczające.

W uzasadnieniu do ustawy PGG obowiązującej od dnia 1 stycznia 2012 r. wskazano, że „nadrzędnym celem zamierzonych zmian jest usunięcie barier utrudniających podejmowanie

i wykonywanie działalności w zakresie geologii i górnictwa, pobudzenie przedsiębiorczości oraz zwiększenie pewności inwestowania, co powinno zapewnić racjonalną gospodarkę złożami kopalin w ramach zrównoważonego rozwoju". W ustawie PGG nie rozwiązano jednak w pełni podstawowych braków systemowych po stronie państwa, obejmujących brak efektywnych narzędzi prowadzenia racjonalnej gospodarki złożami kopalin, w szczególności zaś złożami węglowodorów, od najwcześniejszej fazy, tj. poszukiwań złóż. W szczególności braki te obejmują:

– brak efektywnych narzędzi nadzoru nad wykonywaniem zobowiązań zawartych w koncesji, w szczególności w zakresie prac geologicznych,
– brak narzędzi kontroli obrotu koncesjami,
– brak mechanizmu badania przedsiębiorcy ubiegającego się o koncesję pod kątem spełniania przez niego wymogów związanych z bezpieczeństwem państwa i ochroną środowiska.

Obecny system zarządzania złożami węglowodorów w Polsce nie odpowiada na nowe wyzwania związane z poszukiwaniem, rozpoznawaniem i wydobywaniem węglowodorów. Możliwości bezpośredniej i skutecznej kontroli procesu wywiązywania się przedsiębiorców z realizacji wymogów koncesyjnych są ograniczone.

Ponadto organ koncesyjny ma ograniczoną możliwość sprzeciwu przy przenoszeniu koncesji między podmiotami i przenoszeniu praw właścicielskich na podmioty wykonujące działalność objętą koncesją. Brak jest szczegółowej i obowiązkowej procedury badania, czy interes publiczny, w szczególności związany z bezpieczeństwem państwa, nie doznaje uszczerbku przy przeniesieniu koncesji. Brakuje możliwości kontroli sprzedaży udziałów w spółce koncesjonowanej oraz niemożliwy jest skuteczny sprzeciw organu koncesyjnego przy przeniesieniu koncesji na nowy podmiot w przypadku tzw. sukcesji generalnej (np. fuzji spółek, przejęcia, sprzedaży przedsiębiorstwa lub jego zorganizowanej części).

W obecnym stanie prawnym brak jest również skutecznego mechanizmu badania przedsiębiorcy ubiegającego się o koncesję pod kątem spełniania przez niego wymogów związanych z bezpieczeństwem państwa czy posiadanego doświadczenia (postępowanie kwalifikacyjne). Jak już wspomniano, przesłanki odmowy udzielenia koncesji mają charakter ogólny i nieostry, z drugiej zaś strony możliwość wprowadzenia takiego badania przewiduje art. 2 ust. 2 dyrektywy węglowodorowej, dający możliwość odmowy przyznania zezwolenia

ze względu na bezpieczeństwo państwa, jeżeli ubiegający się o nie podmiot znajduje się pod kontrolą państwa trzeciego bądź podmiotów lub obywateli państw trzecich.

Powyższe braki mogą w praktyce uniemożliwić ochronę złóż przed przejęciem przez podmioty nierespektujące standardów w zakresie poszukiwania i wydobywania, co jest szczególnie istotne w przypadku węglowodorów i może stanowić potencjalne zagrożenie bezpieczeństwa publicznego w Polsce. Konieczne jest także wzmocnienie narzędzi kontroli stabilności finansowej podmiotów ubiegających się o koncesje.

Rozwiązania dotyczące obrotu koncesjami między firmami na tzw. rynku wtórnym mogą prowadzić do utraty przez państwo kontroli nad procesem wydobywczym, faktycznie prowadząc do utraty deklarowanej w uzasadnieniu możliwości zapewnienia racjonalnej gospodarki złożami węglowodorów.

5. Szczegółowe rozwiązania prawne

Aby zrealizować opisane wyżej cele, nowelizacja PGG wprowadza następujące rozwiązania:

- nowy system koncesjonowania działalności w zakresie węglowodorów, który z jednej strony liberalizuje prowadzenie działalności polegającej na badaniach geofizycznych, wykonywanych wyłącznie w celu zbadania struktur geologicznych związanych z występowaniem węglowodorów, co zwiększy konkurencję, z drugiej zaś zabezpiecza interes państwa przez wprowadzenie łącznej koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża udzielanej, co do zasady, w wyniku postępowania przetargowego, zgodnie z wymogami dyrektywy węglowodorowej,
- wprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego jako warunku uzyskania koncesji na działalność w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów, w celu wstępnej selekcji podmiotów wnioskujących o koncesję,
- doprecyzowanie i uszczegółowienie praw i obowiązków, jakie zawierać będzie koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża oraz koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża (m.in. w zakresie przekazywania do organu koncesyjnego informacji o realizacji obowiązków wynikających z koncesji oraz zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależnego wykonania obowiązków określonych w koncesji) oraz zmiana modelu przenoszenia tych koncesji zwiększająca nadzór państwa,

- szczegółowe przepisy zapewniające zachowanie praw nabytych obecnym posiadaczom koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów, rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża,
- poszerzenie kompetencji organu koncesyjnego, który będzie czuwał nad prawidłowym wykonywaniem zobowiązań koncesyjnych, oraz wzmocnienie uprawnień kontrolnych organów nadzoru górniczego,
- zabezpieczenie interesów państwa przy wydawaniu koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie pozostałych kopalin objętych własnością górniczą przez wprowadzenie obligatoryjnej procedury porównania wniosków („open door”),
- wprowadzenie szeregu ułatwień dla przedsiębiorców w poszukiwaniu, rozpoznawaniu i eksploatacji złóż węglowodorów (zarówno ze złóż konwencjonalnych, jak i niekonwencjonalnych), jeżeli chodzi o kwestie środowiskowe i infrastrukturalne,
- doprecyzowanie niektórych przepisów ustawy PGG w celu usunięcia wątpliwości związanych z jej stosowaniem.

Osią nowelizacji PGG jest wprowadzenie nowego systemu koncesjonowania oraz nadzoru państwa nad działalnością poszukiwawczo-rozpoznawczo-wydobywczą w zakresie węglowodorów.

Nowy system koncesjonowania

Nowelizacja PGG wprowadza zasadę, zgodnie z którą udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej wymagać będzie przeprowadzenia postępowania przetargowego.

Określona w projekcie procedura postępowania przetargowego jest zgodna z dyrektywą węglowodorową. Zapewnia ona niedyskryminujący dostęp do prowadzenia działalności związanej z poszukiwaniem, rozpoznawaniem lub wydobywaniem węglowodorów, dając pierwszeństwo najlepszym systemom prowadzenia działalności na podstawie koncesji. Zapewnia również dostęp do działalności związanej z poszukiwaniem, rozpoznawaniem lub wydobywaniem węglowodorów dla wszystkich podmiotów posiadających niezbędne możliwości, zaś warunki przetargu są obiektywne i znane z wyprzedzeniem wszystkim zainteresowanym podmiotom, przez mechanizm publikacji w publikatorach krajowych i unijnych.

Takie rozwiązanie daje organowi narzędzia do pełnej realizacji wcześniej określonej polityki koncesyjnej – to wyłącznie organ będzie decydował, które obszary i w jakiej kolejności będą objęte przetargiem na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża.

Dla przedsiębiorców posiadających koncesje na poszukiwanie lub rozpoznawanie, którzy uzyskają prawo pierwszeństwa do ustanowienia użytkowania górniczego i wyłączność do korzystania z informacji geologicznej na mocy ustawy PGG, przewidziano możliwość udzielenia koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża na wniosek podmiotu, bez przeprowadzenia postępowania przetargowego, na podstawie przepisów przejściowych nowelizacji PGG.

Pod względem organizacyjnym system koncesjonowania poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż jest obsługiwany przez organ koncesyjny. Tym samym organ koncesyjny wykonuje zarówno obowiązki administracyjne związane z prowadzeniem postępowania przetargowego, wydaje koncesje i czuwa nad prawidłowym wykonaniem wynikających z niej zobowiązań, jak i kształtuje politykę koncesyjną, m.in. przez coroczne (do dnia 30 czerwca każdego roku) ogłoszenia w Biuletynie Informacji Publicznej informacji o przestrzeniach, dla których planuje się w następnym roku wszczęcie postępowania przetargowego. Przestrzenie te organ koncesyjny ustala na podstawie oceny perspektywiczności geologicznej, dokonanej we współpracy z państwową służbą geologiczną.

Organem prowadzącym procedurę przetargową jest, zgodnie z nowelizacją PGG, organ koncesyjny, którego funkcję pełni Minister Środowiska. Organ koncesyjny ogłasza wszczęcie postępowania przetargowego, a przed jego wszczęciem dokonuje nakazanych prawem uzgodnień oraz uzyskuje wymagane opinie innych organów.

Postępowanie przetargowe składa się z trzech etapów: (i) przetarg, (ii) zawarcie umowy o współpracy (w przypadku gdy zwycięzcą przetargu jest kilka podmiotów, które złożyły wspólnie ofertę) oraz (iii) udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża.

Postępowanie kwalifikacyjne oraz wykaz podmiotów kwalifikowanych

Każdy podmiot, który po dniu wejścia w życie nowelizowanej PGG będzie zamierzał ubiegać

się o koncesje dotyczące złóż węglowodorów, będzie obowiązany do poddania się weryfikacji przez Ministra Środowiska (we współpracy z innymi właściwymi organami) w procedurze kwalifikacji. Procedura ta ma na celu wyłonienie podmiotów uprawnionych do wykonywania działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż i polega na ocenie danego podmiotu pod kątem bezpieczeństwa państwa oraz posiadania doświadczenia w zakresie działalności dotyczącej złóż węglowodorów.

Postępowanie kwalifikacyjne odbywa się na wniosek podmiotu zainteresowanego.

W ramach postępowania kwalifikacyjnego każdy podmiot jest oceniany, czy znajduje się pod kontrolą podmiotów lub obywateli państw trzecich, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa. Państwem trzecim jest państwo niebędące państwem członkowskim Unii Europejskiej, państwem członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) lub państwem członkowskim Organizacji Traktatu Północnoatlantyckiego.

W odniesieniu do podmiotów, które zamierzają ubiegać się o koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż albo koncesje na wydobywanie węglowodorów ze złóż samodzielnie lub jako operator, muszą się one również wykazać posiadaniem odpowiedniego doświadczenia. Wymóg doświadczenia w wykonywaniu działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż będzie spełniony przez podmioty, które rozpoznały i udokumentowały co najmniej jedno złoże węglowodorów lub wykonywały nieprzerwanie w okresie co najmniej 3 lat działalność polegającą na wydobywaniu węglowodorów ze złóż. Podmiot, który chce wykazać się posiadaniem doświadczenia, może polegać na doświadczeniu w zakresie poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania węglowodorów innych podmiotów wykonujących działalność w tej samej grupie kapitałowej w rozumieniu ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2013 r. poz. 330 i 613), pozostających pod kontrolą jednostki dominującej w tej grupie.

Oceny doświadczenia podmiotów w ramach postępowania kwalifikacyjnego dokonuje minister właściwy do spraw środowiska. Oceny podlegania przed dany podmiot (bądź też nie) kontroli podmiotów lub obywateli państw trzecich dokonuje Minister Środowiska na podstawie opinii udzielanych przez Generalnego Inspektora Informacji Finansowej, Komisję Nadzoru Finansowego, Szefa Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego oraz Szefa Agencji

Wywiadu.

Pozytywną ocenę z postępowania kwalifikacyjnego uzyskują podmioty, które otrzymały pozytywne opinie Generalnego Inspektora Informacji Finansowej, Komisji Nadzoru Finansowego, Szefa Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego oraz Szefa Agencji Wywiadu albo – w przypadku podmiotów, które zamierzają ubiegać się o koncesje samodzielnie lub jako operator – gdy otrzymały pozytywne opinie wszystkich wymienionych organów oraz wykazały się posiadaniem doświadczenia.

Uzyskanie pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego lub odmowa jej uzyskania następuje w drodze decyzji. Decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego zachowuje ważność przez 5 lat.

Podmiot, który otrzymał decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, w przypadku zmiany danych wpływających na ocenę tego podmiotu z uwagi na bezpieczeństwo państwa, ma obowiązek w terminie 14 dni od daty zaistnienia zdarzenia powodującego zmianę danych, złożyć pisemny wniosek do Ministra Środowiska o ponowne przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego.

Podmiot, na rzecz którego została wydana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, może także wystąpić, nie później niż w terminie 4 miesięcy przed datą utraty ważności tej decyzji, z wnioskiem o ponowne przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego.

W powyższych przypadkach, po ponownym przeprowadzeniu tego postępowania, organ przedłuża ważność decyzji o kolejne 5 lat, jeżeli wnioskodawca spełnia warunki kwalifikacji. Jeżeli jednak przestał je spełniać – uchyla decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego.

Uchylenie decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, jej wygaśnięcie lub utrata mocy bez względu na przyczynę stanowią także przesłanki do odmowy udzielenia koncesji (gdy okoliczności te nastąpią przed udzieleniem koncesji) oraz do cofnięcia koncesji.

Decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego stanowi podstawę do wpisu danego podmiotu do wykazu podmiotów kwalifikowanych. Wykaz jest prowadzony przez Ministra Środowiska i obejmuje dwie listy podmiotów:

1) listę podmiotów, na rzecz których została wydana pozytywna ocena z postępowania

kwalifikacyjnego, obejmująca wyłącznie ocenę danego podmiotu z uwagi na bezpieczeństwo państwa – podmioty, które posiadają taką decyzję nie mogą ubiegać się o koncesje samodzielnie lub jako operatorzy;

2) listę podmiotów, na rzecz których została wydana pozytywna ocena z postępowania kwalifikacyjnego, obejmująca ocenę danego podmiotu z uwagi na bezpieczeństwo państwa oraz ocenę posiadanego doświadczenia – podmioty, które posiadają taką decyzję, mogą ubiegać się o koncesje samodzielnie lub jako operatorzy.

Wpis do wykazu z jednej strony ma potwierdzać spełnianie przez przedsiębiorcę wymagań określonych w postępowaniu kwalifikacyjnym, z drugiej strony ma pełnić funkcję informacyjną, zarówno dla potencjalnych partnerów biznesowych, jak i dla społeczeństwa.

Decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego daje jej posiadaczowi prawo do ubiegania się o koncesję samodzielnie lub też do ubiegania się o koncesję jako operator (w przypadku występowania kilku podmiotów wspólnie).

Wprowadzenie systemu kwalifikacji powinno prowadzić do zabezpieczenia interesów zarówno państwa, jak i społeczeństwa, w zakresie bezpieczeństwa publicznego. Ograniczenie wolności działalności gospodarczej związane z procedurą kwalifikacji jest uzasadnione ważnym interesem publicznym, o którym mowa w art. 22 Konstytucji RP. Tym ważnym interesem publicznym jest bezpieczeństwo państwa oraz dawanie należytej rękojmi wykonywania działalności.

Jak wynika z art. 5 Konstytucji RP, jednym z podstawowych zadań Rzeczypospolitej Polskiej jest strzeżenie niepodległości i nienaruszalności terytorium. W świetle tego przepisu, któremu – zważywszy na systematykę Konstytucji – została nadana najwyższa ranga, nie może budzić wątpliwości, że zapewnienie bezpieczeństwa państwa jest celem usprawiedliwiającym ograniczenia wszelkich praw i wolności obywatelskich. W dotychczasowym orzecznictwie Trybunału Konstytucyjnego znalazło już wyraz przekonanie, że ochrona bezpieczeństwa państwa jest szczególną wartością, w zderzeniu z którą prawa jednostki, nawet prawa podstawowe, mogą być – w niezbędnym zakresie – ograniczane (wyrok TK z 3 lipca 2001 r., K 3/01).

Procedura kwalifikacji spełnia warunki testu proporcjonalności z art. 31 ust. 3 Konstytucji RP.

Wprowadzenie procedury kwalifikacji jest konieczne dla bezpieczeństwa państwa. Zestaw uprawnień, jaki przysługuje przedsiębiorcy prowadzącemu działalność w zakresie

poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż, jest bardzo szeroki i styka się z wieloma interesami publicznymi w zakresie bezpieczeństwa ogólnego i energetycznego, kwestii środowiskowych i finansowych. Posiadanie takich uprawnień przez podmiot niedający rękojmi ich właściwego wykonywania mogłoby prowadzić do skutków stanowiących właśnie zagrożenie bezpieczeństwa państwa (w aspekcie środowiskowym, finansowym czy też bezpieczeństwa dostaw energii).

Procedura ma również charakter proporcjonalny i nie narusza istoty wolności działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż. Ocena negatywna może zostać przyznana temu podmiotowi, który łącznie spełnia dwie przesłanki: pochodzi z państwa niebędącego państwem członkowskim Unii Europejskiej, państwem członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) lub państwem członkowskim Organizacji Traktatu Północnoatlantyckiego oraz zagraża bezpieczeństwu państwa. Wobec podmiotów, które zamierzają ubiegać się o koncesję samodzielnie lub jako operator – czyli jako podmiot odpowiedzialny za wykonywanie koncesji – dodatkową przesłanką uzyskania pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego jest posiadanie właściwego doświadczenia. Doświadczenie to daje swoistą rękojmię należytego wykonywania działalności, która dotyczy złóż należących do Skarbu Państwa, a ponadto ingeruje w środowisko naturalne. Kryteria dotyczące wymaganego doświadczenia są proporcjonalne oraz określone w drodze ustawy. Są zatem zgodne z art. 3 ust. 6 dyrektywy węglowodorowej, zgodnie z którym państwa członkowskie zachowują możliwość odmowy przyznania zezwolenia z chwilą zapewnienia, że taka możliwość nie powoduje dyskryminacji wśród podmiotów.

Przetarg z urzędu

Udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża następuje w wyniku przeprowadzenia postępowania przetargowego inicjowanego przez organ koncesyjny. Nowelizacja PGG przewiduje możliwość złożenia oferty wspólnie przez kilka podmiotów. Podmioty składające ofertę wspólnie muszą określić m.in. procentowy udział każdego z nich w kosztach w razie zwycięstwa w przetargu oraz wskazać jednego operatora – tj. przedsiębiorcę wykonującego wobec organu koncesyjnego prawa i obowiązki z udzielonej koncesji oraz reprezentującego strony umowy o współpracy. Dopuszczenie wspólnego przystępowania firm do postępowania przetargowego pozwoli na odpowiedni podział ryzyka na wczesnym etapie realizacji przedsięwzięcia, a także podniesie jakość

składanych ofert. Jednoznaczne określenie podmiotu wykonującego prawa i obowiązki z koncesji (operatora), wzorowane na rozwiązaniach norweskich, usprawnia proces zarządzania działalnością w zakresie poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania węglowodorów oraz reguluje i upraszcza relacje między stronami umowy o współpracy. Wszystkie strony umowy o współpracy muszą legitymować się decyzją o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego. Aby zwiększyć elastyczność procesu wspólnego składania wniosków, ocena ofert jest dokonywana łącznie dla wszystkich podmiotów.

W terminie 7 dni od dnia opublikowania ogłoszenia o wszczęciu postępowania przetargowego, zainteresowany podmiot może złożyć do organu koncesyjnego wniosek o udzielenie wyjaśnień dotyczących warunków przetargu, zaś organ koncesyjny, w terminie 7 dni od dnia otrzymania wniosku, ogłasza treść wyjaśnienia w Biuletynie Informacji Publicznej (dyrektywa węglowodorowa nie wymaga w tym przypadku publikowania wyjaśnień w Dzienniku Urzędowym UE). Wyjaśnienia są wiążące dla organu koncesyjnego i podmiotów biorących udział w postępowaniu przetargowym.

Oferenci mają co najmniej 90 dni na złożenie ofert, co jest okresem wystarczającym do ich wyczerpującego przygotowania. Zastrzeżenie takie jest konieczne, gdyż termin 90 dni na złożenie oferty wynika z dyrektywy węglowodorowej. Oferty ocenia komisja przetargowa, której członków wyznacza organ koncesyjny, spośród osób będących pracownikami tego organu, posiadających wiedzę i doświadczenie niezbędne do przeprowadzenia przetargu. Nowelizacja PGG określa również podstawy wyłączenia członka komisji przetargowej.

Komisja przetargowa przedstawia organowi koncesyjnemu protokół z przetargu. Protokół ten organ koncesyjny doręcza wszystkim podmiotom uczestniczącym w przetargu.

Zgodnie z nowelizacją PGG kryteria oceny ofert w przetargu to:

1) doświadczenie w wykonywaniu działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż, zapewniające bezpieczeństwo prowadzonej działalności, ochronę życia i zdrowia ludzi i zwierząt oraz ochronę środowiska;
2) techniczne możliwości wykonywania działalności w zakresie, odpowiednio, poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności dysponowanie odpowiednim potencjałem technicznym, organizacyjnym, logistycznym oraz kadrowym;

3) finansowe możliwości dające należytą rękojmię wykonywania działalności w zakresie, odpowiednio, poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności źródła i sposoby finansowania zamierzonej działalności, w tym udział środków własnych oraz środków pochodzących z kapitału obcego;

4) proponowana technologia prowadzenia prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych;

5) zakres i harmonogram proponowanych prac;

6) dodatkowo, w sytuacji gdy oferty dwóch lub więcej podmiotów otrzymają w postępowaniu przetargowym tę samą ocenę, kryterium pomocniczym będzie wysokość wynagrodzenia za użytkowanie górnicze (dla fazy poszukiwania i rozpoznawania); kryterium to pozwoli na rozstrzygnięcie, w sytuacji gdy konkurencyjne wnioski uzyskają taką samą ocenę w przypadku pozostałych przesłanek.

Kwestie stabilności finansowej i doświadczenia w zakresie działalności *upstream* podmiotów ubiegających się o udzielenie koncesji bezpośrednio wiążą się z aspektami obejmującymi bezpieczeństwo i ekonomikę przedsięwzięcia. Podmiot prowadzący działalność w zakresie poszukiwania i rozpoznawania oraz wydobywania węglowodorów musi wykazać się odpowiednimi zabezpieczeniami i kapitałem własnym, zarówno w celu zapewnienia ciągłości prac, jak i zastosowania odpowiedniej technologii. Podmiot operujący na terytorium Polski musi dawać rękojmię dochowania najwyższych standardów także w zakresie efektywności zagospodarowania złoża. Stosowane technologie oraz wdrożone procedury pracy są obok kwestii środowiskowych oceniane także pod tym kątem. Wprowadzone uszczegółowienie warunków oceny ma służyć zabezpieczeniu złóż oraz maksymalizacji wydobycia i sczerpania złóż, także w długim horyzoncie czasowym.

Z uwagi na to, że przedsiębiorcy z branży rzadko dysponują wszystkimi niezbędnymi środkami technicznymi (tj. wiertnice, urządzenia do szczelinowania hydraulicznego, ciężki sprzęt) i często korzystają z usług podwykonawców, wprowadzono regulację dotyczącą polegania na możliwościach technicznych innych podmiotów. Przy braku takiej regulacji podmioty, które specjalizują się w poszczególnych czynnościach w ramach prowadzonej działalności objętej koncesją (np. w wykonywaniu otworów wiertniczych, zabiegów w otworach, w tym szczelinowania, pomiarów geofizycznych), musiałyby wspólnie

z operatorem składać ofertę w przetargu, aby zapewnić mu możliwość wykazania się potencjałem technicznym.

Dbając o zachowanie wiarygodności i jakości całego postępowania przetargowego, nowelizacja PGG daje wszystkim uczestnikom postępowania na etapie przetargu prawo złożenia protestu do organu koncesyjnego. W przypadku jego uwzględnienia czynność oprotestowaną powtarza się. W sprawach dotyczących protestu organ koncesyjny orzeka w drodze postanowień.

Zawarcie umowy o współpracy

W przypadku gdy zwycięzcami przetargu o udzielenie koncesji jest kilka podmiotów, które złożyły wspólnie ofertę, podmioty te zawierają umowę o współpracy. Przekazany przez operatora projekt umowy o współpracy musi zostać zweryfikowany przez organ koncesyjny pod kątem zgodności z ofertą oraz ustawą.

Umowa o współpracy jest ściśle powiązana z koncesją i staje się skuteczna pod warunkiem udzielenia koncesji. Umowa powinna w szczególności określać rodzaj działalności, określony w ogłoszeniu o wszczęciu postępowania przetargowego, wskazywać operatora i określać udziały stron w zysku i kosztach.

Umowa o współpracy jest w polskim prawie nową instytucją, jednakże jest ona powszechnie stosowana w krajach prowadzących wydobycie węglowodorów na dużą skalę. Przenosi ona realizację zobowiązań koncesyjnych na poziom cywilnoprawny, z uwzględnieniem wielości stron je wykonujących. Umowa wymaga formy pisemnej.

Do spraw związanych z umową o współpracy, nieuregulowanych znowelizowaną ustawą PGG, zastosowanie będą miały przepisy Kodeksu cywilnego.

Udzielenie koncesji

Koncesji udziela się podmiotowi (podmiotom), którego oferta została wybrana w postępowaniu przetargowym, równocześnie wydając decyzję odmawiającą udzielenia koncesji wobec pozostałych podmiotów biorących udział w przetargu.

W przypadku gdy żadna z ofert nie spełnia kryteriów oceny ofert określonych w ogłoszeniu, organ koncesyjny odmawia udzielenia koncesji. Organ koncesyjny odmawia również udzielenia koncesji, w przypadku gdy przed udzieleniem koncesji zwycięzcy przetargu, a w przypadku gdy zwycięzcą przetargu jest kilka pomiotów wspólnie – operatorowi albo

wszystkim podmiotom, uchylono decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego lub decyzja taka wygasła lub utraciła moc bez względu na przyczynę.

W sytuacji kiedy żaden z podmiotów, które złożyły wnioski o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego, nie uzyskał pozytywnej oceny, wycofane zostały wszystkie oferty przez wszystkie podmioty, po wyborze oferty w przetargu nie została przekazana organowi koncesyjnemu umowa o współpracy lub nie usunięto niezgodności w umowie o współpracy z przyczyn leżących po stronie operatora (a w przypadku gdy wybraną ofertę złożył więcej niż jeden podmiot, także innych podmiotów), organ koncesyjny umarza postępowanie przetargowe.

W przypadku gdy w przetargu została wybrana oferta złożona wspólnie przez kilka podmiotów, wskazany w tej ofercie operator ma szczególne obowiązki, zarówno wobec pozostałych stron umowy o współpracy, jak i organów państwa. Operator reprezentuje strony umowy o współpracy w zakresie wykonywania działalności objętej tą umową oraz samodzielnie prowadzi sprawy stron umowy w zakresie spraw zwykłego zarządu, w tym prowadzi rozliczenia należności publicznoprawnych związanych z działalnością objętą umową i koncesją oraz w zakresie ustalonym zgodnie z odrębnymi pełnomocnictwami. Nowelizacja PGG szczegółowo określa rodzaje spraw, które przekraczają zakres zwykłego zarządu, oraz sposób podejmowania decyzji przez strony umowy o współpracy w takich przypadkach.

Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż

Nowelizacja PGG, mając na uwadze konieczność ograniczenia ryzyka po stronie inwestora, łączy najbardziej kapitałochłonny etap związany z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża z etapem wydobywania, w formie jednej koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża. Przyjęcie tej formuły stanowi z jednej strony zachętę dla przedsiębiorców do prowadzenia prac poszukiwawczych w najszerszym zakresie, z drugiej strony daje inwestorom pewność, że po wywiązaniu się z obowiązków określonych koncesją w jej fazie rozpoznawania będą mieli wyłączne prawo do wydobywania węglowodorów.

Jednocześnie z wprowadzeniem nowej koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, nowelizacja PGG wprowadza możliwość prowadzenia badań geofizycznych w celu zbadania struktur geologicznych

związanych z występowaniem złóż węglowodorów bez koncesji, jedynie na podstawie projektu robót geologicznych, podlegającego zgłoszeniu. Organem, do którego zgłasza się projekt, jest minister właściwy do spraw środowiska. W przypadku gdy badania geofizyczne miałyby być prowadzone na obszarach morskich RP, projekt robót geologicznych wymaga zatwierdzenia przez ministra właściwego do spraw środowiska.

Wyłączenie z rygoru koncesyjnego badań geofizycznych w celu zbadania struktur geologicznych związanych z występowaniem złóż węglowodorów powinno doprowadzić do zwiększenia dostępności podstawowej informacji geologicznej uzyskiwanej tą drogą, przez uproszczenie procedur dopuszczających do przeprowadzenia tych prac. Ponadto przepis ten powinien zwiększyć liczbę podmiotów wykonujących badania geofizyczne.

Efektem zakończenia badań geofizycznych jest dokumentacja geofizyczna. Podmiotowi, który uzyskał informację geologiczną w trakcie wykonywania badań geofizycznych, przysługuje prawo do bezpłatnego korzystania z niej oraz wyłączność na 3 lata od dnia przekazania dokumentacji organowi administracji geologicznej. Podmiot przeprowadzający badania geofizyczne ma prawo do odsprzedaży zebranych danych.

Nowy zakres koncesji

Nowelizacja PGG rozszerza zakres koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża w porównaniu z koncesjami w ustawie PGG. Standardowo zakres koncesji obejmuje m.in. rodzaj i sposób wykonywania działalności, przestrzeń, w granicach której prowadzona jest działalność, operatora i jego udziały w umowie o współpracy, a także udziały pozostałych stron umowy (w przypadkach gdy koncesję uzyskał więcej niż jeden podmiot), termin rozpoczęcia zamierzonej działalności i szczególne warunki jej wykonywania, w szczególności warunki ustanowienia obligatoryjnego zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków określonych w koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji. Dodatkowo koncesja ma określać czas jej obowiązywania, w tym długość fazy poszukiwania i rozpoznawania oraz fazy wydobywania.

Nowelizacja PGG poszerza zakres koncesji o harmonogram realizacji obowiązków wynikających z koncesji, w tym wynikających z harmonogramu projektu robót geologicznych. Zmiana ta jest powiązana z przepisami nowelizacji PGG poszerzającymi

przesłanki do ograniczenia koncesji ze względu na naruszenie przedmiotowych harmonogramów.

Niezależnie od powyższego koncesja określa tryb, format i częstotliwość przekazywania do organu koncesyjnego informacji o realizacji obowiązków wynikających z koncesji. W celu zwiększenia transparentności, nowelizacja PGG poszerza zakres koncesji o obowiązkowe prowadzenie przez operatora strony internetowej zawierającej informacje o wszystkich decyzjach zatwierdzających dokumenty stanowiące podstawę prowadzenia działalności.

Koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża będzie, co do zasady, udzielana na okres nie krótszy niż 10 i nie dłuższy niż 30 lat. Przewiduje się jednak pewną elastyczność, dopuszczając możliwość przedłużenia koncesji zarówno na etapie poszukiwania i rozpoznawania, jak i wydobywania węglowodorów.

W celu przyspieszenia realizacji prac, długość fazy poszukiwania i rozpoznawania nie powinna być dłuższa niż 5 lat. Jednak w przypadkach uzasadnionych warunkami geologicznymi i racjonalną gospodarką złożem przewiduje się możliwość wydłużenia tej fazy, jednak nie dłużej niż o 2 lata. Przedłużenie jest możliwe wyłącznie w przypadku, gdy przedsiębiorca wywiązał się z warunków określonych w koncesji.

Jeżeli działalność w fazie wydobywania była prowadzona zgodnie z wymaganiami określonymi w koncesji, organ koncesyjny może, na wniosek przedsiębiorcy, przedłużyć czas obowiązywania koncesji na okres niezbędny do czasu zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża, jednak nie dłuższy niż 5 lat. Jeżeli, mimo przedłużenia koncesji, zasoby nie zostały całkowicie wyeksploatowane, nowelizacja PGG przewiduje możliwość przedłużenia koncesji na kolejne 5-letnie okresy.

Aby zminimalizować ryzyko prowadzonych prac, nowelizacja PGG poszerza i modyfikuje uprawnienia organu koncesyjnego do żądania zabezpieczenia w porównaniu z obowiązującym art. 28 ustawy PGG.

Nowelizacja PGG wprowadza obowiązek ustanowienia przez przedsiębiorcę lub strony umowy o współpracy (jeżeli istnieje obowiązek zawarcia tej umowy) zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji. Strony umowy ustanawiają jedno zabezpieczenie z tego tytułu, niezależnie od liczby stron.

Koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża udzielić można jedynie pod warunkiem ustanowienia zabezpieczenia z tego tytułu. Instrument ten ma na celu minimalizować ryzyko po stronie Skarbu Państwa jako właściciela złóż węglowodorów związane z utratą spodziewanych przez niego korzyści, takich jak informacja geologiczna czy zwiększenie podaży węglowodorów ze źródeł krajowych. Obowiązek zabezpieczenia obejmuje okres od udzielenia koncesji do dnia zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania.

Dodatkowo organ koncesyjny może (fakultatywnie) żądać zabezpieczenia roszczeń mogących powstać wskutek wykonywania działalności objętej koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesją na wydobywanie węglowodorów ze złoża, jeżeli przemawia za tym szczególnie ważny interes państwa lub szczególnie ważny interes publiczny, związany w szczególności z ochroną środowiska lub gospodarką kraju. Również wówczas koncesja jest udzielana pod warunkiem ustanowienia zabezpieczenia przez przedsiębiorcę lub strony umowy o współpracy.

Nowelizacja PGG określa również szczegółowo dopuszczalne rodzaje zabezpieczeń koncesji z obu powyższych tytułów oraz wskazuje procedurę ustanowienia zabezpieczenia – dowód ustanowienia zabezpieczenia przedstawia się organowi koncesyjnemu w terminie 30 dni od dnia udzielenia koncesji. W przypadku nieustanowienia zabezpieczenia w tym terminie koncesja wygasa. Corocznie, w terminie do końca stycznia, przedsiębiorca przedkłada organowi koncesyjnemu aktualny dowód istnienia zabezpieczenia.

Przeniesienie, zmiana i wygaszenie koncesji

Nowelizacja PGG szczegółowo określa tryb przeniesienia uprawnień z koncesji. W przypadku gdy koncesja jest udzielana na rzecz stron umowy o współpracy, pierwszym etapem jest wypowiedzenie przez operatora (lub inną stronę) umowy o współpracy oraz przedstawienie kandydatury nowego operatora (strony umowy). Przeniesienie uprawnień z koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża oraz koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża w stosownym zakresie jest możliwe jedynie w przypadku zgody wszystkich stron umowy o współpracy.

Ponadto wymagana jest każdorazowo decyzja organu koncesyjnego, a podmiot, na którego rzecz jest przenoszona koncesja, musi uzyskać decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny

z postępowania kwalifikacyjnego. Podmiot taki jest zobowiązany w szczególności do przejęcia warunków koncesji, warunków umowy o współpracy oraz umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego. W przypadku gdy umowa o współpracy nie została zawarta (koncesji udzielono jednemu przedsiębiorcy), przepisy o przeniesieniu koncesji stosuje się odpowiednio, z zastrzeżeniem, że stronami postępowania dotyczącego przeniesienia takiej koncesji są przedsiębiorca oraz podmiot, który ubiega się o przeniesienie koncesji.

Nowelizacja PGG, przez wprowadzenie ograniczeń w zakresie przenoszenia koncesji, ma na uwadze konieczność zapewnienia bezpieczeństwa rozpoznawania lub wydobywania węglowodorów i zapewnienia racjonalnej gospodarki złożami.

Obok systemowego i autonomicznego uregulowania kwestii przenoszenia praw z koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, nowelizacja PGG wyłącza możliwość przejęcia praw do koncesji w wyniku sukcesji generalnej na podstawie Kodeksu cywilnego, Kodeksu spółek handlowych oraz ustawy z dnia 28 lutego 2003 r. – Prawo upadłościowe i naprawcze, z tym że wyłączenie nie dotyczy przekształceń oraz przypadku, o którym mowa w art. 494 oraz art. 531 Kodeksu spółek handlowych, tj. gdy skład akcjonariatu lub udziałowców takiej spółki jest tożsamy ze składem akcjonariatu lub udziałowców spółek łączących się. Zmiana ta dotyczy koncesji dotyczących kopalin objętych własnością górniczą, a więc najważniejszych z punktu widzenia bezpieczeństwa państwa i racjonalnej gospodarki złożami.

Proponowane zmiany przyczynią się do zwiększenia ochrony interesu publicznego, w szczególności związanego z bezpieczeństwem państwa. Należy zwrócić uwagę, że gdy przejście praw i obowiązków z koncesji odbywa się w drodze osobnej decyzji administracyjnej, podczas postępowania o wydanie takiej decyzji organ może sprawdzić, czy przeniesienie koncesji jest zgodne z interesem publicznym, w szczególności związanym z bezpieczeństwem państwa lub ochroną środowiska, w tym z racjonalną gospodarką złożami kopalin (art. 36 ust. 1 ustawy PGG). Przesłanki te są tożsame do przesłanek uwzględnianych przy wydawaniu nowej koncesji, a ich niespełnienie stanowi podstawę do odmowy wydania koncesji (art. 29 ust. 1 PGG).

Wyłączenie możliwości przejęcia praw do koncesji w wyniku sukcesji generalnej spowoduje automatyczne wyłączenie tych stanów faktycznych, w których przesłanka zgodności

działalności z interesem publicznym, w szczególności związanym z bezpieczeństwem państwa, mogłaby nie być badana przez organ.

W przypadku gdy wniosek o koncesję składa kilka podmiotów, zasadą jest, że koncesja jest udzielana na rzecz stron umowy o współpracy, zatem zawarcie umowy poprzedza moment udzielenia koncesji. Dotyczy to także zmiany w koncesji, gdy zmiana koncesji następuje w wyniku zmiany udziałów stron umowy o współpracy. Wówczas do wniosku o zmianę koncesji dołącza się zmianę umowy o współpracy. Wyjątkiem od powyższej zasady jest sytuacja, w której stronie niebędącej operatorem uchylono decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego albo gdy decyzja taka wygasła albo utraciła moc lub gdy zachodzą wobec niej przesłanki wygaśnięcia koncesji, o których mowa w art. 38 ust. 1 pkt 3–5 ustawy PGG. Wówczas, aby zminimalizować ryzyko szkód interesu państwa, w tym bezpieczeństwa publicznego, organ koncesyjny wszczyna postępowanie o zmianę koncesji i wyznacza stronom umowy o współpracy termin nie dłuższy niż 30 dni na zmianę umowy o współpracy. W przypadku braku porozumienia i nieprzekazania zmiany umowy o współpracy w tym terminie organ koncesyjny określa w koncesji udziały stron umowy, na zasadach regulowanych w nowelizacji PGG. Zmiana koncesji zobowiązuje strony umowy o współpracy do niezwłocznej zmiany tej umowy.

Zmiana koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, nie wymaga przeprowadzenia postępowania przetargowego, z wyjątkiem sytuacji, kiedy zmiana ta zmierza do powiększenia obszaru górniczego.

Do wygaśnięcia koncesji stosuje się art. 38, z zastrzeżeniem, że gdy koncesja jest udzielona na rzecz stron umowy o współpracy, wygasa ona, gdy przesłanki określone w art. 38 ust. 1 pkt 3–5 dotyczą przedsiębiorcy będącego operatorem. Koncesja wygasa również, w przypadku gdy przedsiębiorcy nie przedstawią organowi koncesyjnemu dowodu ustanowienia zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych, w terminie 30 dni od udzielenia koncesji.

Przejście z fazy poszukiwania i rozpoznawania do fazy wydobywania

Nowelizacja PGG przewiduje, w przypadku koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, wymóg uzyskania decyzji inwestycyjnej przed rozpoczęciem fazy wydobywania. Jej uzyskanie będzie następstwem

udokumentowania złoża węglowodorów lub jego części i zatwierdzenia dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej tego złoża (jego części). Dokumentacja ta jest nowością oraz zastępuje dotychczasową dokumentację geologiczną złoża węglowodorów i projekt zagospodarowania złoża (dwie różne dokumentacje akceptowane dotychczas przez organ w różnych trybach), łącząc w sobie ich elementy.

Decyzja inwestycyjna określa sposób wykonywania zamierzonego wydobywania węglowodorów w ramach koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża i jej wprowadzenie jest koniecznym elementem uzupełniającym lukę powstałą po „połączeniu" fazy poszukiwawczej, rozpoznawczej i wydobywczej w jednej koncesji. Określenie sposobu wykonywania zamierzonego wydobywania węglowodorów daje organowi pośrednio wpływ na poziom i tempo wydobywania węglowodorów, w celu realizacji zasady racjonalnej gospodarki złożami.

Jednocześnie umożliwiono przedsiębiorcom stopniowe dokumentowanie złóż. Oznacza to, iż po udokumentowaniu części złoża, w trakcie trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania, możliwe jest wystąpienie o decyzję inwestycyjną dla udokumentowanego obszaru i rozpoczęcie wydobywania w tym obszarze, przy jednoczesnym dalszym prowadzeniu prac polegających na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złoża (jego części) i jego dokumentowaniu. Tym samym już w trakcie fazy poszukiwania i rozpoznawania możliwe jest pozyskiwanie przez przedsiębiorcę źródeł finansowania dalszej działalności z wydobytych węglowodorów. Dokumentowanie kolejnych złóż (części) pozwala na zmianę decyzji inwestycyjnej, w tym zmianę obszaru górniczego. Ograniczeniem czasowym dla stopniowego dokumentowania jest długość fazy poszukiwania i rozpoznawania.

Ułatwienia dla przedsiębiorców

Ponadto nowelizacja PGG zawiera szereg ułatwień dla przedsiębiorców. Do najważniejszych należy wspomniana już liberalizacja wymogów w przypadku badań geofizycznych wykonywanych w celu zbadania struktur geologicznych.

Nowelizacja PGG przesuwa również obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (jeżeli jest ona wymagana) na etap przed uzyskaniem decyzji zatwierdzającej plan ruchu zakładu górniczego w celu wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż węglowodorów lub decyzji inwestycyjnej w celu wykonywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, czyli tuż przed samym

rozpoczęciem wierceń.

Dotychczas procedura środowiskowa rozpoczynała się przed wydaniem koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów i obejmowała nawet 1200 km^2 powierzchni, co czyniło ją czasochłonną, kosztowną i mało precyzyjną.

Ponadto nowelizacja PGG wprowadza uproszczenia w sporządzaniu dokumentacji niezbędnej do prowadzenia działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż, zastępując dotychczasową dokumentację geologiczną złoża węglowodorów i projekt zagospodarowania złoża jedną dokumentacją geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów.

Nowelizacja PGG wprowadza również ułatwienia w dostępie do nieruchomości rolnych Skarbu Państwa.

Nowe zadania organu koncesyjnego (ministra właściwego do spraw środowiska) i organów nadzoru górniczego

Nowelizacja PGG poszerza zakres zadań Ministra Środowiska jako organu koncesyjnego i organu administracji geologicznej, a także organów nadzoru górniczego, tj. Prezesa Wyższego Urzędu Górniczego oraz dyrektorów okręgowych urzędów górniczych.

Na organ koncesyjny nałożono nowe zadania w związku z udzielaniem koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża oraz innych decyzji w tym zakresie. Do zadań tych należą: prowadzenie postępowania kwalifikacyjnego, ocena perspektywiczności geologicznej przedsięwzięcia w postępowaniu przetargowym, zadania związane z weryfikacją umowy o współpracy, nadzorowanie prac geologicznych, w tym robót geologicznych, w zakresie rozpoznawania złóż węglowodorów, kontrola przestrzegania przepisów o wykonywaniu działalności z zakresu badań geofizycznych złóż węglowodorów, poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności w zakresie wykonywania obowiązków wynikających z koncesji.

Dodatkowo, w przypadku gdy przedmiotem postępowania jest udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, organ koncesyjny, przed wszczęciem postępowania przetargowego, uzyskuje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach. Zadanie takie przewiduje również art. 44 ust. 2 pkt 1 ustawy PGG, ale w dotychczasowej praktyce, z powodu niewystarczającej obsady kadrowej, nie stosowano przetargów z urzędu,

wykorzystując do udzielania koncesji alternatywne rozwiązanie w postaci procedury porównania wniosków („open door").

Ponadto nowelizacja PGG przewiduje liczne dodatkowe zadania dla organu:

- prowadzenie postępowań o udzielenie koncesji dla wniosków o poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin objętych własnością górniczą (z wyłączeniem węglowodorów) w ramach procedury porównania wniosków („open door"),
- prowadzenie postępowań o stwierdzenie wygaśnięcia koncesji oraz udzielanie nowych koncesji, w związku z wyłączeniem sukcesji generalnej,
- nowe zadania związane z przenoszeniem, cofaniem i wygaszaniem koncesji udzielanych w nowym porządku prawnym,
- prowadzenie postępowań zmierzających do wydania decyzji o wstrzymaniu działalności wykonywanej na podstawie koncesji.

Organ koncesyjny nie dysponuje ukształtowanym zapleczem organizacyjno-technicznym w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów. Wypracowanie *know-how* na poziomie administracji staje się kluczowe w celu zapewnienia długotrwałego i zrównoważonego rozwoju rynku poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania gazu ziemnego w Polsce, ze szczególnym uwzględnieniem aspektów środowiskowych i zdrowia publicznego. Pogłębienie wiedzy na temat szeroko rozumianego przemysłu wydobywczego pozwoli zrealizować szereg celów obejmujących aspekty kontrolne (kontrola zasobów geologicznych, kontrola wykonania obowiązków z tytułu koncesji, nadzór nad obrotem koncesjami, kontrola finansowa, kontrola przepisów ochrony środowiska i zdrowia publicznego) oraz koordynacyjne (koordynacja i prognozowanie wydobycia, koordynacja prac, planowanie rozwoju infrastruktury, opiniowanie polityki fiskalnej i edukacyjnej).

Podstawowym czynnikiem determinującym potrzebę zwiększenia kompetencji organu koncesyjnego jest obowiązek kontroli zasobów węglowodorów w Polsce oraz obowiązek przestrzegania procedur, w tym technik i technologii rozpoznawczo-wydobywczych. Monitoring rozpoznawania i wydobywania węglowodorów powiązany z wiedzą na temat stosowanych technologii umożliwi lepsze gospodarowanie złożami oraz podniesie standardy ochrony środowiska. Zwiększenie częstotliwości nadzoru nad koncesją pozwoli na jej odpowiednie wykonywanie przez przedsiębiorcę.

Zwiększone kompetencje organów nadzoru górniczego dotyczą m.in. ustalania opłaty podwyższonej za działalność wykonywaną bez koncesji oraz opiniowania projektów zagospodarowania złóż. Ponadto nowelizacja PGG wyłącza stosowanie przepisów art. 79, art. 80a, art. 82 i art. 83 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (określających granice kontroli działalności gospodarczej przedsiębiorcy) wobec przedsiębiorców prowadzących działalność w zakresie poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania najważniejszych kopalin objętych własnością górniczą (w tym węglowodorów), w odniesieniu do kontroli organów nadzoru górniczego oraz organów Inspekcji Ochrony Środowiska.

W odniesieniu do działalności dotyczącej innych kopalin zadania nadzoru górniczego poszerzono także o nadzór nad podmiotami prowadzącymi roboty w wyrobiskach zlikwidowanych podziemnych zakładów górniczych w celach m.in. turystycznych, leczniczych i rekreacyjnych oraz podmiotami prowadzącymi wydobycie na własne potrzeby (art. 4 PGG). Organy nadzoru górniczego otrzymały także kompetencje do ustalania opłaty podwyższonej, opiniowania projektów zagospodarowania złoża oraz dodatków do tych projektów.

Przepisy przejściowe. Ochrona praw nabytych i interesów w toku

Przepisy te stosują się do trzech grup podmiotów.

Grupa pierwsza to przedsiębiorcy, którzy zatwierdzili dokumentację geologiczną złoża kopaliny (ale jeszcze nie wystąpili o koncesję wydobywczą). Zachowują oni wszelkie prawa wynikające z posiadania koncesji poszukiwawczo-rozpoznawczej i zatwierdzenia dokumentacji geologicznej, z tym że w przypadku przedsiębiorcy, który zatwierdził dokumentację po wejściu w życie ustawy czas trwania roszczenia o ustanowienie użytkowania górniczego z pierwszeństwem przed innymi ulega skróceniu do 3 lat od momentu uzyskania decyzji o zatwierdzeniu dokumentacji (art. 13 ust. 3 nowelizacji PGG). Takie rozwiązanie zmniejsza ryzyko blokowania możliwości eksploatacji przez podmioty, którym od dnia 1 stycznia 2012 r. służy przez 5 lat roszczenie o pierwszeństwo do ustanowienia użytkowania górniczego, a które z takiego prawa nie planują korzystać.

Zmiana ta jest skorelowania ze zmianą art. 15 ust. 3 ustawy PGG (art. 1 pkt 7 nowelizacji PGG), która przewiduje trzyletni okres na zgłoszenie roszczenia o ustanowienie użytkowania górniczego i jednocześnie obliguje organ koncesyjny do zawarcia umowy ustanawiającej użytkowanie górnicze w ciągu 3 miesięcy od dnia zgłoszenia tego roszczenia. Dodatkowo

daje się przedsiębiorcy 1 rok na uzyskanie koncesji od dnia ustanowienia użytkowania górniczego. Projektodawca przyjął, że okres 4 lat i 3 miesięcy od momentu zatwierdzenia dokumentacji geologicznej jest wystarczającym okresem na przygotowanie inwestycji, zebranie koniecznych zgód i uzyskanie koncesji na wydobywanie kopalin objętych prawem własności górniczej.

Przedsiębiorcy z tej grupy mogą oczywiście wystąpić o koncesję wydobywczą w trybie bezprzetargowym. Warunkiem jest jednak przejście procedury oceny, czy podmiot znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa, albo posiadanie decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego. Do prowadzenia oceny stosuje się odpowiednio przepisy dotyczące postępowania kwalifikacyjnego.

Grupa druga to przedsiębiorcy, którzy w dniu wejścia w życie nowelizacji PGG posiadają obowiązującą koncesję poszukiwawczą lub rozpoznawczą. Podmioty takie mogą prowadzić działalność na dotychczasowych zasadach do czasu zakończenia obowiązywania koncesji. Co więcej koncesja taka może być zmieniana, a w przypadku koncesji rozpoznawczej, gdy celem zmiany jest zwiększenie zakresu prac geologicznych, w tym robót geologicznych – nawet wydłużona, na okres niezbędny do realizacji tych prac, jednak nie dłuższy niż 2 lata.

Jeżeli w tym czasie posiadacz koncesji będzie w stanie skompletować informację geologiczną wystarczającą do sporządzenia dokumentacji w stopniu umożliwiającym sporządzenie projektu zagospodarowania złoża oraz uzyskać decyzję zatwierdzającą tę dokumentację, będzie mógł wystąpić o koncesję wydobywczą w trybie bezprzetargowym. Warunkiem jest jednak przejście procedury oceny, czy podmiot znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa, albo posiadanie decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego. Do prowadzenia oceny stosuje się odpowiednio przepisy dotyczące postępowania kwalifikacyjnego.

Należy podkreślić, że również tym podmiotom zapewniono możliwość ubiegania się wspólnie o koncesję zgodnie z umową o współpracy, która przewiduje możliwość uczestnictwa w przedsięwzięciu wielu podmiotów i daje możliwość dobrania np. inwestora finansowego.

Przekształcenie odbywa się zawsze z inicjatywy przedsiębiorcy (brak trybu z urzędu), zaś przejście do nowego systemu pozwala przedsiębiorcy kontynuować rozpoznawanie. Warunkiem zarówno przekształcenia, jak i przedłużenia koncesji jest:

1) przejście procedury oceny, czy podmiot znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa, albo posiadanie decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego; do prowadzenia oceny stosuje się odpowiednio przepisy dotyczące postępowania kwalifikacyjnego;
2) wykonywanie działalności na podstawie koncesji, której wniosek o przekształcenie lub przedłużenie dotyczy zgodnie z warunkami w niej określonymi, lub wykazanie się doświadczeniem polegającym na rozpoznaniu i udokumentowaniu co najmniej jednego złoża węglowodorów.

Wymogi te uznaje się za spełnione, w przypadku gdy podmiot ubiegający się o przekształcenie lub wydłużenie koncesji posiada decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego obejmującej również ocenę doświadczenia.

Zarówno podmioty zamierzające przejść do nowego systemu, jak i podmioty, które uzyskały decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczną i chcą wystąpić o koncesję na wydobywanie węglowodorów w trybie bezprzetargowym, muszą przejść procedurę dotyczącą oceny wpływu danego podmiotu na bezpieczeństwo państwa (podleganie kontroli podmiotów z państw trzecich) lub posiadać decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego. Wymóg ten dotyczy wszystkich podmiotów występujących o koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie oraz wydobywanie albo wyłącznie na wydobywanie w nowym systemie i jest uzasadniony koniecznością ochrony ważnego interesu publicznego, jakim jest bezpieczeństwo państwa.

Procedura dotycząca oceny wpływu podmiotu na bezpieczeństwo państwa (podleganie kontroli podmiotów z państw trzecich) oznacza badanie, czy przedsiębiorca, który chciałby uzyskać koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż albo koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złóż, znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa. Trudno więc sobie wyobrazić, że do pewnej grupy przedsiębiorców procedura ta nie zostałaby zastosowana.

Trzecią grupą przedsiębiorców są ci, wobec których przed dniem wejścia w życie nowelizacji PGG wszczęto i nie zakończono postępowań o wydanie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów. Do postępowań tych stosuje się przepisy dotychczasowe, z tym że jeżeli wniosek o wydanie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie węglowodorów wpłynął w okresie trzech miesięcy przed wejściem w życie projektowanych zmian, organ nie wszczyna takiego postępowania, a postępowania wszczęte w tym okresie umarza.

W przypadku uzyskania przez przedsiębiorców z trzeciej grupy koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów, będą się do nich stosować takie same zasady „przejściowe" jak do przedsiębiorców obecnie posiadających koncesję poszukiwawczą lub rozpoznawczą (art. 10 nowelizacji PGG).

Uzasadnieniem takiego ukształtowania praw i obowiązków przedsiębiorców będących w trakcie procesu inwestycyjnego w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż jest przede wszystkim wdrożenie postanowień dyrektywy węglowodorowej, wprowadzających konkurencyjne zasady uzyskiwania koncesji na działalność związaną z rozpoznawaniem, badaniem i eksploatacją węglowodorów. Dotychczasowe regulacje przewidują udzielanie koncesji w drodze przetargu, tym niemniej nie przewidują udzielania koncesji obejmujących łącznie poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie. Przyzwolenie na udzielanie koncesji na dotychczasowych zasadach będzie powodować sytuację, w której w obrocie prawnym przez kolejne lata będą funkcjonować koncesje na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów, wykonywane na zróżnicowanych zasadach. Zgodnie z orzecznictwem Trybunału Konstytucyjnego ustawodawca może wprowadzać zmiany do systemu prawnego i ustanawiać przepisy intertemporalne określające zakres czasowy stosowania nowych regulacji, jednakże określając ten zakres, nie może stosować kryteriów prowadzących do arbitralnych zróżnicowań podmiotów mających wspólną cechę istotną w chwili wejścia w życie nowej regulacji (wyrok z 18 października 2006 r., P 27/05).

W odniesieniu do koncesji na poszukiwanie należy wskazać, że ani dotychczasowa koncesja na poszukiwanie, ani też prowadzenie badań geofizycznych nie dają przedsiębiorcom prawa pierwszeństwa w uzyskaniu koncesji na rozpoznawanie, zatem nie powoduje to naruszenia przez ustawodawcę zasady ochrony praw nabytych. W tym miejscu warto zaznaczyć, że zgodnie z orzecznictwem Trybunału Konstytucyjnego ochrona praw nabytych nie obejmuje takich dziedzin życia i sytuacji, w których jednostka musi liczyć się z tym, że zmiana

warunków społecznych lub gospodarczych może wymagać zmian regulacji prawnych, w tym również zmian, które znoszą lub ograniczają dotychczas zagwarantowane prawa podmiotowe (wyroki z: 22 czerwca 1999 r., K 5/99, 20 grudnia 1999 r., K 4/99 i 10 kwietnia 2006 r., SK 30/04).

Podobnie jest z nakazem ochrony „interesów w toku" (pewność prawa), który to nakaz także nie ma charakteru bezwzględnego. W świetle orzecznictwa Trybunału Konstytucyjnego powołana zasada ma bardziej kategoryczny charakter, jeżeli ustawodawca wyznaczył pewne ramy czasowe, w których jednostka może realizować określone przedsięwzięcie według z góry ustalonych reguł, w zaufaniu, że nie zostaną one zmienione (wyrok z 25 czerwca 2002 r., K 45/01). Z uwagi na wyrok Trybunału Sprawiedliwości UE w sprawie C-569/10 przedsiębiorcy powinni mieć na uwadze potencjalną konieczność uwzględnienia przez ustawodawcę jego treści przez ewentualną zmianę przepisów w powyższym zakresie. Należy wskazać, że Trybunał Konstytucyjny przewiduje możliwość odstąpienia od zasad pewności prawa oraz ochrony praw nabytych w sytuacji szczególnej konieczności uzasadnionej interesem publicznym (wyrok z 12 stycznia 2000 r., P 11/98), w szczególności gdy chronione są inne wartości konstytucyjne, takie jak ochrona środowiska czy bezpieczeństwo publiczne (art. 5, art. 31 ust. 3 oraz art. 74 Konstytucji RP). Jednocześnie Trybunał Konstytucyjny podkreśla, że zasad tych nie można rozumieć jako nakazu niezmienności prawa i zakazu ingerencji ustawodawcy w stosunki prawne rozciągnięte w czasie, zwłaszcza w tych dziedzinach życia społecznego, które podlegają szybkim zmianom faktycznym, jak to ma miejsce w polskiej gospodarce (wyrok z 7 maja 2001 r., K 19/00).

Biorąc pod uwagę wyżej zaprezentowane orzecznictwo należy wskazać, że w ocenie projektodawcy wprowadzane nowelizacją PGG przepisy pozostają w zgodzie z zasadami ochrony praw nabytych i ochrony interesów w toku, wprowadzając ochronę tych praw tam, gdzie jest to niezbędne.

Szczegółowe rozwiązania ustawowe obejmują:

Art. 1 pkt 1

Zmiana art. 1 ustawy PGG oznacza poszerzenie zakresu przedmiotowego ustawy. Zgodnie z wprowadzoną zmianą ustawa określa także zasady wykonywania nadzoru i kontroli nad działalnością regulowaną ustawą.

Art. 1 pkt 2

W celu zapewnienia pełnego bezpieczeństwa wszystkich robót prowadzonych w wyrobiskach zlikwidowanych podziemnych zakładów górniczych rezygnuje się z określania, w drodze rozporządzenia ministra właściwego do spraw środowiska, zlikwidowanych podziemnych zakładów górniczych, w których są prowadzone roboty w celach innych niż określone ustawą PGG, w szczególności turystycznych, leczniczych i rekreacyjnych. W obowiązującym stanie prawnym przepisy PGG stosuje się tylko do zlikwidowanych podziemnych zakładów wymienionych w rozporządzeniu.

Zmiana ta oznacza, że przepisy ustawy PGG będą miały zastosowanie do wszystkich zlikwidowanych zakładów górniczych, co niewątpliwie zwiększy bezpieczeństwo robót, które będą wykonywane pod nadzorem właściwego organu nadzoru górniczego. Ponadto celem tej zmiany jest stworzenie podstawy prawnej do ustanowienia użytkowania górniczego na rzecz podmiotów wykonujących omawianą działalność, co zapewni im posiadanie tytułu prawnego do górotworu.

Art. 1 pkt 4

W związku ze zmianą systemu koncesjonowania węglowodorów polegającą na uwolnieniu od reglamentacji prowadzenia badań geofizycznych w celu badania struktur geologicznych związanych z występowaniem złóż węglowodorów, konieczne było wprowadzenie do słowniczka ustawy PGG definicji tego pojęcia. Ponadto, w celu wykluczenia wątpliwości związanych z tym, jakie wody podziemne mogą być zatłaczane do górotworu, nowelizacja PGG wraca do obowiązującej do końca 2011 r. definicji „wtłaczania wód do górotworu".

Art. 1 pkt 5

W celu pełniejszego powiązania koncesji z umową o ustanowieniu użytkowania górniczego oraz umożliwienia organowi koncesyjnemu prowadzenia polityki koncesyjnej zgodnej z interesem państwa, w tym usprawnienia wydobywania kopalin, przepis wprowadza zasadę, że umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego staje się skuteczna z dniem uzyskania koncesji.

Przewiduje się dodanie do ustawy PGG przepisu stanowiącego, że umowa ustanawiająca użytkowanie górnicze ulega rozwiązaniu, jeżeli w terminie roku od dnia jego ustanowienia przedsiębiorca nie uzyska koncesji oraz przepisu wskazującego, że użytkowanie górnicze wygasa w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji, bez względu na przyczynę.

Art. 1 pkt 6 oraz pkt 15–16

Stosowanie ustawy PGG w sytuacji, w której dwa lub więcej podmiotów złożyło konkurencyjne wnioski koncesyjne na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny objętej własnością górniczą na pokrywającą się przestrzeń, nastręcza szereg problemów. W takich przypadkach zastosowanie przetargu na użytkowanie górnicze, o którym mowa w art. 14 ustawy PGG, niesie praktyczne trudności, wynikające z licznych niejasności w relacjach pomiędzy samym przetargiem, a równolegle toczącymi się postępowaniami administracyjnymi, wszczętymi na podstawie konkurencyjnych wniosków. W związku z powyższym wprowadza się dla wniosków o poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin objętych własnością górniczą (z wyłączeniem węglowodorów) procedurę porównania wniosków („open door"). Zgodnie z procedurą, w przypadku złożenia wniosku o udzielenie koncesji na tę działalność, organ koncesyjny zamieszcza ogłoszenie o możliwości składania kolejnych konkurencyjnych wniosków o udzielenie koncesji, dotyczących obszaru objętego tym wnioskiem, w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego organ koncesyjny.

W ciągu maksymalnie 90 dni od dnia ogłoszenia inne podmioty mogą składać wnioski na tę samą przestrzeń. Po upływie tego okresu, w przypadku gdy zostanie złożony co najmniej jeden kolejny kompletny wniosek, organ koncesyjny ocenia złożone wnioski według kryteriów proponowanego zakresu prac geologicznych, w tym robót geologicznych, proponowanego czasu, na jaki ma być udzielona koncesja, w tym terminu rozpoczęcia działalności, finansowych możliwości wnioskodawcy oraz proponowanej technologii prowadzonych prac geologicznych. Dokonując oceny organ porównuje przedłożone wnioski zgodnie z określonymi wcześniej kryteriami.

Ostatecznie koncesję na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny objętego własnością górniczą uzyskuje podmiot, który uzyskał najwyższą ocenę. Organ tym samym odmawia udzielenia koncesji pozostałym podmiotom. Takie rozwiązanie pozwala na wyeliminowanie sytuacji, w której koncesja, w przypadku spornych wniosków, jest wydawana na podstawie dyskrecjonalnej decyzji organu koncesyjnego. Ponadto zwiększa przejrzystość i szybkość postępowania. Opisanej procedury nie stosuje się dla węglowodorów.

Art. 1 pkt 7

W celu przyspieszenia wydobywania kopalin proponuje się skrócenie z obecnie obowiązujących 5 lat do 3 lat okresu na skorzystanie z prawa pierwszeństwa do ustanowienia

użytkowania górniczego dla podmiotów, które uzyskały decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczną po dniu wejścia w życie nowelizacji PGG.

Przewiduje się trzyletni okres na zgłoszenie roszczenia o ustanowienie użytkowania górniczego, a jednocześnie obliguje się organ koncesyjny do zawarcia umowy ustanawiającej użytkowanie górnicze w ciągu 3 miesięcy od dnia zgłoszenia tego roszczenia. Dodatkowo daje się przedsiębiorcy 1 rok na uzyskanie koncesji od dnia ustanowienia użytkowania górniczego. Takie rozwiązanie zmniejsza ryzyko blokowania możliwości eksploatacji przez podmioty, którym od dnia 1 stycznia 2012 r. służy pięcioletnie roszczenie o pierwszeństwo do ustanowienia użytkowania górniczego, a które z takiego prawa nie planują korzystać.

Projektodawca przyjął, że okres 4 lat i 3 miesięcy od momentu zatwierdzenia dokumentacji geologicznej jest wystarczającym okresem na przygotowanie inwestycji, zebranie koniecznych zgód i uzyskanie koncesji na wydobywanie kopalin objętych prawem własności górniczej.

Art. 1 pkt 8–10

Zmiany porządkowe wynikają z rozszerzenia katalogu koncesji o koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża i są konsekwencją wprowadzenia nowego rodzaju koncesji do ustawy PGG.

Art. 1 pkt 11

Nowe brzmienie art. 23 ust. 1 pkt 2 ustawy PGG ma na celu dostosowanie do obowiązujących przepisów Prawa wodnego. Pozostałe zmiany mają charakter porządkowy i zostały omówione w uzasadnieniu do art. 1 pkt 8–10.

Art. 1 pkt 12

Praktyka stosowania ustawy PGG pokazała, że wprowadzony od dnia 1 stycznia 2012 r. obowiązek załączania do wniosku o koncesję wykazu obszarów objętych formami ochrony przyrody jest dodatkowym i nieuzasadnionym obciążeniem dla przedsiębiorcy ubiegającego się o udzielenie koncesji. Informacje zawarte we wniosku, dotyczące obszarów ochrony przyrody są, w przypadku gdy wymagana jest decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, przedmiotem analizy na wcześniejszym etapie, tj. w postępowaniu w sprawie oceny oddziaływania na środowisko przed uzyskaniem decyzji środowiskowej. Ponadto każda koncesja jest opiniowana lub uzgadniana przez organ gminy w zakresie braku sprzeczności z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego lub studium, jak również

z ustaleniami wynikającymi z przepisów odrębnych, tj. decyzji podjętych na ich podstawie, ograniczających wykorzystanie nieruchomości gruntowych na cele związane z działalnością geologiczną lub górniczą.

Art. 1 pkt 13 i 17

W celu realizacji zasady racjonalnej gospodarki złożami nowelizacja PGG wprowadza obowiązek określenia minimalnej kategorii rozpoznania złoża zarówno we wniosku koncesyjnym, jak i w koncesji.

Art. 1 pkt 14

Nowelizacja PGG wprowadza również obowiązek zaopiniowania przez właściwy organ górniczy projektu zagospodarowania złoża (pzz), stanowiącego załącznik do wniosku o koncesję na wydobywanie kopaliny ze złoża. Obowiązek zaopiniowania dotyczy tylko projektów zagospodarowania złóż kopalin objętych własnością górniczą, z wyłączeniem złóż węglowodorów. Opinia organu górniczego, dołączona do wniosku koncesyjnego, będzie stanowić dla organu koncesyjnego dodatkową informację w postępowaniu o udzielenie koncesji na wydobywanie kopaliny ze złoża.

Art. 1 pkt 19

Jak już wcześniej wspomniano, mając na uwadze konieczność zapewnienia bezpieczeństwa państwa, a także potrzeby prowadzenia racjonalnej gospodarki złożami, ogranicza się możliwość przenoszenia praw do koncesji w drodze sukcesji generalnej na podstawie Kodeksu cywilnego, Kodeksu spółek handlowych oraz ustawy – Prawo upadłościowe i naprawcze. Ograniczenie sukcesji generalnej zostało wyłączone w przypadku przekształceń oraz w przypadku, o którym mowa w art. 494 oraz art. 531 Kodeksu spółek handlowych, gdy skład akcjonariatu lub udziałowców takiej spółki jest tożsamy ze składem akcjonariatu lub udziałowców spółek łączących się.

Art. 1 pkt 20

Nowelizacja PGG rozszerza katalog przesłanek cofnięcia lub ograniczenia koncesji o przypadki naruszenia harmonogramu określonego w projekcie robót geologicznych lub niewykonania obowiązków dotyczących przekazywania danych i próbek geologicznych w określonych w koncesji terminach.

Celem modyfikacji art. 37 ustawy PGG jest zmotywowanie przedsiębiorcy do prowadzenia działalności zgodnie z przepisami prawa i warunkami określonymi w koncesji, co

w konsekwencji służy przyspieszeniu procesu rozpoznawania złóż kopalin i w następstwie – rozpoczęciu eksploatacji kopaliny. Zmiana przepisu ma ponadto na celu rozwianie wątpliwości interpretacyjnych. Dotychczasowe brzmienie przepisu dawało jedynie możliwość do wezwania do usunięcia naruszeń w drodze decyzji. Nie jest zasadnym prowadzenie dwóch odrębnych postępowań administracyjnych, odrębnie w celu wezwania do usunięcia naruszeń i odrębnie w celu cofnięcia lub ograniczenia koncesji.

Proponowana zmiana wprowadza uszczegółowienie przesłanek cofnięcia lub ograniczenia koncesji wskazując na najistotniejsze z punktu widzenia organu koncesyjnego naruszenia warunków koncesji. Równocześnie wprowadza autonomiczną przesłankę dla ograniczenia zakresu koncesji, którą jest naruszanie harmonogramu określonego w projekcie robót geologicznych.

Zgodnie z nowelizacją PGG organ koncesyjny wzywa, w drodze postanowienia, do usunięcia naruszeń oraz określa termin ich usunięcia. Organ koncesyjny może również określić sposób ich usunięcia. W przypadku gdy przedsiębiorca nie wykonał postanowienia, organ koncesyjny może cofnąć koncesję, a w przypadku stwierdzenia wykonywania robót geologicznych z naruszeniem harmonogramu określonego w projekcie robót geologicznych – może cofnąć koncesję albo ograniczyć jej zakres, bez odszkodowania.

W przypadku gdy organ stwierdzi, że przedsiębiorca nie narusza wymagań ustawy bądź wykonał postanowienie wzywające do usunięcia naruszeń – umarza postępowanie.

W przypadku koncesji węglowodorowych organ koncesyjny może wszcząć postępowanie w sprawie cofnięcia koncesji, którego konsekwencją może być cofnięcie koncesji lub praw i obowiązków z niej wynikających również w przypadku, gdy przedsiębiorca będący operatorem nie wykonuje w terminie obowiązków przekazywania bieżących parametrów wydobywania węglowodorów oraz obowiązków określonych w rocznym harmonogramie realizacji obowiązków wynikających z koncesji.

Art. 1 pkt 21

Zmiana ma charakter porządkowy. Ma na celu umożliwienie wykonania obowiązków obejmujących ochronę środowiska i likwidację zakładu górniczego (np. przeprowadzenie rekultywacji terenu), także po wygaśnięciu koncesji.

Art. 1 pkt 22

Rozszerzenie wykazu instytucji, do których doręcza się kopie decyzji o Prezesa Wyższego

Urzędu Górniczego ma na celu usprawnienie przepływu informacji. Prezes Wyższego Urzędu Górniczego jest wskazany jako wyłączny albo jeden z możliwych organów nadzoru górniczego pierwszej instancji w wielu innych przepisach ustawy PGG.

Art. 1 pkt 23

W celu usprawnienia postępowań koncesyjnych w art. 41 ustawy PGG dodaje się ust. 2a stanowiący, że decyzje i pisma wydawane w toku postępowań prowadzonych na podstawie niniejszego działu przesyła się stronom postępowań, o których mowa w ust. 1, na adres określony w ewidencji gruntów i budynków ze skutkiem doręczenia, chyba że strona poda inny adres.

Art. 1 pkt 24

W związku z wprowadzeniem nowego reżimu w zakresie koncesjonowania węglowodorów wykreślony zostaje rozdział 2 w dziale III: „Koncesje na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż".

Jednocześnie w dziale III wprowadza się rozdziały 3 i 4 regulujące nowy system koncesjonowania poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż, a także umowę o współpracy, które zostały opisane wcześniej.

Art. 1 pkt 25

Zmiana projektu robót geologicznych nie zawsze będzie wymagała zmiany koncesji. Wystarczającym w tym zakresie będzie sporządzenie dodatku zatwierdzanego przez organ. Koncesja będzie wymagała zmiany jedynie w razie istotnych zmian projektu robót geologicznych.

Art. 1 pkt 26, 27, 28 oraz 55 i 62

Mając na uwadze potrzebę wzmocnienia przepisów dotyczących obowiązku przekazywania danych oraz poprawy standardów przekazywanej informacji do państwowej służby geologicznej oraz organu koncesyjnego, uszczegółowia się treść i zakres obowiązków dotyczących dokumentowania przebiegu prac geologicznych, w tym robót geologicznych oraz terminów przekazywania danych i próbek geologicznych i ich wyników. W szczególności wprowadza się obowiązek pisemnego zawiadomienia organu administracji geologicznej i państwowej służby geologicznej o planowanym poborze próbek z wykonania robót geologicznych z siedmiodniowym wyprzedzeniem. Zawiadomienie to jest potrzebne, aby organ mógł dokonać ewentualnej kontroli poboru próbek przez przedsiębiorcę.

Przewiduje się również możliwość upoważnienia państwowej służby geologicznej, przez organ administracji geologicznej, do sprawdzenia prawidłowości poboru próbek z wykonania robót geologicznych oraz wykonywania innych czynności pomocniczych.

Projekt rozszerza również, w znowelizowanym art. 183 ustawy PGG, sankcję w przypadku niespełniania przez przedsiębiorcę tych obowiązków.

Art. 1 pkt 29 i 33

Jak wspomniano wyżej, nowelizacja PGG wprowadza możliwość prowadzenia badań geofizycznych w celu zbadania struktur geologicznych związanych z występowaniem złóż węglowodorów bez koncesji, jedynie na podstawie projektu robót geologicznych podlegającego zgłoszeniu (konstrukcja ta jest podobna jak w przypadku robót geologicznych obejmujących wyłącznie wiercenia w celu wykorzystywania ciepła Ziemi – art. 85 ustawy PGG).

Organem właściwym dla zgłoszenia projektu jest minister właściwy do spraw środowiska. W przypadku gdy badania geofizyczne miałyby być prowadzone na obszarach morskich RP, projekt robót geologicznych wymaga zatwierdzenia przez ministra właściwego do spraw środowiska.

Dokumentacja z wykonywania badań geofizycznych dotyczących węglowodorów jest tzw. dokumentacją inną w rozumieniu art. 88 ust. 2 pkt 4 ustawy PGG.

Art. 1 pkt 30–32

W celu ułatwienia prowadzenia działalności przez przedsiębiorcę na podstawie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, rezygnuje się ze sporządzania dwóch odrębnych dokumentacji, jakimi są dokumentacja geologiczna złoża węglowodorów i projekt zagospodarowania złoża i w to miejsce przewiduje jedną dokumentację geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów, zawierającą elementy obu dotychczasowych dokumentacji.

Art. 1 pkt 36 i 37

W celu przyspieszenia terminu ujawnienia udokumentowanego złoża węglowodorów w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy, skraca się dotychczasowy termin ujawnienia złoża w dokumentach planistycznych gminy z 2 lat do 6 miesięcy. Jeżeli w tym terminie gmina nie ujawni złoża węglowodorów w studium, wojewoda ma obowiązek wykonania tej czynności, w drodze zarządzenia zastępczego,

w terminie 6 miesięcy. W przypadku niewydania zarządzenia zastępczego w tym terminie, organ wyższego stopnia wymierza wojewodzie, w drodze postanowienia, na które przysługuje zażalenie, karę w wysokości 1000 zł za każdy dzień zwłoki. Wpływy z kar stanowią dochód budżetu państwa.

Koszty sporządzenia studium ponosi przedsiębiorca, który sporządził dokumentację geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów. Mechanizm w którym koszty ujawnienia złoża ponosi przedsiębiorca, termin jego ujawnienia jest skrócony do 6 miesięcy, zaś niewydanie zarządzenia zastępczego skutkuje karą pieniężną (1000 zł za każdy dzień zwłoki) z jednej strony motywuje organy gminy i wojewodę do szybszego działania, z drugiej pozwala przedsiębiorcy na skrócenie okresu od udokumentowania złoża węglowodorów do rozpoczęcia ich wydobywania.

W dodawanym w art. 96 ust. 6 ustawy PGG uregulowano przedawnienie dochodzenia kary. Przepis ten wskazuje, że postanowienie ustalające karę nie może zostać wydane po upływie 2 lat, licząc od końca roku kalendarzowego, w którym powstał obowiązek wydania zarządzenia zastępczego.

Art. 1 pkt 38

Podmiotowi, który uzyskał informację geologiczną, przysługuje wyłączne prawo do korzystania z niej. Z uwagi na to, że nowelizacją PGG skraca się okres pierwszeństwa do ustanowienia użytkowania górniczego z 5 do 3 lat, w celu zachowania spójności z tym rozwiązaniem, skraca się także okres wyłączności do korzystania z informacji geologicznej, również z 5 do 3 lat. Ponadto, w przypadku wykonywania działalności w zakresie wydobywania węglowodorów ze złóż skraca się termin obowiązywania wyłącznego prawa do korzystania z informacji geologicznej w sytuacji, w której podmiot dysponujący tym wyłącznym prawem uzyskał decyzję stanowiącą podstawę wykonywania działalności w zakresie wydobywania węglowodorów ze złóż (tzn. przede wszystkim koncesję wydobywczą). W takim przypadku wyłączne prawo do informacji geologicznej wygasa z mocy prawa z dniem utraty mocy decyzji stanowiącej podstawę wykonywania tej działalności, a nie jak w obecnym stanie prawnym, po 2 latach od dnia utraty jej mocy. Rozwiązanie to dotyczy jednak tylko podmiotów, które nabyły wyłączne prawo do informacji geologicznej po wejściu w życie ustawy (art. 17 ust. 3 projektu).

Projektowane zmiany powinny przyspieszyć rozpoczęcie etapu wydobywania węglowodorów.

Ze względu na wątpliwości interpretacyjne uchylony został również przepis art. 99 ust. 7 ustawy PGG nakazujący odpowiednie stosowanie do praw do informacji geologicznej przepisów Kodeksu cywilnego dotyczących dzierżawy. Obecnie ugruntowaną praktyką jest jednorazowa zapłata wynagrodzenia za korzystanie z informacji geologicznej niezależnie od okresu korzystania z informacji geologicznej (tak jest również w przypadku umów o korzystanie z informacji geologicznej za wynagrodzeniem zawieranych ze Skarbem Państwa oraz definitywne przeniesienie przez uprawniony podmiot przysługujących mu praw do korzystania z informacji geologicznej). W tym kontekście zastosowanie przepisów dotyczących dzierżawy przy rozporządzaniu prawem do informacji geologicznej stwarza duże trudności.

Art. 1 pkt 39

Zmiany w art. 100 ustawy PGG porządkują kwestie odpłatności za korzystanie z informacji geologicznej. Usunięcie z ust. 3 zapisów dotyczących danych geologicznych i przeniesienie ich do ust. 3a w nowym brzmieniu ma na celu ograniczenie odpłatności do wyspecyfikowanego katalogu danych, a przez to uczynienie procesu bardziej przejrzystym. Proponowane przepisy mają ponadto na celu umożliwienie państwowej służbie geologicznej nieodpłatnego korzystania z danych geologicznych w celu realizacji systemu Geoinfonet wprowadzonego nowelizacją PGG. Dodatkowo w celu wyeliminowania wątpliwości, dookreślono, że wyceny, o której mowa w art. 100 ust. 4 ustawy PGG, nie musi sporządzać osoba z odpowiednimi kwalifikacjami, w przypadku gdy wynagrodzenie za korzystanie z informacji geologicznej ustalane jest ryczałtowo.

Art. 1 pkt 40

Zmiany wprowadzone do art. 101 ustawy PGG mają charakter porządkujący, w związku z wprowadzeniem nowego typu dokumentacji – dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów.

Art. 1 pkt 41

Zmiana w art. 107 ustawy PGG wprowadza obowiązek opiniowania dodatku do projektu zagospodarowania złoża przez właściwy organ nadzoru górniczego. Jeżeli dodatek do projektu zagospodarowania złoża dotyczy złóż kopalin określonych w art. 10 ust. 1 ustawy PGG, z wyłączeniem złóż węglowodorów, przedsiębiorca przed złożeniem do organu koncesyjnego dodatku, o którym mowa w ust. 2 tego artykułu, przedkłada ten dodatek do zaopiniowania właściwemu organowi nadzoru górniczego. Organ nadzoru górniczego

w terminie 14 dni od daty doręczenia dodatku do projektu zagospodarowania złoża wydaje przedsiębiorcy opinię na jego temat.

Jeżeli dodatek do projektu zagospodarowania złoża nie odpowiada wymaganiom prawa lub jest sprzeczny z prawem, z zasadami racjonalnej gospodarki złożem lub ochrony środowiska, przed upływem 30 dni od dnia doręczenia tego dodatku, organ koncesyjny, w drodze decyzji, zabrania jego realizacji.

Art. 1 pkt 42 i 43

Projekt wprowadza szereg zmian do art. 108 ustawy PGG regulującej plan ruchu zakładu górniczego.

Dodanie w ust. 2 po pkt 1 punktu 1a jest przeniesieniem do ustawowego katalogu elementów planu ruchu zakładu górniczego rozwiązania, które funkcjonuje od dnia 1 czerwca 2012 r., tj. dnia wejścia w życie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 lutego 2012 r. w sprawie planów ruchu zakładów górniczych (Dz. U. poz. 372). W załącznikach do tego rozporządzenia uregulowano szczegółowo wymagania dotyczące planów ruchu poszczególnych rodzajów zakładów górniczych, w tym, w zależności od rodzaju zakładu górniczego obowiązek określenia w planie ruchu zakładu górniczego m.in. charakterystyki terenu zakładu górniczego z określeniem obiektów budowlanych zakładu górniczego.

Z prawidłowo sporządzonych poszczególnych elementów planu ruchu zakładu górniczego jednoznacznie wynikają granice zakładu górniczego, których obowiązek określania – od wejścia w życie nowelizacji PGG – zostanie przeniesiony do aktu rangi ustawowej.

Z kolei w ust. 8, w celu ułatwienia prowadzenia działalności przez przedsiębiorców, skróceniu ulega termin złożenia wniosku o zatwierdzenie planu ruchu zakładu górniczego w przypadku wykonywania robót geologicznych związanych z rozpoznawaniem złoża węglowodorów, z 30 do 14 dni przed zamierzonym podjęciem wykonywania tych robót. Ze względu na wysoki stopień wiedzy fachowej niezbędny do zaopiniowania i częsty brak adekwatnych kompetencji na poziomie samorządu gminnego, a także w związku ze skróceniem terminu przedłożenia planu ruchu zakładu górniczego do zatwierdzenia, zrezygnowano z wymogu opiniowania przez właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta) zatwierdzenia tego planu. Dla innych planów ruchu, w celu zwiększenia elastyczności procesu w przypadku opinii negatywnej właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta), przedsiębiorca ma przedstawić oświadczenie o sposobie uwzględnienia uwag lub przyczynach ich nieuwzględnienia.

Mając na uwadze konieczność zapewnienia najwyższej możliwej transparentności w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów, nowelizacja PGG uznaje informację zawartą w planie ruchu zakładu górniczego, dotyczącą składu płynu szczelinującego, za niestanowiącą tajemnicy przedsiębiorcy w rozumieniu art. 5 ustawy z dnia 6 września 2001 r. o dostępie do informacji publicznej (Dz. U. Nr 112, poz. 1198, z późn. zm.), tajemnicy przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1503, z późn. zm.) oraz informacji, o której mowa w art. 16 ust. 1 pkt 7 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235, z późn. zm.). Proponowany przepis umożliwi swobodny dostęp do informacji na temat składu płynu szczelinującego dla każdego pojedynczego projektu.

Art. 1 pkt 44

W celu zwiększenia przejrzystości regulacji dotyczących katalogu podmiotów obowiązanych do sporządzania, aktualizacji i uzupełniania dokumentacji mierniczo-geologicznej, jednoznacznie wskazano w zmienianym art. 116 ust. 1 ustawy PGG, że obowiązek posiadania dokumentacji mierniczo-geologicznej oraz aktualizowania i uzupełniania jej w trakcie postępu robót dotyczy przedsiębiorców, którzy uzyskali koncesję (z wyjątkiem przedsiębiorców prowadzących wydobywanie kopalin ze złóż na podstawie koncesji udzielonej przez starostę), oraz podmiotów prowadzących działalność określoną w art. 2 ust. 1 ustawy PGG.

Art. 1 pkt 45

Do dnia 23 stycznia 2013 r. (tj. do czasu wejścia w życie ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach) w ramach opisanej działalności, pomimo zakazu zawartego w art. 126 ustawy PGG, możliwe było podziemne składowanie odpadów ciekłych, będących odpadami obojętnymi oraz innymi niż niebezpieczne i obojętne, jeżeli stanowiły one odpady wydobywcze w rozumieniu ustawy o odpadach wydobywczych. Dokonana ustawą o odpadach zmiana ustawy PGG uniemożliwiła wydawanie nowych koncesji na podziemne składowanie ww. rodzaju odpadów. W obrocie prawnym są 4 takie koncesje wydane przez ministra właściwego do spraw środowiska. Mając powyższe na uwadze oraz to, że podziemne składowanie odpadów ciekłych stanowi ważny i niezbędny element m.in. w procesie

produkcji gazu ziemnego i ropy naftowej, za jak najbardziej racjonalne należało uznać umożliwienie dalszego podziemnego składowania ww. rodzaju odpadów.

Art. 1 pkt 46

Zmiana porządkująca w związku z wprowadzeniem nowego typu koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża.

Art. 1 pkt 47

Ze względu na potrzebę usprawnienia procedur administracyjnych oraz optymalizacji merytorycznej istniejących rozwiązań prawnych, proponowana zmiana art. 129 ustawy PGG znosi wymóg określenia przez przedsiębiorcę w planie ruchu likwidowanego zakładu górniczego sposobu zabezpieczenia niewykorzystanej części złoża kopaliny oraz zabezpieczenia sąsiednich złóż kopalin i wprowadza w to miejsce regulację przewidującą, że przedsiębiorca jest obowiązany przedsięwziąć niezbędne środki chroniące sąsiednie złoża kopalin. Zmiana ta wynika z faktu, iż dotychczas nie udało się sformułować, zarówno na gruncie prawnym jak i naukowym i praktycznym, podstawowych kryteriów zabezpieczenia niewykorzystanych części złoża kopaliny i sąsiednich złóż kopalin. Powoduje to, że przepisy art. 129 ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy PGG są niewykonalne.

Art. 1 pkt 48–51, 54, 55, 64 i 65

Szereg uciążliwości związanych z eksploatacją węglowodorów, w tym gazu ziemnego z formacji łupkowych, dotyka społeczności lokalnych. Uciążliwości te mogą się wiązać np. ze zwiększonym ruchem kołowym na lokalnych drogach związanym z koniecznością dowozu specjalistycznego sprzętu i materiałów. W myśl ustawy PGG wpływy z tytułu opłaty eksploatacyjnej w 60% stanowią dochód gminy, na terenie której jest prowadzona działalność, a w 40% dochód NFOŚiGW. Wychodząc naprzeciw oczekiwaniom samorządów oraz mieszkańców i mając na uwadze fakt, że działalność w zakresie wydobywania pośrednio wpływa na całą społeczność lokalną na każdym szczeblu, wprowadza się nowy podział przychodów z tytułu opłaty eksploatacyjnej, rozszerzając katalog beneficjentów o powiaty i województwa, na terenie których jest prowadzona działalność. Jednocześnie podnosi się stawki tej opłaty dla gazu ziemnego wysokometanowego z 6,23 zł/tys. m^3 do 24,00 zł/tys. m^3, dla gazu ziemnego pozostałego z 5,18 zł/tys. m^3 do 20 zł/tys. m^3 i dla ropy naftowej, z 36,84 zł/tonę do 50 zł/tonę. Poprzez wprowadzenie nowej struktury alokacji środków przy jednoczesnym podniesieniu opłaty, strumień środków finansowych zasilający dotychczas NFOŚiGW ulega nieznacznemu zwiększeniu, jednocześnie zwiększeniu ulegają dochody

gminy, powiatu i województwa. Nowa struktura rozdziału środków to: 60% gmina, 15% powiat, 15% województwo i 10% NFOŚiGW. Nowy model podziału dochodów oznacza zwiększoną partycypację samorządów (przede wszystkim gmin stanowiących najbliżej usytuowane środowiska lokalne, ale również powiatów oraz województw), które stają się beneficjentami nowego modelu. Dzięki temu rozwiązaniu można oczekiwać większego zaangażowania beneficjentów we współpracę z inwestorami, co także powinno przyczynić się do przyspieszonego rozpoczęcia wydobywania węglowodorów gazu ziemnego z formacji łupkowych na skalę przemysłową. Jednocześnie nowelizacja PGG, poprzez zmianę w katalogu opłat koncesyjnych (art. 133 ustawy PGG), wyszczególnia węglowodory spośród innych kopalin i przewiduje nową stawkę opłaty za działalność w zakresie rozpoznawania złóż węglowodorów, która wynosi 210 zł za kilometr kwadratowy.

Przewiduje się, że przepisy o nowych stawkach opłat eksploatacyjnych wejdą w życie z dniem 1 stycznia 2016 r. Dotyczyć one będą zarówno tych przedsiębiorców, którzy już prowadzą działalność w zakresie wydobywania węglowodorów ze złóż, jak i nowych przedsięwzięć uruchomionych po wejściu w życie nowelizacji PGG.

Ponadto dla złóż gazu ziemnego i ropy naftowej o najniższym wydobyciu (tzw. złóż marginalnych) pozostawiono obecnie obowiązujące stawki opłaty eksploatacyjnej.

Art. 1 pkt 3, 52, 53, 56

Wiodącą rolę w zakresie przeciwdziałania nielegalnej eksploatacji pełnią organy nadzoru górniczego, uprawnione do wydawania decyzji nakazujących wstrzymanie działalności prowadzonej bez wymaganej koncesji. Drugim pionem organów są w omawianym zakresie starostowie (a w niewielkim zakresie minister właściwy do spraw środowiska), wydający decyzje nakładające opłatę podwyższoną. Przyjęty aktualnie podział odpowiedzialności powoduje, że starosta zazwyczaj rozpoczyna postępowanie w sprawie ustalenia opłaty podwyższonej dopiero po ustaleniu faktu wydobywania kopalin bez wymaganej koncesji i wydaniu decyzji nakazującej jej wstrzymanie przez organ nadzoru górniczego, co ewidentnie stoi w rozbieżności z ideą obowiązujących od dnia 1 stycznia 2012 r. regulacji prawnych. W każdej sprawie toczą się więc kolejno po sobie dwa postępowania administracyjne, prowadzone przez odrębne organy. Proponowana zmiana ma celu przyspieszenie biegu i ograniczenie kosztów postępowania administracyjnego w sprawach nielegalnej działalności, m.in. poprzez jego ograniczenie do jednego postępowania, prowadzonego przez jeden organ (dotyczy to także wydobywania kopalin na własne

potrzeby). Ponadto, według danych Wyższego Urzędu Górniczego, na 100 przypadków, w których organy nadzoru górniczego w 2012 r. nakazały wstrzymanie wydobywania kopalin bez wymaganej koncesji, jedynie w 29 przypadkach starostowie nałożyli opłatę podwyższoną (na łączną kwotę 16,2 mln zł).

Organy nadzoru górniczego są najlepiej przygotowane pod względem organizacyjnym i kadrowym do realizacji tego zadania. Ponadto dysponują profesjonalnym sprzętem pomiarowym (geodezyjnym) umożliwiającym dokumentowanie na terenie całego kraju faktu wydobywania kopalin bez wymaganej koncesji. Przyjęte rozwiązanie zapewni skuteczniejsze działania w zakresie zwalczania nielegalnej eksploatacji.

Art. 1 pkt 57

Ze względu na potrzebę wzmocnienia instrumentów prawnych służących organom nadzoru górniczego w ramach nadzoru i kontroli nad ruchem zakładu górniczego uzupełniono pkt 7 w art. 153 ustawy PGG o możliwość pobierania próbek (np. cieczy zabiegowych), przeprowadzania niezbędnych badań lub wykonywania innych czynności kontrolnych w celu ustalenia na terenie kontrolowanej nieruchomości, w obiekcie lub jego części, nie tylko stanu środowiska oraz oceny tego stanu w świetle przepisów o ochronie środowiska, a także indywidualnie określonych w decyzjach warunków wykonywania działalności wpływającej na środowisko, ale także w pozostałym zakresie nadzoru i kontroli nad ruchem zakładu górniczego, określonym w art. 168 ustawy PGG.

Art. 1 pkt 58

Proponowana zmiana w art. 161 ustawy PGG upraszcza prowadzenie działalności regulowanej ustawą. W obecnym stanie prawnym minister właściwy do spraw środowiska zatwierdza projekty oraz dokumentacje hydrogeologiczne i geologiczno-inżynierskie dotyczące ponadwojewódzkich inwestycji liniowych. W praktyce jednak do zatwierdzenia trafiają kilkunastostronicowe projekty i dokumentacje dotyczące kolejnych kilkukilometrowych etapów inwestycji liniowych. Nie ma uzasadnienia do tego, aby tak prostymi w swej treści opracowaniami zajmował się minister właściwy do spraw środowiska. Wprowadzona projektem ustawy zmiana przenosi kompetencje dotyczące ponadwojewódzkich inwestycji liniowych z ministra właściwego do spraw środowiska na marszałków województw. Powyższa zmiana powinna przyczynić się do przyspieszenia procesu zatwierdzania ww. opracowań.

Z kolei kompetencje dotyczące zatwierdzania dokumentacji hydrogeologicznych określających warunki hydrogeologiczne w związku z wtłaczaniem do górotworu wód powstałych przy wydobywaniu węglowodorów, które obecnie wykonuje marszałek województwa, proponuje się przenieść do ministra właściwego do spraw środowiska. Zmiana ta sprawi, że zadania te będzie wykonywał ten sam organ, który udziela koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż.

Art. 1 pkt 59

W celu zachowania spójności systemu w zakresie gromadzenia, przechowywania, przetwarzania i udostępniania danych, próbek i wyników badań próbek oraz mając na uwadze potrzebę poprawy zarządzania informacją geologiczną, rozszerza się zakres zadań państwowej służby geologicznej. Zadania te są m.in. związane z postępowaniem przetargowym na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża i obejmują ocenę perspektywiczności geologicznej przestrzeni, dla których planuje się w następnym roku wszczęcie postępowania przetargowego.

Art. 1 pkt 60

Jednym z celów nowelizacji PGG jest ułatwienie i poszerzenie dostępu do informacji geologicznej. Cel ten ma spełnić wprowadzenie systemu informatycznego Geoinfonet, prowadzonego przez państwową służbę geologiczną.

Przewiduje się delegację do wydania przez ministra właściwego do spraw środowiska rozporządzenia określającego warunki organizacyjno-techniczne funkcjonowania Geoinfonetu. Pod pojęciem warunków organizacyjno-technicznych należy rozumieć również warunki dostępu do danych w systemie.

Przesądzono również, że państwowa służba geologiczna jest finansowana ze środków budżetu państwa w części dotyczącej środowiska, będących w dyspozycji ministra właściwego do spraw środowiska. Potrzeba takiej regulacji wynika z faktu, iż zgodnie z art. 162 ustawy PGG państwowa służba geologiczna wykonuje określone ustawą zadania państwa w zakresie geologii. Brak jednak ustawowego zagwarantowania środków na realizację tych zadań.

Obecnie finansowanie wspomnianych zadań odbywa się w formie dotacji ze środków NFOŚiGW. Dotacje uzyskiwane są na podstawie wniosków kierowanych do NFOŚiGW zgodnie z zatwierdzanym corocznie przez ministra właściwego do spraw środowiska planem

pracy państwowej służby geologicznej. Proponowany przepis zapewni finansowanie dla wykonywania zadań państwowej służby geologicznej, podobnie jak to ma miejsce w przypadku art. 109 ust. 1 i 4 ustawy – Prawo wodne, który stanowi, że państwowa służba hydrogeologiczna jest finansowana ze środków budżetu państwa, a także może być dofinansowana ze środków publicznych, na zasadach dotyczących wykorzystania tych środków.

Art. 1 pkt 61

Zmiana w art. 168 ust. 2 ustawy PGG ma na celu wyeliminowanie sytuacji, w których dochodzi do ingerencji zarówno organów nadzoru górniczego, jak również organów administracji architektoniczno-budowlanej lub organów nadzoru budowlanego w odniesieniu do obiektu budowlanego na terenie zakładów górniczych. Proponowane doprecyzowanie spowoduje, że organy nadzoru górniczego będą właściwe dla wszystkich obiektów budowlanych znajdujących się na terenie zakładu górniczego. Takie rozwiązanie usprawni postępowanie administracyjne w odniesieniu do już istniejących obiektów budowlanych, jak również nowych inwestycji na terenach zakładów górniczych, gdyż wyeliminuje wątpliwości inwestorów w zakresie właściwości organów.

Art. 1 pkt 62

Zmiana wprowadzona ze względu na potrzebę wzmocnienia instrumentów prawnych służących przeciwdziałaniu nielegalnej eksploatacji, powiązana ze zmianami wprowadzanymi przez art. 1 pkt 3 oraz art. 52 i art. 53 nowelizacji PGG. Zgodnie z wprowadzonymi zmianami organami właściwymi w sprawach ustalania opłaty podwyższonej za działalność wykonywaną bez wymaganej koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż są, w zakresie niewymienionym w art. 140 ust. 2 pkt 1 i 1a ustawy PGG, nie starostowie, ale organy nadzoru górniczego.

Art. 1 pkt 63

Proponowana zmiana poszerza hipotezę art. 183 ustawy PGG wskazując, że karze grzywny podlega również ten, kto nie dopełnia ciążących na nim obowiązków w zakresie przekazywania informacji geologicznej lub próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych wraz z wynikami ich badań.

Art. 2

Wprowadza zmianę w ustawie o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa

(Dz. U. z 2012 r. poz. 1887, z późn. zm.). W celu usprawnienia prac obejmujących poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż projektowana zmiana nakłada na Prezesa Agencji Nieruchomości Rolnych obowiązek oddania do odpłatnego korzystania, w drodze umowy, na wniosek przedsiębiorcy, nieruchomości lub ich części, niezbędnych do wykonania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża udzielonej na podstawie znowelizowanej ustawy PGG.

Wprowadzenie powyższych zmian wyłącznie dla poszukiwania i rozpoznawania złoża węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złoża, wynika z potrzeby przyspieszenia i ułatwienia prac w tym zakresie w związku z wprowadzeniem przez nowelizację PGG nowego modelu poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż.

Wynagrodzenie określone w umowie o oddaniu do odpłatnego korzystania powinno uwzględniać, w szczególności, wysokość niezbędnych kosztów związanych z oddaniem nieruchomości do korzystania (tj. koszty związane z jej przygotowaniem do oddania, koszty geodezyjne itp.), utracone korzyści związane z oddaniem do korzystania nieruchomości, w tym koszty związanie np. z ewentualnym pomniejszeniem czynszu dzierżawnego. Przewiduje się, że umowa ta może określać również wysokość odszkodowania związanego z oddaniem nieruchomości do korzystania. Na odszkodowanie to mogą składać się np. kwoty związane ze stratami, jakie zostaną poniesione w związku ze zmniejszeniem obszaru nieruchomości rolnych, do których przyznawane są płatności w ramach systemów wsparcia bezpośredniego lub na których są realizowane programy operacyjne finansowane ze środków Wspólnej Polityki Rolnej.

Art. 39 ust. 5 ustawy z dnia 19 października 1991 r. o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa przewiduje, że Agencja Nieruchomości Rolnych może wypowiedzieć umowę dzierżawy, także zawartą na czas oznaczony, w celu wyłączenia z dzierżawy części lub całości nieruchomości, która jest niezbędna dla celów publicznych w rozumieniu przepisów o gospodarce nieruchomościami. Stosownie do przepisów ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2010 r. Nr 102, poz. 651, z późn. zm.) poszukiwanie i wydobywanie kopalin jest celem publicznym. Mając powyższe na uwadze, w przypadku gdy dzierżawca nieruchomości Zasobu Własności Rolnej Skarbu Państwa nie będzie chciał udostępnić gruntu na powyższe cele, Agencja będzie

rozwiązywać z nim umowę dzierżawy w całości albo w części niezbędnej do wykonywania koncesji.

Art. 3

Zgodnie z dodanym pkt 28 w art. 29 ust. 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2010 r. Nr 243, poz. 1623, z późn. zm.), obiekty budowlane służące bezpośrednio do wykonywania działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów nie będą wymagać uzyskania pozwolenia budowlanego, a jedynie będą podlegały zgłoszeniu organom nadzoru górniczego. Proponowane rozwiązanie jest zgodne z oczekiwaniami branży, gdyż upraszcza mechanizmy związane z procesem budowlanym na etapie budowy obiektów budowlanych służących bezpośrednio do wykonywania działalności regulowanej znowelizowaną ustawą PGG w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów.

Wprowadza się również zmianę w art. 49 ust. 4a ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, która ma na celu usunięcie wątpliwości co do możliwości przeprowadzenia postępowania legalizacyjnego przy zagwarantowaniu zachowania zgodności z celami dyrektywy Rady 85/337/EWG z dnia 27 czerwca 1985 r. w sprawie oceny skutków wywieranych przez niektóre publiczne i prywatne przedsięwzięcia na środowisko naturalne (Dz. Urz. WE L 175 z 05.07.1985, str. 40, z późn. zm.), tzw. dyrektywy ocenowej, poprzez wskazanie przesłanek dla tego postępowania.

Art. 4

Zmiana w ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Prawo bankowe (Dz. U. z 2012 r. poz. 1376, z późn. zm.) dodaje do katalogu podmiotów, dla których może być prowadzony wspólny rachunek bankowy strony umowy o współpracy w rozumieniu znowelizowanej ustawy PGG. Rachunek wspólny dla stron umowy o współpracy może być prowadzony wyłącznie w związku z wykonywaniem umowy o współpracy oraz udzielonej koncesji.

W przypadku rachunku wspólnego prowadzonego dla stron umowy o współpracy uprawnionym do dysponowania środkami pieniężnymi zgromadzonymi na rachunku jest wyłącznie współposiadacz będący operatorem, zaś współposiadacz rachunku może żądać bieżących informacji o saldzie, okresowych wyciągów bankowych oraz historii rachunku i subkont.

Art. 5

Projektowane zmiany w art. 17 pkt 6 i art. 53 ust. 4 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2012 r. poz. 647, z późn. zm.) mają charakter porządkujący i wynikają z konieczności wyeliminowania błędnych przepisów, w których właściwym organom administracji geologicznej (minister właściwy do spraw środowiska, marszałek województwa, starosta) została przypisana kompetencja do opiniowania projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub uzgadniania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego w zakresie terenów zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych. Wykonywanie tych zadań stwarza poważne problemy, ponieważ żaden z wymienionych organów administracji geologicznej nie jest odpowiedzialny za tereny zagrożone osuwaniem się mas ziemnych. Zadanie to należy do właściwości starosty jako organu ochrony środowiska, który na podstawie art. 110a ustawy – Prawo ochrony środowiska prowadzi obserwację terenów zagrożonych ruchami masowymi ziemi oraz terenów, na których występują te ruchy, a także prowadzi rejestr zawierający informacje o tych terenach. Przyjęcie propozycji sprawi, że organem odpowiedzialnym za opiniowanie miejscowego planu i decyzji zastępujących plan w odniesieniu do terenów zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych będzie starosta, jednakże nie jako właściwy organ administracji geologicznej, lecz jako organ ochrony środowiska wyposażony w kompetencje w zakresie osuwisk na podstawie ustawy – Prawo ochrony środowiska. Organ administracji geologicznej będzie natomiast odpowiedzialny za współdziałanie w procesie sporządzania miejscowego planu i decyzji zastępujących plan w zakresie obszarów występowania udokumentowanych złóż kopalin oraz wód podziemnych.

Art. 6

Projektowana zmiana ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2013 r. poz. 672, z późn. zm.) ma na celu wzmocnienie mechanizmów nadzoru i kontroli nad działalnością w zakresie poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania kopalin wymienionych w art. 10 ust. 1 ustawy PGG oraz czynnościami w ruchu zakładu górniczego albo zakładu wykonującego roboty geologiczne, powierzonych przez przedsiębiorcę prowadzącego tę działalność podmiotom wyspecjalizowanym w tym zakresie (art. 121 ustawy PGG).

Kopaliny wymienione w art. 10 ust. 1 PGG to większość kopalin objętych własnością górniczą (przysługującą Skarbowi Państwa), w tym węglowodory. Wobec takiego

strategicznego statusu prawnego tych kopalin państwo powinno mieć zapewnione odpowiednio skuteczne i efektywne instrumenty kontrolne umożliwiające zapewnienie, aby wspomniana działalność była prowadzona m.in. z zachowaniem zasad racjonalnej gospodarki złożem, bezpieczeństwa powszechnego, a także z poszanowaniem dla środowiska i zdrowia ludzi. A zatem działalność dotycząca tych złóż powinna podlegać szczególnemu nadzorowi przez właściwe organy administracji rządowej.

Proponuje się zatem wyłączenie w omawianym przypadku stosowania niektórych przepisów rozdziału 5 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej, zastrzegając jednak to wyłączenie jedynie dla organów nadzoru górniczego oraz organów Inspekcji Ochrony Środowiska.

W aktualnym stanie prawnym PGG przewiduje trzy regulacje powiązane merytorycznie z przepisami rozdziału 5 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej. Należą do nich rozwiązania przewidujące, że:

1) w przypadku działalności, o której mowa w art. 21 ust. 1 ustawy PGG (tj. działalności prowadzonej na podstawie koncesji):

   a) książka kontroli jest prowadzona i przechowywana w zakładzie górniczym albo zakładzie wykonującym roboty geologiczne (zasadą wyrażoną w art. 81 ust. 1 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej jest przechowywanie książki kontroli w siedzibie przedsiębiorcy) – przepis ten ma jedynie charakter techniczny i nie ma wpływu na skuteczność kontroli,

   b) ograniczenie czasu trwania wszystkich kontroli, przeprowadzanych przez m.in. właściwy organ nadzoru górniczego, w jednym roku kalendarzowym, dotyczy poszczególnych zakładów górniczych albo zakładów wykonujących roboty geologiczne (zasadą wyrażoną w art. 83 ust. 1 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej jest liczenie limitów czasu kontroli w odniesieniu do całości działalności gospodarczej przedsiębiorcy) – co jest związane z faktem, że przedsiębiorcy górniczy prowadzący działalność w zakresie złóż strategicznych dla państwa zarządzają jednocześnie wieloma zakładami górniczymi albo zakładami wykonującymi roboty geologiczne;

2) (w nawiązaniu do art. 79a ust. 1 i 2 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej) czynności kontrolne mogą być wykonywane przez pracowników m.in. właściwych organów nadzoru górniczego po okazaniu przedsiębiorcy

albo osobie przez niego upoważnionej legitymacji służbowej upoważniającej do wykonywania takich czynności oraz po doręczeniu upoważnienia do przeprowadzenia kontroli nie później niż trzeciego dnia od wszczęcia kontroli, jeżeli:

a) czynności te są niezbędne dla przeciwdziałania popełnieniu przestępstwa lub wykroczenia lub zabezpieczenia dowodów jego popełnienia,

b) przeprowadzenie kontroli jest uzasadnione bezpośrednim zagrożeniem życia, zdrowia lub środowiska naturalnego.

Z kolei ustawa z dnia 20 lipca 1991 r. o Inspekcji Ochrony Środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 686 i 888) nie przewiduje jakichkolwiek szczególnych wyłączeń stosowania ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej albo modyfikacji zasad określonych w tej ustawie.

Organy nadzoru górniczego na podstawie obowiązujących przepisów ustawy PGG sprawują nadzór i kontrolę nad ruchem m.in. zakładów górniczych oraz zakładów wykonujących roboty geologiczne, w szczególności w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy, bezpieczeństwa powszechnego, ochrony środowiska i gospodarki złożem. Z kolei organy Inspekcji Ochrony Środowiska sprawują m.in. kontrolę przestrzegania przepisów o ochronie środowiska oraz przestrzegania decyzji ustalających warunki korzystania ze środowiska oraz przestrzegania zakresu, częstotliwości i sposobu prowadzenia pomiarów wielkości emisji i jej wpływu na stan środowiska.

Umożliwienie podjęcia czynności kontrolnych związanych z prowadzeniem działalności dotyczącej poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania kopalin wymienionych w art. 10 ust. 1 ustawy PGG w zakładach górniczych oraz zakładach wykonujących roboty geologiczne bez wcześniejszego zawiadomienia przedsiębiorcy o zamiarze wszczęcia kontroli, stwarzać będzie realne warunki do podniesienia skuteczności i efektywności takiej kontroli w wyżej wymienionym zakresie. Obecnie bowiem przepisy prawa sprzyjają ukrywaniu albo pozornemu likwidowaniu nieprawidłowości przed podjęciem czynności kontrolnych. Siedmiodniowy termin, liczony od zawiadomienia przedsiębiorcy, jest niejednokrotnie wystarczający, aby nieprawidłowości te zostały czasowo zatuszowane i nie zostały dostrzeżone podczas kontroli. Ponadto wykonywanie kontroli bez kilku wskazanych w propozycji nowelizacji ograniczeń określonych w ustawie z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (tj. bez zawiadomienia o zamiarze wszczęcia kontroli, bez ograniczeń dotyczących jednoczesnego prowadzenia czynności kontrolnych przez kilka

organów kontroli, bez ograniczeń dotyczących czasu przeprowadzania kontroli, a także bez ograniczenia w postaci możliwości przeprowadzania kontroli jedynie w siedzibie kontrolowanego lub w miejscu wykonywania działalności gospodarczej oraz w godzinach pracy lub w czasie faktycznego wykonywania działalności gospodarczej przez kontrolowanego) umożliwi objęcie kontrolą stanu rzeczywistego warunków prowadzenia robót górniczych i geologicznych (także w przypadku celowego wstrzymania robót geologicznych albo wydobywania kopalin, w celu uniknięcia kontroli rejonu niebezpiecznych robót), z uwzględnieniem występujących albo przewidywanych zagrożeń naturalnych i technicznych w kontrolowanych zakładach, jak również skuteczność stosowanej profilaktyki związanej z eliminowaniem lub zapobieganiem powstaniu tych zagrożeń. Przyczyni się także do skoordynowania czynności kontrolnych organów nadzoru górniczego oraz organów Inspekcji Ochrony Środowiska, umożliwiając chociażby jednoczesne przeprowadzenie przez te organy wieloaspektowych, kompleksowych kontroli.

Zaproponowane cztery wyłączenia stosowania niektórych przepisów ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej nie naruszają istoty tej ustawy, gdyż kontrole realizowane przez organy nadzoru górniczego oraz organy Inspekcji Ochrony Środowiska nie obejmują działalności gospodarczej przedsiębiorców w pełnym jej zakresie, lecz jedynie wybrane, techniczne aspekty odnoszące się głównie do bezpieczeństwa powszechnego, bezpieczeństwa i higieny pracy, ochrony środowiska oraz racjonalnej gospodarki złożem. Podniesienie skuteczności i efektywności kontroli organów nadzoru górniczego oraz organów Inspekcji Ochrony Środowiska w obszarze złóż strategicznych będzie miało natomiast realny wpływ na proces prawidłowego zagospodarowania złóż, co leży w interesie Skarbu Państwa, jak również realny wpływ na zwiększenie dbałości koncesjobiorców, prowadzących działalność w zakresie tych złóż, o szeroko rozumiane bezpieczeństwo oraz ochronę środowiska.

Art. 7

Wprowadza się również wiele zmian w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, ułatwiających prowadzenie działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż.

Usytuowanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przed uzyskaniem decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonania robót geologicznych służących poszukiwaniu lub rozpoznawaniu złóż kopalin oraz przed uzyskaniem decyzji inwestycyjnej oznacza rezygnację z obowiązku przedstawienia tej decyzji przed udzieleniem koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także przed udzieleniem koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie pozostałych złóż kopalin.

Przewiduje się także zmianę organu właściwego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięć polegających na poszukiwaniu lub rozpoznawaniu lub wydobywaniu kopalin ze złóż objętych własnością górniczą, będących w kompetencji ministra właściwego do spraw środowiska, gdzie prace prowadzone są na podstawie koncesji. Właściwego dotychczas w tym zakresie wójta (burmistrza, prezydenta miasta) zastępuje regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Obowiązujące regulacje w zakresie ocen oddziaływania na środowisko powodują przewlekłość postępowań w sprawie wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla prac prowadzonych na etapie poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin. Zasadne jest w związku z tym usytuowanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach bezpośrednio przed zatwierdzeniem planu ruchu zakładu górniczego.

Proponowane zmiany w obowiązującej ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko dotyczą elementów wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, takich jak kopia mapy ewidencyjnej czy ilość wersji elektronicznych załączników do wniosku o wydanie decyzji. Projektowane zmiany mają zapewnić większą sprawność procesu decyzyjnego i skrócić czas postępowania administracyjnego.

Z konieczności zmiany lub uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wyłączeniu podlegać będą przypadki nieistotnych środowiskowo zmian w przedsięwzięciu obejmujących m.in. zmiany głębokości robót geologicznych prowadzonych metodą otworów wiertniczych. Wynika to z faktu wcześniejszego określenia wszystkich warunków z zakresu ochrony środowiska, przy których mają być prowadzone prace, jak również z faktu, że co do zasady przedsięwzięcie jest w tym czasie zrealizowane w znacznej części, a konieczność zmiany wynika z aspektów czysto technologicznych prowadzenia odwiertów, obojętnych środowiskowo. Ponadto decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie będzie wymagana w przypadku zmiany koncesji, polegającej m.in. na zmianie terminu rozpoczęcia działalności

lub jednokrotnym wydłużeniu terminu obowiązywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, o ile nie obejmuje rozszerzenia zakresu koncesji lub zmniejszenia granic obszaru i terenu górniczego.

Dodatkowo w celu zapewnienia pewności postępowań, projektowana zmiana dopuszcza do udziału w postępowaniach o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organizacje ekologiczne zarejestrowane na przynajmniej rok przed wszczęciem procedury postępowania. Jednocześnie każdy zainteresowany obywatel zachowuje możliwość indywidualnego udziału w postępowaniu na zasadach określonych ustawą.

Art. 8

Zachowuje się ważność koncesji dotyczących węglowodorów, udzielonych przed dniem wejścia w życie nowelizacji PGG, do dnia upływu terminu określonego w koncesji, z tym że w przypadku koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów termin ten może zostać wydłużony w przypadku przekształcenia koncesji w trybie art. 9 nowelizacji PGG.

Określa się również zakres stosowania dotychczasowych i nowych przepisów do wykonywania dotychczas udzielonych koncesji dotyczących węglowodorów. Co do zasady do wykonywania koncesji stosuje się przepisy dotychczasowe.

W przypadku koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów nowe przepisy stosuje się w zakresie zmiany projektu robót geologicznych (art. 80a), przekazywania próbek i danych geologicznych (art. 82 i art. 82a), obowiązku prowadzenia strony internetowej (art. 49zb), przenoszenia koncesji (art. 36 w nowym brzmieniu) oraz cofania koncesji (art. 37 w nowym brzmieniu).

W przypadku koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża nowe przepisy stosuje się w zakresie obowiązku prowadzenia strony internetowej (art. 49zb), przenoszenia koncesji (art. 36 w nowym brzmieniu), cofania koncesji (art. 37 w nowym brzmieniu), zmiany projektu zagospodarowania złoża (art. 107 w nowym brzmieniu), zatwierdzenia planu ruchu zakładu górniczego (art. 108 w nowym brzmieniu), likwidacji zakładu górniczego (art. 129 w nowym brzmieniu), przekazywania bieżących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża (art. 49zc), zmiany koncesji dotyczącej wydłużenia okresu jej obowiązywania (art. 49y ust. 5–7), opłaty eksploatacyjnej (art. 137 ust. 3 i 5 oraz stawki określone w załączniku do znowelizowanej ustawy PGG).

Część z tych przepisów stanowi ułatwienia dla przedsiębiorców (np. art. 80a znosi wymóg zmiany koncesji w przypadku zmiany projektu robót geologicznych, zaś art. 108 ust. 8 skraca do 14 dni termin na zatwierdzenie przez organ nadzoru górniczego planu ruchu zakładu górniczego w przypadku wykonywania robót geologicznych związanych z rozpoznawaniem złóż węglowodorów).

W pozostałym zakresie nowe przepisy nakładają na przedsiębiorców dodatkowe obowiązki lub doprecyzowują już istniejące, jednak jest to każdorazowo uzasadnione. W przypadku przekazywania próbek i danych geologicznych oraz przekazywania bieżących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża celem była lepsza realizacja przesłanki racjonalnej gospodarki złożami z ustawy PGG w związku ze zwiększeniem bieżącej wiedzy organu. W przypadku obowiązku prowadzenia strony internetowej chodziło o zwiększenie transparentności działalności co powinno skutkować lepszą realizacją zasady ochrony środowiska. Zmiana przepisów dotyczących wydłużenia okresu obowiązywania koncesji jest spowodowana koniecznością przyspieszenia prac. Zmiany dotyczące likwidacji zakładu górniczego mają charakter porządkujący, zaś nowe przepisy dotyczące opłaty eksploatacyjnej mają na celu zwiększenie zaangażowania beneficjentów we współpracę z inwestorami, co także powinno przyczynić się do przyspieszonego rozpoczęcia wydobywania węglowodorów gazu ziemnego z formacji łupkowych na skalę przemysłową. Uzasadnienie zmian w zakresie przenoszenia i cofnięcia koncesji zostało podane przy omawianiu tych instytucji.

W szczególności wprowadzenie rozwiązań dotyczących prowadzenia strony internetowej oraz przekazywania danych i próbek geologicznych oraz bieżących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża nie wprowadza dodatkowych, nadmiernych obciążeń po ich stronie. Większość przedsiębiorców prowadzi strony internetowe. Dostosowanie się zatem do wymogów określonych w art. 49zb sprowadzać się będzie w głównej mierze do umieszczenia na stronie kopii posiadanych przez przedsiębiorców decyzji oraz map. Wykonanie tych obowiązków nie powinno trwać dłużej niż kilka dni.

Ponadto obowiązek przekazywania danych i próbek geologicznych nie jest obowiązkiem nowym. W nowelizacji PGG doprecyzowane zostały terminy przekazywania danych i próbek geologicznych, a zakres tryb i format ich przekazywania zostaną określone w rozporządzeniu. Tak jak dotychczas harmonogram przekazywania zostanie określony w koncesji lub decyzji zatwierdzającej projekt robót geologicznych. Wprowadzenie tych zmian sprzyja stabilności oraz pewności prowadzenia działalności, gdyż zasady przekazywania danych zostają określone w przepisach ustawowych oraz w akcie wykonawczym.

Z uwagi na małą uciążliwość nie wprowadzono dla tych obowiązków odrębnego *vacatio legis*.

Jeżeli chodzi o stosowanie nowych stawek opłaty eksploatacyjnej do przedsiębiorców prowadzących obecnie działalność w zakresie wydobywania węglowodorów ze złoża należy podkreślić, że opłata eksploatacyjna ma charakter obciążenia publicznoprawnego, w związku z tym powinno ono być stosowane jednolicie zarówno do przedsiębiorców prowadzących działalność przed wejściem w życie projektowanych zmian, jak i tych rozpoczynających działalność po ich wejściu w życie. Inne rozwiązanie oznaczałoby dyskryminację tych podmiotów, które rozpoczną działalność po wejściu w życie projektowanych zmian, co mogłoby powodować naruszenie konstytucyjnej zasady równości wobec prawa.

Podniesienie stawek opłaty eksploatacyjnej nie jest dotkliwe z punktu widzenia finansowego. Biorąc pod uwagę obecne ceny gazu ziemnego oraz ropy naftowej, podwyżka opłat eksploatacyjnych oznacza wzrost obciążenia przedsiębiorcy z ok. 0,5% ceny za 1000 m^3 na ok. 2% ceny za 1000 m^3 gazu ziemnego oraz z ok. 1,7% ceny za 1 t na ok. 2,5% ceny za 1 t ropy naftowej. Taki wzrost nie będzie miał praktycznie wpływu na sytuację finansową przedsiębiorców zobowiązanych do ponoszenia podwyższonej opłaty eksploatacyjnej. Ponadto dla złóż gazu ziemnego i ropy naftowej o najniższym wydobyciu pozostawiono obecnie obowiązujące stawki opłaty eksploatacyjnej.

Nakładając to obciążenie, ustawodawca przewidział długie *vacatio legis* – przepisy wprowadzające nowe stawki wejdą w życie z dniem 1 stycznia 2016 r.

Jeśli chodzi o konieczność stosowania do przedsiębiorców posiadających obecnie koncesje nowych przepisów w zakresie ich przenoszenia, które wyłączają możliwość tzw. sukcesji generalnej, wynika ona z potrzeby jednolitego reżimu prawnego dla przenoszenia koncesji, który realizowałby ważny interes publiczny związany z bezpieczeństwem państwa i ochroną środowiska, oraz realizował zasadę równości przedsiębiorców wobec prawa.

Konieczność ochrony ważnego interesu publicznego związanego z bezpieczeństwem państwa i ochroną środowiska wynika z samej charakterystyki działalności w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów ze złóż. Zestaw uprawnień, jaki przysługuje przedsiębiorcy prowadzącemu działalność w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż jest bardzo szeroki i pokrywa się w dużej mierze z interesem publicznym w zakresie bezpieczeństwa ogólnego i energetycznego oraz ochrony środowiska. Uzyskanie tych uprawnień, w drodze sukcesji

generalnej, przez podmiot niedający rękojmi prawidłowego wykonywania działalności, np. w zakresie ochrony środowiska czy też ciągłości dostaw węglowodorów, mogłoby narażać interes publiczny przez np. incydenty środowiskowe lub związane z ciągłością dostaw węglowodorów.

W takim przypadku organ nie ma możliwości prewencyjnego zablokowania przeniesienia koncesji na taki podmiot, bowiem ust. 8 art. 36 ustawy PGG wyraźnie wyłącza możliwość zastosowania do takiego podmiotu trybu przeniesienia koncesji w drodze decyzji (w tym również możliwość stosowania klauzul generalnych o których mowa w art. 36 ust. 1). Równocześnie procedura cofnięcia koncesji z art. 37 ustawy PGG nie obejmuje przesłanki bezpieczeństwa państwa, a ponadto jest długotrwała i ma charakter następczy.

Wyżej opisany ważny interes publiczny uzasadnia ingerencję w ochronę interesów w toku obecnych posiadaczy koncesji na poszukiwanie, rozpoznawanie lub wydobywanie węglowodorów ze złóż. Wejście w życie projektowanych przepisów (wraz z procedurą kwalifikacji) spowoduje, że organ w każdym przypadku będzie mógł prewencyjnie zbadać, czy dany przedsiębiorca zainteresowany koncesją na poszukiwanie, rozpoznawanie lub wydobywanie węglowodorów ze złóż daje rękojmię należytego wykonywania tej działalności (bądź w trybie art. 36 ust. 1 ustawy PGG, bądź w postępowaniu kwalifikacyjnym).

Ingerencja w interesy w toku obecnych posiadaczy koncesji na poszukiwanie, rozpoznawanie lub wydobywanie węglowodorów uzasadniona jest również tym, że wyłączenie stosowania nowego reżimu wobec przedsiębiorców, którzy uzyskali koncesje przed wejściem w życie projektowanych zmian, mogłoby prowadzić do dyskryminacji nowych koncesjonariuszy i tym samym naruszać zasadę równości wobec prawa.

Należy bowiem zauważyć, że warunkiem uzyskania koncesji wydobywczej w sytuacji, gdy nowelizacja PGG weszła w życie w trakcie postępowania o jej udzielenie, oraz warunkiem realizacji prawa pierwszeństwa do uzyskania koncesji wydobywczej w sytuacji, gdy nowelizacja PGG weszła w życie w trakcie obowiązywania tego prawa, jest przejście procedury dotyczącej oceny wpływu podmiotu na bezpieczeństwo państwa (podleganie kontroli podmiotów z państw trzecich) albo, w przypadku realizacji prawa pierwszeństwa, posiadanie decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego.

Ponadto z doświadczenia praktycznego Ministerstwa Środowiska wynika, że zaproponowane przepisy, stosowane jednolicie do wszystkich koncesjonariuszy, są minimalnym warunkiem zapewnienia realizacji podstawowego interesu publicznego, jakim jest bezpieczeństwo

państwa. Już w chwili obecnej przepisy o sukcesji generalnej są bowiem w niektórych przypadkach wykorzystywane do niekontrolowanego przenoszenia koncesji na podmioty, które mogą nie dawać rękojmi należytego prowadzenia działalności koncesyjnej. Pozostawienie sukcesji generalnej oznaczałoby sytuację, w której koncesje uzyskują podmioty, które nie mają obowiązku przejść procedury kwalifikacji, a tym samym nie dają gwarancji prawidłowego prowadzenia działalności z punktu widzenia bezpieczeństwa państwa.

Art. 9

Przepis ten zapewnia wszystkim przedsiębiorcom posiadającym dotychczas koncesje na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów (z wyłączeniem koncesji obejmujących wyłącznie poszukiwanie złoża węglowodorów) możliwość wystąpienia przez te podmioty w terminie 2 lat od dnia wejścia w życie projektowanych zmian z wnioskiem o przekształcenie koncesji w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża.

Wniosek złożony przez dotychczasowego przedsiębiorcę, lub wspólnie przez kilka podmiotów musi spełnić wymagania określone w art. 24 i art. 25 znowelizowanej ustawy PGG. Przekształcenie jest alternatywną formą realizacji praw nabytych, tj. kontynuacji wykonywania działalności na podstawie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów lub na rozpoznawanie złoża węglowodorów, uzyskaniu prawa pierwszeństwa i wystąpieniu z wnioskiem o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża. Przekształcenie w przypadku złożenia oferty wraz z innymi podmiotami stanowi formę swoistego przekazania koncesji w części określonej w umowie o współpracy. Pozwala ono także na jak najszybsze przejście przedsiębiorców, którym udzielono koncesji w nowy system prawny. Przekształcenie koncesji nie powoduje zwiększenia przestrzeni, w granicach której ma być wykonywana zamierzona działalność i nie nadaje *de facto* nowych uprawnień.

We wniosku o przekształcenie koncesji przedsiębiorca określa m.in. proponowany czas, na jaki koncesja ma być udzielona, w tym długość fazy rozpoznawania. W szczególności wniosek może obejmować przedłużenie fazy rozpoznawczej w stosunku do terminu określonego w przekształcanej koncesji.

Jednocześnie, w celu zagwarantowania bezpieczeństwa i skuteczności prowadzenia prac w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów, wprowadza się

regulację, która uzależnia przekształcenie obowiązujących koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie lub ich przedłużenie od:

1) uzyskania przez przedsiębiorcę ubiegającego się o przekształcenie koncesji, pozytywnych opinii właściwych organów, uzyskanych po przeprowadzeniu wobec niego oceny, czy znajduje się on pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa, albo posiadania przez niego decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego (obejmującej wyłącznie badanie ze względu na bezpieczeństwo państwa) oraz
2) wykonywania przez przedsiębiorcę dotychczasowej działalności zgodnie z warunkami koncesji lub od wykazania się przez niego doświadczeniem polegającym na rozpoznaniu i udokumentowaniu co najmniej jednego złoża węglowodorów.

Do przeprowadzenia tej oceny stosuje się w odpowiednim zakresie przepisy dotyczące postępowania kwalifikacyjnego.

Powyższe wymogi są spełnione w przypadku, gdy dany przedsiębiorca ubiegający się o przekształcenie koncesjit posiada decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego (obejmującej ocenę ze względu na bezpieczeństwo państwa, jak również ze względu na doświadczenie).

Wymóg uzyskania pozytywnych opinii lub posiadania decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego (obejmującej ocenę ze względu na bezpieczeństwo państwa) dotyczy także innych podmiotów występujących wspólnie z przedsiębiorcą z wnioskiem o przekształcenie koncesji.

Art. 10

W celu zwiększenia elastyczności systemu oraz mając na uwadze fakt, iż zachowuje się ważność koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów udzielonych przed dniem wejścia w życie nowelizacji PGG, przedsiębiorca, który posiada taką koncesję i nie skorzystał z przysługującego mu prawa do przekształcenia tej koncesji w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża), może prowadzić działalność na dotychczasowych zasadach.

Dodatkowo zachowuje on prawo występowania z wnioskiem do organu koncesyjnego o zmianę koncesji. Zmiany mogą być dokonywane wielokrotnie, o ile nie wpłynie to na czas

obowiązywania koncesji. Zmiana dotycząca przedłużenia koncesji jest możliwa wyłącznie wówczas, kiedy celem zmiany jest zwiększenie zakresu robót geologicznych, a okres, o który zostaje wydłużona koncesja nie przekracza 3 lat.

Przedsiębiorca, któremu organ koncesyjny wydłużył czas obowiązywania koncesji traci prawo do złożenia wniosku o przekształcenie koncesji na zasadach określonych w art. 9.

Ponadto przesądza się, że warunkiem przedłużenia koncesji jest:

1) uzyskanie przez przedsiębiorcę pozytywnych opinii właściwych organów, uzyskanych po przeprowadzeniu wobec niego oceny, czy znajduje się on pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa, albo posiadanie decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego (obejmującej wyłącznie badanie ze względu na bezpieczeństwo państwa) oraz
2) wykonywanie przez przedsiębiorcę dotychczasowej działalności zgodnie z warunkami koncesji lub od wykazania się przez niego doświadczeniem polegającym na rozpoznaniu i udokumentowaniu co najmniej jednego złoża węglowodorów.

Do przeprowadzenia tej oceny stosuje się w odpowiednim zakresie przepisy dotyczące postępowania kwalifikacyjnego.

Powyższe wymogi są spełnione w przypadku, gdy przedsiębiorca ubiegający się o przedłużenie koncesji posiada decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego (obejmującej ocenę ze względu na bezpieczeństwo państwa, jak również ze względu na doświadczenie).

Art. 11

W związku ze zmianami katalogu koncesji i trybu ich udzielania przewiduje się, że do postępowań sprawie udzielenia lub zmiany koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie nowelizacji PGG stosuje się przepisy dotychczasowe. Nie wszczyna się postępowań w sprawie udzielania lub zmiany koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów na podstawie wniosków, które wpłynęły w okresie 3 miesięcy przed dniem wejścia w życie nowelizacji PGG, a postępowania wszczęte na podstawie tych wniosków umarza się.

Uzasadnieniem powyższego rozwiązania jest również to, że jednym z głównych celów projektowanych zmian jest pełne wdrożenie postanowień dyrektywy węglowodorowej. Dotychczasowe regulacje przewidują udzielanie koncesji w drodze przetargu, tym niemniej nie przewidują udzielania koncesji obejmujących łącznie poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie. Niezwykle trudno jest wskazać obiektywne kryteria umarzania postępowania na określonym etapie postępowania o udzielenie koncesji, nienarażające organu na zarzut prowadzenia postępowania w sposób przewlekły, czy też w sposób niebudzący wątpliwości co do równego traktowania różnych podmiotów będących w tej samej sytuacji faktycznej i prawnej. Ani dotychczasowa koncesja na poszukiwanie, ani też prowadzenie badań geofizycznych nie dają przedsiębiorcom prawa pierwszeństwa w uzyskaniu koncesji na rozpoznawanie, zatem nie powoduje to naruszenia przez ustawodawcę ochrony praw nabytych.

Art. 12

Do postępowań w sprawie udzielenia koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie nowelizacji PGG stosuje się przepisy dotychczasowe.

W terminie miesiąca od dnia wejścia w życie projektowanych zmian przedsiębiorca, na którego wniosek toczy się postępowanie w sprawie udzielenia koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, musi złożyć do organu koncesyjnego wniosek o przeprowadzenie wobec niego oceny, czy podmiot ten znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa. Do przeprowadzenia tej oceny stosuje się w odpowiednim zakresie przepisy dotyczące postępowania kwalifikacyjnego. W przypadku niezłożenia w terminie miesiąca od dnia wejścia w życie projektowanych zmian wniosku o przeprowadzanie postępowania dotyczącego oceny, o którym mowa wyżej, postępowanie w sprawie udzielenia koncesji objęte hipotezą tego przepisu umarza się.

Art. 13

Przedsiębiorcy, którzy przed wejściem w życie projektowanych zmian uzyskali decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczną złoża węglowodorów zachowują prawo pierwszeństwa do ustanowienia na ich rzecz użytkowania górniczego w dotychczasowym zakresie. Dla przedsiębiorców, którzy uzyskali decyzję zatwierdzającą dokumentację

geologiczną złoża kopaliny (lub w przypadku złóż węglowodorów – dokumentację geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów) po dniu wejścia w życie projektowanych zmian, okres na skorzystanie z prawa pierwszeństwa do ustanowienia użytkowania górniczego ulega skróceniu z 5 do 3 lat (por. uwagi do art. 1 pkt 7 powyżej).

Art. 14

Przedsiębiorcy, którzy uzyskali koncesję na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów przed dniem wejścia w życie projektowanych zmian i nabyli przed tą datą prawo pierwszeństwa do ustanowienia na ich rzecz użytkowania górniczego, a także przedsiębiorcy, którzy nabyli to prawo po dniu wejścia w życie projektowanych zmian (w nowym wymiarze), będą mogli wystąpić z wnioskiem o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża bez postępowania przetargowego.

Wyżej wskazane podmioty będą mogły złożyć wniosek o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, do którego stosować się będą odpowiednio znowelizowane art. 24 i art. 26 ustawy PGG.

Podmiot ubiegający się o koncesję musi także złożyć wniosek o dokonanie oceny, czy znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa. Do przeprowadzenia tej oceny stosuje się w odpowiednim zakresie przepisy dotyczące postępowania kwalifikacyjnego. Zamiast złożenia wniosku o dokonanie oceny podmiot ubiegający się o koncesję może przedstawić kopię decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego (ze względu na bezpieczeństwo państwa).

Rozwiązanie to ma na celu zrównanie wymagań wobec wszystkich przedsiębiorców prowadzących działalność polegającą na wydobywaniu węglowodorów ze złoża. Mając na uwadze konieczność zachowania spójności systemu, organ koncesyjny ma prawo odmowy udzielenia koncesji w przypadku niespełnienia warunków kwalifikacji.

Podmiot składający wniosek może wystąpić o udzielenie koncesji wspólnie z innymi podmiotami. Podmioty te również podlegają ocenie ze względu na bezpieczeństwo państwa.

Art. 15

W postępowaniu o przekształcenie koncesji na podstawie art. 9 lub o jej wydłużenie na podstawie art. 10 nowelizacji PGG podmioty są weryfikowane w sposób analogiczny, jak

w postępowaniu kwalifikacyjnym. Zasadnicze dwie różnice odnoszą się do:

1) sposobu wykazania się przez dany podmiot doświadczeniem – w przypadku przekształcenia i przedłużenia koncesji doświadczenie może być także wykazane przez wykonywanie koncesji zgodnie z warunkami w niej określonymi, nie jest natomiast przewidziane wykazywanie się prowadzeniem wydobywania węglowodorów ze złoża trwającym nieprzerwanie przez okres 3 lat; tożsamym kryterium doświadczenia jest natomiast rozpoznanie i udokumentowanie co najmniej jednego złoża węglowodorów;
2) formy zakończenia tego postępowania – postępowanie kwalifikacyjne w przypadku pozytywnej oceny kończy się wydaniem decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego.

Nie ulega jednak wątpliwości, że badanie danego podmiotu w toku wymienionych postępowań, dotyczące podlegania przez niego kontroli korporacyjnej państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, jest dokonywane w ten sam sposób, jak w przypadku postępowania kwalifikacyjnego, a pozytywna ocena z tego badania jest warunkiem do uzyskania decyzji o przekształceniu lub przedłużeniu koncesji. Z tego względu, aby zachować równość wszystkich podmiotów, zasadne jest, aby podmioty te uzyskały na podstawie decyzji o przekształceniu koncesji lub o jej przedłużeniu wpis do wykazu podmiotów kwalifikowanych. Co do zasady każdy z tych podmiotów może być wpisany do wykazu podmiotów objętych tzw. weryfikacją pod względem bezpieczeństwa państwa.

Z uwagi na odmienne kryterium doświadczenia w przypadku postępowania kwalifikacyjnego oraz postępowania o przekształcenie lub przedłużenie koncesji jedynie podmioty, które wykazały się tożsamym we wszystkich postepowaniach kryterium – rozpoznania i udokumentowania co najmniej jednego złoża węglowodorów, będą wpisane do wykazu podmiotów kwalifikowanych, które w przyszłości mogą ubiegać się o udzielenie koncesji samodzielnie lub jako operatorzy.

W odniesieniu do podmiotów, które uzyskały koncesje na wydobywanie węglowodorów ze złóż w trybie bezprzetargowym, z uwagi na nabyte prawo pierwszeństwa, wynikające z uprzedniego rozpoznania i udokumentowania złoża węglowodorów, oraz badania tych podmiotów w toku postępowania o udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, dotyczącego podlegania kontroli korporacyjnej państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, zasadne jest, aby podmioty te zostały wpisane do wykazu

podmiotów kwalifikowanych, które w przyszłości mogą ubiegać się o udzielenie koncesji samodzielnie lub jako operatorzy.

Wpis do wykazu zachowuje ważność przez okres 5 lat. W przypadku zmiany danych dotyczących podmiotu wpisanego do wykazu podmiotów kwalifikowanych podanych we wniosku o przeprowadzenie oceny, czy podmiot znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa, podmiot ten jest zobowiązany, a nie później niż na 4 miesiące przed upływem ważności wpisu do wykazu – może złożyć wniosek o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego w rozumieniu znowelizowanej ustawy PGG.

Art. 16

Zachowuje się w mocy decyzje zatwierdzające dokumentacje geologiczne złóż węglowodorów wydane przed dniem wejścia w życie projektowanych zmian. Jednocześnie, w przypadku wszczętych postępowań o zatwierdzenie dokumentacji geologicznej, stosuje się nowe przepisy o dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej. Dokumentacja wymaga dostosowania do wymagań określonych w art. 89a zmienionej ustawy PGG w przypadku wniosku o koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża lub złożenie oferty w ramach postępowania przetargowego na udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża. Oznacza to, że zmiany koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, udzielonej przed dniem wejścia w życie projektowanych zmian, jeżeli nie wiążą się z przejściem do nowego systemu nie wymagają dostosowania do wymagań art. 89a ustawy PGG.

Art. 17

Przepis przejściowy regulujący kwestię obliczania długości trwania wyłącznego prawa do informacji geologicznej. W ust. 1 przepis stanowi odstępstwo, na korzyść przedsiębiorcy, od ogólnej zasady określonej w art. 99 ust. 3 ustawy PGG. Stanowi on, że przedsiębiorcy, któremu wykonał prace będące źródłem informacji geologicznej na podstawie decyzji, która utraciła moc po dniu wejścia w życie projektowanych zmian oraz uzyskał przed tą datą decyzję zatwierdzającą dokumentację geologiczną złoża kopaliny, przysługuje wyłączne prawo do korzystania z tej informacji w celu ubiegania się o wykonywanie działalności w zakresie wydobywania węglowodorów ze złóż w okresie 5 lat od dnia uzyskania decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczną złoża kopaliny. Rozwiązanie jest korzystne dla przedsiębiorców, bowiem zgodnie z nowymi regulacjami w takim przypadku podmiot miałby

prawo do wyłączności w zakresie informacji geologicznej w okresie 3 lat od zatwierdzenia dokumentacji geologicznej.

Art. 18

Do postępowań wszczętych w zakresie zatwierdzenia dokumentacji hydrogeologicznych oraz dokumentacji geologiczno-inżynierskich, a także projektów robót geologicznych, na podstawie których zostały one wykonane, oraz ustalania opłaty podwyższonej stosuje się przepisy dotyczące organów określonych jako właściwe na podstawie dotychczasowych przepisów.

Art. 19

Artykuł ma charakter porządkowy w związku ze zmianą w niektórych przypadkach organów właściwych. Zgodnie z nim, po dniu wejścia w życie projektowanych zmian organy określone jako właściwe na podstawie dotychczasowych przepisów przekażą organom określonym jako właściwe na podstawie projektowanych zmian akta spraw zakończonych – w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie projektowanych zmian, zaś będących w toku – niezwłocznie po zakończeniu postępowania.

Art. 20

W związku ze zmianą w art. 1 ust. 2 nowelizacji PGG uzasadnione jest ustanowienie dwuletniego okresu przejściowego, w ciągu którego wszystkie podmioty wykonujące działalność określoną w art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy PGG są zobowiązane do dostosowania prowadzonej działalności do wymogów tej ustawy.

Art. 21

Do opłaty eksploatacyjnej oraz opłaty dodatkowej należnych do dnia 31 grudnia 2015 r., w odniesieniu do działalności dotyczącej złóż węglowodorów, stosuje się dotychczasowe przepisy.

Art. 22

Do spraw o uzgodnienie planu miejscowego oraz uzgodnienie decyzji o lokalizacji inwestycji celu publicznego wszczętych przed dniem wejścia w życie projektowanych zmian, stosuje się dotychczasowe przepisy.

Art. 23

Artykuł określa regułę wydatkową, związaną ze stosowaniem nowelizacji PGG i wskazuje

maksymalny limit wydatków budżetu państwa będący skutkiem finansowym wejścia w życie tej nowelizacji. Wydatki te zostaną przeznaczone na finansowanie dodatkowych zadań ministra właściwego do spraw środowiska jako organu koncesyjnego oraz dodatkowych zadań organów nadzoru górniczego przewidzianych zmianą PGG.

Art. 24

Przepis określa obowiązki związane z tworzeniem systemu informacyjnego Geoinfonet. Do dnia utworzenia systemu informacyjnego „Geoinfonet", państwowa służba geologiczna gromadzi i udostępnia organowi koncesyjnemu oraz przetwarza informacje dotyczące bieżących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża, przekazywane do PSG przez przedsiębiorcę.

Art. 25

Artykuł ten pozostawia w mocy rozporządzenia wydane na podstawie przepisów ustawy PGG, zmienianych nowelizacji PGG, do czasu wejścia w życie nowych aktów wykonawczych.

Art. 26

Przewiduje się, że ustawa wejdzie w życie po upływie 3 miesięcy od dnia ogłoszenia, z wyłączeniem art. 1 pkt 51, pkt 54 lit. a, pkt 55 i pkt 65, które wchodzą w życie z dniem 1 stycznia 2016 r. oraz art. 1 pkt 60 (w zakresie systemu informacyjnego Geoinfonet), który wchodzi w życie po upływie 2 lat od dnia ogłoszenia.

Projekt jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt nie zawiera przepisów technicznych i w związku z tym nie podlega procedurze notyfikacji w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597).

Stosownie do art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.) projekt został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Środowiska.

Informacja o zgłoszeniach podmiotów, które zgłosiły zainteresowanie pracami nad projektem ustawy o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw w trybie przepisów ustawy o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa.

Zainteresowanie pracami nad projektem ustawy zgłosiło sześć podmiotów. Podmioty te wnosiły zgłoszenia w następującej kolejności:

1) Indiana Investments sp. z o.o. i Saponis Investments sp. z o.o. – dnia 15 marca 2013 r.;

2) Lotos Petrobaltic, Organizacja Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego – Związek Pracodawców („OPPPW"), Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., Polski Koncern Naftowy Orlen S.A. – dnia 18 marca 2013 r.

Załącznik

Zestawienie podmiotów posiadających koncesje dotyczące gazu z łupków				
Nie dotyczy podmiotów, które posiadają koncesje dotyczące: - jedynie konwencjonalnych złóż węglowodorów, - złóż metanu pokładów węgla (CBM), - niekonwencjonalnych złóż gazu typu „tight gas" (gaz zamknięty).				
Stan na dzień 1 lutego 2014 r. - 93 koncesji				
Lp.	Grupa kapitałowa	Podmiot posiadający koncesję	Liczba koncesji	
			Jako grupa	Jako zależne
1	**Canadian Oil International Ltd**	Canadian Oil International Poland Sp. z o.o.	2	2
2	**Chevron Corporation**	Chevron Polska Energy Resources Sp. z o.o.	4	4
3	**Total S.A.**	Total E&P Poland B.V. Energia Chełm spółka jawna	1	1
4	**Marathon Oil Company**	Marathon Oil Poland Sp. z o.o.	4	4
5	**PGNiG S.A.**	PGNiG S.A.	15	15
6	**Polski Koncern Naftowy Orlen S.A.**	Orlen Upstream Sp. z o.o.	9	9
7	**Grupa LOTOS Petrobaltic S.A.**	LOTOS Petrobaltic S.A.	9	8
	Grupa LOTOS Petrobaltic S.A.	Baltic Gas Sp. z o.o. i wspólnicy spółka komandytowa		1
8	**Berkshire Hathaway Inc.**			
9	**PETROLINVEST S.A.**	Silurian Sp. z o.o.	9	5
		ECO Energy 2010 Sp. kom. – akc. Sp. z o.o.		4
10	**Wisent Oil & Gas Plc**	Wisent Oil & Gas Sp. z o.o.	4	4
11	**San Leon Energy Plc**	Liesa Energy Sp. z o.o.	7	1
		Gora Energy		1
		San Leon Czersk Sp. z o.o.		1
		San Leon Praszka Sp. z o.o.		1
		San Leon Rawicz Sp. z o.o.		1
		San Leon Wschowa Sp. z o.o.		1
		Helland Energy Sp. z o.o.		1
		Baltic Oil&Gas Sp. z o.o. (dawniej Talisman Energy Polska)	3	3
		South Prabuty LLP Spółka osobowa z o.o.	1	1
		Wielun LLP Spółka osobowa z o.o.	1	1
		Olesnica LLP Spółka osobowa z o.o.	1	1
		Aurelian Oil & Gas Poland Sp. z o.o.	2	2
12	**San Leon Energy Plc** **LNG Energy LTD**	Joyce Investments Sp. z o.o.	2	1
		Maryani Investments Sp. z o.o.		1
13	**ConocoPhilips B.V.**	Lane Energy Poland Sp. z o.o.	6	3
14	**Moorfoot Trading Limited**	Lane Energy Exploration Poland Sp. z o.o.		3
15	**Cuadrilla Resources Limited**	Cuadrilla Poland Sp. z o.o.	2	2
16	**BNK Petroleum**	Indiana Investments Sp. z o.o.	5	2
		Saponis Investments Sp. z o.o.		3
17	**Eni SpA**	Eni Polska Sp. z o.o.	1	1
18	**Mac Oil Spa**	Mac Oil (Poland) Sp. z o.o.	1	1
19	**Basgas Pty Ltd**	Strzelecki Energia Sp. z o.o.	3	3
20	**EurEnergy Resources**	Baltic Energy Resources	1	1

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Podmioty, na które oddziałuje akt normatywny

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw, będzie bezpośrednio oddziaływał na następujące podmioty:

1) Skarb Państwa, w odniesieniu do środków finansowych na przewidziane w projekcie zwiększenie zasobów kadrowych Ministerstwa Środowiska oraz organów nadzoru górniczego,
2) województwa, gminy i powiaty, na terenie których występują lub potencjalnie mogą występować złoża węglowodorów oraz obecnie jest lub będzie w przyszłości prowadzona działalność polegająca na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż węglowodorów oraz wydobywaniu węglowodorów ze złóż; z tym że, skutki dla powiatów i województw nastąpią od roku 2016,
3) przedsiębiorców zaangażowanych w działalność polegającą na poszukiwaniu lub rozpoznawaniu złóż węglowodorów oraz wydobywaniu węglowodorów ze złóż,
4) Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (dalej: NFOŚiGW),
5) organy administracji geologicznej i organy nadzoru górniczego: Ministra Środowiska, marszałków województw, starostów, Prezesa Wyższego Urzędu Górniczego i Dyrektorów Okręgowych Urzędów Górniczych oraz Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska i Regionalnych Dyrektorów Ochrony Środowiska, Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy, pełniący państwową służbę geologiczną oraz Głównego Inspektora Ochrony Środowiska i Wojewódzkich Inspektorów Ochrony Środowiska.

2. Konsultacje projektu aktu normatywnego

Zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.) tekst projektu ustawy publikuje się na stronach internetowych Biuletynu Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji. Projekt publikuje się również na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska (Biuletyn Informacji Publicznej Ministerstwa Środowiska).

Projekt założeń kierunkowych do projektu ustawy został przyjęty przez Radę Ministrów 16 października 2012 r., w następstwie czego Ministerstwo Środowiska otrzymało szereg komentarzy od podmiotów sektora wydobywczego, a także od organizacji zrzeszających samorządy lokalne różnych szczebli. Ministerstwo Środowiska prowadziło ponadto stały dialog z podmiotami sektora wydobywczego, co pozwoliło na wykorzystanie niektórych postulatów sektora w projekcie ustawy – w szczególności po przeprowadzeniu intensywnych konsultacji społecznych z przedstawicielami organizacji przedsiębiorców branży poszukiwawczo-wydobywczej w grudniu 2013 r. i w styczniu 2014 r.

Projekt regulacji przygotowany na podstawie założeń kierunkowych Rady Ministrów z 16 października 2012 r. został opublikowany w dniu 15 lutego 2013 r. oraz przekazany do konsultacji społecznych i do uzgodnień międzyresortowych. Do konsultacji społecznych zaproszono m.in.:

1) Organizację Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego
   ul. Biała 4, 00-895 Warszawa,
2) Polski Związek Pracodawców Przemysłu Wydobywczego
   Al. Jerozolimskie 96, 00-807 Warszawa,
3) przedsiębiorców, którym wydano koncesje na poszukiwanie, rozpoznawanie oraz wydobywanie węglowodorów, niezrzeszonych w Organizacji Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego i w Polskim Związku Pracodawców Przemysłu Wydobywczego,
4) Konfederację Pracodawców Polskich – Pracodawcy RP
   ul. Brukselska 7, 03-973 Warszawa,
5) Polską Konfederację Pracodawców Prywatnych
   ul. Klonowa 6, 00-591 Warszawa,
6) Business Centre Club – Związek Pracodawców
   pl. Żelaznej Bramy 10, 00-136 Warszawa,
7) Krajowy Związek Pracodawców Branży Geologicznej
   al. Korfantego 125a, 40-156 Katowice,
8) Państwowy Instytut Geologiczny – PIB
   ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa,
9) Górniczą Izbę Przemysłowo–Handlową
   ul. Kościuszki 30, 40-048 Katowice,
10) Izbę Gospodarczą Gazownictwa

ul. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa,

11) Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Górnictwa
ul. Powstańców 25, 40-952 Katowice,
12) Związek Gmin Wiejskich Rzeczypospolitej Polskiej
ul. Kantaka 4, 61-812 Poznań,
13) Związek Gmin i Miast Morskich
ul. Wały Jagiellońskie 1, 80-853 Gdańsk,
14) Unię Metropolii Polskich
Plac Defilad 1, 00-901 Warszawa,
15) Związek Miast Polskich
ul. Robocza 46a, 61-517 Poznań,
16) Związek Powiatów Polskich
Plac Defilad 1, 00-901 Warszawa,
17) Związek Województw RP
ul. Świętojerska 5/7, 00-236 Warszawa,
18) marszałków województw,
19) Sekcję Krajową Geologiczno-Wiertniczą NSZZ „Solidarność”
ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa,
20) Wolny Związek Zawodowy „Sierpień 80” Komisja Krajowa
ul. Warszawska 19, 40-009 Katowice,
21) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych
ul. Kopernika 36/40, 00-924 Warszawa,
22) Stowarzyszenie Naukowo-Techniczne Inżynierów i Techników Przemysłu Naftowego i Gazowego
ul. Lubicz 25, 31-503 Kraków,
23) Konfederacja Lewiatan
ul. Cybulskiego 3, 00-723 Warszawa.

Projekt ustawy został ponadto skierowany do Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego, która rozpatrzyła go w dniu 20 marca 2013 r. i pozytywnie zaopiniowała.

Omówienie uwag zgłoszonych w trakcie konsultacji społecznych

W trakcie konsultacji społecznych do przedstawionego projektu ustawy zgłoszono znaczną liczbę uwag. Część z nich w ogóle nie dotyczyła proponowanych zmian, a wnosiła

o dodatkowe modyfikacje istniejących przepisów. Poniższa analiza została zogniskowana na grupach uwag dotyczących przedstawionego projektu zmian w ustawie z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.) (dalej: ustawa PGG). Jednocześnie ze względu na przeprowadzenie dodatkowych konsultacji z partnerami społecznymi reprezentowanymi przez organizacje reprezentujące sektor poszukiwawczo-wydobywczy oraz świat nauki w grudniu 2013 r. i w styczniu 2014 r. dokonano w projekcie dodatkowych zmian wychodząc naprzeciw postulatom zgłaszanych przez stronę społeczną.

Przede wszystkim uwzględniono postulaty strony społecznej dotyczące odstąpienia od utworzenia narodowego operatora kopalin energetycznych (NOKE) oraz jego udziału w udzielanych koncesjach. Ponadto zmianie uległo szereg rozwiązań szczegółowych dotyczących zasad udzielania i wykonywania koncesji, jak również przekształcania obowiązujących (wydanych na podstawie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze z 1994 r. oraz ustawy PGG) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża. Rozszerzono zakres projektowanej koncesji na rozpoznawanie złoża węglowodorów i wydobywanie węglowodorów ze złoża o działalność obejmującą poszukiwanie złóż węglowodorów. Po wprowadzonych zmianach będzie to koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża. Korekta zaproponowanego modelu koncesjonowania stanowi zachętę dla przedsiębiorców do prowadzenia prac poszukiwawczych w najszerszym zakresie. Jednocześnie zachowano możliwość wykonywania ww. badań geofizycznych w celu zbadania struktur geologicznych na podstawie zgłoszenia, gdyż takie rozwiązanie pozytywnie wpłynie na wzrost konkurencyjności na rynku firm specjalizujących się w tych badaniach. Zaproponowano również zmiany mające na celu wprowadzenie rozwiązań sprzyjających przedsiębiorcom, które nie wpływają na zmniejszenie tempa prac. Dotyczy to możliwości, po udokumentowaniu części złoża, rozpoczęcia wydobycia węglowodorów i jednoczesnego poszukiwania i rozpoznawania w pozostałej części przestrzeni objętej koncesją. Realizacja obowiązków wynikających z koncesji określana będzie w harmonogramie rocznym zamiast dotychczas proponowanym kwartalnym.

Podstawowe zastrzeżenia zgłaszane przez partnerów społecznych – przede wszystkim organizacje reprezentujące sektor poszukiwawczo-wydobywczy oraz indywidualnie przez przedsiębiorców dotyczyły możliwości wykonywania obecnie obowiązujących koncesji pod rządami zmienionej projektem ustawy PGG. Wyrażano obawę, czy obecnie obowiązujące koncesje wygasną z mocy zmienionej ustawy i czy będzie przymus przekształcenia obecnych

koncesji w nowe koncesje rozpoznawczo-wydobywcze. Ponadto sprzeciwiano się zaproponowanym w rozesłanej do konsultacji wersji projektu ustawy rozwiązaniom wyłączającym możliwość przedłużania i zmiany istniejących koncesji.

Uwzględniając postulaty sektora, projekt ustawy zmodyfikowano w sposób zapewniający większą czytelność projektowanych przepisów – szczególnie dotyczących wykonywania obecnie obowiązujących koncesji pod rządami nowych rozwiązań. Przewidziano, że obowiązujące koncesje na poszukiwanie lub rozpoznawanie oraz na wydobywanie węglowodorów zachowują swoją moc do upływu okresu, na jaki zostały wydane z możliwością przedłużenia albo przekształcenia w nową koncesję. Również co do meritum nie zmieniono proponowanego trybu przekształcania – na wniosek zainteresowanego przedsiębiorcy – obecnie obowiązującej koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów w nową koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża.

Należy podkreślić, że projekt ustawy w żadnym razie nie narusza praw nabytych przedsiębiorców, w szczególności do roszczenia o pierwszeństwo w ustanowieniu użytkowania górniczego i wyłączności na informację geologiczną. Dla podmiotów, które udokumentują złoże do dnia wejścia w życie projektowanych zmian, zachowane zostaną obecne rozwiązania – 5 lat na zgłoszenie roszczenia o ustanowienie użytkowania górniczego i 5 lat wyłączności na informację geologiczną.

Dla podmiotów, które realizują obecnie obowiązujące koncesje i nie zdążą udokumentować złoża do dnia wejścia w życie projektowanych zmian (a więc nie zostanie spełniona przesłanka do zmaterializowania się prawa nabytego w postaci pierwszeństwa oraz wyłączności na informację geologiczną) – projekt ustawy przewiduje skrócenie terminów: do 3 lat na zgłoszenie roszczenia do ustanowienia użytkowania górniczego (oraz dodatkowo 3 miesiące na podpisanie umowy i 1 rok na uzyskanie koncesji), co daje w sumie 4 lata i 3 miesiące – w przypadku prawa pierwszeństwa i 3 lata w przypadku wyłączności na informację geologiczną. Proponowana zmiana jest kompromisem między dotychczasową propozycją Ministra Środowiska a postulatami przedsiębiorców, którzy wnosili o przywrócenie, obowiązującego od 2012 r., okresu 5-letniego. W ocenie Ministra Środowiska zbyt długi okres może powodować zablokowanie poszczególnych obszarów dla działalności innych przedsiębiorców, jednakże mając na względzie charakter prowadzonej

działalności, jak również nierzadko wpływ czynników zewnętrznych, niezależnych od przedsiębiorców, podjęto decyzję o wydłużeniu wskazanych terminów do 3 lat.

W odniesieniu do interesów w toku, szczególnie wynikających z realizowanych koncesji na poszukiwanie złóż węglowodorów, projekt ustawy przewiduje możliwość ich realizacji po wejściu w życie nowych rozwiązań, ale zarówno w obecnym, jak i projektowanym stanie prawnym, te koncesje – jeżeli nie kończą się udokumentowaniem złoża – nie dają i nie dawały prawa pierwszeństwa do roszczenia o uzyskanie użytkowania górniczego. Natomiast zachowane będzie prawo wyłączności do wytworzonej informacji geologicznej – tyle, że przez okres 3 lat. Należy mieć na uwadze, że w wyroku w sprawie C-569/11 Trybunał Sprawiedliwości UE uznał część polskich przepisów za niezgodne z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE z dnia 30 maja 1994 r. w sprawie warunków udzielania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów (Dz. Urz. WE L 164 z 30.06.1994, str. 3), z uwagi na naruszenie zasady niedyskryminacji podmiotów odnośnie do dostępu do działalności związanej z poszukiwaniem, rozpoznawaniem i wydobywaniem węglowodorów. Wprowadzenie rozwiązania, na podstawie którego koncesje poszukiwawcze zostałyby przekształcone w koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, prowadziłoby w praktyce do przyznania uprawnień w zakresie rozpoznania i wydobycia niezgodnie z dyrektywą i wyrokiem Trybunału, bo z naruszeniem zasady niedyskryminacji.

Istotne uwagi wszystkich biorących udział w konsultacjach podmiotów dotyczyły planowanego w pierwotnej wersji projektu powołania narodowego operatora kopalin energetycznych (NOKE), zasad jego funkcjonowania oraz jego uprawnień i trybu współpracy z przedsiębiorcami. Po uwzględnieniu postulatów strony społecznej, przede wszystkim odstąpieniu od utworzenia narodowego operatora kopalin energetycznych (NOKE) oraz jego udziału w udzielanych koncesjach, uwagi powyższe stały się bezprzedmiotowe. Minister Środowiska odstąpił od propozycji powołania NOKE, uznając, że na obecnym etapie rozwoju rynku węglowodorów w Polsce, rozwiązanie to jest przedwczesne. Cele, które w pierwotnym założeniu miały być osiągnięte za pomocą NOKE (przede wszystkim nadzór nad działaniami przedsiębiorców oraz zbieranie informacji i budowa kompetencji) zostaną zrealizowane przez zwiększony nadzór organu koncesyjnego (Ministra Środowiska) oraz organów nadzoru górniczego, jak również inspekcję ochrony środowiska. Jednocześnie w celu zagwarantowania bezpieczeństwa i skuteczności prowadzenia prac w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów została wprowadzona regulacja, która

uzależnia przekształcenie obowiązujących koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie lub ich przedłużenie od wykonywania dotychczasowej działalności zgodnie z warunkami koncesji lub od wykazania się przez przedsiębiorcę doświadczeniem polegającym na rozpoznaniu i udokumentowaniu co najmniej jednego złoża węglowodorów.

Szereg postulatów zgłoszonych w konsultacjach do pierwotnej wersji projektu ustawy zmierzało do uzyskania zapewnienia, że przewidywany poziom obciążeń daninami publicznoprawnymi nakładanymi na podmioty działające na rynku rozpoznawania i wydobywania węglowodorów nie przekroczy deklarowanego przez Radę Ministrów poziomu 40%. Ze względu na fakt, że rozwiązania podatkowe są nie zawarte w omawianym projekcie ustawy, ale w propozycji przedłożonej przez Ministra Finansów w dniu 1 marca 2013 r., nie mogły zostać uwzględnione w toku analizy. Tym niemniej Minister Środowiska wspierał uzasadnione postulaty branży, m.in. poprzez przedłożenie Ministrowi Finansów opinii w trakcie prowadzonych uzgodnień międzyresortowych. Wychodząc naprzeciw postulatom partnerów społecznych, Minister Środowiska ostatecznie zdecydował, że planowane zwiększenie stawek z tytułu opłat eksploatacyjnych zostanie przesunięte na początek 2016 r. Określono jednocześnie złoża gazu ziemnego i ropy naftowej o najniższym wydobyciu (tzw. złoża marginalne), w stosunku do których nie przewidziano podwyższenia opłaty eksploatacyjnej. Proponowane rozwiązanie ma na celu zagwarantowanie prowadzenia produkcji ze złóż, w stosunku do których podniesienie opłaty eksploatacyjnej mogłoby spowodować zaprzestanie produkcji, likwidację zakładów górniczych i zwolnienia pracowników.

Zgłoszono również uwagi dotyczące przewidywanych w opublikowanym pierwotnym projekcie ustawy rozwiązań mających na celu ustalenie kryteriów bilansowości dla węglowodorów (kategoria niezbędna przy dokumentowaniu złóż).

Przyjmując argumenty partnerów społecznych, obecny projekt nie przewiduje już takich rozwiązań i zachowane są jednolite wartości brzeżne dla wszystkich złóż kopalin.

Podnoszono również argumenty w sprawie domniemanego wzrostu biurokracji poprzez tworzenie nowych urzędów (GIOŚiNG).

Uznając, że nie ma uzasadnienia do tworzenia nowych jednostek organizacyjnych, w toku prac legislacyjnych nad projektem ustawy zrezygnowano z tworzenia odrębnego urzędu, natomiast przekazano dodatkowe zadania Ministrowi Środowiska i wzmocniono instrumenty nadzorcze organów nadzoru górniczego, co pociąga za sobą konieczność wzmocnienia

kadrowego i finansowego urzędu obsługującego Ministra Środowiska oraz Okręgowych Urzędów Górniczych i Wyższego Urzędu Górniczego. Ponadto, wprowadzono zmiany w ustawie z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2013 r. poz. 672 i 1238) przez wyłączenie ograniczeń związanych z kontrolą działalności gospodarczej przedsiębiorców wykonujących działalność w zakresie poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania kopalin objętych własnością górniczą Skarbu Państwa lub podmiotów wykonujących powierzone czynności ruchu zakładu górniczego albo zakładu wykonującego roboty geologiczne. Poszerzone uprawnienia kontrolne przyznane zostały organom nadzoru górniczego oraz organom inspekcji ochrony środowiska.

3.1. Analiza wpływu aktu normatywnego na sektor finansów publicznych, w tym budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Przedstawiony projekt ustawy będzie miał wpływ na sektor finansów publicznych, w tym budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego. Implementacja postanowień projektowanej ustawy oznaczać będzie konieczność zapewnienia środków finansowych na funkcjonowanie, organów administracji geologicznej – Ministra Środowiska oraz organów nadzoru górniczego.

Źródłem finansowania projektowanych rozwiązań jest budżet państwa.

Przedstawiony projekt ustawy wpływa również na działalność Państwowego Instytutu Geologicznego – Państwowego Instytutu Badawczego, działającego jako państwowa służba geologiczna w szczególności poprzez zaproponowane rozwiązanie, że państwowa służba geologiczna jest finansowana ze środków budżetu państwa w części dotyczącej środowiska będących w dyspozycji ministra właściwego do spraw środowiska. Przedłożona propozycja nie spowoduje zwiększenia limitu wydatków dysponenta tej części budżetu, tj. Ministra Środowiska, a finansowanie zadań służby geologicznej będzie się odbywało w ramach wydatków planowanych w ustawie budżetowej na dany rok w budżecie Ministra Środowiska. Ponadto, państwowa służba geologiczna, tak jak dotychczas będzie finansowana ze środków zgromadzonych w NFOŚiGW w ramach wieloletniego zobowiązania finansowego dotyczącego geologii i górnictwa.

Projekt ustawy przewiduje również stworzenie systemu teleinformatycznego „Geoinfonet”.

Geoinfonet prowadzi państwowa służba geologiczna, w systemie teleinformatycznym, w tym wykorzystującym usługi dostarczane przez Elektroniczną Platformę Usług Administracji Publicznej. Geoinfonet jest jawny.

Zgodnie z projektem ustawy, Geoinfonet obejmuje informacje o:

- danych geologicznych i próbkach oraz wynikach ich badań,
- przekazanych dokumentacjach geologicznych,
- udzielonych koncesjach na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin, koncesjach na rozpoznawanie złóż węglowodorów i wydobywanie węglowodorów ze złóż, decyzjach inwestycyjnych oraz koncesjach na wydobywanie kopalin ze złóż, a także o zatwierdzonych lub zgłoszonych projektach robót geologicznych,
- obszarach górniczych i terenach górniczych,
- parametrach wydobywania węglowodorów ze złoża.

Geoinfonet umożliwia w szczególności:

- przetwarzanie informacji, w celu dostarczania usług w postaci elektronicznej,
- przekazywanie informacji do Geoinfonetu,
- dostęp do usług wykorzystujących informacje.

Szacunkowe koszty budowy systemu Geoinfonet, które powinny zostać poniesione w ciągu 24 miesięcy od wejścia w życie proponowanych rozwiązań:

Lp	Produkt	Koszt
1	Wytworzenie systemu (część aplikacyjna)	6 500 000,00 zł
2	Budowa Środowiska Produkcyjnego	1 200 000,00 zł
	RAZEM koszt budowy GEOINFONETU	**7 700 000,00 zł**

Tabela 1. Szacunkowe koszty budowy systemu Geoinfonet do poniesienia w przeciągu 24 miesięcy od wejścia w życie ustawy.

Roczne koszty utrzymania systemu Geoinfonet szacowane są na 3 mln zł. Obejmują one wszystkie związane z tym wydatki: aktualizację oprogramowania, utrzymanie sprzętu i serwerów, koszty osobowe.

Koszty budowy i utrzymania systemu Geoinfonet będą ponoszone ze środków NFOŚiGW z wieloletniego zobowiązania finansowego dotyczącego geologii i górnictwa.

W odniesieniu do budżetów jednostek samorządu terytorialnego, rozwiązania proponowane w projekcie ustawy spowodują wzrost ich wpływów oraz poszerzenie kręgu podmiotów (jednostek samorządu terytorialnego – jst), które korzystają z zaproponowanych rozwiązań od roku 2016. W szczególności chodzi o rozszerzenie kręgu jst, które uprawnione byłyby do pobierania części opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania węglowodorów (dodatkowo

województwo i powiat) – szerzej w dalszej części niniejszego OSR. Jednocześnie, zaproponowane rozwiązania dotyczące „złóż marginalnych" będą miały wpływ na przychody z tytułu opłat eksploatacyjnych należnych NFOŚiGW uzyskiwane z opłat eksploatacyjnych ze „złóż marginalnych".

Poziom wpływów z opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania węglowodorów za rok 2012 z podziałem na wpływy ogółem (gminy i NFOŚiGW) oraz wpływy dla NFOŚiGW przedstawia tabela 2.

Rodzaj kopaliny	**Ilość wydobycia j.m. *)**	**Opłata eksploatacyjna ogółem (gminy i NFOŚiGW)**	**Opłata eksploatacyjna dla NFOŚiGW**
Gaz ziemny pozostały	3 949 052,61	19 225 981,00 zł	7 721 095,00 zł
Gaz ziemny wysokometanowy	1 676 350,04	9 864 242,00 zł	3 945 677,80 zł
Ropa naftowa	658 962,43	22 990 111,00 zł	13 121 624,20 zł
	RAZEM	**52 080 334,00 zł**	**24 788 397,00 zł**

*) j.m. – dla gazu ziemnego wyrażona w tys. m^3 oraz dla ropy naftowej wyrażona w t. Opłata w PLN

Tabela 2. Poziom wpływów z tytułu opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania węglowodorów za rok 2012 z podziałem na wpływy ogółem (gminy i NFOŚiGW) oraz wpływy dla NFOŚiGW.

- tabela przedstawia ogólny podział na poszczególne rodzaje kopalin (węglowodorów) zgodnie z systematyką ustawy PGG,
- biorąc pod uwagę otrzymywane opłaty za wydobywanie węglowodorów w obszarze morskim RP (100% dla NFOŚiGW) rzeczywisty wskaźnik udziału % wpływających opłat do NFOŚiGW w stosunku do wszystkich opłat za węglowodory w 2012 r. wyniósł 47,6%.

Do wyliczenia skutków finansowych proponowanego rozwiązania dotyczącego „złóż marginalnych" dla NFOŚiGW w 2016 r. przyjęto stawki opłat:

- zwaloryzowane z ustawy PGG – zgodnie z art. 18 ustawy budżetowej na rok 2014 prognozowany średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem wynosi 102,4%. Na jego podstawie obliczono stawki opłat za 2015 r. (zaokrąglając je w górę do pełnych groszy), a następnie obliczono stawki opłat za 2016 r., mając na uwadze wskaźnik 102,8% przyjęty w założeniach makroekonomicznych Rady Ministrów na lata 2013–2015 (zaokrąglając stawki w górę do pełnych groszy),
- z projektu ustawy (nowe stawki za węglowodory),
- dla kopalin towarzyszących wynoszące 50% stawek za kopaliny główne.

Poniższa tabela 3 przedstawia porównanie zwaloryzowanych stawek opłat eksploatacyjnych w roku 2016, według stawek z obecnie obowiązującej ustawy PGG (zgodnie

z przedstawionymi powyżej założeniami) oraz nowe stawki w odniesieniu do węglowodorów zgodnie z przedstawionym projektem ustawy.

Rodzaj kopaliny	Typ kopaliny	Stawki z obecnej ustawy (zwaloryzowane)	Stawki z projektu ustawy (nowe stawki)
Gaz ziemny pozostały	główna	5,46	20,00
Gaz ziemny pozostały	towarzysząca	2,73	10,00
Gaz ziemny wysokometanowy	główna	6,56	24,00
Gaz ziemny wysokometanowy	towarzysząca	3,28	12,00
Ropa naftowa	główna	38,79	50,00
Ropa naftowa	towarzysząca	19,395	25,00

Tabela 3. Porównanie zwaloryzowanych stawek opłat eksploatacyjnych w roku 2016, według stawek z obecnie obowiązującej ustawy PGG oraz nowe stawki w odniesieniu do węglowodorów zgodnie z przedstawionym projektem ustawy. Opłata w PLN.

Przy zachowaniu obecnie obowiązujących zgodnie z ustawą PGG stawek opłat eksploatacyjnych dla węglowodorów (i dokonaniu ich waloryzacji zgodnie zprzedstawionymi wyżej założeniami) oraz obecnym podziale beneficjentów (tylko gminy i NFOŚiGW) szacowane wpływy w roku 2016 kształtowałyby się tak jak w tabeli 4 (dotyczy wpływów z wszystkich złóż węglowodorów, włączając opisywane wcześniej „złoża marginalne").

Rodzaj kopaliny	Typ kopaliny	Ilość wydobycia	Opłata ogółem (gminy i NFOŚiGW)	Opłata dla NFOŚiGW
Gaz ziemny pozostały	główna	3 898 285,95	21 284 641,00	8 513 856,50
Gaz ziemny pozostały	towarzysząca	50 766,66	138 593,00	89 648,50
Gaz ziemny wysokometanowy	główna	1 673 122,98	10 975 687,00	4 390 274,70
Gaz ziemny wysokometanowy	towarzysząca	3 227,06	10 585,00	4 233,90
Ropa naftowa	główna	658 900,13	25 558 736,00	14 587 874,50
Ropa naftowa	towarzysząca	62,3	1 208,00	483,30
		RAZEM	**57 969 450,00**	**27 586 371,40**

Tabela 4. Szacowany poziom wpływów z tytułu opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania węglowodorów za rok 2016 z podziałem na wpływy ogółem (gminy i NFOŚiGW) oraz wpływy dla NFOŚiGW – stawki opłaty według obowiązującej ustawy PGG. Opłata w PLN.

Przy zachowaniu obecnie obowiązujących zgodnie z ustawą PGG stawek opłat eksploatacyjnych dla węglowodorów (i dokonaniu ich waloryzacji zgodnie z przedstawionymi wyżej założeniami) oraz obecnym podziale beneficjentów (tylko gminy i NFOŚiGW) szacowane wpływy ogółem **tylko ze złóż marginalnych** *(złoża, w których wydobycie kopaliny nie przekracza w skali jednego półrocza 500 t dla ropy naftowej oraz 500 tys. m^3 dla gazu ziemnego)* **w roku 2016** kształtowałyby się tak jak w tabeli 5.

Rodzaj kopaliny	Typ kopaliny	Ilość wydobycia	Opłata ogółem (gminy i NFOŚiGW)	Opłata dla NFOŚiGW
Gaz ziemny pozostały	główna	3 370,41	18 402,00	7 361,00
Gaz ziemny pozostały	towarzysząca	4 762,92	13 003,00	5 201,10
Gaz ziemny wysokometanowy	główna	8 669,34	56 871,00	22 748,30
Gaz ziemny wysokometanowy	towarzysząca	2 020,46	6 627,00	2 650,80
Ropa naftowa	główna	13 001,23	504 318,00	201 727,10
Ropa naftowa	towarzysząca	62,3	1 208,00	483,30
		RAZEM	**600 429,00**	**240 172**

Tabela 5. Szacowany poziom wpływów z tytułu opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania węglowodorów ze złóż marginalnych za rok 2016 z podziałem na wpływy ogółem (gminy i NFOŚiGW) oraz wpływy dla NFOŚiGW – stawki opłaty według obowiązującej ustawy PGG. Opłata w PLN.

Prognozowane przychody z tytułu opłaty eksploatacyjnej w roku 2016 (przy założeniu, że NFOŚiGW otrzymuje 10% opłat za węglowodory na lądzie, łącznie ze „złożami marginalnymi", dla których zastosowano zwaloryzowane stawki z ustawy PGG oraz przyjęto projektowany udział 10% dla NFOŚiGW) oraz 100% opłat za węglowodory w obszarze morskim przedstawia tabela 6.

Rodzaj kopaliny	Typ kopaliny	Ilość wydobycia	Opłata ogółem (gminy, powiaty, województwa NFOŚiGW)	Opłata dla NFOŚiGW
Gaz ziemny pozostały	główna	3 898 285,95	77 916 713,00	7 791 671,30
Gaz ziemny pozostały	towarzysząca	50 766,66	473 041,00	235 278,50
Gaz ziemny wysokometanowy	główna	1 673 122,98	40 003 759,00	4 000 375,90
Gaz ziemny wysokometanowy	towarzysząca	3 227,06	21 106,00	2 110,60
Ropa naftowa	główna	658 900,13	32 799 263,00	11 718 402,60
Ropa naftowa	towarzysząca	62,3	1 208,00	120,80
		RAZEM	**151 215 090,00**	**23 747 959,70**

Tabela 6. Szacowany poziom wpływów z tytułu opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania węglowodorów ze wszystkich złóż (w tym marginalnych) za rok 2016 z podziałem na wpływy ogółem (gminy, powiaty, województwa i NFOŚiGW) oraz wpływy dla NFOŚiGW – stawki opłaty oraz podział beneficjentów według projektu ustawy. Opłata w PLN.

Przy zastosowaniu stawek opłat eksploatacyjnych dla węglowodorów zawartych w projekcie ustawy (i uwzględnieniu planowanych stawek opłat dla „złóż marginalnych") oraz planowanym podziale beneficjentów (gminy, powiaty, województwa i NFOŚiGW) szacowane wpływy ogółem **tylko ze złóż marginalnych** (złoża, w których wydobycie kopaliny nie przekracza w skali jednego półrocza 500 t dla ropy naftowej oraz 500 tys. m^3 dla gazu ziemnego) **w roku 2016** kształtowałyby się tak jak w tabeli 7.

Rodzaj kopaliny	Typ kopaliny	Ilość wydobycia	Opłata ogółem (gminy i NFOŚiGW)	Opłata dla NFOŚiGW
Gaz ziemny pozostały	główna	3 370,41	18 402,00	7 361,00
Gaz ziemny pozostały	towarzysząca	4 762,92	13 003,00	5 201,10
Gaz ziemny wysokometanowy	główna	8 669,34	56 871,00	22 748,30
Gaz ziemny wysokometanowy	towarzysząca	2 020,46	6 627,00	2 650,80
Ropa naftowa	główna	13 001,23	504 318,00	201 727,10
Ropa naftowa	towarzysząca	62,3	1 208,00	120,80
		RAZEM	**600 429,00**	**239 809,50**

Tabela 7. Szacowany poziom wpływów z tytułu opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania węglowodorów ze złóż marginalnych za rok 2016 z podziałem na wpływy ogółem (gminy, powiaty, województwa i NFOŚiGW) oraz wpływy dla NFOŚiGW – stawki opłaty według projektu ustawy. Opłata w PLN.

Ostatecznie, w porównaniu do szacunkowej kwoty zawartej w tabeli 4 w polu [opłata dla NFOŚiGW-razem] wysokość opłat w 2016 r. dla NFOŚiGW, po uwzględnieniu ubytków z tytułu „zamrożonej" stawki opłaty eksploatacyjnej dla „złóż marginalnych", szacowane wpływy NFOŚiGW z tytułu opłaty eksploatacyjnej po zastosowaniu „zamrożenia" stawek opłat eksploatacyjnych dla „złóż marginalnych" zawarte w tabeli 6 w polu [opłata dla NFOŚiGW-razem] **będą mniejsze od szacowanych opłat eksploatacyjnych bez zastosowania „zamrożenia" stawki opłat eksploatacyjnych o 3 838 411,70 zł (-13,9%).**
Tym niemniej, ze względu na spodziewane przystąpienie do eksploatacji nowych złóż, szczególnie niekonwencjonalnych, zakłada się, że w dłuższej perspektywie czasowej NFOŚiGW wyrówna wpływy.

Poniżej przedstawiono bezpośrednie skutki proponowanych rozwiązań ustawowych związanych z kwestiami finansowymi. W niektórych przypadkach można spodziewać się przejściowej tendencji spadkowej w odniesieniu do wpływów do poszczególnych budżetów z tytułów, które są likwidowane albo modyfikowane w omawianym projekcie ustawy.

Opłaty związane z działalnością regulowaną obecnie obowiązującą ustawą PGG, dotyczące działalności w zakresie poszukiwania, rozpoznawania oraz wydobywania węglowodorów są następujące:

1) opłata skarbowa – naliczana zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2012 r. poz. 1282, z późn. zm.); na jej podstawie (art. 1 ust. 1 pkt 1, lit. c opłata skarbowa uiszczana jest m. in. za wydanie koncesji,
2) opłata koncesyjna za działalność w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania węglowodorów,
3) wynagrodzenie za ustanowienie użytkowania górniczego,

4) opłata eksploatacyjna,

5) wynagrodzenie za korzystanie z informacji geologicznej.

Należy podkreślić, że omawiany projekt ustawy nie proponuje likwidacji żadnej z ww. opłat, natomiast modyfikacji mogą ulegać poszczególne okoliczności jej naliczania, zmieniona może być podstawa naliczania danej opłaty albo jej stawka.

Opłata skarbowa

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej, opłacie skarbowej podlega wydanie koncesji. W odniesieniu do katalogu przypadków regulowanych w ustawie PGG, dotyczy to koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie albo wydobywanie kopalin ze złóż. Opłata skarbowa jest pobierana w wysokości 616 zł. Opłata ta przy zmianie warunków wydanej już wcześniej koncesji pomniejszana jest o 50%. Opłata ta, w odniesieniu do koncesji wydawanych przez Ministra Środowiska zasila budżet m.st. Warszawy (dzielnica Ochota – według właściwości dla siedziby Ministerstwa Środowiska).

Projektowana ustawa zawiera zmiany dotyczące przede wszystkim koncesji związanych z węglowodorami wydawanych przez Ministra Środowiska i nie ma wpływu na działalność koncesyjną innych organów administracji geologicznej (starostowie i marszałkowie województw). Tak jak dotychczas, opłata skarbowa będzie pobierana przez wszystkie organy administracji geologicznej za odpowiednie czynności, jednakże wejście w życie przepisów zaproponowanych w projekcie ustawy spowoduje, że uchylona zostanie podstawa prawna jej pobierania, czyli koncesja na poszukiwanie węglowodorów. Szacunkowe roczne uszczuplenie przychodów m.st. Warszawa z tego tytułu (przy założeniu, że po ostatnich 5 latach – gdy zanotowano znaczny wzrost zainteresowania koncesjami węglowodorowymi – obowiązuje 24 koncesji na poszukiwanie węglowodorów ze złóż niekonwencjonalnych, co oznacza wydanie średnio 5 koncesji rocznie i jednokrotnej zmianie warunków koncesji dla każdej z koncesji) to 4,6 tys. zł (cztery tysiące sześćset złotych).

Należy jednak zauważyć, ze nowe rozwiązania zaproponowane w przedłożonym projekcie ustawy stworzą nowe tytuły do pobierania opłaty skarbowej wynikające z wprowadzanych nowych decyzji administracyjnych związanych z:
– uzyskiwaniem decyzji inwestycyjnej przed przystąpieniem do wydobywania,
– przekształceniem – w drodze decyzji – koncesji uzyskanych na podstawie obecnie obowiązującej ustawy PGG w nowe koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża,

– zmiany i przedłużenia trwania obecnie obowiązujących koncesji po wejściu w życie projektowanych zmian,
– uzyskiwaniem decyzji zatwierdzających dodatki do projektów robót.

Obecnie nie ma możliwości precyzyjnego przedstawienia zakładanych z tego tytułu wpływów do budżetu m.st. Warszawy, bowiem będą one uzależnione od podejmowanych przez przedsiębiorców działań. Tym niemniej można szacować, że w najbliższych 3 latach co najmniej połowa z obowiązujących obecnie 217 koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie węglowodorów zostanie zmieniona (przedłużona), co w sumie przyniesie wpływy z tytułu opłaty skarbowej na poziomie 33,3 tys. zł (co daje średniorocznie ponad 11 tys. zł). Inne tytuły pobierania opłaty skarbowej (uzyskanie decyzji inwestycyjnej, przekształcenie koncesji) przynieść mogą trudne do oszacowania na dzień dzisiejszy wpływy do budżetu m.st. Warszawy. Ostateczny bilans planowanych zmian w zakresie jego wpływu na wpływy z tytułu opłaty skarbowej jest dodatni.

Opłata koncesyjna za działalność w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania

Opłata ta jest naliczana na podstawie ustawy PGG i obecnie w 60% zasila budżety gmin, na obszarze których wykonywana jest działalność koncesjonowana (proporcjonalnie do powierzchni gminy pokrytej koncesją), a w 40% zasila NFOŚiGW. Płaci ją jednorazowo podmiot, któremu udzielono koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów. Stawka opłaty wynosi 111,72 zł za każdy km^2 terenu, na który została wydana koncesja na poszukiwanie lub dwukrotność tej stawki (223,44 zł), jeżeli koncesja została wydana na rozpoznawanie lub łącznie na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów. Stawki są aktualizowane corocznie obwieszczeniem Ministra Środowiska zgodnie z art. 136 ust. 2 ustawy PGG. Po wejściu w życie przepisów przedstawionych w projekcie ustawy dotyczących likwidacji koncesji na poszukiwanie węglowodorów – opłata ta nie będzie uiszczana przez przedsiębiorców za wydanie tego typu koncesji.

Przyjmując, że średni obszar bloku koncesyjnego objętego koncesją na poszukiwanie wynosi 1000 km^2 i że w ostatnich 5 latach rocznie wydawano średnio 5 koncesji na poszukiwanie, łączny spadek wpływów do budżetów wszystkich gmin objętych koncesjami na poszukiwanie oraz do NFOŚiGW wyniesie rocznie ok. 545 tys. zł – z czego ok. 326,5 tys. zł dotyczy gmin (łącznie wszystkie gminy objęte obszarem koncesji), a ok. 218,5 tys. zł – NFOŚiGW. Przedstawienie skutków finansowych dla poszczególnych gmin jest niemożliwe ze względu

na niemożliwość przyjęcia założeń co do faktycznych powierzchni gmin objętych obszarem koncesji.

Po wejściu w życie nowych przepisów będzie natomiast pobierana opłata koncesyjna z tytułu zmiany obecnie obowiązujących koncesji udzielonych na poszukiwanie i rozpoznawanie albo rozpoznawanie (łącznie 217 koncesji). Projekt ustawy przewiduje wielokrotną możliwość zmiany zakresu robót w obowiązujących koncesjach w ramach okresu, na jaki zostały one wydane oraz zmianę trwania ich długości – nie więcej niż na 3 lata. Należy założyć, że większość z obecnie obowiązujących – innych niż koncesje na poszukiwanie – koncesji węglowodorowych zostanie zmieniona (czasami niejednokrotnie) po wejściu w życie projektowanych zmian – korzystając z opisanych wyżej możliwości, więc ewentualne wskazane straty dla budżetu gmin oraz NFOŚiGW zostaną wyrównane. Dla przykładu: 100 koncesji na rozpoznawanie o powierzchni 1000 km^2 zmienionych po wejściu w życie projektowanych zmian oznacza wpływy łączne w wysokości 22,3 mln zł, z czego ponad 13,38 mln zł trafi do gmin, a ok. 8,92 mln zł – do NFOŚiGW. Ponadto po wejściu w życie projektowanych zmian będą wydawane również nowe koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, w których opłata koncesyjna będzie naliczana w odniesieniu do wykonywanej działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania i ma wynieść 210 zł za każdy kilometr kwadratowy.

Wynagrodzenie za użytkowanie górnicze

Zgodnie z obowiązującymi (i planowanymi) rozwiązaniami, wynagrodzenie to stanowi dochód budżetu państwa. Ma ono charakter cywilnoprawny. Wynagrodzenie za użytkowanie górnicze jest uiszczane corocznie, w okresie obowiązywania użytkowania górniczego (i co za tym idzie – obowiązywania koncesji). Wynagrodzenie z tytułu ustanowienia użytkowania górniczego w związku z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem węglowodorów ustala organ koncesyjny zgodnie z przyjętymi i opublikowanymi zasadami. Jego wysokość zależna jest m.in. od wielkości obszaru, jaki obejmuje koncesja. Wynagrodzenie z tytułu ustanowienia użytkowania górniczego w związku z wydobywaniem węglowodorów ze złoża składa się z dwóch części: stałej i zmiennej. Wynagrodzenie całkowite = część stała wynagrodzenia + część zmienna wynagrodzenia (obliczana jako procent należnej z tytułu wydobywania opłaty eksploatacyjnej za łączne wydobycie w roku poprzednim).

Dla węglowodorów dla obliczania części zmiennej wynagrodzenia stosuje się stawkę 50% opłaty eksploatacyjnej należnej za całkowite wydobycie w roku poprzednim.

Natomiast obecnie obowiązująca stawka opłaty eksploatacyjnej dla węglowodorów wynosi:

– 6,23 zł/1000 m^3 – dla gazu ziemnego wysokometanowego,
– 5,18 zł/1000 m^3 – dla gazu ziemnego zaazotowanego,
– 36,84 zł/t – dla ropy naftowej.

Wpływy budżetu państwa z tytułu ustanowienia użytkowania górniczego w ostatnich 6 latach dla wszystkich kopalin objętych własnością górniczą kształtują się następująco:
2008 r. – 18,1 mln zł,
2009 r. – 19,6 mln zł,
2010 r. – 18,3 mln zł,
2011 r. – 18,4 mln zł,
2012 r. – 3,3 mln zł, (spadek spowodowany wejściem w życie ustawy PGG i wprowadzeniem przetargów na nowe koncesje węglowodorowe),
2013 r. – 35,2 mln zł.

Zgodnie z przekazanym przez Ministerstwo Środowiska do Ministerstwa Finansów zestawieniem projektowanych dochodów budżetu państwa na rok 2014, który stanowił materiał do przygotowania ustawy budżetowej, zaplanowano wpływy z tytułu ustanowienia użytkowania górniczego na poziomie **48,980 mln zł** (projekt budżetu państwa na rok 2014 cz. 41, dział 710, rozdział 71095 par. 590).

Zwiększone planowane wpływy wynikają z obserwowanej w 2013 r. i przewidywanej w latach następnych zwiększonej dynamiki uzyskiwania wpływów z tego tytułu.

Opłata eksploatacyjna

Opłata eksploatacyjna, według przepisów obowiązującej ustawy PGG, stanowi dochód gminy, na obszarze której wydobywana jest kopalina (w 60%) i NFOŚiGW (40%). Przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na wydobywanie kopaliny ze złoża, wnosi opłatę eksploatacyjną, która jest ustalana jako iloczyn jej stawki oraz ilości kopaliny wydobytej ze złoża w okresie rozliczeniowym.

Obowiązujące obecnie stawki opłat eksploatacyjnych związanych z wydobywaniem węglowodorów zostaną podwyższone od 2016 r. z obecnych 6,23 zł do 24 zł za 1000 m^3 wydobytego gazu ziemnego wysokometanowego i z obecnych 5,18 zł do 20 zł za 1000 m^3 wydobytego gazu ziemnego zaazotowanego oraz z obecnych 36,84 zł do 50 zł za tonę wydobytej ropy naftowej.

Wejście w życie projektowanych zmian będzie oddziaływać na budżety organów samorządu terytorialnego wszystkich szczebli, generując na ich rzecz dodatkowe przychody od 2016 r. Stawki opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania węglowodorów wzrosną około czterokrotnie, a krąg podmiotów uprawnionych do ich pobierania zostanie rozszerzony. Wyjątkiem będą tzw. „złoża marginalne", w stosunku do których nie planuje się podwyższenia stawek opłat eksploatacyjnych.

Zgodnie z „Bilansem zasobów kopalin" na dzień 31 grudnia 2012 r.:

– obecnie eksploatowanych jest 179 złóż gazu ziemnego, z czego 57 eksploatowanych złóż zaliczono na potrzeby propozycji przedstawionej w projekcie ustawy do „złóż marginalnych" przyjmując, że produkcja w okresie rozliczeniowym związanym z wnoszeniem opłaty eksploatacyjnej wynoszącym 6 miesięcy jest mniejsza niż 500 tys. m^3 gazu ziemnego.

Wymienione złoża wyprodukowały **0,30% krajowego wydobycia gazu ziemnego w 2012 r.**, wynoszącego w sumie (łącznie dla gazu ziemnego wysokometanowego oraz gazu ziemnego pozostałego) 5619,68 mln m^3.

– obecnie eksploatowane są 63 złoża ropy naftowej, z czego 36 eksploatowanych złóż zaliczono na potrzeby propozycji przedstawionej w projekcie ustawy do „złóż marginalnych" przyjmując, że produkcja w okresie rozliczeniowym związanym z wnoszeniem opłaty eksploatacyjnej wynoszącym 6 miesięcy jest mniejsza niż 500 ton ropy naftowej.

Wymienione złoża wyprodukowały **18% krajowego wydobycia ropy naftowej w 2012 r.**, wynoszącego w sumie 663,18 tys. ton.

Projekt ustawy przewiduje następującą zmianę alokacji opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania węglowodorów **od 2016 r.**: gminy – 60%, powiaty – 15%, województwa – 15%, NFOŚiGW – 10% wpływów z opłaty eksploatacyjnej. Oznaczać to będzie (nawet w sytuacji utrzymania wielkości wydobycia gazu i ropy w Polsce na niezmienionym poziomie w stosunku do 2011 r.) zupełnie nowe źródło przychodów dla powiatów i województw, prawie czterokrotny wzrost przychodów gmin z tytułu opłaty eksploatacyjnej, natomiast przychody NFOŚiGW przejściowo ulegną zmniejszeniu o około 3,8 mln zł w 2016 r., natomiast przewidywane zwiększenie wydobycia w następnych latach sprawi, że wpływy NFOŚiGW zostaną wyrównane.

Dochody za rozporządzanie informacją geologiczną

Zgodnie z obowiązującymi (i planowanymi) rozwiązaniami, wpływy te stanową dochód budżetu państwa. Mają one charakter cywilnoprawny. Art. 100 ust. 2 ustawy PGG, reguluje zasady odpłatnego korzystania z informacji geologicznej, do której prawa przysługują

Skarbowi Państwa: w szczególności w celu wykonywania działalności w zakresie wydobywania kopalin ze złóż, podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji oraz podziemnego składowania odpadów, w zakresie, w jakim wymagane jest pozwolenie wodnoprawne oraz w sytuacji, gdy następuje uszkodzenie, zniszczenie bądź zużycie próbki geologicznej. Określenia wynagrodzenia za korzystanie z informacji geologicznej dokonuje się na podstawie wyceny, która podlega weryfikacji. Szczegółowe warunki i tryb korzystania z informacji geologicznej określone są w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2011 r. w sprawie korzystania z informacji geologicznej za wynagrodzeniem (Dz. U. Nr 292, poz. 1724).

Wpływy budżetu państwa z tytułu rozporządzania informacją górniczą w ostatnich 6 latach dla wszystkich informacji geologicznych, z których korzysta się za wynagrodzeniem kształtują się następująco:
2008 r. – 16,593 mln zł,
2009 r. – 26, 177 mln zł,
2010 r. – 25, 865 mln zł,
2011 r. – 66, 868 mln zł,
2012 r. – 33,579 mln zł (spadek w stosunku do roku 2011 związany z wejściem z w życie nowej ustawy PGG i koniecznością wszczęcia nowych procedur weryfikacyjnych dla złożonych wniosków),
2013 r. – 36,5 mln zł.
Zgodnie z przekazanym przez Ministerstwo Środowiska do Ministerstwa Finansów zestawieniem projektowanych dochodów budżetu państwa na rok 2014, który stanowił materiał do przygotowania ustawy budżetowej, zaplanowano wpływy z tytułu korzystania z informacji geologicznej na poziomie **41,0 mln zł** (projekt budżetu państwa na rok 2014 cz. 41, dział 710, rozdział 71095 par. 750).

Zwiększone planowane wpływy wynikają z obserwowanej w 2013 r. i przewidywanej w latach następnych zwiększonej dynamiki uzyskiwania wpływów z tego tytułu.

3.1.1. Scenariusze wpływu proponowanych regulacji na sektor finansów publicznych

Biorąc pod uwagę obecny stan rozpoznania niekonwencjonalnych złóż węglowodorów, należy stwierdzić, iż nie można w sposób odpowiedzialny przewidzieć, jak w przyszłości będzie kształtowało się wydobycie gazu ziemnego i ropy naftowej ze źródeł niekonwencjonalnych.

Obecnie trwają prace rozpoznawcze, od 2010 r. zostało wykonanych 57 otworów na złożach niekonwencjonalnych, a w trakcie wiercenia albo w fazie przygotowania do wiercenia w najbliższych tygodniach jest 7 kolejnych otworów. Zgodnie z aktualnymi zobowiązaniami przedsiębiorców, do 2021 r. powinno zostać wykonanych ok. 100 otworów obligatoryjnych i ponad 300 opcjonalnych (liczby te mogą ulec zmianie, w związku z trwającymi postępowaniami administracyjnymi zmierzającymi do zmian w udzielonych koncesjach).

W związku z powyższym, w dalszej części niniejszej Oceny skutków regulacji nie będą przedstawiane hipotetyczne wyliczenia dotyczące spodziewanych skutków finansowych związanych z eksploatacją niekonwencjonalnych złóż węglowodorów, bowiem na tym etapie obarczone byłyby one błędem.

Należy jednakże przypomnieć, iż profil produkcji z odwiertu na złożu niekonwencjonalnym, zgodnie z doświadczeniami amerykańskimi, jest odmienny od profilu produkcji ze złoża konwencjonalnego. Na złożu niekonwencjonalnym, największy przypływ gazu ziemnego obserwuje się w pierwszej fazie eksploatacji, a w dłuższym okresie stabilizuje się ona na znacznie niższym poziomie.

Lata	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
% wydobycia	25%	12%	6%	4%	4%	4%	4%	3%	3%	3%	3%	2%	2%	2%	2%

Tabela 8. Założony profil wydobycia gazu ziemnego z pojedynczego odwiertu (złoże niekonwencjonalne) w pierwszych 15 latach. Założony profil wydobycia nie sumuje się do 100% w przeciągu 15 lat (w złożu pozostają zasoby). Założenia: Ministerstwo Środowiska.

Taka charakterystyka profilu wydobywania determinuje również dynamikę ponoszonych przez przedsiębiorców nakładów, jak również dynamikę wpływów publicznoprawnych, np. z tytułu opłaty eksploatacyjnej, która – w odniesieniu do pojedynczego złoża – może być wyższa w pierwszym okresie eksploatacji i stopniowo obniżać się w miarę upływu czasu. Oznacza to, że opłacalność działalności gospodarczej polegającej na wydobywaniu węglowodorów ze złóż niekonwencjonalnych uwarunkowana będzie możliwością wiercenia dużej liczby otworów w krótkich odstępach czasu, przy możliwie ograniczonej zmianie lokalizacji wiertni (bez przenoszenia infrastruktury towarzyszącej wiertni, np. otworów lateralnych wierconych z jednego otworu pionowego albo sąsiadujących lokalizacji wiertni).

Należy również wspomnieć o konieczności poniesienia przez przedsiębiorców wysokich nakładów na rozpoznawanie oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż niekonwencjonalnych typu „shale gas” w Polsce. Dotychczas rozpoznane warunki geologiczne na obszarze

północnej oraz południowo-wschodniej Polski wskazują dużą głębokość zalegania najbardziej perspektywicznych formacji łupkowych, znacznie przekraczającą głębokości notowane w Ameryce Północnej. Może to oznaczać zmniejszenie potencjalnej opłacalności wydobywania węglowodorów ze złóż niekonwencjonalnych w Polsce w porównaniu do innych krajów. Ustawa PGG ze względu na charakter zagadnień regulowanych tym aktem prawnym, nie jest miejscem do proponowania rozwiązania wskazanego zagadnienia, tym niemniej w perspektywie dalszych prac nad ostatecznym systemem regulacyjnym dotyczącym węglowodorów, w szczególności systemem opodatkowania działalności górniczej, należy w przyszłości rozważyć zastosowanie adekwatnych dla rozwiązania tego problemu instrumentów fiskalnych.

Przedstawione dalej obliczenia będą miały odniesienie tylko do węglowodorów wydobywanych ze złóż konwencjonalnych.

3.1.2. Wysokość opłaty eksploatacyjnej od wydobywania węglowodorów, przy założeniu utrzymania poziomu wydobywania z roku 2012

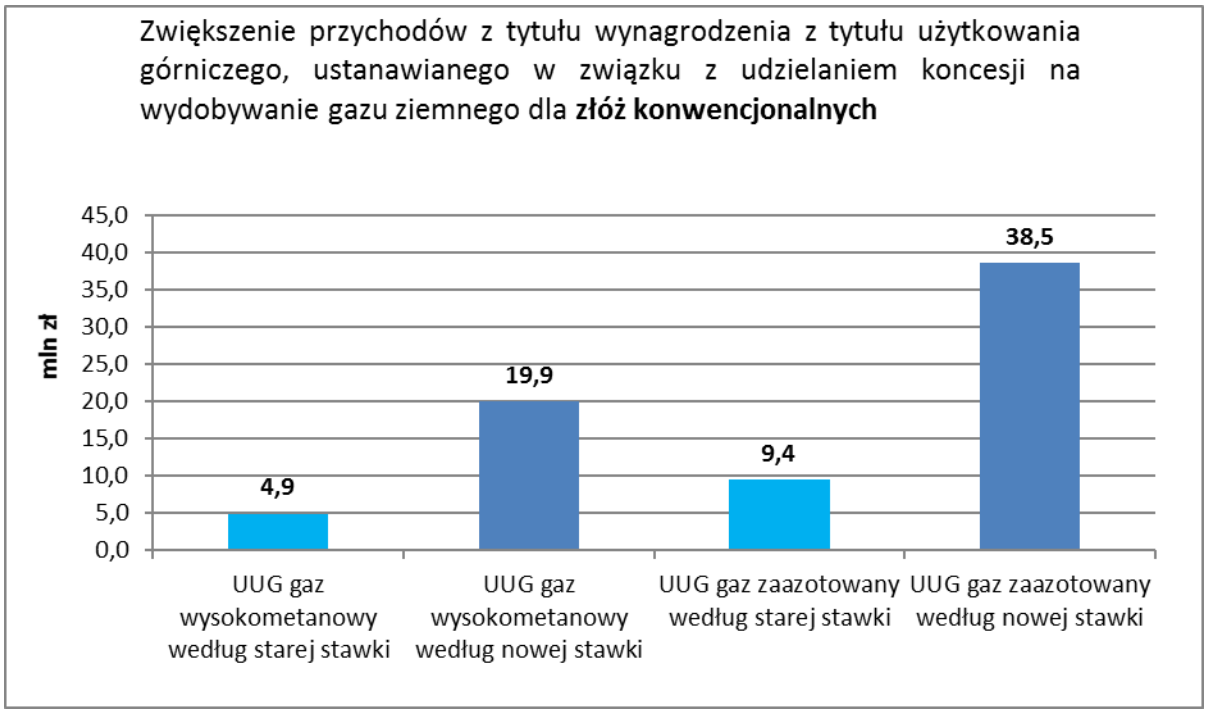
3.1.2.1. Gaz ziemny

Na wykresie 1 zilustrowano przychody z opłaty eksploatacyjnej pobieranej w Polsce od wydobywanego gazu ziemnego przy wielkości wydobycia w 2012 r., tzn. bez wydobycia ze złóż niekonwencjonalnych. Wydobycie w 2012 r. wynosiło 5,62 mld m^3 (1,67 mld m^3 gazu ziemnego wysokometanowego oraz 3,95 mld m^3 gazu ziemnego zaazotowanego) – jest to wielkość odpowiadająca 4,6 mld m^3 w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy.

Obliczeń dokonano dla poziomu stawki opłaty eksploatacyjnej wynikającej z ustawy PGG i mającej zastosowanie w 2012 r. dla gazu wysokometanowego w wysokości 5,89 zł/1000 m^3 i dla gazu zaazotowanego w wysokości 4,89 zł/1000 m^3, a także – w celu porównania – dla proponowanych w projekcie ustawy wysokości opłaty eksploatacyjnej na poziomie 24 zł/1000 m^3 dla gazu wysokometanowego i 20 zł/1000 m^3 dla gazu zaazotowanego. Przyjęto również proponowany w projekcie ustawy nowy podział wpływów z opłaty eksploatacyjnej, który ma mieć zastosowanie od 2016 r.

Wykres 1. Zwiększenie dotychczasowych przychodów z opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania gazu ziemnego ze złóż konwencjonalnych – dotychczasowe i nowe stawki opłaty eksploatacyjnej.

Na wykresie 2 zilustrowano wzrost przychodów z wynagrodzeń z tytułu użytkowania górniczego, ustanawianego w związku z udzielaniem koncesji na wydobywanie gazu ziemnego. Na potrzeby obliczeń przyjęto tylko zmianę części zmiennej wynagrodzenia za ustanowienie użytkowania górniczego (50% wysokości stawki eksploatacyjnej).

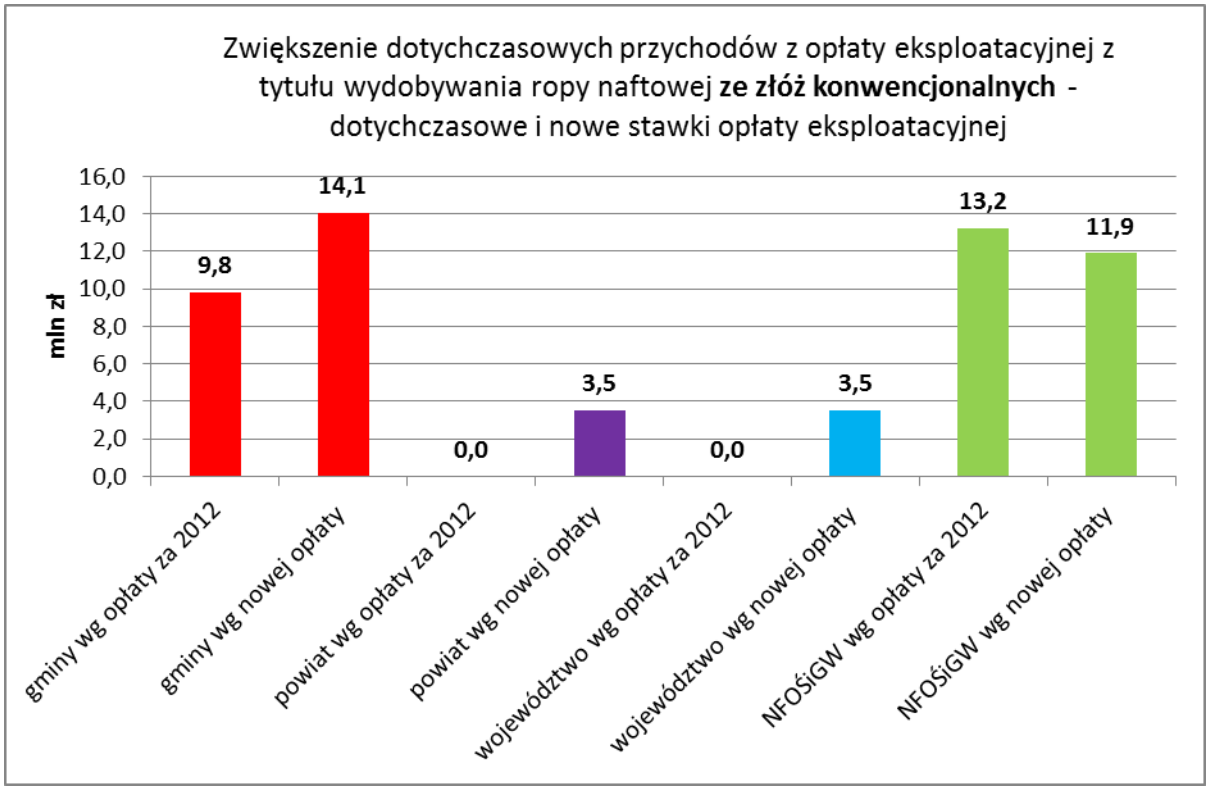


Wykres 2. Zwiększenie przychodów z tytułu wynagrodzenia z tytułu użytkowania górniczego, ustanawianego w związku z udzieleniem koncesji na wydobywanie gazu ziemnego dla złóż konwencjonalnych.

3.1.2.2. Ropa naftowa

Projekt ustawy przewiduje zwiększenie stawki opłaty eksploatacyjnej z obecnych 36,84 zł/tonę[2] do 50 zł/tonę wydobytej ropy naftowej, które ma nastąpić od 2016 r.

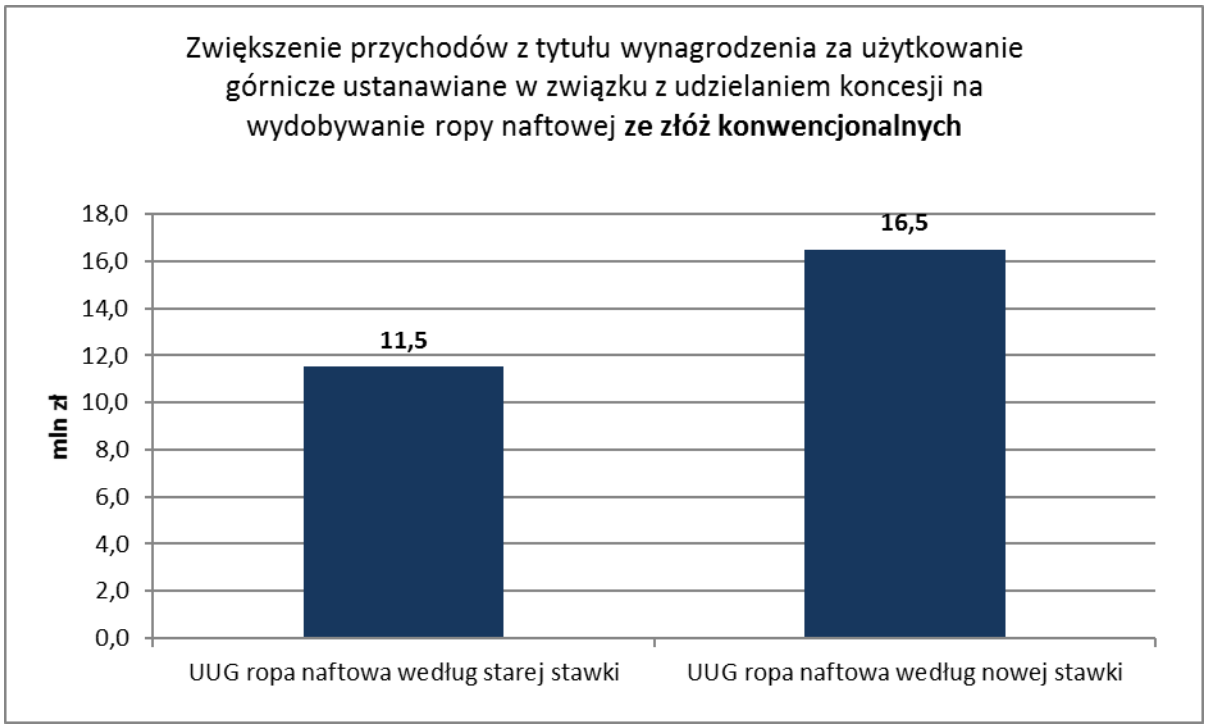
Wykres 3 ilustruje wzrost przychodów z opłaty eksploatacyjnej od wydobycia ropy naftowej przy założeniu wielkości wydobycia na poziomie 2012 r. (663 tys. ton) i nowej stawki opłaty eksploatacyjnej wynoszącej zgodnie z projektem ustawy – 50 zł/tonę, która po wniesieniu autopoprawki ma mieć zastosowanie od 2016 r.



Wykres 3. Zwiększenie dotychczasowych przychodów z opłaty eksploatacyjnej z tytułu wydobywania ropy naftowej ze złóż konwencjonalnych – dotychczasowe i nowe stawki opłaty eksploatacyjnej.

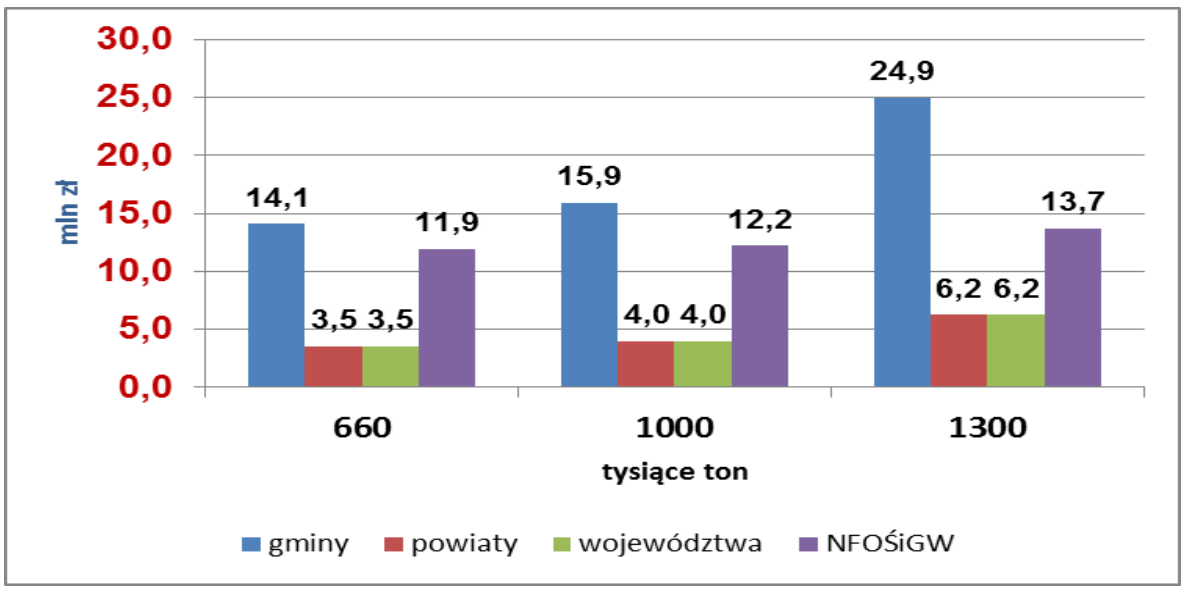
Na wykresie 4 zilustrowano wzrost przychodów z wynagrodzeń z tytułu użytkowania górniczego ustanawianego w związku z udzielaniem koncesji na wydobywanie dla wydobycia ropy naftowej. Na potrzeby obliczeń przyjęto tylko zmianę części zmiennej wynagrodzeń za użytkowanie górnicze (50% wysokości stawki eksploatacyjnej).

[2] 1 tona ropy naftowej = 7,26 baryłki ropy naftowej (Źródło: Raport roczny POPiHN 2010)



Wykres 4. Zwiększenie przychodów z tytułu wynagrodzenia za użytkowanie górnicze ustanawiane w związku z udzielaniem koncesji na wydobywanie ropy naftowej ze złóż konwencjonalnych.

Na wykresie 5 przedstawiono szacunkowe wpływy z opłaty eksploatacyjnej dla różnych wielkości wydobywania ropy naftowej – założono, że wzrost wydobycia będzie następował tylko na lądzie – warianty 1 mln ton/rocznie i 1,3 mln ton/rocznie (podwojenie obecnego poziomu wydobycia) oraz że nowa stawka opłaty eksploatacyjnej wynosić będzie 50 zł/tonę (nie zakładano wzrostu opłaty o poziom inflacji).



Wykres 5. Szacunkowe wpływy z opłaty eksploatacyjnej dla różnych wielkości wydobywania ropy naftowej.

3.1.3. Nowe zadania Ministra Środowiska oraz organów nadzoru górniczego i inspekcji ochrony środowiska

Przedstawiony projekt ustawy przewiduje nałożenie nowych zadań na Ministra Środowiska będącego dotychczas jedynie organem koncesyjnym. Nowe zadania to:

1. Prowadzenie postępowania kwalifikacyjnego dla podmiotów zainteresowanych działalnością w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż, a także prowadzenie wykazu podmiotów kwalifikowanych odrębnie dla podmiotów ubiegających się o koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóża węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złoża, a także koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża samodzielnie lub jako operator oraz podmiotów ubiegających się o koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złoża, a także koncesję na wydobywanie węglowodorów za złoża wspólnie z innymi podmiotami.
2. Nadzór geologiczny, czyli monitoring wykonywania zobowiązań koncesyjnych związanych z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż węglowodorów oraz wydobywaniem węglowodorów ze złóż. Zadanie to oznacza konieczność zaangażowania znacznych i wysoko wykwalifikowanych zasobów ludzkich w nadzorowanie prawidłowego wykonywania zobowiązań koncesyjnych (np. przestrzegania harmonogramu robót geologicznych), przekazywania danych geologicznych (np. rdzeni, próbek) oraz informacji geologicznej do organu koncesyjnego i państwowej służby geologicznej.
3. Prowadzenie postępowań przetargowych w odniesieniu do węglowodorów oraz postępowań w trybie *open door* dla pozostałych kopalin objętych własnością górniczą Skarbu Państwa, uzyskiwanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przypadku ogłoszenia z urzędu postępowania przetargowego w związku z udzieleniem koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża oraz monitoring informacji o gospodarowaniu złożami. Prawidłowe wykonywanie tych zadań przesądzi o powodzeniu wprowadzanego systemu koncesyjnego, w którym wszystkie nowe koncesje węglowodorowe muszą być udzielone w drodze przetargu. Odpowiednia obsada kadrowa musi zapewnić sprawne prowadzenie wszystkich wymaganych czynności. Przykładowo – uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla udzielenia koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża jest procesem skomplikowanym i długotrwałym – konieczne jest określenie parametrów środowiskowych planowanego przedsięwzięcia, często dokonanie

inwentaryzacji przyrodniczej w terenie oraz specjalistyczna wiedza. Istotne jest również zapewnienie odpowiedniego poziomu wynagrodzeń, szczególnie ze względu na wysokie ryzyko narażenia na korupcję.

4. Prowadzenie obsługi administracyjno-prawnej oraz analiz ekonomicznych i badania doświadczenia oraz dotychczasowych osiągnięć dla działalności związanej z udzielaniem, wygaszaniem, przekształcaniem i przenoszeniem dotychczas obowiązujących oraz nowo udzielanych koncesji. Należy zauważyć, że wprowadzane zmiany ograniczą możliwość przechodzenia koncesji w drodze sukcesji generalnej na inne podmioty, do czego dotychczas dochodziło często i fakty takie pozostawały poza kontrolą organu koncesyjnego. Proces ten będzie obecnie pod pełną kontrolą organu koncesyjnego, co angażuje zasoby ludzkie.

W tabeli 9 przedstawiono stan zatrudnienia w Ministerstwie Środowiska (w tym w Departamencie Geologii i Koncesji Geologicznych) na koniec 2013 r.

	etaty*	osoby**
Ogółem Ministerstwo Środowiska	473,2	482
Departament Geologii i Koncesji Geologicznych	39	39

Tabela 9. Stan zatrudnienia w Ministerstwie Środowiska, w tym w Departamencie Geologii i Koncesji Geologicznych na koniec 2013 r.

* stan zatrudnienia w MŚ w przeliczeniu na pełny wymiar czasu pracy

** z uwzględnieniem osób na urlopach bezpłatnych, macierzyńskich oraz zatrudnionych na zastępstwo

Szacowane dodatkowe zatrudnienie związane z nadaniem Ministrowi Środowiska dodatkowych kompetencji wynikających z przedstawionych wyżej zadań kształtowało się będzie tak jak przedstawiono w tabeli 10.

	Nowe etaty w MŚ
1 rok	20
2 rok	20
RAZEM	**40**

Tabela 10. Szacowane dodatkowe zatrudnienie w Ministerstwie Środowiska w związku z realizacją zwiększonych zadań.

Planowany w ciągu następnych 2 lat wzrost zatrudnienia w Ministerstwie Środowiska jest podyktowany koniecznością sprawnej obsługi wnioskodawców i utworzenia profesjonalnego nadzoru geologicznego, który zapewni prawidłowe wykonywanie koncesji, nadzór nad działalnością koncesjonariuszy (w tym kontrolę wykonywania koncesji), organizację planowanych przetargów, a także udzielenia koncesji w trybie *open door* – dla kopalin objętych własnością górniczą innych niż węglowodory. Należy zauważyć, że po wejściu

w życie proponowanych rozwiązań prawnych będzie można oczekiwać znacznej liczby wniosków o przekształcenie koncesji wydanych na dotychczasowych zasadach w nowe koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża. Jednocześnie planowany proces zatrudniania jest rozłożony na 2 lata, zgodnie z przewidywanym wzrostem potrzeb. Kluczowy dla działania Ministra Środowiska wykonującego zadania nadzoru geologicznego będzie początek działalności, więc w pierwszym roku planuje się największy jednorazowy nabór pracowników. Pozwoli to szybko rozpocząć procedury przetargowe, a także obsługę obecnych i nowych koncesjonariuszy.

Trzeba również stwierdzić, że obecny skład osobowy Ministerstwa Środowiska jest w pełni wykorzystany do obecnie wykonywanych zadań i nie ma możliwości dołożenia nowych funkcji bez zwiększenia zatrudnienia. Dodatkowo w 2012 r. przeprowadzona została redukcja zatrudnienia w komórkach organizacyjnych Ministerstwa Środowiska, w wyniku której zwolnionych zostało 18 osób, co stanowiło 3,5% całkowitego stanu zatrudnienia w 2012 r.

Ministerstwo Środowiska nie dysponuje również wolnymi środkami finansowymi na wynagrodzenia, co potwierdza sprawozdanie Rb-28 za 2013 r. Wydatki Ministerstwa Środowiska w paragrafach na wynagrodzenia (część: Środowisko) są zrealizowane w stosunku do planu rocznego w 99%.

Pamiętać należy, że obecnie nad prowadzeniem spraw związanych z wydawaniem, zmianą, przenoszeniem koncesji węglowodorowych w Ministerstwie Środowiska pracuje bezpośrednio jedynie siedem osób, a szczupłość kadr wynika z braku funduszy na zatrudnienie nowych pracowników, braku możliwości pozyskania fachowców. Departament Geologii i Koncesji Geologicznych, oprócz spraw dotyczących koncesjonowania węglowodorów wykonuje inne zadania Ministra Środowiska dotyczące geologii, jak koncesjonowanie innych kopalin objętych własnością górniczą Skarbu Państwa, sprawami hydrogeologii i geologii inżynierskiej, rozporządzaniem informacją geologiczną, przeprowadzaniem egzaminów kwalifikacyjnych na uprawnienia geologiczne czy nadzorem nad jednostkami podległymi Ministra Środowiska (Wyższy Urząd Górniczy, Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy). Należy stwierdzić, że obecna formuła działania organu koncesyjnego wyczerpała się.

Maksymalne szacunkowe koszty poniesione przez budżet państwa na funkcjonowanie nadzoru geologicznego w ramach Ministerstwa Środowiska powinny kształtować się na poziomie zaprezentowanym w tabeli 11.

Koszty [PLN]	I rok	II rok	III rok	IV rok	V rok	VI rok	VII rok	VIII rok	IX rok	X rok
koszty osobowe	1 737 120	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240
koszt transportu, delegacji	400 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000
szkolenia, usługi obce, inne	100 000	200 000	200 000	200000	200 000	200 000	200 000	200000	200 000	200 000
razem koszty	**2 237 120**	**4 474 240**	**4 474 240**	**4 474 240**	**4 474 240**	**4 474 240**	**4 474 240**	**4 474 240**	**4 474 240**	**4 474 240**

Tabela 11. Maksymalne szacunkowe koszty funkcjonowania nadzoru geologicznego w ramach Ministerstwa Środowiska.

W obliczeniach oprócz wzrostu zatrudnienia przedstawionego w tabeli 10. założono:

- całkowite średniomiesięczne koszty pracy na poziomie 7238 zł/etat (dane z 2013 r. – dotyczą części budżetu: Środowisko),
- konieczność zapewnienia środków na delegacje związane z kontrolą wykonywania koncesji (przyjęto, w roku każdy nowy pracownik spędzi 20 dni na delegacji, a koszty transportu, zakwaterowania i diet ustalono na 1000 zł/osobodzień). Biorąc pod uwagę, że najczęstsza lokalizacja wiertni znajduje się w oddalonych od głównych ośrodków miejskich i węzłów komunikacyjnych miejscach, należy przewidzieć środki na dojazd oraz na diety dla pracowników i środki na zakwaterowanie. Zakładając, że dojazd samochodem osobowym na jedną lokalizację wraz z powrotem wyniesie ok. 700 km (wizyta w zakładzie górniczym, weryfikacja dokumentów i oświadczeń w gminie, starostwie itp.) i przyjmując obowiązującą stawkę dla rozliczania kosztów przejazdu samochodem w celach służbowych na ok. 0,90 zł/km, sama podróż powinna kosztować ok. 630 zł. Doliczyć należy również koszty zakwaterowania dla jednej osoby, przyjęte na sumę 200 zł/doba oraz diety według obowiązujących stawek. Zakłada się, że kontrola, w zależności od potrzeb, może trwać nawet kilka dni,
- ze względu na konieczność zapewnienia profesjonalnej obsługi wnioskodawców, przewidziano również przeznaczenie środków finansowych na szkolenia dla nowo zatrudnionych oraz obecnych pracowników Ministerstwa Środowiska.

Projektowana ustawa zakłada również, że organy nadzoru górniczego (dyrektorzy Okręgowych Urzędów Górniczych i Prezes Wyższego Urzędu Górniczego) oraz inspektorzy ochrony środowiska uzyskają nowe uprawnienia. Dotyczą one zwiększenia uprawnień kontrolnych nad działalnością w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania

węglowodorów poprzez wyłączenie ograniczeń związanych z kontrolą działalności gospodarczej dla przedsiębiorców wykonujących działalność w zakresie poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania kopalin objętych własnością górniczą Skarbu Państwa lub podmiotów wykonujących powierzone czynności w ruchu zakładu górniczego albo zakładu wykonującego roboty geologiczne. Oznacza to, że inspektorzy nadzoru górniczego oraz ochrony środowiska będą mogli bez ograniczeń wykonywać kontrole, a częstotliwość i skuteczność tych kontroli zwiększy się. Umożliwienie podjęcia czynności kontrolnych w zakładach górniczych bez wcześniejszego zawiadomienia przedsiębiorcy o zamiarze wszczęcia kontroli, stwarzać będzie realne warunki do podniesienia skuteczności i efektywności takiej kontroli, m.in. w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy, bezpieczeństwa powszechnego, ochrony środowiska i gospodarki złożem.

Wykonywanie kontroli bez ograniczeń wynikających z ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (bez zawiadomienia) umożliwi objęcie kontrolą stanu rzeczywistego warunków prowadzenia robót górniczych i geologicznych, z uwzględnieniem występujących zagrożeń naturalnych i technicznych w kontrolowanych zakładach, jak również skuteczność stosowanej profilaktyki związanej z eliminowaniem tych zagrożeń.

Ponadto, mając na uwadze strategiczne znaczenie dla państwa złóż objętych własnością górniczą, złoża te powinny podlegać szczególnemu nadzorowi przez właściwe organy administracji rządowej. Podniesienie skuteczności i efektywności kontroli organów nadzoru górniczego w tym obszarze, będzie miało realny wpływ na proces prawidłowego zagospodarowania złóż, co leży w interesie Skarbu Państwa, jak również szeroko rozumiane bezpieczeństwo oraz ochronę środowiska.

Należy nadmienić, że proponowane wyłączenie stosowania przepisów ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej nie narusza istoty tej ustawy, gdyż kontrole realizowane przez organy nadzoru górniczego nie obejmują działalności gospodarczej przedsiębiorców w pełnym jej zakresie, lecz jedynie wybrane, techniczne aspekty odnoszące się głównie do bezpieczeństwa i higieny pracy, ochrony środowiska oraz racjonalnej gospodarki złożem.

Ponadto organom nadzoru górniczego projekt ustawy powierza nowe zadania: ustalanie opłaty podwyższonej za działalność wykonywaną bez koncesji, opiniowanie projektów zagospodarowania złóż.

W związku z powyższym przewidywane jest zwiększenie zatrudnienia w urzędach obsługujących organy nadzoru górniczego (Okręgowe Urzędy Górnicze oraz Wyższy Urząd Górniczy).

Szacowane dodatkowe zatrudnienie związane z nadaniem organom nadzoru górniczego dodatkowych kompetencji wynikających z przedstawionych wyżej zadań kształtowało się będzie tak jak przedstawiono w tabeli 12.

	Nowe etaty w OUG i WUG
1 rok	**20**
RAZEM	**20**

Tabela 12. Szacowane dodatkowe zatrudnienie w Okręgowych Urzędach Górniczych oraz w Wyższym Urzędzie Górniczym w związku z realizacją zwiększonych zadań.

Szacowane koszty poniesione przez budżet państwa na funkcjonowanie nadzoru górniczego w ramach Okręgowych Urzędów Górniczych oraz Wyższego Urzędu Górniczego powinny kształtować się na poziomie zaprezentowanym w tabeli 13.

Koszty [PLN]	**I rok**	**II rok**	**III rok**	**IV rok**	**V rok**	**VI rok**	**VII rok**	**VIII rok**	**IX rok**	**X rok**
koszty osobowe	1 836 768	1 836 768	1 836 768	1 836 768	1 836 768	1 836 768	1 836 768	1 836 768	1 836 768	1 836 768
koszt transportu, delegacji	1 548 000	1 548 000	1 548 000	1 548 000	1 548 000	1 548 000	1 548 000	1 548 000	1 548 000	1 548 000
szkolenia, usługi obce, inne	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000
razem koszty	**3 584 768**	**3 584 768**	**3 584 768**	**3 584 768**	**3 584 768**	**3 584 768**	**3 584 768**	**3 584 768**	**3 584 768**	**3 584 768**

Tabela 13. Szacunkowe koszty funkcjonowania nadzoru górniczego.

W obliczeniach oprócz wzrostu zatrudnienia przedstawionego w tabeli 12 założono:

- całkowite średniomiesięczne koszty pracy pracownika inspekcyjno-technicznego na poziomie 7653,20 zł/etat (dane z 2013 r. – dotyczą części budżetu: Wyższy Urząd Górniczy),
- konieczność zapewnienia środków na delegacje związane z kontrolą przedsiębiorców oraz podmiotów wykonujących powierzone im przez przedsiębiorców czynności w ruchu zakładu górniczego oraz zakładu wykonującego roboty geologiczne (przyjęto, że w roku każdy nowy pracownik Okręgowego Urzędu Górniczego (16 pracowników) wykona 86 roboczodniówek kontrolno-nadzorczych, a nowy pracownik Wyższego Urzędu Górniczego (4 pracowników) wykona 43 roboczodniówki kontrolno-nadzorcze; z kolei koszty transportu, zakwaterowania i diet ustalono na 1000 zł/osobodzień). Biorąc pod uwagę, że najczęstsza lokalizacja wiertni znajduje się w oddalonych od głównych ośrodków miejskich i węzłów komunikacyjnych miejscach, należy przewidzieć środki na dojazd oraz na diety dla pracowników i środki na zakwaterowanie. Zakładając, że dojazd

samochodem osobowym na jedną lokalizację wraz z powrotem wyniesie ok. 700 km (wizyta w zakładzie górniczym, weryfikacja dokumentów i oświadczeń w gminie, starostwie itp.) i przyjmując obowiązującą stawkę dla rozliczania kosztów przejazdu samochodem w celach służbowych na ok. 0,90 zł/km, sama podróż powinna kosztować ok. 630 zł. Doliczyć należy również koszty zakwaterowania dla jednej osoby, przyjęte na sumę 200 zł/doba oraz diety według obowiązujących stawek. Kontrola, w zależności od potrzeb, może trwać nawet kilka dni,

- ze względu na konieczność zapewnienia profesjonalnego wykonywania czynności administracyjnoprawnych, eksperckich oraz kontrolnych, przewidziano również przeznaczenie środków finansowych m.in. na szkolenia dla nowo zatrudnionych oraz obecnych pracowników Okręgowych Urzędów Górniczych oraz Wyższego Urzędu Górniczego (łącznie ok. 300 etatów).

Wyższy Urząd Górniczy nie dysponuje również wolnymi środkami finansowymi na wynagrodzenia, co potwierdza sprawozdanie Rb-28 za 2013 r.; wydatki Wyższego Urzędu Górniczego w paragrafach na wynagrodzenia (część Wyższy Urząd Górniczy) są zrealizowane w stosunku do planu rocznego w 99,96%.

3.1.4. Przejmowanie gruntów będących we władaniu Agencji Nieruchomości Rolnych

Zgodnie z proponowanymi rozwiązaniami przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża będzie mógł wystąpić do Prezesa Agencji Nieruchomości Rolnych (ANR) o udostępnienie gruntów niezbędnych do realizacji inwestycji związanych z rozpoznawaniem i wydobywaniem złóż węglowodorów. Tym samym ANR, a w konsekwencji tego – budżet państwa, może odnotować zmniejszenie wpływów ze sprzedaży nieruchomości. Szacunkowe niezrealizowane przychody w zależności od zakładanego scenariusza (prosty lub linearny) ANR zilustrowano w tabelach 14 i 15.

	I rok	**II rok**	**III rok**	**IV rok**	**V rok**	**VI rok**	**VII rok**	**VIII rok**	**IX rok**	**X rok**
liczba odwiertów	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
liczba odwiertów na 1 wiertnię	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
ilość ha na 1 wiertnię wraz z gruntami pod infrastrukturę liniową	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
wskaźnik ilości ha państwowych w stosunku do prywatnych	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

cena za 1 ha [mln zł]	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
utracone przychody ANR [mln zł]	**0,5**	**0,5**	**0,5**	**0,5**	**0,5**	**0,5**	**0,5**	**0,5**	**0,5**	**0,5**

Tabela 14. Szacunkowe niezrealizowane przychody ANR ze względu na udostępnienie gruntów niezbędnych do realizacji inwestycji związanych z wydobywaniem węglowodorów – **scenariusz zakłada stały wzrost liczby odwiertów w każdym kolejnym roku**.

	I rok	**II rok**	**III rok**	**IV rok**	**V rok**	**VI rok**	**VII rok**	**VIII rok**	**IX rok**	**X rok**
liczba odwiertów	20	30	50	80	120	170	230	300	380	300
liczba odwiertów na 1 wiertnię	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
ilość ha na 1 wiertnię wraz z gruntami pod infrastrukturę liniową	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
wskaźnik ilości ha państwowych w stosunku do prywatnych	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
cena za 1 ha [mln zł]	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
utracone przychody ANR [mln zł]	**0,25**	**0,375**	**0,625**	**1**	**1,5**	**2,125**	**2,875**	**3,75**	**4,75**	**3,75**

Tabela 15. Szacunkowe niezrealizowane przychody ANR ze względu na udostępnienie gruntów niezbędnych do realizacji inwestycji związanych z wydobywaniem węglowodorów – **scenariusz zakłada zwiększającą się liczbę odwiertów w latach 1–9 i spadek w roku 10 do poziomu z roku 8.**

Większa część z gruntów (dotyczy np. gruntów potrzebnych do wykonania prac geofizycznych, gruntów, przez które przechodziły będą gazociągi kopalniane) będą mogły zostać zwrócone we władanie ANR po dokonaniu na nich stosownych inwestycji.

3.2. Analiza wpływu aktu normatywnego na rynek pracy

Dopuszczenie prowadzenia działalności polegającej na wykonywaniu badań geofizycznych z wierceniami o głębokości do 100 m bez obowiązku uzyskania koncesji powinno dać pozytywny impuls do rozwoju tej branży, a poprzez to spowodować zwiększenie zatrudnienia w przedsiębiorstwach prowadzących działalność w ww. zakresie. Przedstawione projektem ustawy rozwiązania w sferze polityki koncesyjnej polegające m.in. na uwolnieniu spod regulacji kwestii prowadzenia badań geofizycznych oraz umożliwiających planowanie wydobycia w długim horyzoncie czasowym, w połączeniu z wprowadzeniem ułatwień inwestycyjnych (kwestie wprowadzania udokumentowanych złóż do gminnych dokumentów planistycznych, ułatwienia w dostępie do gruntów w zarządzie ANR niezbędnych do wykonywania działalności koncesjonowanej), powinny umożliwić rozwój sektora poszukiwań i wydobycia, a dzięki temu zwiększyć liczbę miejsc pracy w tym sektorze gospodarki w Polsce.

Odnosząc się do kwestii nowych miejsc pracy związanych z rozwojem przemysłu poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów, należy stwierdzić, że w odniesieniu do lokalnego rynku pracy (w regionach objętych działalnością poszukiwawczo-wydobywczą) można spodziewać się wzrostu zatrudnienia w sektorze usług niespecjalistycznych. W odniesieniu do globalnego wpływu na zatrudnienie w Polsce, wzrostu zatrudnienia można przewidywać w specjalistycznych przedsiębiorstwach związanych z usługami na rzecz geologii i górnictwa: w firmach geodezyjnych, geofizycznych, wiertniczych i górniczych usług specjalistycznych o ponadlokalnym profilu działalności.

Obecnie brak dokładnych danych dla Polski, natomiast dostępne raporty instytucji analitycznych[3] wskazują, że w zależności od przyjętego wariantu:

– w scenariuszu umiarkowanego wzrostu mogą powstać nowe miejsca pracy (2,2 tys. osób w podokresie 2012–2018 oraz 6,1 tys. w latach 2019–2025); w wyniku efektów pośrednich dodatkowe zatrudnienie powstanie w innych sektorach gospodarki (niecałe 10 tys. w latach 2012–2018 oraz kolejne 48 tys. w latach 2019–2025),

– w scenariuszu zwiększonych bezpośrednich inwestycji zagranicznych inwestycje w poszukiwanie i wydobywanie węglowodorów ze złóż niekonwencjonalnych stworzą dodatkowe miejsca pracy (9,1 tys. osób w okresie 2019–2025), a poprzez efekty pośrednie – kolejne 58 tys.,

– w scenariuszu przyspieszonego rozwoju, łączny przyrost liczby pracujących w okresie 2019–2025 będzie wyższy średnio w roku o 219 tys. osób niż w scenariuszu bazowym, w tym o 15 tys. bezpośrednio w związku z poszukiwaniem i wydobyciem gazu łupkowego.

Nowe regulacje w założeniu mają dać również impuls dla inwestorów zagranicznych, dla których stabilne, długoterminowe warunki inwestowania mogą być czynnikiem przesądzającym o decyzji inwestycyjnej. Z tego powodu projekt ustawy proponuje zastąpienie z zasady krótszych i przeznaczonych dla danej fazy robót geologicznych koncesji na poszukiwanie czy rozpoznawanie – jedną koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, wydawaną od razu na długi okres – do 30 lat, z możliwością jej przedłużania.

Ponadto projekt ustawy przesuwa obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych

[3] CASE "Ekonomiczny potencjał produkcji gazu łupkowego w Polsce w latach 2012-2025. Analiza scenariuszowa", 11 lipca 2012 r.

uwarunkowaniach (jeżeli taka będzie wymagana) na etap przed uzyskaniem decyzji zatwierdzającej plan ruchu zakładu górniczego w celu wykonywania robót geologicznych związanych z rozpoznawaniem złóż węglowodorów, czyli tuż przed samym rozpoczęciem wierceń lub decyzji inwestycyjnej w celu przejścia do fazy wydobywania węglowodorów ze złóż.

Dotychczas procedura środowiskowa rozpoczynała się przed wydaniem koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów i obejmowała nawet 1200 km^2 powierzchni, co czyniło ją czasochłonną, kosztowną i mało precyzyjną.

Reasumując, wprowadzane przedstawionym projektem ustawy zmiany skutkować będą faktycznym skróceniem wszystkich wymaganych prawem procedur, których wykonanie jest niezbędne dla rozpoczęcia działalności.

Według dokonanej przez Ministerstwo Środowiska oceny, obecnie obowiązujące procedury administracyjne dla udzielenia koncesji na rozpoznawanie złóż węglowodorów (przy założeniu konieczności uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z przeprowadzeniem pełnej oceny oddziaływania na środowisko – zgodnie z ustawą z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku, i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235, z późn. zm.) najbardziej wydłużone są na etapie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia. Pełna procedura oceny oddziaływania na środowisko dla całego obszaru koncesji, udział społeczeństwa, w tym organizacji społecznych, oraz wielość organów zaangażowanych w proces (wójt/burmistrz/prezydent miasta, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska) sprawiają, że w skrajnych przypadkach uzyskanie takiej decyzji może trwać nawet do 1,5 roku. Należy przypomnieć, że dopiero ostateczna decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia jest podstawą do udzielenia koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, również przy zastosowaniu trybu tzw. „porównania ofert" (*open door),* o którym mowa w obecnie obowiązującym art. 46 ustawy PGG.

Zgodnie z przedłożonym projektem ustawy, uzyskanie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża trwać będzie zdecydowanie krócej; w przypadku zastosowania przewidzianego projektem ustawy trybu przetargowego – trwać będzie do 250 dni. Do 60 dni trwać będzie zatwierdzenie

dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej – wykonywane po udokumentowaniu złoża, co nie będzie wpływać na możliwość dalszego prowadzenia prac rozpoznawczych w trakcie trwania tego procesu. Przejście do fazy wydobywania na złożu, dla którego zatwierdzono dokumentację geologiczno-inwestycyjną, zakładające uzyskanie decyzji inwestycyjnej oraz decyzji zatwierdzającej plan ruchu zakładu górniczego (kompetencja Dyrektora Okręgowego Urzędu Górniczego) – łącznie trwać będzie do 120 dni. Jednocześnie przedsiębiorca będzie mógł realizować inne prace rozpoznawcze w ramach przyznanej koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża.

Skrócenie okresu uzyskiwania decyzji administracyjnych dotyczących środowiskowych uwarunkowań założone w projekcie ustawy nastąpi poprzez przeniesienie obowiązku uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (jeżeli taka jest wymagana – zgodnie z ustawą z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku, i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko) – dla wierceń rozpoznawczych na etap lokalizowania wiercenia, a także ograniczono jej zakres terytorialny do obszaru wiertni oraz otaczającego ją terenu. Przeniesiono jednocześnie kompetencje do wydawania takich decyzji do Regionalnych Dyrektorów Ochrony Środowiska.

Ponadto projekt wprowadza uproszczenia w sporządzaniu dokumentacji niezbędnej do prowadzenia działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złoża węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złoża, zastępując dotychczasową dokumentację geologiczną złoża węglowodorów i projekt zagospodarowania złoża jedną dokumentacją geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów.

Należy stwierdzić, że nowe regulacje w pełni respektują prawa nabyte dotychczas aktywnych na naszym rynku przedsiębiorców – polskich i zagranicznych.

3.3. Analiza wpływu aktu normatywnego na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Projekt ustawy przewiduje udzielanie koncesji dotyczących węglowodorów zgodnych z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE z dnia 30 maja 1994 r. w sprawie warunków udzielania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów w pełni konkurencyjnym trybie przetargowym.

Projekt ustawy wprowadza również tryb „porównania ofert" (*open door*) przy udzielaniu koncesji na kopaliny inne niż węglowodory. Zmiana wynika z obserwowanego wzrostu

zainteresowania udzielaniem koncesji na poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie innych niż węglowodory kopalin objętych własnością górniczą i zmierza do zapewnienia konkurencyjnego i otwartego trybu udzielania koncesji. Dopuszczenie wykonywania badań geofizycznych w celu zbadania struktur geologicznych w związku z występowaniem węglowodorów jedynie na podstawie zgłoszonego projektu robót geologicznych powinno pozytywnie wpłynąć na rozwój działalności poszukiwawczej w Polsce. Z kolei przewidziane w projekcie ustawy wprowadzenie jednej koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża zwiększy u przedsiębiorców pewność inwestowania i zagwarantuje osiąganie korzyści z wydobywania węglowodorów, bez konieczności ubiegania się o kolejną koncesję na wydobywanie po zakończeniu dokumentowania złoża.

Poprzez wprowadzenie lepszych mechanizmów kontroli wykonywania koncesji zminimalizowane zostanie zjawisko blokowania obszarów koncesyjnych, dzięki czemu zmniejszeniu ulegną bariery rozpoczęcia działalności polegającej na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złoża węglowodorów oraz wydobywaniu węglowodorów ze złoża.

Ponadto zastąpienie dwóch dokumentacji (dokumentacja geologiczna złoża węglowodorów i projekt zagospodarowania złoża) akceptowanych przez organ koncesyjny w dwóch różnych trybach jedną dokumentacją geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów powinno uprościć prowadzenie działalności w zakresie poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania węglowodorów ze złoża.

Analizując wpływ projektu ustawy na funkcjonowanie przedsiębiorstw, należy wspomnieć o sprzyjających dla nich rozwiązaniach dotyczących decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji inwestycji. Przesunięcie w czasie momentu uzyskiwania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do chwili zatwierdzenia planu ruchu dla zakładu wykonującego roboty geologiczne (jeżeli decyzja taka będzie niezbędna), a więc w momencie, gdy jest znana lokalizacja projektowanych otworów wiertniczych usprawni proces rozpoznawania nie tylko złóż węglowodorów, ale również poszukiwania lub rozpoznawania wszystkich rodzajów złóż kopalin. Wprowadzana zmiana jest niezmiernie istotna w kontekście rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 25 czerwca 2013 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 817) wydanego na podstawie art. 60 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Rozporządzenie określa

nowy próg głębokości wierceń, od którego wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (co do zasady – 5000 m zamiast obecnie obowiązującego 1000 m). Oznacza to, że dla większości przedsięwzięć nie będzie obowiązku uzyskiwania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Rozporządzenie weszło w życie z dniem 1 sierpnia 2013 r.

3.4. Analiza wpływu aktu normatywnego na rozwój regionalny

Wpływ aktu normatywnego na rozwój regionalny będzie wielowymiarowy. Na pierwszym miejscu należy wymienić planowany od 2016 r. wzrost dochodów jednostek samorządu terytorialnego, na terenach których odbywa się lub będzie się odbywało wydobycie węglowodorów, wynikający po pierwsze ze wzrostu stawek opłat eksploatacyjnych i wzrostu udziału jednostek samorządu terytorialnego we wpływach z tych opłat, po drugie z rozpoczęcia wydobycia węglowodorów na terenie danych jednostek samorządu terytorialnego, a tym samym z tytułu powstania nowego źródła dochodów. Wyjątkiem od tej zasady jest określenie złóż gazu ziemnego i ropy naftowej o najniższym wydobyciu (tzw. „złoża marginalne"), w stosunku do których nie przewidziano podwyższenia opłaty eksploatacyjnej.

Zgodnie z „Bilansem zasobów kopalin" według stanu na 31.12.2012 r.:

– eksploatowanych jest 179 złóż gazu ziemnego, z czego 57 eksploatowanych złóż zaliczono na potrzeby propozycji przedstawionej w projekcie ustawy do „złóż marginalnych", przyjmując, że produkcja w okresie rozliczeniowym związanym z wnoszeniem opłaty eksploatacyjnej wynoszącym 6 miesięcy jest mniejsza niż 500 tys. m^3 gazu ziemnego,

– eksploatowane są 63 złoża ropy naftowej, z czego 36 eksploatowanych złóż zaliczono na potrzeby propozycji przedstawionej w projekcie ustawy do „złóż marginalnych", przyjmując, że produkcja w okresie rozliczeniowym związanym z wnoszeniem opłaty eksploatacyjnej wynoszącym 6 miesięcy jest mniejsza niż 500 ton ropy naftowej.

Proponowane rozwiązanie ma na celu zagwarantowanie prowadzenia produkcji ze złóż, w stosunku do których podniesienie opłaty eksploatacyjnej mogłoby spowodować zaprzestanie produkcji, likwidację zakładów górniczych i zwolnienia pracowników. Rozważając wpływ proponowanego rozwiązania na rozwój regionalny, należy stwierdzić, iż zagwarantowanie działalności istniejących zakładów górniczych oraz zatrudnienia ich personelu rekompensuje w pełni pozostawienie wpływów tytułu opłaty eksploatacyjnej wpłacanych do budżetów jednostek samorządu terytorialnego na obecnym poziomie.

Po 2016 r. (czyli z chwilą wprowadzenia nowych beneficjentów opłaty eksploatacyjnej – dodatkowo powiaty i województwa) oraz wprowadzenia nowych udziałów w uzyskiwanej opłacie eksploatacyjnej (zmniejszenie udziału NFOŚiGW do 10% oraz wprowadzenie udziału powiatów na poziomie 15% i województw na poziomie 15%) spowoduje spadek wpływów do NFOŚiGW. Tym niemniej, proponowane rozwiązanie może przyczynić się do przedłużenia eksploatacji złóż marginalnych oraz zachęcić do włączenia do produkcji dotychczas nieeksploatowanych niewielkich złóż węglowodorów.

Ponadto dodatkowe dochody jednostek samorządu terytorialnego pochodzić będą z podatku od nieruchomości, a w szczególności z podatku od budowli wynoszącego 2% wartości budowli (np. podatek od gazociągów).

Dzięki rozwojowi wydobycia węglowodorów na terenie wielu jednostek samorządu terytorialnego, możliwe będzie przeprowadzenie gazyfikacji terenów obecnie niezgazyfikowanych. Na skutek gazyfikacji gmin nastąpi wzrost atrakcyjności terenów inwestycyjnych znajdujących się na ich terenie w tym możliwe będzie rozwijanie mikro- i małej kogeneracji gazowej. Kolejnym aspektem związanym z rozwojem wydobycia węglowodorów – w szczególności gazu ziemnego ze złóż niekonwencjonalnych – będzie wzrost liczby miejsc pracy na terenach, na których odbywać będzie się wydobycie gazu ziemnego.

4. Źródła finansowania

Wprowadzenie omawianego aktu normatywnego w życie będzie wiązało się z uzyskaniem dodatkowych przychodów finansowych przez jednostki samorządu terytorialnego, co zostało przedstawione w powyższych punktach.

Po stronie wydatków należy uwzględnić środki na funkcjonowanie struktur organizacyjnych w Ministerstwie Środowiska oraz organach nadzoru górniczego.

Finansowanie zwiększonej działalności Ministra Środowiska oraz organów nadzoru górniczego odbywać się będzie z budżetu państwa. Budżet państwa będzie jednak dysponować zwiększonymi środkami w związku z planowaną podwyżką stawek opłaty eksploatacyjnej, co wpłynie również na opłaty z tytułu użytkowania górniczego (część zmienna wynagrodzenia).

Projekt ustawy przesądza, że państwowa służba geologiczna jest finansowana ze środków budżetu państwa w części dotyczącej środowiska będących w dyspozycji ministra właściwego

do spraw środowiska. Potrzeba takiej regulacji wynika z faktu, iż zgodnie z art. 162 ustawy PGG państwowa służba geologiczna wykonuje określone ustawą zadania państwa w zakresie geologii. Jednocześnie, rozwiązanie to nie spowoduje zwiększenia limitu wydatków w części budżetu będącej w dyspozycji Ministra Środowiska – finansowanie zadań służby geologicznej będzie się odbywało w ramach wydatków planowanych w ustawie budżetowej na dany rok w budżecie Ministra Środowiska. Ponadto państwowa służba geologiczna, tak jak dotychczas, będzie finansowana ze środków zgromadzonych w NFOŚiGW w ramach wieloletniego zobowiązania finansowego dotyczącego geologii i górnictwa.

Obecnie finansowanie wspomnianych zadań odbywa się w formie dotacji ze środków NFOŚiGW. Dotacje uzyskiwane są na podstawie wniosków kierowanych do NFOŚiGW zgodnie z zatwierdzanym corocznie przez Ministra Środowiska planem pracy państwowej służby geologicznej. Proponowany przepis umożliwi finansowanie wykonywania zadań państwowej służby geologicznej, podobnie jak to ma miejsce w przypadku art. 109 ust. 1 i 4 ustawy – Prawo wodne, który stanowi, że państwowa służba hydrogeologiczna jest finansowana ze środków budżetu państwa, a także może być dofinansowana ze środków publicznych, na zasadach dotyczących wykorzystania tych środków.

W odniesieniu do zadań z zakresu administracji geologicznej wykonywanych obecnie przez Ministra Środowiska, które zgodnie z projektem ustawy przekazywane są do kompetencji marszałków województw (zatwierdzanie projektów robót geologicznych dla określenia warunków geologiczno-inżynierskich oraz dokumentacji geologiczno-inżynierskich dla ponadwojewódzkich inwestycji liniowych oraz projektów robót geologicznych dla określenia warunków hydrogeologicznych dla ponadwojewódzkich inwestycji liniowych), należy stwierdzić, że jednocześnie projekt ustawy zakłada przejęcie od marszałków województw na rzecz Ministra Środowiska kwestii zatwierdzania dokumentacji hydrogeologicznych dla wtłaczania wód złożowych. W ostatnich 3 latach Minister Środowiska rozpatrywał łącznie 90 spraw z zakresu przekazywanego w projekcie ustawy do kompetencji marszałków województw. Brak jest natomiast danych za rok 2012 i 2013 wskazujących ile spraw z zakresu zatwierdzania dokumentacji hydrogeologicznych dla wtłaczania wód złożowych rozpatrywanych było przez marszałków województw (w roku 2011 – zgodnie z ustawą PGG z 1994 r. Minister Środowiska rozpatrywał 8 takich spraw).

Zaproponowane w projekcie ustawy rozwiązanie nie spowoduje dodatkowych skutków finansowych dla jednostek samorządu terytorialnego.

Poniżej w tabeli 17 przedstawiono zestawienie liczby spraw z zakresu administracji geologicznej, które zgodnie z projektem ustawy przenoszone są do kompetencji marszałków województw i Ministra Środowiska w latach 2011–2013.

	rok 2011	rok 2012	rok 2013
Sprawy przekazywane do właściwości marszałków województw			
Ppg i Dg inwestycje liniowe warunki geol-inż.	42	18	22 (w tym 2 Prg łącznie dla warunków geol-inż. i hydrogeologicznych)
Ppg i Dg inwestycje liniowe – warunki hydrogeologiczne	właściwy marszałek – zgodnie z ustawą PGG z 1994 r.	1	7
Sprawy przekazywane do właściwości Ministra Środowiska			
Prg i Dh wtłaczanie wód złożowych	8	właściwy marszałek zgodnie z ustawą PGG z 2011 r.	właściwy marszałek zgodnie z ustawą PGG z 2011 r.

Tabela 17. Zestawienie liczby spraw z zakresu administracji geologicznej, które zgodnie z projektem ustawy przenoszone są do kompetencji marszałków województw i Ministra Środowiska w latach 2011–2013. Źródło: dane Ministerstwa Środowiska.
Ppg – Projekt prac geologicznych (zgodnie z ustawą PGG z 1994 r.)
Dg – Dokumentacja geologiczna
Prg – Projekt robót geologicznych (zgodnie z ustawą PGG z 2011 r.)
Dh – dokumentacja hydrogeologiczna

W odniesieniu do gruntów pozostających w zarządzie ANR, projektowane przekazanie na rzecz przedsiębiorcy wykonującego działalność koncesyjną na jego wniosek niezbędnego do realizacji koncesji gruntu będzie miało charakter odpłatny i czasowy. Najczęściej można założyć, że większa część gruntów wróci do puli ANR po ich czasowym zajęciu na potrzeby działalności związanej z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż węglowodorów oraz wydobywaniem węglowodorów ze złoża.

04/23rch

RM-10-12-14

Informacja
o
wniesieniu do Ministerstwa Środowiska
zgłoszeń podmiotów zainteresowanych pracami nad projektem ustawy
o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw
(w trybie przepisów o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa)

1. 15 marca 2013 r. – Indiana Investments Sp. z o.o. Warszawa
2. 15 marca 2013 r. – Saponis Investments Sp. z o.o. Warszawa
3. 18 marca 2013 r. – LOTOS Petrobaltic Gdańsk
4. 18 marca 2013 r. – Organizacja Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego – Związek Pracodawców Warszawa
5. 18 marca 2013 r. – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. Warszawa
6. 18 marca 2013 r. – Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. Warszawa

Warszawa, dnia 22 kwietnia 2014 r.

TABELA ZBIEŻNOŚCI

TYTUŁ PROJEKTU	**Ustawa o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw**
TYTUŁ WDRAŻANEGO AKTU PRAWNEGO/WDRAŻANYCH AKTÓW PRAWNYCH	**Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE z dnia 30 maja 1994 r. w sprawie warunków udzielania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów (Dz. U. UE L 164 z 30.06.1994, s. 3-8)**

PRZEPISY UNII EUROPEJSKIEJ

Lp.	Jedn. red.	Treść przepisu UE	Konieczność wdrożenia T/N	Jedn. red. (ustawy/ projektu)	Treść przepisu/ów projektu	Uzasadnienie uwzględnienia w projekcie przepisów poza minimalne wymogi prawa UE
1.	**Art. 1**	Dla celów niniejszej dyrektywy: 1) „właściwe władze” oznaczają władze publiczne, zgodnie z definicją w Art. 1 ust. 1 dyrektywy 90/531/EWG, które są odpowiedzialne za udzielanie zezwoleń i/lub monitoring ich wykorzystania; 2) „podmiot” oznacza osobę fizyczną lub prawną lub jakąkolwiek grupę takich osób, która ubiega się, będzie się ubiegać lub posiada takie zezwolenie; 3) „zezwolenie” oznacza każdą ustawę, rozporządzenie, przepis administracyjny lub postanowienie wynikające z umowy lub akt urzędowy, na mocy którego właściwe władze Państwa Członkowskiego nadają podmiotowi wyłączne prawo do podjęcia, we własnym imieniu i na własne ryzyko, poszukiwań lub badań na rzecz produkcji węglowodorów na danym obszarze geograficznym. Zezwolenie może być udzielone na każdy rodzaj działalności oddzielnie lub dla kilku rodzajów działalności łącznie; 4) „podmiot publiczny” oznacza przedsiębiorstwo państwowe zgodnie z definicją w Art. 1 ust. 2 dyrektywy 90/531/EWG	T	Art. 6 ust. 1 pkt 9 *Prawa geologicznego i górniczego* Art. 22 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* Art. 1 pkt 10 projektu	Art. 6 ust. 1 pkt 9) ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* 9) przedsiębiorcą – jest ten, kto posiada koncesję na prowadzenie działalności regulowanej ustawą; Art. 22 ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* 1. Koncesji na: 1) poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin, o których mowa w art. 10 ust.1, 2) wydobywanie kopalin, o których mowa w art. 10 ust. 1, ze złóż, 3) wydobywanie kopalin ze złóż znajdujących się w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej, 4) podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji, 5) podziemne składowanie odpadów – udziela minister właściwy do spraw środowiska. Art. 1 pkt 10) projektu - w Art. 22 w ust. 1: a) pkt 1 otrzymuje brzmienie: „1) poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin, o których mowa w art. 10 ust. 1, z wyłączeniem złóż węglowodorów;”, b) po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu: „2a) poszukiwanie i rozpoznawanie złóż	

					węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż;”	
2.	**Artykuł 2 ust.1**	Państwa Członkowskie zachowują prawo do ustalania w obrębie ich terytorium obszarów, które mają być dostępne dla prowadzenia działań związanych z poszukiwaniem, badaniem i produkcją węglowodorów.	T	Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49f ust. 1, Art. 49h ust. 3 pkt 2,	Art. 1 pkt 22 projektu – art. 49f ust. 1 PGG Art. 49f.1.Organ koncesyjny corocznie, w terminie do dnia 30 czerwca, ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego ten organ informację o przestrzeniach, w tym ich granicach, dla których planuje w następnym roku wszczęcie postępowania przetargowego. Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49h ust. 3 pkt 2 PGG Art. 49h.3. Ogłoszenie określa w szczególności: (…) 2) przestrzeń, w granicach której ma być wykonywana działalność;	
3	**Artykuł 2 ust.2**	W każdym przypadku, gdy obszar jest udostępniany do prowadzenia działalności, o której mowa w ust. 1, Państwa Członkowskie zapewnią, że nie ma dyskryminacji podmiotów odnośnie do wykonywania i dostępu do tej działalności. Jednakże Państwa Członkowskie mogą odmówić ze względu na bezpieczeństwo krajowe zezwolenia na wykonywanie i dostęp do tej działalności każdemu podmiotowi, który jest skutecznie kontrolowany przez państwa trzecie lub obywateli państw trzecich.	T	Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49a, Art. 49d, Art. 49k	Art. 1 pkt 24 projektu - art. 49a Art. 49a. 1. W celu oceny zdolności zainteresowanego podmiotu do prowadzenia działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż minister właściwy do spraw środowiska przeprowadza postępowanie kwalifikacyjne. 2. W postępowaniu kwalifikacyjnym ustala się czy: 1) podmiot znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa; 2) podmiot zamierzający ubiegać się o koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża, samodzielnie, a w przypadku, gdy o koncesję ubiega się wspólnie kilka podmiotów – jako	

					operator, posiada doświadczenie w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż, polegające na: a) rozpoznaniu i udokumentowaniu co najmniej jednego złoża węglowodorów lub b) wykonywaniu nieprzerwanie przez okres co najmniej 3 lat działalności polegającej na wydobywaniu węglowodorów ze złóż. 3. Podmiot, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, może polegać na doświadczeniu w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż, posiadanym przez inne podmioty wykonujące działalność w tej samej grupie kapitałowej w rozumieniu ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2013 r. poz. 330 i 613), pozostające pod kontrolą jednostki dominującej w tej grupie. 4. Kontrolą korporacyjną są wszelkie formy bezpośredniego lub pośredniego uzyskania przez podmiot uprawnień, które osobno albo łącznie, przy uwzględnieniu wszystkich okoliczności prawnych lub faktycznych, umożliwiają wywieranie decydującego wpływu na inny podmiot lub podmioty, w przypadku: 1) dysponowania bezpośrednio lub pośrednio większością głosów na zgromadzeniu wspólników albo na walnym zgromadzeniu, także jako zastawnik albo użytkownik, bądź w zarządzie innego podmiotu (podmiotu zależnego), także na podstawie porozumień z innymi osobami; 2) uprawnienia do powoływania lub odwoływania większości członków zarządu lub rady nadzorczej innego podmiotu (podmiotu zależnego), także na podstawie porozumień z innymi osobami; 3) gdy członkowie jego zarządu lub rady nadzorczej stanowią więcej niż połowę członków zarządu innego podmiotu (podmiotu zależnego);	

					4) dysponowania bezpośrednio lub pośrednio większością głosów w spółce osobowej zależnej albo na walnym zgromadzeniu spółdzielni zależnej, także na podstawie porozumień z innymi osobami; 5) dysponowania prawem do całego albo do części mienia innego podmiotu (podmiotu zależnego); 6) umów przewidujących zarządzanie innym podmiotem (podmiotem zależnym) lub przekazywanie zysku przez taki podmiot. 5. Państwem trzecim jest państwo niebędące państwem członkowskim Unii Europejskiej, państwem członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) lub państwem członkowskim Organizacji Traktatu Północnoatlantyckiego. 6. Podmiot zainteresowany udziałem w postępowaniu przetargowym lub w postępowaniu, o którym mowa w art. 49u, składa do ministra właściwego do spraw środowiska wniosek o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego oraz wpłaca na rachunek bankowy urzędu obsługującego ten organ opłatę za przeprowadzenie tego postępowania. 7. Wniosek o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego zawiera: 1) dane identyfikujące podmiot, w tym określenie jego statusu prawnego; 2) dane o strukturze kapitału i powiązaniach kapitałowych podmiotu; 3) dane o źródłach pochodzenia środków finansowych i sytuacji finansowej podmiotu; 4) dane o strukturze organizacyjnej podmiotu; 5) dane wszystkich osób wchodzących w skład organów zarządzających i kontrolnych oraz dane osób działających z ich upoważnienia, obejmujące, w przypadku: a) obywateli polskich lub cudzoziemców posiadających numer PESEL – imię, nazwisko, numer PESEL oraz stanowisko lub funkcję	

					pełnioną w danym podmiocie, b) cudzoziemców nieposiadających numeru PESEL – imię, nazwisko, datę i miejsce urodzenia, imiona rodziców, obywatelstwo, aktualny adres zamieszkania, numer paszportu lub innego dokumentu potwierdzającego tożsamość, a także stanowisko lub funkcję pełnioną w danym podmiocie; 6) w przypadku podmiotu, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 – dane potwierdzające doświadczenie w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż; 7) podpis osoby upoważnionej do składania oświadczeń woli w imieniu podmiotu. 8. Do wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego dołącza się dowody istnienia określonych w nim okoliczności, w szczególności wyciągi z odpowiednich rejestrów. Wniosek składa się w 5 egzemplarzach. 9. Opłata za przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego wynosi jedną czwartą przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym, ostatnio ogłoszonego przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, na podstawie przepisów o emeryturach i rentach z Funduszu Ubezpieczeń Społecznych, ustalonego według stanu na dzień złożenia wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego. Opłata stanowi dochód budżetu państwa. 10. Minister właściwy do spraw środowiska przekazuje niezwłocznie Generalnemu Inspektorowi Informacji Finansowej, Komisji Nadzoru Finansowego, Szefowi Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego oraz Szefowi Agencji Wywiadu wnioski o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego, w celu przedstawienia opinii w zakresie, o którym	

					mowa w ust. 2 pkt 1. 11. Organy, o których mowa w ust. 10, w zakresie swoich właściwości, wydają pozytywne opinie, w przypadku gdy podmiot, o którym mowa w ust. 2: 1) nie znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego albo 2) znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, ale kontrola ta nie zagraża bezpieczeństwu państwa. 12. Organy, o których mowa w ust. 10, w zakresie swoich właściwości, wydają negatywne opinie, w przypadku niespełniania przez podmiot, o którym mowa w ust. 2, warunków, o których mowa w ust. 11. 13. Organy, o których mowa w ust. 10, przedstawiają ministrowi właściwemu do spraw środowiska, w drodze postanowienia, opinie, o których mowa w ust. 11 i 12, w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosków o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego. 14. Organy, o których mowa w ust. 10, mogą odstąpić od uzasadnienia opinii ze względu na interes bezpieczeństwa państwa lub porządek publiczny. 15. Minister właściwy do spraw środowiska dokonuje oceny posiadania przez podmiot, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, doświadczenia w zakresie poszukiwania lub rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż. 16. Pozytywną ocenę z postępowania kwalifikacyjnego uzyskuje podmiot, który: 1) otrzymał pozytywne opinie wszystkich organów, o których mowa w ust. 10; 2) w przypadku podmiotu, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 – otrzymał pozytywne opinie wszystkich organów, o których mowa w ust. 10, oraz wykazał, że posiada doświadczenie w zakresie poszukiwania	

					lub rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż. 17. Uzyskanie pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego lub odmowa jej uzyskania następuje w drodze decyzji. Decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, z zastrzeżeniem art. 49b ust. 4, zachowuje swoją ważność przez okres 5 lat. 18. Rada Ministrów określi, w drodze rozporządzenia: 1) wzór wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego, 2) wymagania dotyczące dokumentów dołączanych do wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego – mając na uwadze status podmiotu składającego wniosek o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego oraz potrzebę zapewnienia kompletności informacji objętych wnioskiem. Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49d Art. 49d. Decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego uprawnia podmiot, na rzecz którego została wydana, do złożenia oferty w postępowaniu przetargowym o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, z tym, że do złożenia oferty lub wniosku samodzielnie, a w przypadku ubiegania się o koncesję wspólnie przez kilka podmiotów – jako operator, jest wymagana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2. Art. 1 pkt 24 projektu – art. 49k Art. 49k. 1. Warunki przetargu powinny mieć charakter obiektywny i niedyskryminujący,	

					dawać pierwszeństwo najlepszym systemom poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż oraz opierać się na następujących kryteriach: 1) doświadczenie w wykonywaniu działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż, zapewniające bezpieczeństwo prowadzonej działalności, ochronę życia i zdrowia ludzi i zwierząt oraz ochronę środowiska; 2) techniczne możliwości wykonywania działalności w zakresie, odpowiednio, poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności dysponowanie odpowiednim potencjałem technicznym, organizacyjnym, logistycznym oraz kadrowym; 3) finansowe możliwości dające należytą rękojmię wykonywania działalności w zakresie, odpowiednio, poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności źródła i sposoby finansowania zamierzonej działalności, w tym udział środków własnych oraz środków pochodzących z kapitału obcego; 4) proponowana technologia prowadzenia prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych; 5) zakres i harmonogram proponowanych prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych. 2. Podmiot uczestniczący w postępowaniu przetargowym może polegać na technicznych możliwościach, o których mowa w ust. 1 pkt 2, innych podmiotów, niezależnie od charakteru prawnego łączących go z nimi stosunków. W takim przypadku podmiot uczestniczący	

					w postępowaniu przetargowym jest obowiązany udowodnić organowi koncesyjnemu, iż będzie dysponował zasobami technicznymi niezbędnymi do realizacji obowiązków wynikających z koncesji, w szczególności przedstawiając w tym celu pisemne zobowiązanie innych podmiotów do oddania mu do dyspozycji niezbędnych zasobów technicznych na okres korzystania z nich przy wykonaniu koncesji. 3. W przypadku gdy w wyniku oceny ofert zgodnie z kryteriami, o których mowa w ust. 1, dwie lub więcej ofert uzyskają jednakową ocenę, dodatkowym kryterium w celu dokonania ostatecznego wyboru między tymi ofertami jest wysokość wynagrodzenia za ustanowienie użytkowania górniczego, należnego w fazie poszukiwania i rozpoznawania.	
4	**Artykuł 3 ust.1**	Państwa Członkowskie przyjmą niezbędne środki, aby zapewnić, by zezwolenia udzielane były według procedury, zgodnie z którą wszystkie zainteresowane podmioty mogły składać wnioski zgodnie z ust. 2 lub 3.	T	Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49e	Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49e Art. 49e. Udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża następuje w wyniku przeprowadzenia postępowania przetargowego.	
5	**Art. 3 ust. 2**	Procedura ta jest wszczynana: a) z inicjatywy właściwych władz przez zaproszenie do składania ofert, opublikowane w Dzienniku Urzędowym Wspólnot Europejskich na przynajmniej 90 dni przed końcowym terminem składania ofert; b) lub przez zaproszenie do składania ofert opublikowane w Dzienniku Urzędowym Wspólnot Europejskich po przedstawieniu oferty przez podmiot bez uszczerbku dla postanowień Art. 2 ust. 1. Inne	T	Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49e, Art. 49h	Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49e Art. 49e. Udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża następuje w wyniku przeprowadzenia postępowania przetargowego. Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49h Art. 49h. 1. Postępowanie przetargowe składa się z następujących etapów: 1) przetarg; 2) zawarcie umowy o współpracy, w przypadku	

		zainteresowane podmioty będą miały okres przynajmniej 90 dni po dacie publikacji na przedstawienie ofert.			gdy zwycięzcą przetargu jest kilka podmiotów, które wspólnie złożyły ofertę; 3) udzielenie koncesji. 2. Organ koncesyjny ogłasza wszczęcie postępowania przetargowego w celu udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej. Informację o opublikowaniu ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej zamieszcza się w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego organ koncesyjny. 3. Ogłoszenie określa w szczególności: 1) rodzaj działalności, na którą ma być udzielona koncesja; 2) przestrzeń, w granicach której ma być wykonywana działalność; 3) termin składania ofert nie krótszy niż 90 dni od dnia opublikowania ogłoszenia i miejsce ich składania; 4) szczegółowe warunki przetargu, w tym kryteria oceny ofert oraz określenie ich znaczenia, zapewniające spełnienie warunków, o których mowa w art. 49k ust. 1; 5) minimalny zakres informacji geologicznej; 6) termin rozpoczęcia działalności; 7) warunki udzielenia koncesji, w szczególności dotyczące wysokości, zakresu oraz sposobu ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w art. 49x ust. 1, a w uzasadnionym przypadku także wysokość, zakres oraz sposób ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa art. 49x ust. 2; 8) minimalny zakres prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych; 9) czas, na jaki ma być udzielona koncesja; 10) szczególne warunki wykonywania działalności, w tym w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa powszechnego, zdrowia	

					publicznego, ochrony środowiska lub racjonalnego gospodarowania złożem; 11) wzór umowy o ustanowienie użytkowania górniczego; 12) informację o wysokości wynagrodzenia za ustanowienie użytkowania górniczego; 13) informację o wymaganiach, jakim powinna odpowiadać oferta oraz dokumenty wymagane od składającego ofertę; 14) informację o formie wniesienia wadium oraz o jego wysokości i terminie wpłaty.	
6	**Art. 3 ust. 3**	Państwa Członkowskie mogą przyznawać zezwolenia bez rozpoczynania procedury zgodnie z ust. 2, jeżeli obszar, którego dotyczy zezwolenie: a) jest stale dostępny; lub b) był przedmiotem poprzedniej procedury zgodnie z ust. 2, w wyniku której zezwolenie nie zostało udzielone; lub c) z którego podmiot zrezygnował i nie podlega automatycznie przepisom lit. a).	N	------	----------	
7	**Artykuł 3 ust. 4**	Państwo Członkowskie może zadecydować o niestosowaniu postanowień ust. 1, jeżeli uwarunkowania geologiczne i produkcyjne usprawiedliwiają przyznanie zezwoleń na dany obszar posiadaczowi zezwolenia na obszar przyległy. Zainteresowane Państwo Członkowskie zapewni, by posiadacze zezwolenia na jakiekolwiek przyległe obszary mogli przedstawić wnioski w takim przypadku i mieli wystarczająco dużo czasu, by to uczynić.	N	------	----------	
8	**Artykuł 3 ust. 5**	Jako udzielenie zezwolenia w znaczeniu ust. 1 nie będą rozumiane: a) udzielenie zezwolenia jedynie z powodu zmiany nazwy lub właściciela podmiotu posiadającego ważne zezwolenie, zmiana	T	Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49y, Art. 49z, Art. 49za, Art. 49zd, Art. 49zg,	Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49y, Art. 49z, Art. 49za Art. 49y. 1. Faza poszukiwania i rozpoznawania trwa nie dłużej niż 5 lat. 2. Organ koncesyjny w przypadku uzasadnionym w szczególności warunkami	

		w składzie podmiotu lub przekazanie zezwolenia; b) udzielenie zezwolenia podmiotowi posiadającemu inną formę zezwolenia, jeśli posiadanie ostatniego zezwolenia pociąga za sobą prawo do kolejnego; c) decyzja właściwych władz podjęta w ramach zezwolenia (niezależnie od tego, czy zezwolenie było przyznane przed datą ustaloną w Art. 14) i dotycząca rozpoczęcia, przerwania, przedłużenia lub zaprzestania działalności lub przedłużenia zezwolenia jako takiego.		Art. 155 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego	geologicznymi i racjonalną gospodarką złożem może, na wniosek, przedłużyć czas trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania na okres nie dłuższy niż 2 lata. Przedłużenie czasu trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania oznacza przedłużenie czasu obowiązywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża. 3. Warunkiem przedłużenia fazy poszukiwania i rozpoznawania jest wykonywanie działalności zgodnie z warunkami określonymi w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, w szczególności zgodnie z harmonogramami, o których mowa w art. 49y pkt 3. 4. Wniosek o przedłużenie czasu trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania przedkłada się nie później niż 60 dni przed upływem czasu trwania tej fazy. Do wniosku dołącza się dokumenty potwierdzające spełnienie warunków, o których mowa w ust. 3. 5. Organ koncesyjny w przypadku gdy działalność w fazie wydobywania jest prowadzona zgodnie z warunkami określonymi w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża może, na wniosek, przedłużyć czas trwania fazy wydobywania na okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża, jednak nie dłuższy niż 5 lat. Przedłużenie czasu trwania fazy wydobywania oznacza przedłużenie czasu obowiązywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża. 6. Wniosek o przedłużenie czasu trwania fazy wydobywania przedkłada się nie później niż 120 dni przed upływem czasu trwania tej fazy. 7. W uzasadnionym przypadku, jeżeli okres,	

					o którym mowa w ust. 5, jest niewystarczający do wyeksploatowania całości zasobów złoża węglowodorów, organ koncesyjny może, na wniosek, przedłużać czas trwania fazy wydobywania na kolejne okresy, z których żaden nie może być dłuższy niż 5 lat. Przepis ust. 6 stosuje się odpowiednio. 8. Przepisy ust. 5 - 7 stosuje się odpowiednio do przedłużenia czasu obowiązywania koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża. Art. 49z. 1. Rozpoczęcie fazy wydobywania wymaga uzyskania decyzji inwestycyjnej. 2. Decyzję inwestycyjną wydaje organ koncesyjny na wniosek. 3. We wniosku o wydanie decyzji inwestycyjnej określa się: 1) prawa do nieruchomości, w granicach której ma być wykonywane wydobywanie węglowodorów ze złoża lub prawo, o ustanowienie którego ubiega się wnioskodawca; 2) termin rozpoczęcia wydobywania węglowodorów ze złoża; 3) złoże węglowodorów lub jego część, która ma być przedmiotem wydobywania; 4) wielkość i sposób zamierzonego wydobywania węglowodorów ze złoża, a także stopień zamierzonego wykorzystania zasobów, w tym kopalin towarzyszących i współwystępujących; 5) projektowane położenie obszaru górniczego i terenu górniczego, wyznaczone na podstawie dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów oraz przedstawione zgodnie z wymaganiami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju; 6) geologiczne i hydrogeologiczne warunki wydobywania węglowodorów ze złoża, a w razie potrzeby warunki wtłaczania wód do górotworu określone w dokumentacji hydrogeologicznej, o której mowa w art. 90	

					ust. 1 pkt 2 lit. b. Art. 49za. 1. Decyzja inwestycyjna określa: 1) sposób wydobywania węglowodorów ze złoża; 2) granice obszaru górniczego i terenu górniczego; 3) termin rozpoczęcia wydobywania węglowodorów ze złoża; 4) minimalny stopień wykorzystania zasobów złoża węglowodorów oraz przedsięwzięcia niezbędne w zakresie racjonalnej gospodarki złożem. 2. Decyzja inwestycyjna może określać: 1) warunki wtłaczania wód do górotworu; 2) inne wymagania dotyczące zamierzonego wydobywania węglowodorów ze złoża, w szczególności w zakresie bezpieczeństwa powszechnego, racjonalnej gospodarki złożem lub ochrony środowiska. 3. Od dnia uzyskania decyzji inwestycyjnej do dnia zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania przedsiębiorca może poszukiwać i rozpoznawać złoże węglowodorów w przestrzeni wyznaczonej w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, z wyłączeniem granic obszaru górniczego określonych w tej decyzji. 4. W przypadku gdy przedsiębiorca w czasie trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania uzyskał decyzje zatwierdzające dokumentacje geologiczno-inwestycyjne złoża węglowodorów dla kolejnych złóż węglowodorów lub dodatki do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnych złóż węglowodorów, w celu przystąpienia do wydobywania węglowodorów ze złóż, może wystąpić o zmiany decyzji inwestycyjnej. 5. Granice obszaru górniczego określone w decyzji inwestycyjnej lub jej zmianie na podstawie dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów lub dodatku do tej dokumentacji, sporządzanych na podstawie wyników prac geologicznych,	

					w tym robót geologicznych, wykonanych w fazie poszukiwania i rozpoznawania, zastępują granice przestrzeni wyznaczonej w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża. 6. Uzyskanie decyzji inwestycyjnej albo jej zmiany zobowiązuje do zmiany umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego najpóźniej w terminie 30 dni od dnia uzyskania albo zmiany decyzji inwestycyjnej. Art. 1 pkt 24 projektu – Art.49zd Art. 49zd. 1. Jeżeli nie sprzeciwia się temu interes publiczny, w szczególności związany z bezpieczeństwem państwa, budową konkurencyjnego i przejrzystego rynku energii, zapewnieniem bezpieczeństwa energetycznego lub ochroną środowiska, w tym z racjonalną gospodarką złożem, na wniosek przedsiębiorcy będącego dotychczasową stroną umowy o współpracy, w przypadkach określonych w art. 49zr ust. 2 oraz art. 49zt ust. 3 i 4, organ koncesyjny przenosi koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża, w drodze decyzji, na nowe strony umowy o współpracy. 2. Organ koncesyjny przenosi koncesję, w przypadku gdy podmiot przystępujący do umowy o współpracy: 1) posiada decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17, odpowiednio w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16; 2) wyraża zgodę na przyjęcie wszystkich warunków określonych w koncesji oraz w umowie o ustanowieniu użytkowania górniczego; 3) wykaże, iż jest w stanie spełnić wymagania związane z wykonywaniem zamierzonej	

					działalności. 3. Do wniosku o przeniesienie koncesji dołącza się nową umowę o współpracy. 4. Stronami postępowania dotyczącego przeniesienia, o którym mowa w ust. 1, są strony dotychczasowej umowy o współpracy oraz podmiot przystępujący do umowy o współpracy. 5. Przepisy ust. 1 i 2 stosuje się odpowiednio do przenoszenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża udzielonej jednemu przedsiębiorcy. Stronami postępowania dotyczącego przeniesienia takiej koncesji są przedsiębiorca oraz podmiot, który ubiega się o przeniesienie koncesji. 6. W decyzji przenoszącej koncesję organ koncesyjny może na nowo określić wysokość, zakres lub sposób ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w art. 49x ust. 1 i 2. 7. W przypadku, o którym mowa w ust. 6, dowód ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w art. 49x ust. 1 i 2, przedstawia się organowi koncesyjnemu w terminie 30 dni od dnia uzyskania decyzji przenoszącej koncesję. 8. Przeniesienie koncesji zobowiązuje do niezwłocznej zmiany umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego. 9. Przeniesienie koncesji przenosi również prawa i obowiązki wynikające z innych decyzji wydanych na podstawie ustawy. Art. 1 pkt 24 – Art. 49zg Art. 49zg. 1. Do zmian koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża nie stosuje się postępowania przetargowego,	

					chyba że zmiana koncesji zmierza do powiększenia obszaru górniczego. Zmiana koncesji może nastąpić w przypadku uzasadnionym w szczególności warunkami geologicznymi i racjonalną gospodarką złożem. 2. Wniosek o zmianę koncesji, poza wymaganiami przewidzianymi przepisami z zakresu ochrony środowiska i działalności gospodarczej, zawiera szczegółowe uzasadnienie proponowanych zmian. Do wniosku dołącza się dowody istnienia w przypadku gdy zmiana koncesji wpływa na warunki umowy o współpracy, dołącza się także zmianę tej umowy. 3. Organ koncesyjny może zobowiązać przedsiębiorcę do przedstawienia w wyznaczonym terminie dodatkowych danych i dokumentów mogących uprawdopodobnić, że spełni on warunki wykonywania działalności, które będą określone w zmienianej koncesji. 4. W przypadku gdy zmiana koncesji następuje w wyniku zmiany udziałów stron umowy o współpracy, do wniosku o zmianę koncesji dołącza się zmianę umowy o współpracy. Umowa staje się skuteczna pod warunkiem uzyskania decyzji o zmianie koncesji. 5. W przypadku gdy koncesja została udzielona na rzecz stron umowy o współpracy i przedsiębiorcy niebędącemu operatorem uchylono decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, decyzja ta wygasła albo utraciła moc bez względu na przyczynę lub gdy zachodzą wobec niego przesłanki wygaśnięcia koncesji, o których mowa w art. 38 ust. 1 pkt 3–5, organ koncesyjny zmienia koncesję określając w niej na nowo udziały pozostałych stron umowy o współpracy. 6. Organ koncesyjny wyznacza pozostałym stronom umowy o współpracy termin nie dłuższy niż 30 dni na przekazanie zmiany	

					umowy o współpracy określającej na nowo ich udziały. 7. W przypadku nieprzekazania zmiany umowy o współpracy w terminie, o którym mowa w ust. 6, organ koncesyjny zmienia koncesję określając udziały stron umowy na zasadach, o których mowa w art. 49zt ust. 6 pkt 2. Zmiana koncesji zobowiązuje strony umowy o współpracy do niezwłocznej zmiany tej umowy. 8. Zmiana koncesji zobowiązuje do niezwłocznej zmiany umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego. Art. 155 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego Decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony; przepis Art. 154 § 2 stosuje się odpowiednio.	
9	**Artykuł 3 ust. 6**	Bez względu na rozpoczęcie procedury wspomnianej w ust. 2 Państwa Członkowskie zachowują możliwość odmowy przyznania zezwolenia z chwilą zapewnienia, że taka możliwość nie powoduje dyskryminacji wśród podmiotów.	N	Art. 56 ustawy o swobodzie działalności gospodarczej Art. 1 pkt 24 projektu - Art.49d, Art. 49s.	Art. 56 ust. 1 ustawy o swobodzie działalności gospodarczej Organ koncesyjny może odmówić udzielenia koncesji lub ograniczyć jej zakres w stosunku do wniosku o udzielenie koncesji albo odmówić zmiany koncesji: 1) gdy przedsiębiorca nie spełnia warunków wykonywania działalności gospodarczej objętej koncesją określonych w ustawie lub warunków podanych do wiadomości przedsiębiorcom w trybie Art. 48 ust. 2 lub Art. 51 ust. 1; 2) ze względu na zagrożenie obronności lub bezpieczeństwa państwa lub obywateli; 3) jeżeli w wyniku przeprowadzonego przetargu, o którym mowa w Art. 52, udzielono koncesji innemu przedsiębiorcy lub przedsiębiorcom; 4) w przypadkach określonych w odrębnych	

					przepisach Art. 1 pkt 24 – Art. 49d Art. 49d. Decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego uprawnia podmiot, na rzecz którego została wydana, do złożenia oferty w postępowaniu przetargowym o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, z tym, że do złożenia oferty lub wniosku samodzielnie, a w przypadku ubiegania się o koncesję wspólnie przez kilka podmiotów – jako operator, jest wymagana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2. Art. 1 pkt 24 – Art. 49s Art. 49s. 1. Organ koncesyjny udziela koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża niezwłocznie: 1) po otrzymaniu protokołu z przetargu – na rzecz zwycięzcy przetargu albo 2) w przypadku gdy zwycięzcą przetargu są podmioty, które wspólnie złożyły ofertę – po przekazaniu organowi koncesyjnemu umowy o współpracy – na rzecz stron tej umowy – i jednocześnie odmawia udzielenia koncesji podmiotom uczestniczącym w postępowaniu przetargowym, które nie są zwycięzcą przetargu. 2. Organ koncesyjny odmawia udzielenia koncesji, o której mowa w ust. 1, w przypadkach, o których mowa w art. 29 ust. 1, a także w przypadku gdy: 1) żadna z ofert nie spełnia kryteriów,	

					o których mowa w art. 49h ust. 3 pkt 4; 2) przed udzieleniem koncesji zwycięzcy przetargu, a w przypadku gdy zwycięzcą przetargu jest kilka pomiotów, które wspólnie złożyły ofertę – operatorowi albo wszystkim podmiotom, uchylono decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, decyzja ta wygasła albo utraciła moc bez względu na przyczynę.	
10	Artykuł 4	Państwa Członkowskie podejmą niezbędne działania, aby zapewnić, że: a) jeżeli obszary geograficzne nie są wyznaczone na podstawie wcześniejszego geometrycznego podziału terytorium, zasięg każdego obszaru jest ustalany w taki sposób, że nie przekracza obszaru odpowiedniego dla prowadzenia działalności w jak najlepszy sposób z technicznego i ekonomicznego punktu widzenia. W przypadku zezwoleń udzielanych zgodnie z procedurami ustalonymi w Art. 3 ust. 2 obiektywne kryteria są w tym celu ustalone i udostępniane podmiotom przed przedłożeniem wniosków; b) okres ważności zezwolenia nie przekracza czasu potrzebnego do przeprowadzenia działań, na które zezwolenie zostało przyznane. Jednakże właściwe władze mogą przedłużyć zezwolenie, jeśli przewidziany czas trwania jest niewystarczający do ukończenia działalności, o której mowa, i jeśli działalność była prowadzona zgodnie z zezwoleniem; c) podmioty nie zachowują wyłącznych praw na obszarze geograficznym, dla którego uzyskały one zezwolenie na dłużej, niż jest to konieczne dla właściwego wykonywania czynności	T	Art. 31 ust. 2 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49h ust. 3 pkt 2, Art. 49t, Art.49y.	Art. 31 ust 2 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*; 2. Powierzchnia terenu objętego koncesją na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny nie może przekroczyć 1 200 km^2. Art. 1 pkt 24 projektu – Art.49h ust. 3 pkt 2 Art. 49h.3. Ogłoszenie określa w szczególności: 1) (…) 2) przestrzeń, w granicach której ma być wykonywana działalność; 3) (…) Art. 1 pkt 24 projektu – Art. 49t Art. 49t. 1. Koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża udziela się na czas oznaczony nie krótszy niż 10 lat i nie dłuższy niż 30 lat, z zastrzeżeniem art. 49y ust. 2, 5, 7 i 8. 2. Przedsiębiorca, który uzyskał koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża po przeprowadzeniu postępowania przetargowego, z mocy prawa wstępuje w prawa i obowiązki stron postępowań zakończonych decyzją oraz postanowieniami uzyskanymi przez organ koncesyjny przed wszczęciem tego postępowania. 3. Koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie	

		objętych zezwoleniem.			złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża: 1) przyznaje przedsiębiorcy wyłączne prawo do wykonywania działalności objętej koncesją w określonej w niej przestrzeni; 2) w przypadku gdy jest udzielona na rzecz stron umowy o współpracy – jest wykonywana w sposób i na warunkach określonych w tej umowie. Art. 1 pkt 24 projektu - Art. 49y Art. 49y. 1. Faza poszukiwania i rozpoznawania trwa nie dłużej niż 5 lat. 2. Organ koncesyjny w przypadku uzasadnionym w szczególności warunkami geologicznymi i racjonalną gospodarką złożem może, na wniosek, przedłużyć czas trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania na okres nie dłuższy niż 2 lata. Przedłużenie czasu trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania oznacza przedłużenie czasu obowiązywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża. 3. Warunkiem przedłużenia fazy poszukiwania i rozpoznawania jest wykonywanie działalności zgodnie z warunkami określonymi w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, w szczególności zgodnie z harmonogramami, o których mowa w art. 49v pkt 3. 4. Wniosek o przedłużenie czasu trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania przedkłada się nie później niż 60 dni przed upływem czasu trwania tej fazy. Do wniosku dołącza się dokumenty potwierdzające spełnienie warunków, o których mowa w ust. 3. 5. Organ koncesyjny w przypadku gdy działalność w fazie wydobywania jest prowadzona zgodnie z warunkami określonymi w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie	

					złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża może, na wniosek, przedłużyć czas trwania fazy wydobywania na okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża, jednak nie dłuższy niż 5 lat. Przedłużenie czasu trwania fazy wydobywania oznacza przedłużenie czasu obowiązywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża. 6. Wniosek o przedłużenie czasu trwania fazy wydobywania przedkłada się nie później niż 120 dni przed upływem czasu trwania tej fazy. 7. W uzasadnionym przypadku, jeżeli okres, o którym mowa w ust. 5, jest niewystarczający do wyeksploatowania całości zasobów złoża węglowodorów, organ koncesyjny może, na wniosek, przedłużać czas trwania fazy wydobywania na kolejne okresy, z których żaden nie może być dłuższy niż 5 lat. Przepis ust. 6 stosuje się odpowiednio. 8. Przepisy ust. 5 - 7 stosuje się odpowiednio do przedłużenia czasu obowiązywania koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża.	
11	**Art. 5**	Państwa Członkowskie podejmą niezbędne działania, aby zapewnić, że: 1) we wszystkich przypadkach koncesje są przyznawane na podstawie kryteriów dotyczących: a) technicznych i finansowych możliwości podmiotów; oraz b) proponowanego systemu prowadzenia poszukiwań, badań i/lub włączenia do produkcji obszaru geograficznego, o którym mowa; oraz w stosownych przypadkach: c) jeżeli zezwolenie jest wystawione na sprzedaż, ceny, którą podmiot jest	T	Art. 1 pkt 24 projektu - Art. 49h ust. 2 i 3, Art.49j, Art. 49k, Art. 49n.	Art. 1 pkt 24 projektu - art. 49h ust. 2 i 3 2. Organ koncesyjny ogłasza wszczęcie postępowania przetargowego w celu udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej. Informację o opublikowaniu ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej zamieszcza się w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego organ koncesyjny. 3. Ogłoszenie określa w szczególności: 1) rodzaj działalności, na którą ma być udzielona koncesja; 2) przestrzeń, w granicach której ma być	

		gotowy zapłacić, aby uzyskać zezwolenie; d) jeżeli w wyniku oceny zgodnie z kryteriami a), b) i w stosownych przypadkach c), dwa wnioski lub więcej uzyskają jednakową ocenę, należy określić inne istotne, obiektywne i niedyskryminujące kryteria w celu dokonania ostatecznego wyboru między tymi wnioskami. Właściwe władze mogą także wziąć pod uwagę, przy ocenie wniosków, każdy brak skuteczności lub odpowiedzialności wykazany przez wnioskodawcę w działalności wykonywanej na podstawie poprzedniego zezwolenia. Jeżeli właściwe władze ustalają skład podmiotu, któremu mogą udzielić zezwolenia, powinny kierować się obiektywnymi i niedyskryminującymi kryteriami. Jeżeli właściwe władze określają kierującego podmiotem, któremu mogą udzielić zezwolenia, powinny kierować się obiektywnymi i niedyskryminującymi kryteriami. Kryteria są określone i opublikowane w Dzienniku Urzędowym Wspólnot Europejskich przed rozpoczęciem okresu składania wniosków. Państwa Członkowskie, które już opublikowały kryteria w swoich dziennikach urzędowych, mogą ograniczyć publikację w Dzienniku Urzędowym Wspólnot Europejskich do odniesienia do publikacji w ich dziennikach urzędowych. Jednakże każda zmiana kryteriów będzie publikowana w całości w Dzienniku Urzędowym Wspólnot Europejskich; 2) warunki i wymagania dotyczące prowadzenia i zakończenia działalności,			wykonywana działalność; 3) termin składania ofert nie krótszy niż 90 dni od dnia opublikowania ogłoszenia i miejsce ich składania; 4) szczegółowe warunki przetargu, w tym kryteria oceny ofert oraz określenie ich znaczenia, zapewniające spełnienie warunków, o których mowa w art. 49k ust. 1; 5) minimalny zakres informacji geologicznej; 6) termin rozpoczęcia działalności; 7) warunki udzielenia koncesji, w szczególności dotyczące wysokości, zakresu oraz sposobu ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w art. 49x ust. 1, a w uzasadnionym przypadku także wysokość, zakres oraz sposób ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa art. 49x ust. 2; 8) minimalny zakres prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych; 9) czas, na jaki ma być udzielona koncesja; 10) szczególne warunki wykonywania działalności, w tym w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa powszechnego, zdrowia publicznego, ochrony środowiska lub racjonalnego gospodarowania złożem; 11) wzór umowy o ustanowienie użytkowania górniczego; 12) informację o wysokości wynagrodzenia za ustanowienie użytkowania górniczego; 13) informację o wymaganiach, jakim powinna odpowiadać oferta oraz dokumenty wymagane od składającego ofertę; 14) informację o formie wniesienia wadium oraz o jego wysokości i terminie wpłaty. Art. 1 pkt 24 projektu - Art. 49j Art. 49j. 1. Ofertę sporządza się zgodnie z wymaganiami określonymi w przepisach wydanych na podstawie art. 49o pkt 1. 2. W przypadku gdy ofertę składa wspólnie kilka podmiotów, zawiera ona także: 1) wskazanie operatora; 2) proponowane w umowie o współpracy udziały	

		które mają zastosowanie do każdego rodzaju zezwolenia z racji przepisów ustawowych, wykonawczych i administracyjnych obowiązujących w czasie przedkładania wniosków, zawarte w zezwoleniu czy też stanowiące jeden z warunków do zaakceptowania przed udzieleniem takiego zezwolenia, są ustalane i udostępniane zainteresowanym podmiotom w dowolnym czasie. W przypadku, o którym mowa w Art. 3 ust. 2 lit. a), mogą być dostępne tylko od dnia, od którego mogą być składane wnioski; 3) o wszystkich zmianach zachodzących w trakcie procedury, dotyczących warunków i wymagań, powiadamiane są wszystkie zainteresowane podmioty; 4) kryteria, warunki i wymagania, o których mowa w niniejszym artykule, są stosowane w sposób niedyskryminujący; 5) każdy podmiot, którego wniosek o zezwolenie zostanie odrzucony, jeżeli sobie tego życzy, poinformowany zostanie o przyczynach takiej decyzji.			procentowe w kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych, obliczonych w taki sposób, aby suma udziałów procentowych oferentów wynosiła 100%, przy czym udział procentowy operatora powinien wynosić więcej niż 50%. 3. Operatorem jest przedsiębiorca posiadający decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2, obowiązany do wykonywania wobec organów administracji publicznej praw i obowiązków wynikających z udzielonej koncesji, o której mowa w niniejszym rozdziale, oraz obowiązany do ponoszenia odpowiedzialności wobec tych organów i osób trzecich, a także uprawniony do reprezentowania pozostałych przedsiębiorców, którym udzielono tej koncesji, na zasadach określonych w ustawie. Art. 1 pkt 24 projektu – Art.49k Art. 49k. 1. Warunki przetargu powinny mieć charakter obiektywny i niedyskryminujący, dawać pierwszeństwo najlepszym systemom poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż oraz opierać się na następujących kryteriach: 1) oświadczenie w wykonywaniu działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż, zapewniające bezpieczeństwo prowadzonej działalności, ochronę życia i zdrowia ludzi i zwierząt oraz ochronę środowiska; 2) techniczne możliwości wykonywania działalności w zakresie, odpowiednio, poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności dysponowanie odpowiednim potencjałem technicznym, organizacyjnym, logistycznym	

					oraz kadrowym; 3) finansowe możliwości dające należytą rękojmię wykonywania działalności w zakresie, odpowiednio, poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności źródła i sposoby finansowania zamierzonej działalności, w tym udział środków własnych oraz środków pochodzących z kapitału obcego; 4) proponowana technologia prowadzenia prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych; 5) zakres i harmonogram proponowanych prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych. 2. Podmiot uczestniczący w postępowaniu przetargowym może polegać na technicznych możliwościach, o których mowa w ust. 1 pkt 2, innych podmiotów, niezależnie od charakteru prawnego łączących go z nimi stosunków. W takim przypadku podmiot uczestniczący w postępowaniu przetargowym jest obowiązany udowodnić organowi koncesyjnemu, iż będzie dysponował zasobami technicznymi niezbędnymi do realizacji obowiązków wynikających z koncesji, w szczególności przedstawiając w tym celu pisemne zobowiązanie innych podmiotów do oddania mu do dyspozycji niezbędnych zasobów technicznych na okres korzystania z nich przy wykonaniu koncesji. 3. W przypadku gdy w wyniku oceny ofert zgodnie z kryteriami, o których mowa w ust. 1, dwie lub więcej ofert uzyskają jednakową ocenę, dodatkowym kryterium w celu dokonania ostatecznego wyboru między tymi ofertami jest wysokość wynagrodzenia za ustanowienie użytkowania górniczego, należnego w fazie poszukiwania i rozpoznawania. Art. 1 pkt 24 projektu - Art.49n Art. 49n. 1. Podmiot uczestniczący w przetargu	

					ma prawo wniesienia do organu koncesyjnego protestu wobec czynności podjętych w przetargu z naruszeniem przepisów ustawy. 2. Protest powinien wskazywać oprotestowaną czynność, a także zawierać zwięzłe przytoczenie zarzutów oraz wskazywać okoliczności faktyczne i prawne uzasadniające wniesienie protestu. 3. Protest wnosi się w terminie 14 dni od dnia doręczenia protokołu z przetargu. 4. Organ koncesyjny odrzuca protest wniesiony po terminie lub wniesiony przez podmiot niebędący uczestnikiem przetargu. 5. Organ koncesyjny powiadamia niezwłocznie podmioty uczestniczące w przetargu o wniesieniu protestu. 6. Protest rozpatruje się w terminie 14 dni od dnia jego wniesienia. 7. W przypadku uwzględnienia protestu, czynność oprotestowaną powtarza się. 8. W przypadku powtórzenia oprotestowanych czynności terminy, o których mowa w art. 49p ust. 1–3 albo art. 49s ust. 1, ulegają zawieszeniu. 9. W sprawach związanych z protestem organ koncesyjny wydaje postanowienia.	
12	**Art. 6 ust. 1**	1. Państwa Członkowskie zapewnią, że warunki i wymagania, o których mowa w Art. 5 ust. 2, i szczegółowe zobowiązania dotyczące wykorzystania konkretnego zezwolenia będą usprawiedliwione wyłącznie potrzebą właściwego prowadzenia działalności na obszarze, dla którego wymagane jest zezwolenie, przez zastosowanie ust. 2 lub opłatę finansowego wkładu lub wkład w węglowodorach.	T			
13	**Art. 6 ust. 2**	2. Państwo Członkowskie może, w zakresie wynikającym z bezpieczeństwa państwa, bezpieczeństwa publicznego, zdrowia publicznego, bezpieczeństwa transportu, ochrony środowiska naturalnego, ochrony	N	Art. 1 pkt 24 projektu – art. 49d, Art. 49x	Art. 1 pkt 24 projektu - Art.49d Art. 49d. Decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego uprawnia podmiot, na rzecz którego została wydana, do złożenia oferty w postępowaniu	

		zasobów biologicznych i dóbr kultury o wartości artystycznej, historycznej lub archeologicznej, bezpieczeństwa urządzeń i instalacji oraz pracowników, planowej gospodarki zasobami węglowodorów (na przykład poziomu zubożenia złóż węglowodorów lub optymalizacji ich odzysku) lub potrzeby uzyskiwania dochodów z podatków, narzucać warunki i wymagania w związku z podjęciem działań wymienionych w Art. 2 ust 1.			przetargowym o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, z tym, że do złożenia oferty lub wniosku samodzielnie, a w przypadku ubiegania się o koncesję wspólnie przez kilka podmiotów – jako operator, jest wymagana decyzja o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2. Art. 1 pkt 24 projektu – art. 49x Art. 49x. 1. Koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża udziela się pod warunkiem ustanowienia zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków określonych w koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji. Zabezpieczenie ustanawia się na okres od dnia udzielenia koncesji do dnia zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania. 2. Jeżeli przemawia za tym szczególnie ważny interes państwa lub szczególnie ważny interes publiczny związany w szczególności z ochroną środowiska lub gospodarką kraju, koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża, może zostać udzielona pod warunkiem ustanowienia zabezpieczenia roszczeń mogących powstać wskutek wykonywania działalności objętej koncesją. 3. Wysokość zabezpieczenia, o którym mowa w ust. 1, ustala się w stosunku procentowym do wysokości kosztów prac geologicznych, w tym robót geologicznych.	

					4. Zabezpieczenie, o którym mowa w ust. 1 i 2, wnosi się w następujących formach: 1) pieniądzu; 2) poręczeniach bankowych lub poręczeniach spółdzielczej kasy oszczędnościowo-kredytowej, z tym że zobowiązanie kasy jest zawsze zobowiązaniem pieniężnym; 3) gwarancjach bankowych; 4) gwarancjach ubezpieczeniowych; 5) poręczeniach udzielanych przez podmioty, o których mowa w art. 6b ust. 5 pkt 2 ustawy z dnia 9 listopada 2000 r. o utworzeniu Polskiej Agencji Rozwoju Przedsiębiorczości (Dz. U. z 2007 r. Nr 42, poz. 275, z późn. zm.); 6) wekslach z poręczeniem wekslowym banku lub spółdzielczej kasy oszczędnościowo-kredytowej; 7) zastawie na papierach wartościowych emitowanych przez Skarb Państwa. 5. Zabezpieczenie, o którym mowa w ust. 1 i 2, wnoszone w pieniądzu wpłaca się przelewem na odrębny rachunek bankowy urzędu obsługującego organ koncesyjny w terminie 30 dni od dnia udzielenia koncesji. 6. Jeżeli zabezpieczenie, o którym mowa w ust. 1, wniesiono w pieniądzu, organ koncesyjny przechowuje je na oprocentowanym rachunku bankowym. Organ koncesyjny zwraca zabezpieczenie wniesione w pieniądzu z odsetkami wynikającymi z umowy rachunku bankowego, na którym było ono przechowywane, pomniejszone o koszt prowadzenia tego rachunku oraz prowizji bankowej za przelew pieniędzy na rachunek przedsiębiorcy, a w przypadku udzielenia koncesji na rzecz stron umowy o współpracy – na wspólny rachunek, o którym mowa w art. 49zp ust. 1. 7. Dowód ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w: 1) ust. 1 – przedstawia się organowi koncesyjnemu w terminie 30 dni od dnia	

					udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża; 2) ust. 2 – przedstawia się organowi koncesyjnemu w terminie 30 dni od dnia udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża albo koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża. 8. Corocznie, w terminie do końca stycznia, przedkłada się organowi koncesyjnemu aktualny dowód istnienia zabezpieczenia, o którym mowa w ust. 1 i 2. 9. Ustanowione zabezpieczenie, o którym mowa w ust. 1, powinno być utrzymywane w wysokości określonej w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża i uzupełniane niezwłocznie do tej wysokości do zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania. 10. Zabezpieczenie, o którym mowa w ust. 1 i 2, ustanowione w pieniądzu nie wchodzi w skład masy upadłości.	
14	**Art. 6 ust. 3**	3. Przepisy dotyczące opłat wynikających z wkładów, o których mowa w ust. 1, łącznie z wymogiem uczestnictwa państwa, są ustalane przez Państwa Członkowskie w taki sposób, aby zapewnić zachowanie niezależności zarządzania podmiotami. Jednakże jeżeli udzielenie zezwolenia jest uzależnione od uczestnictwa państwa w danej działalności i jeżeli osobie prawnej powierzono kierowanie organizacją tego uczestnictwa lub jeżeli samo państwo kieruje organizacją tego uczestnictwa, ani osoba prawna, ani państwo nie są powstrzymane od przyjęcia praw i obowiązków, proporcjonalnie do znaczenia uczestnictwa, pod warunkiem że osoba prawna lub państwo nie mają dostępu	N	---------	----------	

		do informacji ani nie korzystają z przysługującego prawa głosu w kwestii decyzji dotyczących źródeł zaopatrzenia dla podmiotów, że osoba prawna lub państwo w połączeniu z jakimkolwiek podmiotem lub podmiotami publicznymi nie korzystają z przysługującego prawa głosu w kwestii innych decyzji oraz że każdy głos państwa czy osoby prawnej jest oparty wyłącznie na przejrzystych, obiektywnych i niedyskryminujących zasadach i nie blokuje decyzji podmiotów opartych na normalnych zasadach handlowych. Jednakże postanowienia poprzednich akapitów nie stanowią przeszkody dla osoby prawnej lub państwa, aby sprzeciwić się decyzji ze strony posiadaczy zezwolenia, którzy nie przestrzegają warunków i wymagań, wymienionych w zezwoleniu, odnośnie do polityki ograniczania produkcji i ochrony finansowych interesów państwa. Możliwość sprzeciwienia się decyzji będzie wykorzystana w sposób niedyskryminujący, szczególnie w odniesieniu do decyzji dotyczących inwestycji i źródeł zaopatrzenia podmiotów. Jeżeli organizacją uczestnictwa państwa w działaniach kieruje osoba prawna, która również posiada zezwolenie, Państwo Członkowskie wprowadzi uzgodnienia wymagające od osoby prawnej prowadzenia osobnych rozliczeń dotyczących jej roli handlowej oraz jej roli jako kierującego organizacją uczestnictwa państwa oraz gwarantujące, że nie ma przepływu informacji z części osoby prawnej odpowiedzialnej za kierowanie organizacją uczestnictwa państwa do części osoby prawnej, która samodzielnie posiada zezwolenie. Jednakże jeżeli część osoby prawnej odpowiedzialna za kierowanie organizacją				

		uczestnictwa państwa zatrudni stronę osoby prawnej, która posiada zezwolenie jako konsultanta, ta pierwsza może udostępnić każdą informację, która jest konieczna dla wykonania konsultowanego zadania. Posiadacze zezwolenia, których dotyczy informacja, będą poinformowani z wyprzedzeniem o tym, jakie informacje będą przekazywane w ten sposób, oraz otrzymają wystarczający czas, aby wnieść zastrzeżenia.				
15	**Art. 6 ust. 4**	4. Państwa Członkowskie zapewniają, że monitorowanie podmiotów posiadających zezwolenia jest ograniczone w zakresie koniecznym do zapewnienia zgodności z warunkami, wymaganiami i zobowiązaniami, o których mowa w ust. 1. W szczególności podejmują działania niezbędne do zapewnienia, że od żadnego podmiotu nie jest wymagane przez przepisy ustawowe, wykonawcze i administracyjne lub przez porozumienie lub zobowiązanie, dostarczenie informacji o jej zamierzonych i aktualnych źródłach zaopatrzenia, za wyjątkiem żądania właściwych władz oraz wyjątkowo ze względu na cele wymienione w Art. 36 Traktatu.	T	Art. 1 pkt 24 – Art. 49zc, Art. 49ze, Art. 49zf, Rozdział 4 Umowa o współpracy - Art. 49zi – Art. 49zw, Art. 1 pkt 27 – art. 82, Art.6 projektu	Art.1.pkt 24 projektu – Art.49zc Art. 49zc. 1. Przedsiębiorca od dnia uzyskania koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, a w przypadku koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża - od dnia uzyskania decyzji inwestycyjnej, jest obowiązany do przekazywania organowi koncesyjnemu oraz państwowej służbie geologicznej bieżących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża. 2. Przekazywanie parametrów następuje w postaci papierowej i elektronicznej, nie później niż 14 dni od dnia ich uzyskania, w zakresie, formatach i trybie określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 82a ust. 1 pkt 3. Art. 1 pkt 24 – Art. 49ze, Art. 49zf Art. 49ze. 1. Organ koncesyjny może cofnąć koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża w przypadkach określonych w art. 37, a także w przypadku, gdy: 1) zaistniały okoliczności, o których mowa w art. 49zn ust. 10, a koncesja została udzielona na rzecz stron umowy o współpracy; 2) przedsiębiorca narusza obowiązki określone w art. 49zc.	

					2. W przypadkach, o których mowa w ust. 1, organ koncesyjny może cofnąć koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża, po przeprowadzeniu postępowania zgodnie z art. 37. 3. Organ koncesyjny cofa koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesję na wydobywanie węglowodorów ze złoża w przypadku, gdy: 1) przedsiębiorcy, któremu samodzielnie udzielono koncesji, a w przypadku gdy koncesja została udzielona na rzecz stron umowy o współpracy – operatorowi albo wszystkim stronom umowy o współpracy, uchylono decyzję o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, decyzja ta wygasła albo utraciła moc bez względu na przyczynę; 2) zaistniały okoliczności, o których mowa w art. 49zn ust. 9, a koncesja została udzielona na rzecz stron umowy o współpracy. Art. 49zf. 1. Do wygaśnięcia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża stosuje się art. 38, z zastrzeżeniem, że koncesja, która została udzielona na rzecz stron umowy o współpracy wygasa, gdy przesłanki określone w art. 38 ust. 1 pkt 3–5 dotyczą operatora. 2. Koncesja wygasa również w przypadku, gdy przedsiębiorca nie przedstawi organowi koncesyjnemu, w terminie określonym w art. 49x ust. 7 albo w art. 49zd ust. 7, dowodu ustanowienia zabezpieczeń, o których mowa w art. 49x ust. 1 i 2.	

					Art. 1 pkt 24 – Rozdział 4 Umowa o współpracy Art. 49zi – Art. 49zw. Art. 49zi. 1. Przez umowę o współpracy strony zobowiązują się do wspólnego wykonywania działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, pod warunkiem uzyskania koncesji, o której mowa w rozdziale 3, oraz zawarcia umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego. 2. Umowę o współpracy zawiera się na piśmie pod rygorem nieważności. 3. Umowa o współpracy staje się skuteczna pod warunkiem udzielenia koncesji, o której mowa w rozdziale 3. Art. 1 pkt 27 - Art. 82 otrzymuje brzmienie: Art. 82. 1. Ten, kto wykonuje roboty geologiczne na podstawie: 1) koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża kopaliny, z wyłączeniem złoża węglowodorów, 2) koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla, 3) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, 4) decyzji o zatwierdzeniu projektu robót geologicznych, 5) zgłoszenia projektu robót geologicznych − ma obowiązek bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych, w tym robót geologicznych, oraz ich wyników. 2. Podmiot, o którym mowa w ust. 1, który wykonuje roboty geologiczne w celu poszukiwania lub rozpoznawania złóż kopalin, o których mowa w art. 10 ust. 1 i 2, poszukiwania lub rozpoznawania kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla lub wykonania otworów wiertniczych służących rozpoznaniu budowy głębokiego podłoża	

					albo wykonania regionalnych badań budowy geologicznej kraju, a także określania warunków hydrogeologicznych oraz geologiczno-inżynierskich dla potrzeb podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji, podziemnego składowania odpadów lub podziemnego składowania dwutlenku węgla, ma obowiązek bieżącego przekazywania państwowej służbie geologicznej: 1) danych geologicznych uzyskanych w wyniku prac geologicznych, w tym robót geologicznych; 2) próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych i wyników ich badań. 3. Ten, kto wykonuje roboty geologiczne w celu poszukiwania i rozpoznawania złoża węglowodorów, ma dodatkowo obowiązek bieżącego przekazywania danych geologicznych, o których mowa w ust. 2 pkt 1, organowi koncesyjnemu. 4. Przekazywanie: 1) danych geologicznych, o których mowa w ust. 2 pkt 1, odbywa się nie później niż 14 dni od dnia ich uzyskania; 2) próbek, o których mowa w ust. 2 pkt 2, odbywa się nie później niż 60 dni od dnia ich uzyskania; 3) wyników badań próbek, o których mowa w ust. 2 pkt 2, odbywa się nie później niż 14 dni od dnia ich uzyskania. 5. Przekazywanie, o którym mowa w ust. 4 pkt 1 i 3, następuje w postaci papierowej i elektronicznej. 6. Przekazywanie, o którym mowa w ust. 4 pkt 2, następuje poprzez fizyczne dostarczenie próbki. Art.6 projektu – Art.6. W ustawie z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2013 r. poz. 672, z późn. zm.) art. 84aa otrzymuje brzmienie: „Art. 84aa. Przepisów art. 79, art. 80a, art. 82	

					i art. 83 nie stosuje się w odniesieniu do kontroli: 1) działalności leczniczej, prowadzonej przez organ prowadzący rejestr, ministra właściwego do spraw zdrowia, wojewodę i podmiot tworzący w zakresie zadań określonych w przepisach o działalności leczniczej; 2) przedsiębiorcy prowadzącego działalność w zakresie poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania kopalin objętych własnością górniczą lub podmiotu wykonującego w zakresie swojej działalności zawodowej powierzone mu przez tego przedsiębiorcę czynności w ruchu zakładu górniczego albo zakładu wykonującego roboty geologiczne, prowadzonej przez organy Inspekcji Ochrony Środowiska lub organy nadzoru górniczego.”.	
16	**Art. 7**	Bez uszczerbku dla postanowień dotyczących lub zawartych w poszczególnych zezwoleniach i dla postanowień Art. 3 ust. 5 lit. b) przepisy ustawowe, wykonawcze i administracyjne, które rezerwują dla pojedynczego podmiotu prawo do uzyskania zezwolenia na konkretny obszar geograficzny w obrębie Państwa Członkowskiego, zostaną uchylone przez zainteresowane Państwo Członkowskie przed dniem 1 stycznia 1997 r.	N	**---**	--------	
17	**Art. 8 ust.1**	1. Państwo Członkowskie powiadamia Komisję o każdym większym napotkanym przez podmioty problemie prawnym lub faktycznym w prowadzeniu lub dostępie do działalności związanej z poszukiwaniem, badaniem lub produkcją węglowodorów w państwach trzecich, na który zwróciły uwagę. Państwa Członkowskie i Komisja zapewnią poszanowanie tajemnicy handlowej.	N	**---------**	---------	

18	**Art. 8 ust. 2**	2. Komisja składa sprawozdanie Parlamentowi Europejskiemu i Radzie przed dniem 31 grudnia 1994 r. oraz okresowo po tym terminie na temat sytuacji podmiotów w państwach trzecich i o stanie negocjacji podjętych zgodnie z ust. 3 z tymi państwami lub w ramach organizacji międzynarodowych.	N	**----------**	---------	
19	**Art. 8 ust. 3**	3. W każdym przypadku, gdy Komisja ustala, na podstawie raportów, o których mowa w ust. 2 lub na podstawie innych informacji, że państwo trzecie nie gwarantuje w stosunku do podmiotów Wspólnoty w kwestii prowadzenia i dostępu do działalności, o której mowa w ust. 1, traktowania porównywalnego do tego, jakie Wspólnota zapewnia podmiotom z tego państwa trzeciego, Komisja może przedstawić Wspólnocie propozycje do negocjacji w celu uzyskania porównywalnych, konkurencyjnych szans dla podmiotów Wspólnoty. Rada podejmuje decyzję kwalifikowaną większością głosów.	N	----------	----------	
20	**Art. 8 ust. 4**	4. W okolicznościach określonych w ust. 3 Komisja może w dowolnym czasie zaproponować, aby Rada upoważniła jedno Państwo Członkowskie lub więcej do odmowy udzielenia zezwolenia podmiotowi, który jest skutecznie kontrolowany przez zainteresowane państwo trzecie lub przez obywateli tego państwa. Komisja może przedstawić taką propozycję z własnej inicjatywy lub na żądanie Państwa Członkowskiego. Rada stanowi większością kwalifikowaną możliwie najwcześniej.	N	----------	----------	
21	**Art. 8 ust. 5**	5. Działania podjęte zgodnie z niniejszym artykułem nie naruszają zobowiązań Wspólnoty wynikających z jakiejkolwiek umowy międzynarodowej dotyczącej podejmowania i dostępu do działalności	N	----------	----------	

		poszukiwawczej, badawczej i produkcyjnej węglowodorów.				
22	**Art. 9**	Każde Państwo Członkowskie opublikuje i przedstawi Komisji roczne sprawozdanie zawierające informacje o obszarach geograficznych, które zostały udostępnione dla poszukiwań, badań i produkcji węglowodorów, udzielonych zezwoleniach, podmiotach posiadających zezwolenia i ich składzie i szacunkowych rezerwach znajdujących się na tym obszarze. Niniejsze postanowienie nie nakłada na Państwa Członkowskie jakiegokolwiek obowiązku publikowania informacji mających charakter tajemnicy handlowej.	N	----------	----------	
23	**Art. 10**	Państwa Członkowskie notyfikują Komisji informacje na temat właściwych władz nie później niż dnia 1 maja 1995 r. Państwa Członkowskie notyfikują Komisji bezzwłocznie wszelkie późniejsze zmiany. Komisja opublikuje listę właściwych władz oraz wszelkie zmiany do niej w Dzienniku Urzędowym Wspólnot Europejskich.	N	----------	----------	
24	**Art. 11**	Niniejsza dyrektywa stosuje się do zezwoleń udzielanych od daty ustalonej w Art. 14.	N	----------	----------	
25	**Art. 12**	Następujące ustępy zostają dołączone do Art. 3 dyrektywy 90/531/EWG: "5. Odnośnie do wykorzystania obszarów geograficznych celu poszukiwania lub wydobywania ropy lub gazu ust. 1 i 4 stosuje się od daty spełnienia przez Państwo Członkowskie postanowień dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE z dnia 30 maja w sprawie warunków dotyczących udzielania i korzystania zezwoleń poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów [7]: a) warunki ustanowione w ust. 1 są uznane za spełnione ze skutkiem od tej daty bez uszczerbku dla ust. 3;	N	----------	----------	

		b) ze skutkiem od tej daty Państwo Członkowskie, o którym mowa w ust. 4, będzie zobowiązane do przedstawiana tylko postanowień dotyczących wypełniania warunków, o których mowa w ust. 2 i 3."				
26	**Art. 13**	Postanowienia Art. 3 i 5 nie mają zastosowania do nowych zezwoleń udzielonych przez Danię przed dniem 31 grudnia 2012 r., co do obszarów opuszczonych w dniu 8 lipca 2012 r. po wygaśnięciu zezwolenia wydanego dnia 8 lipca 1962 r. Nowe koncesje będą przyznawane na podstawie obiektywnych i niedyskryminujących zasad. W rezultacie niniejszy artykuł nie tworzy żadnego precedensu dla Państw Członkowskich.	N	----------	----------	
27	**Art. 14**	Państwa Członkowskie wprowadzą w życie przepisy ustawowe, wykonawcze i administracyjne niezbędne do wykonania niniejszej dyrektywy do dnia 1 lipca 1995 r. Państwa Członkowskie niezwłocznie notyfikują o tym Komisji. Przepisy przyjęte przez Państwa Członkowskie zawierają odniesienie do niniejszej dyrektywy lub odniesienie takie powinno towarzyszyć ich urzędowej publikacji. Metody dokonywania takiego odniesienia określane są przez Państwa Członkowskie.	N	----------	----------	
28	**Art.15**	Niniejsza Dyrektywa wchodzi w życie w dniu jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Wspólnot Europejskich.	N	----------	----------	
29	**Art. 16**	Niniejsza Dyrektywa jest skierowana do Państw Członkowskich.	N	----------	----------	

Warszawa, dnia 18 kwietnia 2014 r.

[redacted]

Minister
Spraw Zagranicznych

DPUE.920.843.2013 / 54 / MD

dot.: RM-10-12-14 z 18.04.2014 r.

Pan
Maciej Berek
Sekretarz Rady Ministrów

opinia o zgodności z prawem Unii Europejskiej *projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* wyrażona na podstawie art. 13 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 4 września 1997 r. o działach administracji rządowej (Dz. U. z 2007 r. Nr 65, poz. 437 z późn. zm.) przez ministra właściwego do spraw członkostwa Rzeczypospolitej Polskiej w Unii Europejskiej

Szanowny Panie Ministrze,

w związku z przedłożonym projektem pozwalam sobie wyrazić poniższą opinię.

Projekt nie jest sprzeczny z prawem Unii Europejskiej.

Z poważaniem

z up. Ministra Spraw Zagranicznych
Podsekretarz Stanu
Artur Nowak-Far

Do wiadomości:
Pan Maciej Grabowski
Minister Środowiska

Projekt

R O Z P O R Z Ą D Z E N I E

R A D Y M I N I S T R Ó W

z dnia

w sprawie wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego

Na podstawie art. 49a ust. 18 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr. 163, poz. 981, z późn. zm.[1)]), zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

1) wzór wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego;
2) wymagania dotyczące dokumentów dołączanych do wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego.

§ 2. Wzór wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego określa załącznik nr 1 do rozporządzenia.

§ 3. Do wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego dołącza się:

1) aktualny wypis z właściwego rejestru;
2) dokumenty określające status prawny wnioskodawcy: w przypadku osób prawnych – statut lub umowę spółki wraz z wszystkimi zmianami, a w przypadku osób fizycznych – dokument potwierdzający tożsamość ze wskazaniem stałego miejsca zamieszkania oraz inne dokumenty przedstawiające strukturę kapitałową oraz organizacyjną spółki;
3) oświadczenia osób zarządzających działalnością wnioskodawcy o pełnieniu funkcji kierowniczych oraz o członkostwie we władzach podmiotu z udziałem osób zagranicznych lub w innym podmiocie pozostającym z wnioskodawcą w stosunku zależności; przez osoby zarządzające działalnością wnioskodawcy rozumie się kierującego przedsiębiorstwem wnioskodawcy, jego zastępcę, pełnomocnika, głównego księgowego oraz inne osoby wchodzące w skład organów zarządzających wnioskodawcy;
4) oświadczenie woli wnioskodawcy zapewniające, że nie zgłoszono wniosku o ogłoszenie upadłości wnioskodawcy lub nie znajduje się on w stanie likwidacji;

[1)] Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz z ....

5) oświadczenia osób zarządzających działalnością wnioskodawcy, że nie zostały skazane prawomocnym wyrokiem sądu za przestępstwa umyślne karne: skarbowe, przeciwko bezpieczeństwu powszechnemu; mieniu, obrotowi gospodarczemu, obrotowi pieniędzmi i papierami wartościowymi, prawom osób wykonujących pracę zarobkową, wiarygodności dokumentów;

6) odpis z Krajowego Rejestru Sądowego – rejestru dłużników niewypłacalnych;

7) sprawozdanie finansowe za ostatnie 3 lata działalności spółki;

8) kopie dokumentów potwierdzających doświadczenie w przypadku podmiotów, o których mowa w art. 49a ust. 2 pkt 2 ustawy – Prawo geologiczne i górnicze, w tym:

   a) dokumentu zatwierdzającego złoże lub

   b) dokumentu potwierdzającego wydobywanie;

9) dowód uiszczenia na rachunek bankowy urzędu obsługującego organ koncesyjny opłaty za postępowanie kwalifikacyjne.

§ 4. Dokumenty, o których mowa w § 3, należy załączyć w oryginale bądź kopii poświadczonej za zgodność w sposób przewidziany w Kodeksie postępowania administracyjnego.

§ 5. Dokumenty, o których mowa w § 3, sporządzone w języku obcym dołącza się wraz z ich tłumaczeniem na język polski.

§ 6. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

PREZES RADY MINISTRÓW

Załącznik
do rozporządzenia
Rady Ministrów
z dnia ... (poz. ...)

WZÓR WNIOSKU O PRZEPROWADZENIE POSTĘPOWANIA KWALIFIKACYJNEGO

Warszawa, dnia ..... r.
Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa
(organ koncesyjny)

1. Dane identyfikujące podmiot:

Pełna nazwa
……..……
……..

Nazwa skrócona

……..…
……

Adres siedziby

……
…….
(kod pocztowy, miasto, ulica, numer domu i lokalu)
……...……...……..……
……
(województwo, powiat, gmina)

Numer identyfikacji podatkowej (NIP)[2]

……..……

……..

Forma prawna

……

…….

Rejestr (nazwa i siedziba rejestru)

……

…..……..

(nazwa i siedziba rejestru)

……

(nr rejestru, data rejestracji)

Data rozpoczęcia działalności gospodarczej

……..

.....

2. Dane o strukturze kapitału i powiązaniach kapitałowych:

Wartość kapitału zakładowego

……

……

Liczba akcji/udziałów

……

……

Wartość nominalna akcji/udziału

……

……

[2] lub odpowiednik NIP jeśli dotyczy spółki zagranicznej

Struktura kapitału:

Pełna nazwa i adres siedziby, numer i siedziba rejestru działalności gospodarczej, dla podmiotów działających wg prawa polskiego także NIP i REGON posiadacza co najmniej 5% akcji/udziałów.	Liczba akcji/udziałów	% akcji/ udziałów	Stosunek i rodzaj uprzywilejowania akcji/udziałów

Udział co najmniej 5% w kapitale innych podmiotów:

Pełna nazwa i adres siedziby, numer i siedziba rejestru działalności gospodarczej, dla podmiotów działających wg prawa polskiego także NIP i REGON	% akcji/ udziałów	Wartość akcji/udziałów

3. Dane o źródłach pochodzenia środków finansowych i sytuacji finansowej:

Wykaz 5 największych umów finansowych, uporządkowanych pod względem wartości przedmiotu umowy, zawartych w ciągu ostatnich 3 lat z kontrahentami z państw członkowskich Unii Europejskiej, z państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) lub państw członkowskich Organizacji Traktatu Północnoatlantyckiego (NATO) mających wpływ na sytuację finansową podmiotu:

Przedmiot umowy	Nazwa kontrahenta i adres jego siedziby	Wartość umowy	Okres realizacji

Wykaz 5 największych umów wykonywanych w ciągu ostatnich 3 lat na rzecz kontrahentów z państw trzecich:

Przedmiot umowy	Nazwa kontrahenta i adres jego siedziby	Wartość umowy	Okres realizacji

Zysk/strata netto za ostatnie 3 lata obrotowe:

…….....

.....

.....

.....

Nazwa i adres właściwego Urzędu skarbowego (właściwych Urzędów skarbowych):

……

……

……

……

Wykaz numerów rachunków bankowych przedsiębiorcy (na pierwszym miejscu numer rachunku podstawowego):

Nr rachunku bankowego	Nazwa i adres banku

4. Dane o strukturze organizacyjnej:

Liczba oddziałów……

Podstawowe informacje o oddziałach:

Nazwa oddziału i adres siedziby oddziału	NIP[3]	REGON[4]

5. Dane osób wchodzących w skład organów zarządzających i kontrolnych oraz dane osób działających z ich upoważnienia:

Dotyczące obywateli polskich oraz cudzoziemców posiadających nr PESEL:

Imię i nazwisko	PESEL	Stanowisko lub funkcja

Dotyczące cudzoziemców nieposiadających numeru PESEL:

Imię i nazwisko	Data i miejsce urodzenia	Imiona rodziców	Obywatelstwo	Aktualny adres zamieszkania	Nr dokumentu tożsamości	Stano-wisko lub funkcja

[3] lub odpowiednik NIP jeśli dotyczy spółki zagranicznej

[4] lub odpowiednik REGON jeśli dotyczy spółki zagranicznej

6. Doświadczenie wnioskodawcy w wykonywaniu działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż:[5]

a) dane dotyczące rozpoznawania i udokumentowania złoża węglowodorów:

Nazwa złoża	Rodzaj kopaliny	Data udokumentowania złoża	Lokalizacja złoża (kraj, lokalna jednostka administracyjna)	Nr i data wydania dokumentu zatwierdzającego złoże	Nazwa organu zatwierdzającego złoże	Zasoby udokumentowane

lub,

b) dane dotyczące wykonywania nieprzerwanie w okresie co najmniej 3 lat działalności polegającej na wydobywaniu węglowodorów ze złóż:

Nazwa złoża	Rodzaj kopaliny	Data rozpoczęcia wydobywania	Data zakończenia wydobywania	Lokalizacja złoża (kraj, lokalna jednostka administracyjna)	Nr i data wydania dokumentu potwierdzającego wydobywanie	Nazwa organu zatwierdzającego złoże	Ilość wydobytej kopaliny

.....

(podpis osoby upoważnionej do składania oświadczeń woli w imieniu podmiotów)

[5] dotyczy tylko podmiotów, o których mowa w art. 49a ust. 2 pkt 2 ustawy – Prawo geologiczne i górnicze.

6. Załączniki:

…….

…….

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 49a ust.18 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr. 163, poz. 981, z późn. zm.) i określa wzór wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego oraz wymagania dotyczące dokumentów dołączanych do wniosku.

Projektowane rozporządzenie dostosowuje przepisy krajowe do dyrektywy 94/22/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 30 maja 1994 r. w sprawie warunków przyznawania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów. Dyrektywa 94/22/WE ustala m.in. obowiązek stosowania niedyskryminujących kryteriów i zasad udzielania zezwoleń na poszukiwanie, rozpoznawanie oraz wydobywanie węglowodorów. Zgodnie z art. 2 ww. dyrektywy państwo członkowskie może odmówić ze względu na bezpieczeństwo krajowe zezwolenia na wykonywanie i dostęp do działalności polegającej na poszukiwaniu, rozpoznawaniu złóż węglowodorów oraz wydobywaniu węglowodorów ze złóż każdemu podmiotowi, który jest skutecznie kontrolowany przez państwa trzecie lub obywateli państw trzecich. Jednocześnie art. 6 ust. 2 ww. dyrektywy pozwala państwu członkowskiemu narzucać warunki i wymagania w związku z podjęciem działań dotyczących ustalania obszarów dostępnych do prowadzenia poszukiwań, rozpoznawania i wydobywania węglowodorów, w zakresie wynikającym m.in. z bezpieczeństwa państwa, bezpieczeństwa publicznego, zdrowia publicznego, ochrony środowiska naturalnego i planowanej gospodarki zasobami węglowodorów.

W związku z powyższymi przepisami w ustawie Prawo geologiczne i górniczego ustanowiono procedurę kwalifikacji w celu umożliwienia zbadania tych przesłanek.

Przepisy od § 2–6 określają wzór wniosku o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego oraz wymagania dotyczące dokumentów dołączanych do wniosku.

Procedura kwalifikacji pozwoli organowi koncesyjnemu we współpracy z organami wymienionymi w art. 49a ust. 10 ustawy – Prawo geologiczne i górnicze na ustalenie czy podmiot znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa oraz czy podmiot zamierzający ubiegać się o koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża lub koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża, samodzielnie lub jako operator, w przypadku ubiegania się o koncesję przez kilka podmiotów wspólnie, posiada

doświadczenie w wykonywaniu działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż.
Ponadto projekt rozporządzenia określa formę przekazywanych dokumentów (oryginał bądź kopia poświadczona za zgodność z oryginałem w sposób określony w Kodeksie postępowania administracyjnego).

Przedmiotowy projekt rozporządzenia nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039, z późn. zm.) i w związku z tym nie wymaga notyfikacji.

Projekt rozporządzenia zostanie umieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska, stosownie do art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.), w celu umożliwienia zgłoszenia, w trybie art. 7 powołanej ustawy z dnia 7 lipca 2005 r., zainteresowania pracami nad przedmiotowym projektem rozporządzenia.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z regulacjami prawnymi Unii Europejskiej.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

1. Podmioty, na które oddziałuje projektowana regulacja

Projekt rozporządzenia dotyczy podmiotów, planujących wykonywanie działalności na podstawie ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, w zakresie poszukiwania, rozpoznawania oraz wydobywania węglowodorów oraz organu odpowiedzialnego za przeprowadzanie postępowania kwalifikacyjnego – ministra właściwego do spraw środowiska.

2. Zakres konsultacji społecznych

Projekt zostanie przesłany do konsultacji społecznych z prośbą o opinię do następujących podmiotów:

1) Sekcja Krajowa Geologiczno-Wiertnicza NSZZ „Solidarność”
   ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa,
2) Krajowy Związek Pracodawców Branży Geologicznej
   Al. Korfantego 125a, 40-156 Katowice,
3) Wolny Związek Zawodowy „Sierpień 80” Komisja Krajowa
   ul. Warszawska 19, 40-009 Katowice
4) Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność”
   ul. Wały Piastowskie 24, 80-855 Gdańsk
5) Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność 80”
   ul. Piękna 22/8, 00-549 Warszawa
6) Polska Konfederacja Pracodawców Prywatnych „Lewiatan”
   ul. Klonowa 6, 00-591 Warszawa
7) Konfederacja Pracodawców Polskich
   ul. Brukselska 7, 03-973 Warszawa
8) Business Center Club Związek Pracodawców
   Plac Żelaznej Bramy 10, 00-136 Warszawa
9) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych
   ul. Kopernika 36/40, 00-924 Warszawa
10) Państwowy Instytut Geologiczny
    ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa

11) Górnicza Izba Przemysłowo-Handlowa
    ul. Kościuszki 30, 40-048 Katowice
12) Porozumienie Pracodawców Przemysłu Wydobywczego
    (Związek Pracodawców Górnictwa Węgla Kamiennego)
    ul. Podgórna 4, 40-955 Katowice
13) Forum Przemysłu Wydobywczego
    ul. Sienkiewicza 48/50, 25-501 Kielce
14) Polski Związek Pracodawców Producentów Kruszyw
    ul. Sienkiewicza 48/50, 25-501 Kielce
15) Regionalne Stowarzyszenie Przedsiębiorców Wydobywających Kopaliny Pospolite
    ul. Żwirki i Wigury 1, 96-200 Sieradz,
16) Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Górnictwa
    ul. Powstańców 25, 40-952 Katowice
17) Porozumienie Związków Zawodowych „KADRA”
    ul. Obroki 77, 40-833 Katowice
18) Forum Związków Zawodowych
    Pl. Teatralny 4, 85-069 Bydgoszcz
19) Związek Rzemiosła Polskiego
    ul. Miodowa 14, 00-246 Warszawa
20) Stowarzyszenie Naukowo-Techniczne Inżynierów i Techników Przemysłu Naftowego i Gazowniczego
    ul. Lubicz 25 / 719, 31-503 Kraków
21) Organizacja Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego
    ul. Biała 4, Warszawa

Ponadto projekt rozporządzenia zostanie również przesłany do zaopiniowania do marszałków województw.

3. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Brak wpływu.

4. Wpływ regulacji na rynek pracy

Brak wpływu.

5. Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Wprowadzenie projektowanej regulacji spowoduje większą konkurencyjność na rynku poszukiwawczo-wydobywczym węglowodorów. Przedsiębiorstwa będą musiały wykazywać się doświadczeniem i dbałością o środowisko naturalne.

6. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny

Brak wpływu.

7. Wpływ regulacji na ochronę środowiska

Wprowadzenie projektowanej regulacji przyczyni się do prowadzenia prawidłowej, racjonalnej gospodarki zasobami węglowodorów oraz pozwoli wyeliminować podmioty, które nie posiadają doświadczenia jak również te skutecznie kontrolowane przez państwa trzecie.

8. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt

R O Z P O R Z Ą D Z E N I E

R A D Y M I N I S T R Ó W

z dnia

w sprawie przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża

Na podstawie art. 49o ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981 z późn zm.[1)]), zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

1) wymagania, jakim powinna odpowiadać oferta oraz dokumenty wymagane od składającego ofertę;
2) wymagania, jakim powinni odpowiadać członkowie komisji przetargowej niezbędne do przeprowadzenia przetargu oraz tryb pracy komisji;
3) tryb przeprowadzenia przetargu, w tym sposób dokonania oceny ofert.

§ **2.** 1. Oferta na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża, a także koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złoża powinna określać odpowiednio:

1) nazwę i siedzibę podmiotu składającego złożeniem ofertę, a w przypadku gdy ofertę składa wspólnie kilka podmiotów – nazwy i siedziby podmiotów składających ofertę oraz wskazanie operatora i jego wynagrodzenia, a także procentowe udziały w kosztach prac geologicznych, w tym robót geologicznych, oraz robót górniczych obliczonych w taki sposób, aby suma udziałów procentowych wszystkich podmiotów składających ofertę wynosiła 100%, przy czym udział procentowy operatora powinien wynosić więcej niż 50%;
2) przedmiot przetargu wraz z określeniem przestrzeni, w granicach której ma być udzielona koncesja oraz ustanowione użytkowanie górnicze;

[1)] Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz z ...

3) czas, na jaki koncesja ma być udzielona ze wskazaniem terminu rozpoczęcia działalności, w tym czas trwania fazy wydobywania, a w przypadku oferty na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża – także czas trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania;
4) cel, zakres i rodzaj prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych oraz informację o pracach, które mają być wykonywane dla osiągnięcia zamierzonego celu, w tym ich technologiach, a w przypadku oferty na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż – minimalną kategorię rozpoznania złoża;
5) harmonogram, w podziale na lata, realizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych oraz ich zakres;
6) w przypadku oferty na udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża – właścicieli (użytkowników wieczystych) nieruchomości, w granicach których ma być wykonywana zamierzona działalność oraz oznaczenie tych nieruchomości zgodnie z ewidencją gruntów i budynków, złoże kopaliny lub jego część, która ma być przedmiotem wydobycia, wielkość i sposób zamierzonego wydobycia kopaliny oraz stopień zamierzonego wykorzystania zasobów złoża kopaliny, w tym kopalin towarzyszących i współwystępujących użytecznych pierwiastków śladowych, jak również środki umożliwiające osiągnięcie tego celu;
7) prawa wnioskodawcy do nieruchomości (przestrzeni), w granicach której ma być wykonywana zamierzona działalność lub prawo o ustanowienie którego ubiega się zainteresowany podmiot albo zainteresowane podmioty;
8) wykaz obszarów objętych formami ochrony przyrody; wymóg ten nie dotyczy przedsięwzięć, dla których jest wymagana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach;
9) informacje o przeznaczeniu nieruchomości, w granicach których ma być wykonywana zamierzona działalność, w szczególności określonym przez miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego oraz przepisy odrębne;
10) sposób przeciwdziałania ujemnym wpływom zamierzonej działalności na środowisko;
11) zakres informacji geologicznej, którą dysponuje zainteresowany podmiot albo zainteresowane podmioty;

14) doświadczenie w wykonywaniu działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż, zapewniające bezpieczeństwo prowadzonej działalności, ochronę życia i zdrowia ludzi i zwierząt oraz ochronę środowiska;
15) techniczne możliwości wykonywania działalności w zakresie, odpowiednio, poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności dysponowanie odpowiednim potencjałem technicznym, organizacyjnym, logistycznym oraz kadrowym;
16) finansowe możliwości dające należytą rękojmię wykonywania działalności w zakresie, odpowiednio, poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż albo wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności źródła i sposoby finansowania zamierzonej działalności, w tym udział środków własnych oraz środków pochodzących z kapitału obcego;
17) proponowana technologia prowadzenia prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych;
18) proponowana wysokość wynagrodzenia z tytułu ustanowienia użytkowania górniczego przewyższająca kwotę określoną w ogłoszeniu.

2. Do oferty dołącza się odpowiednio:

1) dowody potwierdzające istnienie określonych w niej okoliczności, w szczególności wyciągi z odpowiednich rejestrów;
2) załączniki graficzne zgodne z wymaganiami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;
3) 2 egzemplarze projektu robót geologicznych albo 2 egzemplarze projektu dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów;
4) w przypadku oferty na udzielenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża – projektowane położenie obszaru górniczego i terenu górniczego, przedstawione zgodnie z wymaganiami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju oraz projektowane geologiczne i hydrogeologiczne warunki wydobycia, a w razie potrzeby warunki wtłaczania wód do górotworu.

3. Podmiot albo podmioty zainteresowane złożeniem oferty mogą, z własnej inicjatywy, przedstawić w ofercie dodatkowe informacje, niewymienione w ust. 1 i 2.

4. Ofertę składa się w zamkniętej kopercie albo zamkniętej paczce opatrzonej nazwą oferenta albo oferentów oraz określeniem przedmiotu przetargu.

5. Oferent albo oferenci mogą przed upływem terminu składania ofert wycofać złożoną ofertę.

6. Ofertę złożoną po upływie terminu składania ofert zwraca się oferentowi albo oferentom bez otwierania.

7. Ofertę niespełniającą wymagań określonych w ogłoszeniu o wszczęciu postępowania przetargowego odrzuca się.

§ 3. 1. W skład komisji przetargowej wchodzi co najmniej jeden pracownik urzędu obsługującego organ koncesyjny posiadający wykształcenie prawnicze oraz co najmniej jeden pracownik urzędu obsługującego organ koncesyjny posiadający wykształcenie geologiczne.

2. Członkowie komisji przetargowej powinni posiadać co najmniej roczne doświadczenie w pracy związanej z procesem koncesjonowania działalności polegającej na poszukiwaniu, rozpoznawaniu i wydobywaniu kopalin.

§ 4. 1. Członkowie komisji przetargowej składają pisemne oświadczenia o braku lub istnieniu okoliczności, o których mowa w art. 49l ust. 3 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, na pierwszym posiedzeniu komisji, niezwłocznie po zapoznaniu się z nazwami podmiotów uczestniczących w przetargu.

2. Organ koncesyjny wyklucza ze składu komisji przetargowej członka komisji, który nie odpowiada wymaganiom, o których mowa w art. 49l ust. 3 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, i w jego miejsce powołuje niezwłocznie nowego członka komisji. Do czasu powołania nowego członka komisji organ koncesyjny zawiesza postępowanie przetargowe.

§ 5. 1. Przewodniczący komisji wyznacza termin oraz miejsce w siedzibie organu koncesyjnego posiedzenia komisji.

2. Przewodniczący komisji pisemnie zawiadamia członków komisji o terminie i miejscu posiedzenia nie później niż jeden dzień przed planowanym posiedzeniem.

3. Dla ważności posiedzenia komisji, konieczna jest obecność wszystkich członków komisji.

4. W przypadku uzasadnionej nieobecności członka komisji, przewodniczący komisji zmienia termin posiedzenia.

5. W przypadku gdy zmiana terminu posiedzenia komisji znacząco może wpłynąć na termin przeprowadzenia przetargu, przewodniczący zwraca się pisemnie do organu koncesyjnego z wnioskiem o odwołanie nieobecnego członka komisji i powołanie nowego.

6. Z każdego posiedzenia przewodniczący komisji sporządza notatkę.

7. Z ostatniego posiedzenia komisja sporządza protokół, o którym mowa w art. 49k ust. 5 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, który zawiera w szczególności:

1) określenie przedmiotu przetargu;

2) oznaczenie miejsca i czasu trwania przetargu;

3) imiona i nazwiska członków komisji przetargowej;

4) liczbę złożonych ofert i nazwy oferentów;

5) wskazanie ofert, które zostały zwrócone lub odrzucone, wraz z uzasadnieniem;

6) wyjaśnienia oferentów dotyczące treści złożonych przez nich ofert;

7) oceny wszystkich złożonych w terminie ofert, które nie zostały odrzucone wraz z ich uzasadnieniem, jak również ranking ofert, o którym mowa w §7 ust. 4;

8) wskazanie najkorzystniejszej oferty wraz z uzasadnieniem wyboru;

9) pisemne oświadczenia, o których mowa w § 4 ust. 1.

8. Protokół z przebiegu przetargu podpisują wszyscy członkowie komisji przetargowej. W razie odmowy podpisania protokołu przez członka komisji przetargowej komisja czyni o tym wzmiankę w protokole, a odmawiający podpisu członek komisji przetargowej przedstawia swoje stanowisko na piśmie organowi koncesyjnemu.

9. Zakończeniem pracy komisji przetargowej jest przekazanie protokołu z przebiegu przetargu organowi koncesyjnemu.

10. W przypadku uwzględnienia przez organ koncesyjny protestu, o którym mowa w art. 49n ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, wymagającego powtórzenia czynności z udziałem komisji przetargowej, zakończeniem pracy komisji jest przekazanie protokołu z wykonania tych czynności organowi koncesyjnemu.

11. Do powtórzenia oprotestowanych czynności przepisy rozporządzenia stosuje się odpowiednio.

§ 6. 1. Przetarg składa się z części z udziałem oferentów i bez udziału oferentów.

2. W części przetargu z udziałem oferentów komisja przetargowa wykonuje następujące czynności:

1) stwierdza prawidłowość ogłoszenia przetargu;

2) ogłasza liczbę złożonych ofert, otwiera oferty i podaje nazwy oferentów.

3. W części przetargu z udziałem oferentów członkowie komisji przetargowej, po zapoznaniu się z nazwami oferentów, składają pisemne oświadczenie, o którym mowa w § 4 ust. 1.

4. W części przetargu bez udziału oferentów komisja przetargowa wykonuje następujące czynności:

1) ustala, czy złożone oferty spełniają wymagania szczegółowych warunków przetargu;

2) dokonuje oceny ofert i wyboru najkorzystniejszej oferty;

3) określa kolejność pozostałych ofert.

5. W toku dokonywania oceny ofert komisja przetargowa może wezwać oferentów do udzielenia dodatkowych pisemnych wyjaśnień dotyczących treści złożonych przez nich ofert.

§ 7. 1. Komisja przetargowa ocenia oferty pod kątem formalnym i merytorycznym.

2. Ocena formalna oferty polega na sprawdzeniu czy oferta spełnia wszystkie wymagania co do jej treści oraz załączników oraz czy odpowiada wymaganiom ogłoszenia o przetargu, w szczególności czy dotyczy działalności oraz przestrzeni, której dotyczy przetarg.

3. Ocena merytoryczna polega na:

1) sprawdzeniu spełnienia przez oferenta minimalnych wymagań przetargu;

2) wyznaczeniu stopnia spełnienia przez oferenta wymagań spełniających kryteria określone w ogłoszeniu o przetargu, o których mowa w art. 49h ust. 3 pkt 4 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze;

3) przyznaniu oceny liczbowej.

4. W ramach oceny komisja przetargowa sporządza ranking w oparciu o przyznane oceny w kolejności od oferty, która otrzymała ocenę najwyższą (oferta najkorzystniejsza) do oferty, która otrzymała ocenę najniższą (oferta najmniej korzystna).

§ 8. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

PREZES RADY MINISTRÓW

UZASADNIENIE

Rozporządzenie Rady Ministrów stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 49 o ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.) i określa:

1) wymagania, jakim powinna odpowiadać oferta oraz dokumenty wymagane od składającego ofertę;

2) wymagania, jakim powinni odpowiadać członkowie komisji przetargowej niezbędne do przeprowadzenia przetargu oraz tryb pracy komisji;

3) tryb przeprowadzenia przetargu, w tym sposób dokonania oceny ofert.

Projektowane rozporządzenie stanowi wykonanie w ramach przepisów krajowych postanowień dyrektywy 94/22/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 30 maja 1994 r. w sprawie warunków przyznawania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów. Dyrektywa 94/22/WE ustala m.in. obowiązek stosowania niedyskryminujących kryteriów i zasad udzielania zezwoleń na poszukiwanie, rozpoznawanie oraz wydobywanie węglowodorów. Zgodnie z dyrektywą 94/22/WE, w odniesieniu do tych kopalin przetargiem powinna być objęta koncesja.

Przepisy od § 2–7 określają szczegółowe warunki postępowania przetargowego na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złoża oraz koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złoża.

Projekt rozporządzenia określa, co powinna zawierać oferta oraz jakie powinny zostać załączone do niej dokumenty a także w jaki sposób należy złożyć ofertę. Ponadto, projekt rozporządzenia określa wymogi dla członków komisji przetargowej i sposób oraz tryb działania komisji przetargowej. W projekcie pominięto zagadnienie udostępniania szczegółowych warunków przetargu zainteresowanym podmiotom, ponieważ kwestię tę reguluje ustawa z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze. Zgodnie z powyższym rozwiązaniem, szczegółowe warunki przetargu jako element obwieszczenia podlegają publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej oraz Biuletynie Informacji Publicznej organu koncesyjnego. Szczegółowe warunki przetargu będą opracowywane przez organ koncesyjny każdorazowo dla konkretnego przypadku, zatem projektowane rozporządzenie określa szczegółowe wymagania dotyczące oferty, m.in. dokumentów, jakie będzie musiał złożyć podmiot składający ofertę. W zależności od przedmiotu przetargu, stanu

rozpoznania danego obszaru lub stopnia skomplikowania budowy geologicznej danego terenu, organ koncesyjny będzie ustalał w szczegółowych warunkach przetargu konkretne wymagania, jakie powinien spełniać podmiot zainteresowany złożeniem oferty w danym przypadku, w szczególności wymagania odnośnie doświadczenia podmiotu w działalności związanej z przedmiotem przetargu. Ponadto, projekt określa wymagania odnośnie do zawartości oferty oraz sposobu jej złożenia do organu koncesyjnego.

W odniesieniu do składu komisji przetargowej projekt rozporządzenia zakłada, że wchodzi do niej o najmniej jeden pracownik urzędu obsługującego organ koncesyjny posiadający wykształcenie prawnicze oraz co najmniej jeden pracownik urzędu obsługującego organ koncesyjny posiadający wykształcenie geologiczne.

Przetarg będzie składał się z części z udziałem oferentów i części bez udziału oferentów, a komisja przetargowa po zakończeniu pracy przedstawi organowi koncesyjnemu protokół z przebiegu prac.

Przedmiotowy projekt rozporządzenia nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039, z późn. zm.) i w związku z tym nie wymaga notyfikacji.

Projekt rozporządzenia zostanie umieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska, stosownie do art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.), w celu umożliwienia zgłoszenia, w trybie art. 7 powołanej ustawy zainteresowania pracami nad przedmiotowym projektem rozporządzenia.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z regulacji prawnymi Unii Europejskiej.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

1. Podmioty, na które oddziałuje projektowana regulacja

Projekt rozporządzenia dotyczy podmiotów planujących wykonywanie działalności na podstawie ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze w zakresie poszukiwania, rozpoznawania oraz wydobywania węglowodorów oraz organu odpowiedzialnego za przeprowadzanie przetargów – ministra właściwego do spraw środowiska.

2. Zakres konsultacji społecznych

Projekt zostanie przesłany do konsultacji społecznych z prośbą o opinię do następujących podmiotów:

1) Organizacja Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego
   ul. Biała 4, 00-895 Warszawa,
2) Polski Związek Pracodawców Przemysłu Wydobywczego
   Al. Jerozolimskie 96, 00-807 Warszawa,
3) Przedsiębiorcy, którym wydano koncesje na poszukiwanie, rozpoznawanie oraz wydobywanie węglowodorów, niezrzeszonych w Organizacji Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego i w Polskim Związku Pracodawców Przemysłu Wydobywczego,
4) Konfederacja Pracodawców Polskich – Pracodawcy RP
   ul. Brukselska 7, 03-973 Warszawa,
5) Polską Konfederację Pracodawców Prywatnych
   ul. Klonowa 6, 00-591 Warszawa,
6) Business Center Club - Związek Pracodawców
   pl. Żelaznej Bramy 10, 00-136 Warszawa,
7) Krajowy Związek Pracodawców Branży Geologicznej
   al. Korfantego 125a, 40-156 Katowice,
8) Państwowy Instytut Geologiczny – PIB
   ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa,
9) Górniczą Izbę Przemysłowo-Handlową
   ul. Kościuszki 30, 40-048 Katowice,
10) Izbę Gospodarczą Gazownictwa

ul. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa,

11) Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Górnictwa
ul. Powstańców 25, 40-952 Katowice,

12) Związek Gmin Wiejskich Rzeczypospolitej Polskiej
ul. Kantaka 4, 61-812 Poznań,

13) Związek Gmin i Miast Morskich
ul. Wały Jagiellońskie 1, 80-853 Gdańsk,

14) Unię Metropolii Polskich
Plac Defilad 1, 00-901 Warszawa,

15) Związek Miast Polskich
ul. Robocza 46a, 61-517 Poznań,

16) Związek Powiatów Polskich
Plac Defilad 1, 00-901 Warszawa,

17) Związek Województw RP
ul. Świętojerska 5/7, 00-236 Warszawa,

18) marszałków województw,

19) Sekcję Krajową Geologiczno-Wiertniczą NSZZ „Solidarność”
ul. Rakowiecka 4 00-975 Warszawa,

20) Wolny Związek Zawodowy „Sierpień 80” Komisja Krajowa
ul. Warszawska 19, 40-009 Katowice,

21) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych
ul. Kopernika 36/40, 00-924 Warszawa,

22) Stowarzyszenie Naukowo-Techniczne Inżynierów i Techników Przemysłu Naftowego i Gazowego ul. Lubicz 25, 31-503 Kraków,

23) Konfederacja Lewiatan
ul. Cybulskiego 3, 00-723 Warszawa

3. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Wprowadzenie rozporządzenia jest neutralne dla budżetu państwa, jako, że zawiera ono tylko przepisy wykonawcze do postanowień ustawy Prawo geologiczne i górnicze, które nie wiążą się bezpośrednio z obciążeniami finansowymi dla budżetu państwa.

4. Wpływ regulacji na rynek pracy

Brak wpływu.

5. Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Wprowadzenie projektowanej regulacji spowoduje większą konkurencję na rynku poszukiwawczo-wydobywczym węglowodorów. Przedsiębiorstwa, chcąc wygrać przetarg na udzielenie koncesji będą musiały wykazywać się innowacyjnością, wprowadzaniem nowoczesnych technik poszukiwawczo-wydobywczych i dbałością o środowisko naturalne.

6. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny

Brak wpływu.

7. Wpływ regulacji na ochronę środowiska

Wprowadzenie projektowanej regulacji przyczyni się do prowadzenia prawidłowej, racjonalnej gospodarki zasobami węglowodorów oraz pozwoli na wybór systemów prowadzenia prac geologicznych, które w jak najmniejszym stopniu będą obciążać środowisko naturalne.

8. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt

R O Z P O R Z Ą D Z E N I E

M I N I S T R A Ś R O D O W I S K A [1)]

z dnia

w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych

Na podstawie art. 82a ust. 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.[2)]) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

1) zakres, formę i tryb przekazywania próbek, o których mowa w art. 82 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, zwanej dalej „ustawą”;
2) zakres, formaty i tryb przekazywania danych geologicznych, o których mowa w art. 82 ust. 2 pkt 1 ustawy, a także wyników badań próbek, o których mowa w art. 82 ust. 2 pkt 2 ustawy;
3) zakres, formaty oraz tryb przekazywania informacji dotyczących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża, o których mowa w art. 49zc ustawy.

§ 2. 1. Przekazaniu podlegają próbki uzyskane w wyniku robót geologicznych, w szczególności:

1) zwierciny poddawane badaniom w ilości nie mniejszej niż ½ objętości próbki;
2) próby okruchowe ze ścian otworu w ilości nie mniejszej niż ½ objętości próbki;
3) rdzenie wiertnicze w ilości nie mniejszej niż ½ rdzenia przeciętego zgodnie z płaszczyzną osiową walca, pozostające w stanie nienaruszonym (bez śladów opróbowania tej części rdzenia);
4) wtórniki (duble) rdzenników bocznych w ilości nie mniejszej niż liczba wykonanych dubletów opróbowań, pozostające w stanie nienaruszonym (bez śladów cięcia i opróbowania tej części rdzenika).

[1)] Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 listopada 2011 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 248, poz. 1493 i Nr 284, poz. 1671).

[2)] Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz z ...

2. Próbki są przekazywane wraz z:

1) profilem geologiczno-technicznym wiercenia, na którym zaznaczono miejsca dokonania opróbowania;
2) dokumentacją fotograficzną wyników opróbowania;
3) kopiami protokołów pobrania próbek geologicznych, poświadczonymi za zgodność przez kierownika ruchu zakładu górniczego.

3. Przekazujący próbki powiadamia państwową służbę geologiczną prowadzącą archiwum, o którym mowa w art. 162 ust. 1 pkt 2 ustawy, o zamiarze przekazania próbek przedstawiając wraz z wnioskiem trzy egzemplarze spisu zdawczo-odbiorczego, sporządzonego według wzoru określonego w załączniku nr 1 do rozporządzenia.

4. Kierownik archiwum, o którym mowa w art. 162 ust. 1 pkt 2 ustawy, dokonuje sprawdzenia kompletności i poprawności treści spisu zdawczo-odbiorczego oraz określa w porozumieniu z przekazującym próbki termin i miejsce ich przekazania, a w przypadku stwierdzenia niezgodności wzywa przekazującego do uzupełnienia spisu.

5. Przekazujący próbki dostarcza je do właściwego magazynu w opakowaniach odpowiednio zabezpieczające je przed zanieczyszczeniem i zniszczeniem:

1) suche zwierciny, próby okruchowe ze ścian otworu oraz rdzeniki boczne – w zamykanych pudełkach plastykowych;
2) mokre zwierciny – w zamykanych torebkach plastykowych, umieszczonych w zamykanych pudełkach plastykowych;
3) rdzenie wiertnicze – w skrzynkach drewnianych, których wzór stanowi załącznik nr 2 do rozporządzenia, wraz z zaakceptowanym spisem zdawczo-odbiorczym w 4 egzemplarzach.

6. Na opakowaniach, w których znajdują się próbki, czytelnie i w sposób trwały opisuje się metrykę próbki, określając:

1) nazwę, symbol, numer wyrobiska oraz miejsce i sposób pobrania;
2) głębokość pobrania;
3) kolejny numer ewidencyjny;
4) nazwę wykonawcy opróbowania;
5) datę pobrania, a dla próbek kopaliny płynnej, gazowej lub wody podziemnej – również godzinę ich pobrania; dla wody podziemnej należy podać temperaturę w wyrobisku i na powierzchni.

7. Skrzynki z próbkami opisuje się, określając:

1) na górnej podłużnej krawędzi dane określone w ust. 6 pkt 2 i 3;
2) na ścianie czołowej dane określone w ust. 6 pkt 1–3;
3) na ścianie bocznej dane określone w ust. 6 pkt 1, 2, 4 i 5.

8. Przyjmujący próbki dokonuje sprawdzenia zgodności dostarczonego materiału ze spisem zdawczo-odbiorczym oraz wymaganiami dotyczącymi sposobu przekazywania i oznaczenia próbek.

9. Przyjmujący próbki potwierdza ich przyjęcie na stan magazynu podpisem na dostarczonym spisie zdawczo-odbiorczym, a w przypadku stwierdzenia niezgodności dostarczonego materiału za spisem oraz wymaganiami dotyczącymi sposobu przekazania oraz oznaczenia próbek, opisuje je w przekazanym spisie lub – jeśli stwierdzone niezgodności uniemożliwiają prawidłowe zewidencjonowanie próbek – odmawia ich przyjęcia.

10. Kopię spisu zdawczo-odbiorczego przekazujący próbki przesyła organowi właściwemu odpowiednio do udzielenia koncesji albo wydania decyzji o zatwierdzeniu projektu robót geologicznych.

§ 3. 1. Przekazaniu podlegają informacje uzyskane w wyniku bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych, w tym robót geologicznych, zawierające aktualne parametry wyrobiska rozpoznawczego:

1) położenie geograficzne i administracyjne, głębokość, kąt nachylenia i azymut kierunku przebiegu oraz wymiary wyrobiska (metadane);
2) zakres wykonanych bezpośrednich pomiarów, obserwacji oraz opróbowania, dokonanych w toku wykonywania prac geologicznych;
3) wyniki pomiarów i obserwacji dokonanych w wyrobisku, w szczególności profil geologiczny zawierający dane dotyczące litologii, stratygrafii, źródłowe (polowe) wyniki badań geofizycznych.

2. Informacje, o których mowa w ust. 1 pkt 1 i 2, przedstawia się w postaci zbioru metadanych oraz oznacza się na profilu geologicznym wyrobiska.

3. Informacje, o których mowa w ust. 1 pkt 3, przedstawia się w postaci zbiorów danych oraz oznacza się na profilu geologicznym wyrobiska.

§ 4. 1. Przekazaniu podlegają informacje uzyskane w wyniku bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych, w tym robót geologicznych, zawierające

parametry wykonanych badań geofizycznych, wraz z informacjami umożliwiającymi lokalizację wyrobiska:

1) położenie geograficzne i administracyjne, głębokość, kąt, kierunek, zakres prac (metadane);
2) źródłowe (polowe) wyniki badań geofizycznych, w szczególności:
   a) dane sejsmiczne polowe w formacie seg-y/seg-d oraz przetworzone w formacie seg-y (z podaniem numeru profilu, roku wykonania pomiarów w nazwach profili sejsmicznych oraz ewentualnie skrótu nazwy przedsiębiorstwa dla którego robiono pomiary) i poprawki statyczne (strefa małych prędkości),
   b) reprocessing (powtórne przetworzenie) archiwalnych danych sejsmicznych; dane cyfrowe powinny być zapisane na nośnikach możliwych do powszechnego odczytu (DVD lub USB),
   c) dane geofizyki otworowej – pełny zestaw pomiarów geofizyki wiertniczej zrealizowanych w otworze, w szczególności:
      – profilowanie naturalnej promieniotwórczości gamma oraz spektrometrycznego profilowania naturalnej promieniotwórczości gamma,
      – sterowane profilowanie oporności strefy niezmienionej np. przy użyciu sondy laterolog,
      – profilowanie neutron-neutron (porowatości neutronowej),
      – profilowanie indeksu fotoelektrycznego,
      – profilowanie gęstości,
      – profilowanie akustyczne,
      – profilowanie neutron-gamma spektrometryczne (profilowanie geochemiczne),
      – pomiary profilowania prędkości średnich (Check-shot survey), pionowego profilowania sejsmicznego (VSP),
      – wykonane rekalibracje na archiwalnych profilowaniach geofizyki otworowej;
3) wstępnie przetworzone (wyrównane, poprawione, w inny sposób sprocesowane) wyniki badań geofizycznych;
4) wyniki pomiarów i obserwacji towarzyszących wykonywanym badaniom geofizycznym (małe prędkości, wyniki wierceń pod geofony);
5) wyniki pomiarów piezometrycznych zwierciadła wód podziemnych, wyniki próbnych pompowań hydrogeologicznych.

2. Informacje, o których mowa w ust. 1 pkt 1, przedstawia się w postaci zbioru metadanych oraz oznacza się na załączniku graficznym wykonanym na podkładzie topograficznym w odpowiednio dobranej skali, jednak nie mniejszej niż 1:50 000.

3. Informacje, o których mowa w ust. 1 pkt 2, 3 i 5, przedstawia się w postaci zbiorów danych.

4. Informacje, o których mowa w ust. 1 pkt 4, przedstawia się w postaci zbiorów danych cyfrowych wraz z wydrukiem.

5. Informacje, o których mowa w ust. 1 pkt 5, przedstawia się w postaci dokumentu tekstowego (dokumentacji wynikowej badań geofizycznych).

§ 5. 1. Przekazaniu podlegają wyniki badań próbek uzyskane w wyniku prac geologicznych oraz badań rdzeni archiwalnych, jeżeli były wykonywane, dla:

1) ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż konwencjonalnych i niekonwencjonalnych:
   a) zawartość węgla organicznego (TOC),
   b) dojrzałość termiczna łupków (stopień refleksyjności witrynitu Ro),
   c) wyniki badań składu mineralnego prób geologicznych (w tym zawartość krzemionki lub węglanów w łupku) i analiz petrograficznych,
   d) faktyczna stratygrafia i litologia określona z badań na rdzeniu,
   e) skład mineralny skał,
   f) fluorescencja rentgenowska (XRD), spektrometria rentgenowska (XRF),
   g) wyniki analiz mikroskopowych,
   h) dojrzałość termiczna materii organicznej,
   i) petrologia węgla i rozproszonej materii organicznej,
   j) skaning mikroskopem elektronowym (SEM, FIB-SEM, CL),
   k) parametry geochemiczne,
   l) parametry i wskaźniki z analiz pirolitycznych próbek geologicznych,
   m) analizy chemiczne gazu ziemnego, ropy naftowej, wód złożowych, skał,
   n) parametry petrofizyczne, zwłaszcza: porowatość całkowita, efektywna, dynamiczna, porowatość makro-/mezo-/nanoporów,
   o) przepuszczalność całkowita, przepuszczalność makro-/mezo-/nano-szczelin,
   p) parametry wytrzymałościowe (geomechaniczne) z analiz próbek z nowych i archiwalnych otworów,
   q) wyniki wszystkich badań wykonanych na archiwalnych rdzeniach wiertniczych;
2) węgla kamiennego:

a) refleksyjność witrynitu,
b) wartość opałowa,
c) zapopielenie,
d) zawartość siarki,
e) wszystkie inne badania, wykonywane w celu określenia własności kopaliny i górotworu;

3) węgla brunatnego:
a) wartość opałowa,
b) popielność,
c) całkowita zawartość siarki,
d) wilgotność naturalna,
e) zawartość części lotnych,
f) temperatura topliwości popiołu,
g) skład ziarnowy skał płonnych nadkładu,
h) porowatość skał nadkładu;

4) rud surowców metalicznych:
a) koncentracje pierwiastków metalicznych w procentach wagi,
b) skład jakościowy minerałów kruszcowych.

§ 6. 1. Przekazaniu podlegają ponadto informacje dotyczące parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża:

1) ciśnienie statyczne denne i głowicowe;
2) temperaturę statyczną na dnie otworu;
3) ciśnienie nasycenia;
4) wykładniki: gazowy i wodny;
5) właściwości fizyczne i skład chemiczny węglowodorów i wody złożowej;
6) pomiary hydrodynamiczne;
7) wyniki testów złożowych (różnica ciśnień, przypływ do otworu, ciśnienie głowicowe i złożowe);
8) dane przedstawiające historię produkcji (naturalną wydajność odwiertu) po wykonaniu stymulacji złoża;
9) historyczny zapis naturalnego przepływu płynów złożowych (ropa naftowa, gaz ziemny, woda złożowa);
10) historyczny zapis spadku ciśnienia przepływu (spadku ciśnienia złożowego/dennego).

§ 7. 1. Przykładową strukturę zbiorów metadanych i formaty danych określają załączniki nr 3–4 do rozporządzenia. Przekazujący wybiera taką strukturę zbiorów metadanych, żeby znajdowały się w niej wszystkie istotne informacje dla danego rodzaju kopaliny.

2. Zbiory metadanych powinny być przekazywane w formie elektronicznej w formatach „xml", „xlsx", „xlx", „sxc" bądź plików tekstowych „ASCII", a lokalizacja wyrobiska powinna być podana w układzie „1992" lub „2000".

3. Niezbędne elementy struktury dokumentów elektronicznych uwzględniające minimalne wymagania dla rejestrów publicznych i wymiany informacji w formie elektronicznej oraz zapewniające integralność dokumentów elektronicznych, a także wymagania techniczne, jakim powinny odpowiadać formaty zapisu i informatyczne nośniki danych przekazywanych do archiwów państwowych dokumentów utrwalonych na informatycznych nośnikach danych określają przepisy wydane na podstawie art. 18, art. 18 pkt 1 i art. 18 pkt 2 ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne (Dz. U. z 2013 poz. 235) oraz art. 5 ust. 2c, ust. 3 pkt 5 oraz art. 5 ust. 2a ustawy z dnia 14 lipca 1983 r. o narodowym zasobie archiwalnym i archiwach (Dz. U. z 2011, Nr 123, poz. 689 i Nr 171, poz. 2026).

§ 8. 1. Przekazujący do archiwum dokumenty zawierające informację geologiczną, o których mowa w art. 98 ust. 5 ustawy, powiadamia o zamiarze przekazania tych materiałów właściwe archiwum geologiczne, przedstawiając wraz z wnioskiem trzy egzemplarze spisu zdawczo-odbiorczego sporządzonego według wzoru określonego w załączniku nr 5 do rozporządzenia.

2. Przed przyjęciem dokumentów zawierających informację geologiczną właściwe archiwum geologiczne sprawdza stan oraz prawidłowość uporządkowania tych materiałów.

3. Archiwum geologiczne może, w przypadku nieuporządkowania dokumentów w sposób określony w § 9, odmówić ich przejęcia do czasu dokonania odpowiednich zmian i poprawek, określając termin ich wykonania.

§ 9. 1. Przekazujący dokumenty zawierające informację geologiczną do archiwum geologicznego powinien przekazać je w formie uporządkowanej, w teczce opisanej zgodnie z ust. 2, zawierającej ewidencję zawartości oraz zabezpieczonej przed jej zdekompletowaniem.

2. Opisanie dokumentów polega na umieszczeniu na wierzchniej stronie każdej teczki:

1) nazwy podmiotu, u którego dokumenty powstały;

2) nazwy podmiotu, który sfinansował prace będące źródłem informacji geologicznej zawartej w przekazywanych dokumentach;
3) rocznych dat krańcowych, to jest dat najwcześniejszego i najpóźniejszego dokumentu w teczce;
4) sygnatury teczki, to jest numeru spisu zdawczo-odbiorczego i numeru pozycji teczki w spisie zdawczo-odbiorczym;
5) symbolu kwalifikacyjnego dokumentów (kategoria A);
6) liczby dokumentów oraz stron w teczce.

3. Dokumenty przekazywane do archiwum geologicznego powinny być wyszczególnione w spisie zdawczo-odbiorczym, wypełnionym pismem maszynowym lub techniką elektroniczną, w kolejności zgodnej z nadanym im układem. W przypadku sporządzenia spisu zdawczo-odbiorczego techniką elektroniczną, jego zapis przekazuje się archiwum geologicznemu w postaci wydruku i na nośniku elektronicznym w formacie określonym przez to archiwum.

§ 10. 1. Spis zdawczo-odbiorczy sporządza się w trzech egzemplarzach, z których dwa przeznaczone są dla archiwum geologicznego, a jeden dla podmiotu przekazującego dokumenty.

2. W przypadku konieczności sporządzenia dodatkowej ewidencji, archiwum geologiczne określa jej formę. W szczególności ewidencja może być sporządzona w formie inwentarza lub skorowidza i wykonana także techniką elektroniczną.

§ 11. Przekazywane do archiwum geologicznego dokumenty należy:
1) przesznurować w teczkach po usunięciu spinaczy i innych elementów metalowych;
2) umieścić w odpowiednich opakowaniach, wykonanych z materiałów chroniących przed uszkodzeniem mechanicznym, chemicznym lub biologicznym;
3) zapakować w pudła lub paczki w sposób ustalony z prowadzącym właściwe archiwum geologiczne, w zależności od rodzaju przekazywanych dokumentów, zaopatrzone w etykiety z nazwą podmiotu oraz sygnaturami przekazywanych dokumentów.

§ 12. Rozporządzenie wchodzi w życie z upływem 14 dni od ogłoszenia.

MINISTER ŚRODOWISKA

Załączniki
do rozporządzenia
Ministra Środowiska
z dnia … (poz. ...)

Załącznik nr 1

WZÓR

(pieczątka jednostki przekazującej)

(miejscowość i data)

Spis zdawczo-odbiorczy próbek przekazanych do archiwum próbek CAG

w …….
(nazwa miejscowości)

Nazwa otworu : …… Głębokość końcowa: …….. Stratygrafia spągu: ……
Lokalizacja otworu:……, współrzędne w układzie ……..: x……., y……..
(miejscowość, gmina, powiat, województwo) (PL1992, PL 2000)
Nr bloku koncesyjnego:…… Nazwa obszaru koncesyjnego:……
Nr koncesji/ decyzji zatwierdzającej projekt robót geologicznych …… z dnia …….....
Data wygaśnięcia koncesji/decyzji :……..
Data rozpoczęcia wiercenia:……..
Data zakończenia wiercenia:……

L.p.	**Numer skrzynki/próbki[1)]**	**Głębokość pobrania w metrach (od – do)**	**Rodzaj próbki (zwierciny, rdzeń jednolity, próbka okruchowa ze ściany wiercenia, rdzenik boczny)**	**Rodzaj opakowania (skrzynka drewniana pojedyncza, pudełko plastikowe)**	**Wielkość próbki[2)]**	**Zawartość procentowa rdzenia w skrzynce[3]**	**Uwagi**

Uwagi przejmującego:
……
……
……
……

……..

Akceptacja Kierownika CAG

……

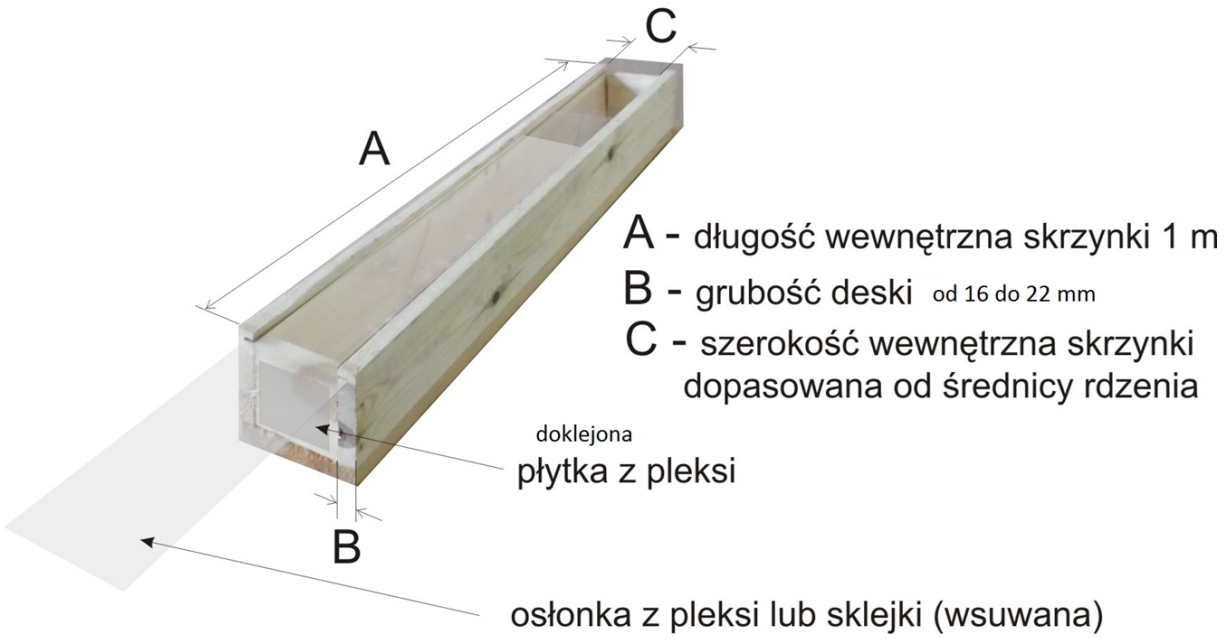
(miejscowość, data i podpis przyjmującego próbki, pieczęć jednostki przejmującej)

[1)] – niepotrzebne skreślić
[2)] – dla rdzeni i rdzenników bocznych należy określić: długość rdzenia w cm oraz wielkość średnicy (np. 100 cm ½10 cm, 20 cm ½3 cm); dla próbek okruchowych objętość próbki w cm^3.
[3)] – jeśli w skrzynce jest 100 cm rdzenia należy wpisać „100%”, jeśli jest 50 cm – „50%”, itd.

Załącznik nr 2

Wzór skrzynki drewnianej

do przekazania próbki z rdzenia wiertniczego



Załącznik nr 3

PRZYKŁADOWE WZORY STRUKTURY ZBIORÓW METADANYCH

Przykład struktury metadanych dla wybranego otworu (wyrobiska) – § 3. ust. 1 pkt 1

Parametr/Wartość	Nazwa otworu (wyrobiska)	Lokalizacja [województwo, powiat, gmina]	Lokalizacja [współrzędne X, Y]	Aktualna głębokość [m]	Azymut kierunku przebiegu [°]	Wymiary wyrobiska [m] X Y Z	*Inny parametr*
		...	...	...	...	...	...

Przykład struktury metadanych dla wybranego otworu (wyrobiska) – zob. § 3. ust. 1 pkt 2

Parametr/Wartość	Nazwa otworu (wyrobiska)	Lokalizacja [województwo, powiat, gmina]	Lokalizacja [współrzędne X, Y]	Zakres pomiarów [metodą..], od-do [m]	Zakres obserwacji, [metodą...] od-do [m]	Zakres opróbowania, [metodą...] od-do [m]	*Inny parametr*
		...	...	...	...	...	...

Przykład struktury metadanych dla badań geofizycznych wykonanych w rozpatrywanym otworze (wyrobisku) – § 2. ust. 1 pkt 1)

Parametr/Wartość	Nazwa otworu (wyrobiska)	Lokalizacja [województwo, powiat, gmina]	Lokalizacja [współrzędne X, Y]	Głębokość [m]	Kąt *lub* Kierunek [°]	Zakres prac, [metodą...] od-do [m]	*Inny parametr*
		...	...	...	...	...	...

Załącznik nr 4

WZÓR

Formaty i struktura zbiorów danych podlegających przekazaniu państwowej służbie geologicznej

a. formaty zbiorów danych

lp	Rodzaj danych	Dopuszczalny format
1.	dane dotyczące wykonanego wyrobiska: lokalizacja, głębokość, kąt nachylenia, azymut kierunku przebiegu, wymiary wyrobiska, zakres wykonanych bezpośrednio pomiarów, obserwacji, opróbowania, wyniki pomiarów i obserwacji dokonanych w wyrobisku,	xml, xlsx, xls, docx, doc, sxc, sxd, pliki tekstowe ASCII
2.	rysunki, np. profil geologiczny	pliki w formatach graficznych, np. CorelDraw, bitmapy, z naniesionymi wynikami badań geofizycznych
3.	przetworzone krzywe pomiarów geofizyki wiertniczej,	pliki LAS, LIS, DLIS
4.	dane sejsmiczne polowe, dane sejsmiczne przetworzone	Seg-y/seg-d
5.	reprocessing	Seg-y/seg-d
6.	dane geofizyki otworowej	xml, xlsx, sxc pliki tekstowe ASCII
7.	dane geofizyki otworowej przetworzone	xml, xlsx, sxc pliki tekstowe ASCII
8.	wyniki pomiarów i obserwacji towarzyszących wykonanym badaniom geofizycznym	xml, xlsx, docx, sxw, sxd, pliki tekstowe ASCII
9.	wyniki pomiarów piezometrycznych wyniki próbnych pompowań hydrogeologicznych	xml, xlsx, sxc pliki tekstowe ASCII
10.	wyniki badań geologicznych dla konwencjonalnych i niekonwencjonalnych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego	xml, xlsx, sxc plików tekstowe ASCII
11.	wyniki badań geologicznych dla węgla kamiennego, węgla brunatnego, rud surowców metalicznych	xml, xlsx, sxc pliki tekstowe ASCII
12.	parametry wydobywania węglowodorów	xml, xlsx, sxc pliki tekstowe ASCII
13.	dane przedstawiające historię produkcji (naturalną wydajność odwiertu) po wykonaniu stymulacji złoża; historyczny zapis naturalnego przepływu płynów złożowych (ropa naftowa, gaz ziemny, woda złożowa) historyczny zapis spadku ciśnienia przepływu (spadku ciśnienia złożowego/dennego)	xml, xlsx, sxc pliki tekstowe ASCII

b. Struktura zbiorów danych podlegających przekazaniu

A. Przykładowe wzory struktury zbiorów danych dla konwencjonalnych i niekonwencjonalnych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.

Parametr/Wartość	Nazwa otworu	Głębokość pobrania próby [m]	Stratygrafia	Litologia	TOC	Skład mineralny próby [%]	Petrografia próby
		...	...	...	...	...	...

Parametr/Wartość	Nazwa otworu	Dojrzałość termiczna materii organicznej [R_o]	Petrologia węgla	Rozproszona materia organiczna	Analiza pirolityczna	Skład gazu [%]	Skład ropy [%]
		...	...	...	...	...	...

Parametr/Wartość	Nazwa otworu	Skład wód złożowych [%]	Porowatość całkowita [%]	Porowatość efektywana [%]	Porowatość dynamiczna [%]	Przepuszczalność całkowita [mD]	Przepuszczalność szczelin [mD]
		...	...	...	...	...	...

Parametr/Wartość	Nazwa otworu	Wytrzymałość na 1-osiowe ściskanie [MPa]	*Inny parametr*	*Inny parametr*	*Inny parametr*	*Inny parametr*	*Inny parametr*
		...	...	...	...	...	...

B. Przykładowe struktury zbiorów danych dla złóż węgla kamiennego

Parametr/Wartość	Nazwa wyrobiska	Głębokość pobrania próby [m]	Stratygrafia	Litologia (rodzaj węgla)	Refleksyjność witrynitu	Wartość opałowa [kJ/kg]	Zapopielenie [%]
		...	...	...	...	...	...

Parametr/Wartość	Nazwa wyrobiska	Zawartość siarki [%]	Zawartość części lotnych [%]	*Inny parametr*	*Inny parametr*	*Inny parametr*	*Inny parametr*
		...	...	...	...	...	...

C. Przykładowe struktury zbiorów danych dla złóż węgla brunatnego

Parametr/Wartość	Nazwa wyrobiska	Głębokość pobrania próby [m]	Stratygrafia	Litologia (rodzaj węgla)	Wartość opałowa [kJ/kg]	Popielność [%]	Całkowita zawartość siarki [%]
		...	...	...	...	...	...

Parametr/Wartość	Nazwa wyrobiska	Wilgotność naturalna [%]	Temperatura topliwości popiołu [°C]	Skład ziarnowy skał płonnych nadkładu [%]	Porowatość skał nadkładu [%]	*Inny parametr*	*Inny parametr*
		...	...	...	...	...	...

D. Przykładowe struktury zbiorów danych dla rud surowców metalicznych

Parametr/Wartość	Nazwa wyrobiska	Głębokość pobrania próby [m]	Stratygrafia	Litologia	Koncentracje pierwiastków metalicznych [% wag.]	Skład jakościowy minerałów kruszcowych [%]	*Inny parametr*
		...	...	...	...	...	...

E. Przykładowe struktury zbiorów danych dla parametrów wydobywania węglowodorów.

Parametr/Wartość	Nazwa otworu	Ciśnienie st. denne [MPa]	Ciśnienie st. głowicowe [MPa]	Temperatura st. na dnie otworu [°C]	Ciśnienie nasycenia [MPa]	Wykładnik gazowy [m3/m3]	Wykładnik wodny [m3/m3]
		...	...	...	...	...	...

Parametr/Wartość	Nazwa otworu	Głębokość poboru próby [m]	Skład gazu [%]	Skład ropy [%]	Skład wód złożowych [%]	Gęstość gazu [g/cm3]	Gęstość ropy [g/cm3]
		...	...	...	...	...	...

Parametr/Wartość	Nazwa otworu	Głębokość poboru próby (testy) [m]	Testy hydrodynamiczne	Różnica ciśnień dla testu złożowego [MPa]	Przypływ do otworu (woda)	Przypływ do otworu (gaz)	Przypływ do otworu (ropa)
		...	...	...	...	...	...

Parametr/Wartość	Nazwa otworu	Głębokość poboru próby (testy) [m]	Ciśnienie st. głowicowe [MPa]	Ciśnienie st. złożowe [MPa]	Przypływ do otworu (woda)	Przypływ do otworu (gaz)	Przypływ do otworu (ropa)
		...	...	...	...	...	...

F. Przykład struktury danych dla historii produkcji (naturalnej wydajności odwiertu) po wykonaniu stymulacji odwiertu

Lata	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Naturalna wydajność odwiertu (gaz) [Nm3/d]									

Załącznik Nr 5

WZÓR

……

……

(nazwa i adres podmiotu przekazującego materiały archiwalne ……. ..... dnia ..... (miejscowość)

SPIS ZDAWCZO-ODBIORCZY NR .....

materiałów archiwalnych .....

(nazwa komórki organizacyjnej)

przekazanych do archiwum państwowego w .....

Lp.	Znak teczki (symbol klasyfikacyjny z wykazu akt)	Tytuł teczki (hasło klasyfikacyjne z wykazu akt)	Daty skrajne od - do	Uwagi
1	2	3	4	5

…… ……

(podpis odbierającego) (podpis przekazującego)

UZASADNIENIE

Projektowane rozporządzenie stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 82a ust. 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.). Rozporządzenie określa zakres formę i tryb przekazywania próbek, o których mowa w art. 82 ust. 2 pkt 2 ustawy, zakres, formaty i tryb przekazywania danych geologicznych oraz wyników badań próbek i zakres, formaty oraz tryb przekazywania informacji dotyczących parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża.

Przy wydaniu rozporządzenia minister właściwy do spraw środowiska powinien kierować się potrzebą zapewnienia kompletności i użyteczności informacji o bieżącym rozpoznaniu geologicznym kraju dla udzielania koncesji przez organy koncesyjne oraz wykonywania zadań państwa w zakresie geologii przez państwową służbę geologiczną. W projekcie uwzględniono różnice w zakresie przekazywania informacji, wynikające ze zróżnicowania zakresu i celu realizowanych prac, a w przypadku informacji pozyskiwanych w związku z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż kopalin, także wynikające ze specyfiki danej kopaliny.

W dotychczasowym stanie prawnym zakres i harmonogram przekazywania tego typu informacji określać miała koncesja albo decyzja zatwierdzająca projekt robót geologicznych. W celu ustalenia jednolitych standardów w zakresie przekazywania, a następnie przetwarzania informacji z bieżąco prowadzonych robót geologicznych, określenie zakresu obowiązku oraz formatu przekazywanych informacji przeniesiono na poziom rozporządzenia, natomiast terminy realizacji tego obowiązku wynikają wprost z ustawy.

Projektowane przepisy, choć pod względem formalnym są nowością, nie wprowadzają znacząco nowych rozwiązań w stosunku do istniejącego stanu faktycznego, lecz w znacznej części konstytuują aktualny stan, porządkując go i opierając o określone standardy umożliwiające wzajemne przekazywanie i przetwarzanie danych w interoperacyjnych systemach informatycznych.

W zakresie próbek geologicznych, w projekcie określono katalog rodzajów próbek podlegających obowiązkowi przekazania w taki sposób, aby przekazywaniu podlegał możliwie pełny ich zakres we właściwej jakości oraz ilości. Standardowo jako próbkę archiwalną podlegającą obowiązkowi przekazania do centralnego archiwum geologicznego uznaje się nie mniej niż ½ rdzenia przeciętego zgodnie z płaszczyzną osiową walca,

pozostające w stanie nienaruszonym (bez śladów opróbowania tej części rdzenia) lub w przypadku próbki okruchowej nie mniejszej niż ½ objętości próbki.

W przepisach wskazano także zakres informacji przekazywanych wraz z próbką geologiczną umożliwiających identyfikację próbki oraz jej dalsze badania. Sposób oznaczania próbek oraz procedura przekazania próbek odpowiada rozwiązaniom stosowanym obecnie przez państwową służbę geologiczną. W projekcie określono uniwersalny wzór protokołu przekazania próbek do centralnego archiwum geologicznego, natomiast dla zapewnienia odpowiedniego stopnia zabezpieczenia próbek określono zestandaryzowany wzór skrzynki w jakich mają być przekazywane i składowane próbki.

W odniesieniu do innych informacji uzyskanych w wyniku bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych, w tym robót geologicznych, zgodnie z projektowanymi przepisami obowiązkowi przekazania podlegają informacje zawierające:

1) aktualne parametry wyrobiska rozpoznawczego,
2) parametry wykonanych badań geofizycznych,
3) wyniki badań próbek geologicznych uzyskane w wyniku prac geologicznych,

w zakresach umożliwiających ich wykorzystanie, w tym dalsze przetwarzanie.

Ponadto przekazaniu podlegają informacje zawierające parametry wydobywania węglowodorów.

Strukturę zbiorów metadanych, formaty danych i oraz wzory dokumentów tekstowych określono w załącznikach nr 3–4 do projektu rozporządzenia.

Rozporządzenie nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 i z 2004 r. Nr 65, poz. 597) i w związku z tym nie wymaga notyfikacji.

Projekt rozporządzenia zostanie zamieszczony na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska oraz w Biuletynie Informacji Publicznej zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa, (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.), w celu udostępnienia go wszystkim zainteresowanym podmiotom.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

1. Podmioty, na które oddziaływuje projektowana regulacja

Projekt rozporządzenia dotyczy organów administracji geologicznej, państwowej służby geologicznej oraz wszystkich podmiotów zobligowanych do przekazywania informacji geologicznej z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych oraz o dokumentujących aktualne parametry wydobywania węglowodorów ze złoża.

2. Zakres konsultacji społecznych

Projekt rozporządzenia zostanie zamieszczony na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska oraz w Biuletynie Informacji Publicznej zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa, (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.), w celu udostępnienia go wszystkim zainteresowanym podmiotom. Ponadto projekt zostanie przesłany do konsultacji publicznych z prośbą o opinię do następujących podmiotów:

1) Marszałkowie Województw,
2) Sekcja Krajowa Geologiczno-Wiertnicza NSZZ „Solidarność”
   ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa,
   e-mail: ryszard.habryn@pgi.gov.pl,
3) Krajowy Związek Pracodawców Branży Geologicznej
   Al. Korfantego 125a, 40-156 Katowice,
4) Wolny Związek Zawodowy „Sierpień 80” Komisja Krajowa
   ul. Warszawska 19, 40-009 Katowice,
   e-mail: kk@wzz.org.pl,
5) Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność ”
   ul. Wały Piastowskie 24, 80-855 Gdańsk,
   e-mail: przewodn@solidarnosc.org.pl,
6) Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność 80”
   ul. Piękna 22/8, 00-549 Warszawa
   e-mail: kk@solidarnosc80.pl,
7) Konfederacja Lewiatan
   ul. Zbyszka Cybulskiego 3
   00-727 Warszawa

8) Konfederacja Pracodawców Polskich
ul. Brukselska 7, 03-973 Warszawa
e-mail: a.malinowski@kpp.org.pl,
9) Business Centre Club Związek Pracodawców
Plac Żelaznej Bramy 10, 00-136 Warszawa
e-mail: biuro@bcc.org.pl,
10) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych
ul. Kopernika 36/40, 00-924 Warszawa
e-mail: guz@opzz.org.pl,
11) Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy
ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa
e-mail: pgi@pgi.waw.pl,
12) Górnicza Izba Przemysłowo-Handlowa
ul. Kościuszki 30, 40-048 Katowice
e-mail: giph@coig.katowice.pl,
13) Porozumienie Pracodawców Przemysłu Wydobywczego
(Związek Pracodawców Górnictwa Węgla Kamiennego)
ul. Podgórna 4, 40-955 Katowice
e-mail: zpgwk@ internetem.pl,
14) Forum Przemysłu Wydobywczego
ul. Sienkiewicza 48/50, 25-501 Kielce
e-mail: sekretariat@pracodawcy.pl,
15) Polski Związek Pracodawców Producentów Kruszyw
ul. Sienkiewicza 48/50, 25-501 Kielce
e-mail: biuro@kruszpol.pl,
16) Regionalne Stowarzyszenie Przedsiębiorców Wydobywających Kopaliny Pospolite
ul. Żwirki i Wigury 1, 96-200 Sieradz,
17) Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Górnictwa
ul. Powstańców 25, 40-952 Katowice
e-mail: zg@sitg.pl,
18) Porozumienie Związków Zawodowych „KADRA”
ul. Obroki 77, 40-833 Katowice
e-mail: kadra@kadra.org.pl,

19) Forum Związków Zawodowych
Pl. Teatralny 4, 85-069 Bydgoszcz
e-mail: biuro@fzz.org.pl,
20) Związek Rzemiosła Polskiego
ul. Miodowa 14, 00-246 Warszawa
e-mail: zrp@zrp.pl.

Projekt rozporządzenia nie będzie konsultowany z Komisją Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż obowiązek taki – wynikający z przepisów § 38 ust. 2 uchwały nr 49 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. poz. 979) ma miejsce tylko wówczas, gdy planowane do wprowadzenia regulacje prawne dotyczą funkcjonowania samorządu terytorialnego.
W przypadku tego rozporządzenia okoliczności te nie zachodzą. Przepisy rozporządzenia w żaden sposób nie dotyczą funkcjonowania samorządu terytorialnego i nie mają wpływu na gospodarkę finansową samorządu.

3. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Brak wpływu.

4. Wpływ regulacji na rynek pracy

Brak wpływu.

5. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Określenie zasad przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych oraz aktualnych parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża zapewnienia kompletność i użyteczność standardowych informacji o bieżącym rozpoznaniu geologicznym kraju ma duże znaczenie dla usprawnienia procesu udzielania koncesji przez organy koncesyjne oraz wykonywania zadań państwa w zakresie geologii przez państwową służbę geologiczną, a także umożliwia dostęp do zestandaryzowanych danych dla przedsiębiorców co w znaczący sposób przyczynia się do wzrostu przedsiębiorczości i konkurencyjności krajowej gospodarki.

6. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny

Brak wpływu.

7. Wpływ na ochronę środowiska

Brak wpływu.

8. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

Projekt ustawy jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt

R O Z P O R Z Ą D Z E N I E

M I N I S T R A Ś R O D O W I S K A [1)]

z dnia

w sprawie dokumentacji geologicznej złoża kopaliny oraz dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów[2)]

Na podstawie art. 97 ust. 1 pkt 1 oraz pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.[2)]) zarządza się, co następuje:

§ 1. 1 Rozporządzenie określa szczegółowe wymagania dotyczące dokumentacji geologicznej złoża kopaliny oraz dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów.

2. Ilekroć w rozporządzeniu jest mowa o ustawie – Prawo geologiczne i górnicze rozumie się przez to ustawę z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

§ 2. 1. W dokumentacji geologicznej złoża kopaliny przedstawia się złoże w jego naturalnych granicach lub jego wydzielonej części, jeżeli przewiduje się, że eksploatacja wydzielonej części złoża kopaliny nie zagrozi racjonalnemu wykorzystaniu złoża kopaliny i złóż sąsiednich.

2. W przypadku, o którym mowa w art. 89 ust. 5 ustawy Prawo geologiczne i górnicze, dla części złoża kopaliny przewidzianej do zagospodarowania, pozostawia się nazwę złoża kopaliny uzupełnionej kolejną cyfrą arabską.

§ 3. W dokumentacji geologicznej złoża kopaliny przedstawia się wyniki wcześniej przeprowadzonych prac geologicznych w przestrzeni objętej dokumentacją.

---

1) Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 listopada 2011r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 248, poz. 1493 i Nr 284, poz. 167).

2) Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz z ...

§ 4. 1. Dokumentację geologiczną złoża kopaliny sporządza się z podziałem na części tekstową, graficzną i tabelaryczną, niezależnie od kategorii rozpoznania złoża, w formie:

1) maszynopisu lub wydruku komputerowego;
2) dokumentu elektronicznego, w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne (Dz. U. z 2013 r. poz. 235 oraz z 2014 r. poz. 183).

2. Część tekstowa dokumentacji geologicznej złoża kopaliny zawiera:

1) kartę tytułową dokumentacji geologicznej złoża kopaliny, zestawienie zasobów geologicznych złoża kopaliny według kategorii rozpoznania, kartę informacyjną złoża kopaliny, kartę informacyjną dokumentacji geologicznej złoża kopaliny, zestawienie dat i numerów decyzji lub zawiadomień o przyjęciu wcześniejszych dokumentacji geologicznych złoża kopaliny i dodatków do dokumentacji, których wzory określają załączniki nr 1, 3, 6, 7, 9 do rozporządzenia;
2) spis rozdziałów;
3) część opisową z podziałem na rozdziały:
   a) wstęp – obejmujący określenie celu sporządzenia dokumentacji geologicznej złoża kopaliny (dodatku do dokumentacji geologicznej złoża kopaliny),
   b) położenie administracyjne złoża kopaliny, charakterystyka geograficzna położenia złoża kopaliny (położenie złoża kopaliny, zagospodarowanie terenu, charakterystyka stanu środowiska i jego ochrony, stanu zagospodarowania złoża kopaliny i jego otoczenia),
   c) opis stanu rozpoznania złoża kopaliny oraz opis sposobu wykonania prac geologicznych, a w złożach eksploatowanych opis stanu eksploatacji złoża kopaliny,
   d) warunki geologiczne występowania złoża kopaliny (stratygrafia, tektonika),
   e) charakterystyka geologiczna złoża kopaliny, jego położenia, formy, budowy, w tym w złożach metanu występującego w złożach węgla kamiennego – charakterystyka metanonośności węgla i serii węglonośnej,
   f) charakterystyka rodzaju i jakości kopaliny głównej, kopalin towarzyszących, współwystępujących użytecznych pierwiastków śladowych, własności technologiczne kopalin oraz określenie możliwych kierunków ich wykorzystania,
   g) wyniki badań i charakterystyka warunków geologiczno-górniczych złoża kopaliny, w szczególności hydrogeologicznych, geologiczno-inżynierskich, gazowych

i geotermicznych w zakresie niezbędnym dla projektowania, prowadzenia i zakończenia eksploatacji oraz wykorzystania terenu po zakończeniu działalności górniczej i jego rekultywacji, a w złożach przewidzianych do podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji i podziemnego składowania odpadów w zakresie niezbędnym dla projektowania takiej działalności,

h) przedstawienie danych dotyczących budowy złoża kopaliny, warunków jego występowania, jakości kopaliny i właściwości skał otaczających, które powinny być uwzględnione przy ocenie wpływu eksploatacji na środowisko, występujących w złożu kopaliny substancji szkodliwych dla środowiska oraz charakterystyka właściwości rekultywacyjnych skał płonnych, których wydobycie może być przewidywane,

i) sposób określenia granic złoża kopaliny i jego parametrów przyjętych do obliczenia zasobów, uzasadnienie wyboru metody obliczenia zasobów oraz przyjęty sposób ich klasyfikacji z uwagi na stopień rozpoznania złoża kopaliny,

j) przedstawienie zasobów złoża kopaliny głównej z podziałem na zasoby spełniające graniczne wartości parametrów definiujących złoże – bilansowe i niespełniające – pozabilansowe (w przypadku ich dokumentowania) oraz kopalin towarzyszących, współwystępujących użytecznych pierwiastków śladowych, wraz z oceną dokładności ich oszacowania,

k) rozliczenie zasobów złoża kopaliny w stosunku do zasobów wcześniej dokumentowanych i objaśnienie stwierdzonych różnic,

l) warunki ochrony złoża kopaliny, określenie obszaru wymagającego ochrony przed działaniem uniemożliwiającym zagospodarowanie złoża kopaliny oraz określenie szczegółowych wymagań odnośnie racjonalnej eksploatacji i właściwego wykorzystania kopalin występujących w złożu,

ł) spis literatury i materiałów archiwalnych, wykorzystanych do opracowania dokumentacji;

4) załączniki obejmujące:

a) omówienie historii badań i eksploatacji złoża kopaliny,

b) omówienie wykonanych prac geologicznych i badań specjalistycznych,

c) wyniki badań specjalistycznych, w przypadku badań geofizycznych – w formie informatycznych nośników danych, zawierających lokalizację prac, dane źródłowe oraz dane przetworzone,

d) przedstawienie wykonanych badań statystycznych lub geostatystycznych i ich wyników,

e) kopie dokumentów, których treść ma istotne znaczenie dla opracowanej dokumentacji geologicznej złoża kopaliny, w tym decyzji zatwierdzających dokumentację geologiczną złoża kopaliny i dodatki do dokumentacji, zawiadomień o przyjęciu dokumentacji geologicznej złoża kopaliny i dodatków do dokumentacji, koncesji lub decyzji zatwierdzających projekty prac geologicznych lub robót geologicznych,

f) dowód istnienia prawa do wykorzystania informacji geologicznej, na podstawie której sporządzono dokumentację geologiczną złoża kopaliny.

3. Przepisu ust. 2 pkt 4 lit. f i § 9 pkt 1 lit. e nie stosuje się do sporządzania dodatków do dokumentacji w przypadku o którym mowa w § 8 ust. 3, przy sporządzaniu dodatku do dokumentacji geologicznej złoża kopaliny, o którym mowa w art. 89 ust. 5 ustawy Prawo geologiczne i górnicze, oraz przy sporządzaniu dodatku do dokumentacji geologicznej złoża kopaliny na potrzeby zmiany koncesji w przypadku, o którym mowa w art. 205 ust. 3 ustawy Prawo geologiczne i górnicze.

4. Część graficzną dokumentacji geologicznej złoża kopaliny stanowią mapy i przekroje geologiczne:

1) mapa lokalizacji złoża kopaliny sporządzona na mapie topograficznej, w zależności od wielkości złoża, w skali od 1:10 000 do 1:50 000;

2) mapa sytuacyjno-wysokościowa pozyskana z państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego, sporządzona w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie dokumentowanego obszaru złoża kopaliny oraz miejsc wykonania badań na jego terenie, a w szczególności otworów wiertniczych i badań geofizycznych;

3) mapa geologiczno-gospodarcza lub mapa geośrodowiskowa rejonu występowania złoża kopaliny, przedstawiająca składniki środowiska podlegające ochronie, sporządzona w skali 1:50 000 lub 1:25 000 dostosowanej do wielkości złoża, z podaniem położenia złoża;

4) mapy ilustrujące budowę złoża kopaliny, niezbędne do scharakteryzowania jego formy, sposobu ułożenia, budowy i jakości kopaliny;

5) mapy obliczenia zasobów złoża kopaliny;

6) mapy i przekroje geologiczne, a w zależności od potrzeb – również hydrogeologiczne, geologiczno-inżynierskie, gazonośności i geotermiczne;

7) profile otworów wiertniczych, profile geologiczne wyrobisk rozpoznawczych i wybranych wyrobisk górniczych w przypadku czynnych zakładów górniczych.

5. Część tabelaryczną dokumentacji geologicznej złoża kopaliny stanowią:

1) wyniki badań rodzaju i jakości kopaliny;
2) obliczenia zasobów kopaliny w poszczególnych częściach złoża lub blokach obliczeniowych;
3) zbiorcze zestawienie zasobów złoża kopaliny,
4) zestawienie współrzędnych płaskich prostokątnych w państwowym systemie odniesień przestrzennych:
   a) punktów załamania granic obszaru dokumentowanego,
   b) wykonanych otworów wiertniczych.

§ 5. 1. W dokumentacji geologicznej złoża kopaliny granice geologiczne złoża kopaliny wyznacza się przez stosowanie granicznych wartości parametrów definiujących złoże.

2. Graniczne wartości parametrów definiujących złoże i jego granice są określone w załączniku nr 13 do rozporządzenia.

3. Zastosowanie innych wartości parametrów definiujących złoże kopaliny niż określone w załączniku nr 13 do rozporządzenia jest możliwe w przypadkach wystąpienia szczególnych warunków geologicznych i wymaga uzasadnienia w części tekstowej sporządzanej dokumentacji geologicznej złoża kopaliny.

§ 6. 1. W dokumentacjach geologicznych złóż kopalin stałych stosuje się następujące kategorie rozpoznania złoża: D, C2, C1, B, A.

2. Rozpoznanie złoża kopaliny lub jego części w poszczególnych kategoriach powinno spełniać następujące wymagania:

1) kategorii D – granice złoża kopaliny, jego budowę geologiczną i przewidywane jego zasoby określa się na podstawie istniejących, dostępnych danych geologicznych, w szczególności odosobnionych wyrobisk lub odsłonięć naturalnych, interpretacji geologicznej danych geofizycznych przy zastosowaniu ekstrapolacji, przy czym błąd oszacowania średnich wartości parametrów złoża i zasobów może przekraczać 40%;
2) w kategorii C2 – granice złoża kopaliny określa się na podstawie danych z wyrobisk, odsłonięć naturalnych lub badań geofizycznych metodą interpolacji lub odpowiednio uzasadnionej ekstrapolacji; poznane są główne cechy formy, budowy i tektoniki złoża; wstępnie są określone warunki geologiczno-górnicze eksploatacji; jakość kopaliny jest

rozpoznana na podstawie systematycznego opróbowania w pełnym zakresie możliwych zastosowań kopaliny, przy czym błąd oszacowania średnich wartości parametrów złoża i zasobów nie może przekraczać 40%;

3) w kategorii C1 – granice złoża kopaliny określa się na podstawie danych z wyrobisk rozpoznawczych, z odsłonięć naturalnych lub badań geofizycznych metodą interpolacji lub w ograniczonym stopniu ekstrapolacji; stopień rozpoznania złoża jest wystarczający dla opracowania projektu zagospodarowania złoża, w tym dla szczegółowego określenia formy, budowy, tektoniki złoża i jakości kopaliny w złożu, warunków geologiczno-górniczych eksploatacji oraz dokonania oceny wpływu przewidywanej eksploatacji na środowisko, przy czym błąd oszacowania średnich wartości parametrów złoża i zasobów nie może przekraczać 30%;

4) w kategorii B – granice złoża kopaliny określa się w sposób uściślony na podstawie specjalnie wykonanych w tym celu wyrobisk rozpoznawczych lub badań geofizycznych, wymagane jest określenie formy i budowy złoża, korelacji warstw, podstawowych cech tektoniki w sposób jednoznaczny, jakość i własności technologiczne kopaliny powinny być potwierdzone wynikami prób w skali półtechnicznej lub przemysłowej, przy czym błąd oszacowania średnich wartości parametrów złoża i zasobów nie może przekraczać 20%;

5) w kategorii A – złoże kopaliny jest rozpoznane w stopniu umożliwiającym bieżące planowanie i prowadzenie jego eksploatacji przy możliwie najwyższym stopniu wykorzystania zasobów; wymagane jest określenie formy i budowy złoża, tektoniki, zasobów, na podstawie danych z wyrobisk udostępniających, przygotowawczych i eksploatacyjnych, rodzaju, jakości kopaliny i jej właściwości technologicznych na podstawie systematycznego opróbowania wyrobisk i danych z bieżącej produkcji, przy czym błąd oszacowania średnich wartości parametrów złoża i zasobów w poszczególnych blokach nie może przekraczać 10%.

§ 7. 1. W dodatku do dokumentacji geologicznej eksploatowanego złoża kopaliny stałej, poza wynikami prac geologicznych wykonanych w celu udokumentowania złoża, uwzględnia się dane zawarte w dokumentacji mierniczo-geologicznej zakładu górniczego, wyniki bieżącego opróbowania złoża kopaliny oraz wyniki badań specjalistycznych, w szczególności hydrogeologicznych, geologiczno-inżynierskich, gazowych, geotermicznych oraz inne informacje niezbędne do planowania wykorzystania terenu po zakończeniu działalności górniczej i jego rekultywacji.

2. Rozliczenia zasobów złoża kopaliny w przypadku zaniechania lub zakończenia eksploatacji złoża dokonuje się w dodatku do dokumentacji geologicznej złoża.

3. W dodatku do dokumentacji geologicznej złoża kopaliny zamieszcza się materiały podstawowe, które dokumentują powstałe zmiany, rozliczenie zasobów złoża kopaliny oraz objaśnienie stwierdzonych różnic w wielkości dokumentowanych zasobów.

§ 8. Dokumentacja geologiczna złóż kopalin, która może stanowić podstawę do ubiegania się o koncesję zgodnie z wymaganiami określonymi w art. 22 ust. 2 ustawy – Prawo geologiczne i górnicze, składa się z:

1) części tekstowej zawierającej:
   a) kartę tytułową, której wzór stanowi załącznik nr 1 do rozporządzenia,
   b) kartę informacyjną, której wzór stanowi załącznik nr 12 do rozporządzenia,
   c) zestawienie zasobów złoża kopaliny, z podziałem na zasoby spełniające graniczne wartości parametrów definiujących złoże – bilansowe i niespełniające – pozabilansowe (w przypadku ich dokumentowania) oraz kopalin towarzyszących i współwystępujących użytecznych pierwiastków śladowych, wraz z oceną dokładności ich oszacowania,
   d) zestawienie wyników badań rodzaju i jakości kopaliny,
   e) dowód istnienia prawa do wykorzystania informacji geologicznej, na podstawie której sporządzono dokumentację złoża kopaliny,
   f) zasoby złoża kopaliny głównej;
2) części graficznej zawierającej:
   a) mapę lokalizacji złoża kopaliny na mapie topograficznej w skali 1:10 000 z zaznaczeniem obiektów podlegających ochronie w jego otoczeniu (grunty rolne klas I–IV, grunty leśne, obszary i obiekty przyrody prawnie chronionej, granice zbiorników wód podziemnych, granice sąsiednich złóż),
   b) profile geologiczne wykonanych wyrobisk i odsłonięć naturalnych,
   c) mapę obliczenia zasobów złoża kopaliny, sporządzoną na podkładzie mapy sytuacyjno-wysokościowej w skali co najmniej 1:2 000 z naniesionymi granicami złoża kopaliny, wyrobiskami i odsłonięciami naturalnymi, ważniejszymi obiektami mającymi wpływ na sposób zagospodarowania złoża kopaliny oraz linią przekroju geologicznego przez to złoże,
   d) co najmniej jeden przekrój geologiczny przez złoże kopaliny;
3) tabeli obliczenia zasobów złoża kopaliny;

4) zestawienie współrzędnych płaskich prostokątnych w państwowym systemie odniesień przestrzennych:
   a) punktów załamania granic obszaru dokumentowanego,
   b) wykonanych otworów wiertniczych.

§ 9. 1. W dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów przedstawia się złoże w jego naturalnych granicach lub jego wydzielonej części, jeżeli przewiduje się, że eksploatacja wydzielonej części złoża kopaliny nie zagrozi racjonalnemu wykorzystaniu złoża kopaliny i złóż sąsiednich.

2. W przypadku, o którym mowa w art. 89 ust. 5 ustawy – Prawo geologiczne i górnicze dla części złoża kopaliny przewidzianej do zagospodarowania, pozostawia się nazwę złoża kopaliny uzupełnionej kolejną cyfrą arabską.

§ 10. W dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów przedstawia się wyniki wcześniej przeprowadzonych prac geologicznych w przestrzeni objętej dokumentacją.

§ 11. Dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża węglowodorów w granicach projektowanego obszaru górniczego powinna określać:

1) optymalny wariant racjonalnego wykorzystania zasobów złoża węglowodorów, w szczególności przez kompleksowe i racjonalne wykorzystanie kopaliny głównej i kopalin towarzyszących, z uwzględnieniem:
   a) geologicznych warunków występowania złoża,
   b) technicznych możliwości oraz ekonomicznych uwarunkowań wydobywania kopaliny,
   c) przewidywanego sposobu likwidacji zakładów górniczych, ochrony zasobów pozostawionych w złożu po zakończeniu eksploatacji oraz rekultywacji gruntów po działalności górniczej;
2) działania niezbędne w zakresie ochrony środowiska, w tym technologię eksploatacji zapewniającą ograniczenie ujemnych wpływów na środowisko.

§ 12. Dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża węglowodorów określa:

1) zasoby przemysłowe, będące częścią zasobów bilansowych lub pozabilansowych złoża, w granicach projektowanego obszaru górniczego lub wydzielonej części złoża przewidzianej do zagospodarowania, które mogą być przedmiotem uzasadnionej technicznie i ekonomicznie eksploatacji przy uwzględnieniu wymagań określonych w przepisach prawa, w tym wymagań dotyczących ochrony środowiska;

2) zasoby nieprzemysłowe, będące częścią zasobów bilansowych złoża niezaliczoną do zasobów przemysłowych w obszarze przewidzianym do zagospodarowania, których eksploatacja może stać się uzasadniona w wyniku zmian technicznych, ekonomicznych lub zmian w przepisach prawa, w tym dotyczących wymagań ochrony środowiska;
3) straty w zasobach przemysłowych i nieprzemysłowych, będące częścią tych zasobów przewidzianą do pozostawienia w złożu, której na skutek zamierzonego sposobu eksploatacji nie można wyeksploatować w przewidywalnej przyszłości, w sposób uzasadniony technicznie i ekonomicznie.

§ 13. Udostępnienie i wydobywanie zasobów złoża węglowodorów projektuje się w sposób umożliwiający zagospodarowanie w przyszłości części złoża nieobjętej zagospodarowaniem i zagospodarowanie zasobów złóż występujących w jego sąsiedztwie.

§ 14. 1. Dokumentację geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów sporządza się z podziałem na części tekstową, graficzną i tabelaryczną, niezależnie od kategorii rozpoznania złoża, w formie:

1) maszynopisu lub wydruku komputerowego;
2) dokumentu elektronicznego, w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne.

2. Część tekstowa dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów zawiera:

1) kartę tytułową dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów, zestawienie zasobów geologicznych złoża węglowodorów według kategorii rozpoznania, kartę informacyjną złoża węglowodorów, kartę informacyjną dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów, zestawienie dat i numerów decyzji lub zawiadomień o przyjęciu wcześniejszych dokumentacji geologicznych złoża kopaliny i dodatków do dokumentacji albo dokumentacji geologiczno-inwestycyjnych złóż węglowodorów i dodatków do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnych, których wzory określają:
   a) dla metanu występującego w złożach węgla kamiennego – załączniki nr 2, 5, 8, 10, 11 do rozporządzenia,
   b) dla gazu ziemnego, ropy naftowej oraz ich naturalnych pochodnych – załączniki nr 2, 4, 8, 10, 11 do rozporządzenia;
2) spis rozdziałów;

3) część opisową z podziałem na rozdziały:
   a) wstęp – obejmujący określenie celu sporządzenia dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów (dodatku do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów),
   b) położenie administracyjne złoża węglowodorów, charakterystykę geograficzną położenia złoża kopaliny (położenie złoża węglowodorów, zagospodarowanie terenu, charakterystyka stanu środowiska i jego ochrony, w tym wpływających na ograniczenie możliwości eksploatacji złoża lub części złoża i na lokalizację obiektów zakładu górniczego, stanu zagospodarowania złoża kopaliny i jego otoczenia),
   c) opis stanu rozpoznania złoża węglowodorów oraz opis sposobu wykonania prac geologicznych, a w złożach eksploatowanych opis stanu eksploatacji złoża węglowodorów,
   d) warunki geologiczne występowania złoża węglowodorów (stratygrafia, tektonika),
   e) charakterystyka geologiczna złoża węglowodorów, jego położenia, formy, budowy, w złożach węglowodorów, z wyjątkiem metanu występującego w złożach węgla kamiennego, a także charakterystyka ich właściwości zbiornikowych,
   f) charakterystyka rodzaju i jakości kopaliny głównej, kopalin towarzyszących i kopaliny współwystępującej wydobytej ze złoża węglowodorów, własności technologiczne kopalin,
   g) wyniki badań i charakterystyka warunków geologiczno-górniczych złoża węglowodorów, w szczególności hydrogeologicznych, geologiczno-inżynierskich, gazowych i geotermicznych w zakresie niezbędnym dla projektowania, prowadzenia i zakończenia eksploatacji oraz wykorzystania terenu po zakończeniu działalności górniczej i jego rekultywacji,
   h) sposób określenia granic złoża węglowodorów i jego parametrów przyjętych do obliczenia zasobów, uzasadnienie wyboru metody obliczenia zasobów oraz przyjęty sposób ich klasyfikacji z uwagi na stopień rozpoznania złoża węglowodorów,
   i) przedstawienie zasobów złoża kopaliny głównej z podziałem na zasoby spełniające graniczne wartości parametrów definiujących złoże – bilansowe i niespełniające – pozabilansowe (w przypadku ich dokumentowania) oraz kopaliny

współwystępującej wydobytej ze złoża węglowodorów, wraz z oceną dokładności ich oszacowania,

j) rozliczenie zasobów złoża węglowodorów w stosunku do zasobów wcześniej dokumentowanych i objaśnienie stwierdzonych różnic,

k) warunki ochrony złoża węglowodorów, określenie obszaru wymagającego ochrony przed działaniem uniemożliwiającym zagospodarowanie złoża węglowodorów oraz określenie szczegółowych wymagań odnośnie racjonalnej eksploatacji i właściwego wykorzystania kopalin występujących w złożu,

l) określenie granic projektowanego obszaru górniczego i terenu górniczego,

ł) określenie miejsca i sposobu udostępnienia złoża węglowodorów, proponowanych systemów eksploatacji kopaliny głównej, kopalin towarzyszących i współwystępujących, z uwzględnieniem warunków geologiczno-górniczych, w szczególności hydrogeologicznych i geologiczno-inżynierskich wraz z określeniem spodziewanych dopływów wody, oraz wpływu zamierzonej eksploatacji na powierzchnię terenu i obiekty budowlane,

m) określenie zagrożeń mogących wpłynąć na bezpieczeństwo eksploatacji i ochronę zasobów oraz sposobów przeciwdziałania tym zagrożeniom, z uwzględnieniem, w zależności od potrzeb, warunków gazowych i geotermicznych,

n) określenie przewidywanej wielkości wydobycia węglowodorów,

o) określenie warunków wtłaczania wód do górotworu, jeżeli w związku z wydobywaniem węglowodorów ze złoża projektuje się wtłaczanie do górotworu wód złożowych,

p) określenie kryteriów klasyfikacji zasobów złoża do przemysłowych lub nieprzemysłowych przy istniejących uwarunkowaniach geologicznych, technicznych i ekonomicznych, określenie sposobu ustalania i wielkości zasobów przemysłowych i nieprzemysłowych wraz ze wskazaniem zakresu ich możliwych zmian,

r) określenie rodzaju i wielkości przewidywanych strat w zasobach przemysłowych, stopnia wykorzystania zasobów przemysłowych złoża wraz z uzasadnieniem,

s) określenie stopnia zamierzonego wykorzystania zasobów kopalin towarzyszących i współwystępujących,

t) określenie zasad, sposobu i zakresu ochrony zasobów nieprzemysłowych i niezbędnych warunków dla ich przekwalifikowania do zasobów przemysłowych lub strat w wyniku prowadzonej eksploatacji,

u) określenie przewidywanego sposobu likwidacji zakładu górniczego, ochrony pozostawionych zasobów w złożu po zakończeniu eksploatacji oraz przewidywanego sposobu rekultywacji gruntów po działalności górniczej,

w) charakterystykę warunków ekonomicznych prowadzenia eksploatacji i wykorzystania złoża węglowodorów, a gdy te czynniki decydują o klasyfikacji zasobów do przemysłowych i nieprzemysłowych – przedstawienie szczegółowej analizy ekonomicznej,

z) spis literatury i materiałów archiwalnych, wykorzystanych do opracowania dokumentacji.

4) załączniki obejmujące:

a) omówienie historii badań i eksploatacji złoża węglowodorów,

b) omówienie wykonanych prac geologicznych i badań specjalistycznych,

c) wyniki badań specjalistycznych, w przypadku badań geofizycznych – w formie informatycznych nośników danych, zawierających lokalizację prac, dane źródłowe oraz dane przetworzone,

d) przedstawienie wykonanych badań statystycznych lub geostatystycznych i ich wyników,

e) kopie dokumentów, których treść ma istotne znaczenie dla opracowanej dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów, w tym decyzji zatwierdzających dokumentację geologiczną złoża kopaliny albo dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów, dodatki do dokumentacji, zawiadomień o przyjęciu dokumentacji geologicznej złoża kopaliny i dodatków do dokumentacji, koncesji lub decyzji zatwierdzających projekty prac geologicznych lub robót geologicznych,

f) dowód istnienia prawa do wykorzystania informacji geologicznej, na podstawie której sporządzono dokumentację geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów.

4. Część graficzną dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów stanowią mapy i przekroje geologiczne:

1) mapa lokalizacji złoża węglowodorów sporządzona na mapie topograficznej, w zależności od wielkości złoża, w skali od 1:10 000 do 1:50 000;

2) mapa sytuacyjno-wysokościowa pozyskana z państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego, sporządzona w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie dokumentowanego obszaru złoża węglowodorów oraz miejsc wykonania badań na jego terenie, a w szczególności otworów wiertniczych i badań geofizycznych;
3) mapa geologiczno-gospodarcza lub mapa geośrodowiskowa rejonu występowania złoża węglowodorów, przedstawiająca składniki środowiska podlegające ochronie, sporządzona w skali 1:50 000 lub 1:25 000 dostosowanej do wielkości złoża węglowodorów, z podaniem położenia złoża;
4) mapy ilustrujące budowę złoża węglowodorów, niezbędne do scharakteryzowania jego formy, sposobu ułożenia, budowy i jakości kopaliny;
5) mapy obliczenia zasobów złoża kopaliny;
6) mapy i przekroje geologiczne, a w zależności od potrzeb – również hydrogeologiczne, geologiczno-inżynierskie, gazonośności i geotermiczne;
7) profile otworów wiertniczych,
8) mapę lub mapy sytuacyjno-wysokościowe sporządzone w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie obszaru przewidzianego do zagospodarowania z zaznaczeniem granic złoża, granic projektowanego obszaru górniczego i terenu górniczego, granic sąsiednich obszarów górniczych i terenów górniczych dla węglowodorów, granic nieruchomości gruntowych, do których przysługuje wnioskodawcy tytuł prawny, obiektów chronionych i proponowanego miejsca lub miejsc udostępnienia złoża;
9) mapę lub mapy sytuacyjno-wysokościowe powierzchni z oznaczeniem przewidywanych zmian powstałych na skutek eksploatacji, oznaczeniem stref i wielkości przewidywanych deformacji terenu, jego przydatności do zabudowy i zagospodarowania;
10) mapy przedstawiające sposób korzystania ze środowiska, jego przekształceń i ochrony.

5. Część tabelaryczną dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów stanowią:

1) wyniki badań rodzaju i jakości kopaliny;
2) obliczenia zasobów kopaliny w poszczególnych częściach złoża lub blokach obliczeniowych;
3) zbiorcze zestawienie zasobów złoża węglowodorów;

4) obliczenia zasobów przemysłowych i nieprzemysłowych w obszarze przewidzianym do zagospodarowania;
5) zestawienie współrzędnych płaskich prostokątnych w państwowym systemie odniesień przestrzennych:
   a) punktów załamania granic obszaru dokumentowanego,
   b) wykonanych otworów wiertniczych.

§ 15. 1. W dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów granice geologiczne złoża kopaliny wyznacza się przez stosowanie granicznych wartości parametrów definiujących złoże.

2. Graniczne wartości parametrów definiujących złoże i jego granice są określone w załączniku nr 13 do rozporządzenia.

3. Zastosowanie innych wartości parametrów definiujących złoże kopaliny niż określone w załączniku nr 13 do rozporządzenia jest możliwe w przypadkach wystąpienia szczególnych warunków geologicznych i wymaga uzasadnienia w części tekstowej sporządzanej dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów.

§ 16. 1. W dokumentacjach geologiczno-inwestycyjnych złóż węglowodorów i metanu występującego jako kopalina towarzysząca w złożach węgla kamiennego stosuje się następujące kategorie rozpoznania złoża: C, B, A.

2. Rozpoznanie złoża węglowodorów lub jego części w poszczególnych kategoriach powinno spełniać następujące wymagania:

1) w kategorii C – granice złoża węglowodorów określa się na podstawie wyników badań geofizycznych i interpretacji geologicznej, a uzyskane dane umożliwiają projektowanie prac niezbędnych do dalszego rozpoznania złoża lub jego zagospodarowania, po uzyskaniu z co najmniej jednego otworu przypływu kopaliny, w ilości posiadającej znaczenie gospodarcze lub, w przypadku złóż wielohoryzontowych, po określeniu nasycenia węglowodorami poziomów gazonośnych i roponośnych na podstawie profilowań geofizyki wiertniczej przy istnieniu również co najmniej jednego otworu z przemysłowym przypływem kopalin, przy czym błąd oszacowania średnich wartości parametrów złoża i zasobów nie może przekraczać 50%;
2) w kategorii B – wyniki prowadzonych prac geologicznych dają podstawę do szczegółowego określenia budowy geologicznej złoża węglowodorów, jego granic oraz parametrów zbiornikowych i ich zmienności; uzyskane dane umożliwiają projektowanie

prac niezbędnych do dalszego rozpoznania złoża lub jego zagospodarowania, po uzyskaniu z co najmniej jednego otworu przypływu kopaliny, w ilości posiadającej znaczenie gospodarcze, przy czym błąd oszacowania średnich wartości parametrów złoża i zasobów nie może przekraczać 35%;

3) w kategorii A – ustala się dane określone dla kategorii B z uwzględnieniem wyników uzyskanych z eksploatacji, przy czym błąd oszacowania średnich wartości parametrów złoża i zasobów nie może przekraczać 20%.

§ 17. 1. W dodatku do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów z wyjątkiem metanu występującego w złożach węgla kamiennego, zawierającym nowe określenie zasobów pierwotnych zgodne z aktualnym stanem rozpoznania, podaje się wyjaśnienie przyczyn zmian.

2. Rozliczenia zasobów złoża węglowodorów w przypadku zaniechania lub zakończenia eksploatacji złoża dokonuje się w dodatku do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów.

3. W dodatku do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów zamieszcza się materiały podstawowe, które dokumentują powstałe zmiany, rozliczenie zasobów złoża kopaliny oraz objaśnienie stwierdzonych różnic w wielkości dokumentowanych zasobów.

§ 18. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2015 r.[3)]

MINISTER ŚRODOWISKA

[3)] Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 22 grudnia 2011 r. w sprawie dokumentacji geologicznej złoża kopaliny, które zgodnie z art. 26 ustawy z dnia ... o zmianie ustawy Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. ...) traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia.

Załączniki
do rozporządzenia
Ministra Środowiska
z dnia ... (poz. ...)

Załącznik nr 1

WZÓR

KARTA TYTUŁOWA DOKUMENTACJI GEOLOGICZNEJ ZŁOŻA KOPALINY

Finansujący dokumentację:.....

Użytkownik złoża:.....

Wykonawca dokumentacji:.....

Dokumentacja geologiczna
złoża ....
(nazwa kopaliny), (nazwa złoża)
w kat. ....
(kategoria rozpoznania)

miejscowość:.....*)
gmina:.....
powiat:.....
województwo:.....

Geolog dokumentujący:

.....

(podpis z podaniem
imienia i nazwiska oraz nr świadectwa/decyzji
albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

(miejscowość, rok)

*) nie dotyczy złóż objętych własnością górniczą

Załącznik nr 2

WZÓR

KARTA TYTUŁOWA DOKUMENTACJI GEOLOGICZNO - INWESTYCYJNEJ ZŁOŻA WĘGLOWODORÓW

Finansujący dokumentację:.....

Użytkownik złoża:.....

Wykonawca dokumentacji:.....

Dokumentacja geologiczno - inwestycyjna

złoża ....

(nazwa kopaliny), (nazwa złoża)

w kat. ....

(kategoria rozpoznania)

miejscowość:.....*)

gmina:.....

powiat:.....

województwo:.....

Geolog dokumentujący:

.....

(podpis z podaniem
imienia i nazwiska oraz nr świadectwa/decyzji
albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

(miejscowość, rok)

*) nie dotyczy złóż objętych własnością górniczą

Załącznik nr 3

WZÓR

ZESTAWIENIE ZASOBÓW GEOLOGICZNYCH DLA KOPALIN STAŁYCH

..... W ZŁOŻU .....

(nazwa kopaliny) (nazwa złoża)

OBLICZONYCH WG STANU NA DZIEŃ 31 GRUDNIA . . . . . R.*)

Kopalina rodzaj lub zastosowanie**) surowcowe	Zasoby bilansowe (tys. ton)					
	Razem	A	B	C_1	C_2	D
Kopalina ogółem						

Kopalina rodzaj lub zastosowanie**) surowcowe	Zasoby pozabilansowe ***) (tys. ton)					
	Razem	A	B	C_1	C_2	D
Kopalina ogółem						

*) w przypadku zakończenia eksploatacji należy podać datę zakończenia eksploatacji

**) dla złóż rud metali podaje się również zasoby metali

***) tę część tabeli załączać tylko w przypadku oszacowania zasobów pozabilansowych

Geolog dokumentujący:

. . . . . .

(podpis z podaniem
imienia i nazwiska
oraz nr świadectwa/decyzji
albo podpis osoby świadczącej
usługi transgraniczne)

Załącznik nr 4

WZÓR

ZESTAWIENIE ZASOBÓW GEOLOGICZNYCH DLA GAZU ZIEMNEGO, ROPY NAFTOWEJ ORAZ ICH NATURALNYCH POCHODNYCH
ORAZ PRZEWIDYWANYCH ZASOBÓW WYDOBYWALNYCH
ZŁOŻA…….
WG STANU NA DZIEŃ 31 GRUDNIA . . . . . R.*)
(tys. ton/mln. m^3)

Kopalina	Wyszczególnienie	Zasoby bilansowe/pozabilansowe **)			
		razem	A	B	C
	Pierwotne zasoby geologiczne				
	Pierwotne zasoby wydobywalne				
	Dotychczasowe wydobycie od dnia .... do dnia ...				
	Stan zasobów geologicznych na dzień 31 grudnia ..... r.				
	Stan zasobów wydobywalnych na dzień 31 grudnia ..... r.				

*) w przypadku zakończenia eksploatacji należy podać datę zakończenia eksploatacji

**) Niepotrzebne skreślić

Geolog dokumentujący:

. . . . . .

(podpis z podaniem
imienia i nazwiska
oraz nr świadectwa/decyzji
albo podpis osoby świadczącej
usługi transgraniczne)

Załącznik nr 5

WZÓR

ZESTAWIENIE ZASOBÓW BILANSOWYCH

METANU WYSTĘPUJĄCEGO W ZŁOŻACH WĘGLA KAMIENNEGO JAKO KOPALINY

.....

(głównej lub towarzyszącej)

WG STANU ROZPOZNANIA NA DZIEŃ 31 GRUDNIA . . . . . R *)

Kopalina rodzaj/ jakość	Wydobywalne zasoby bilansowe (mln m^3)			
	razem	A	B	C
metan sorbowalny				
metan wolny **)				
Razem zasoby bilansowe				

Kopalina rodzaj/ jakość	Wydobywalne zasoby pozabilansowe ***) (mln m^3)			
	razem	A	B	C
metan sorbowalny				
metan wolny **)				
Razem zasoby bilansowe				

*) w przypadku zakończenia eksploatacji należy podać datę zakończenia eksploatacji

**) jeśli występuje w złożu

***) tę część tabeli załączać tylko w przypadku oszacowania zasobów pozabilansowych.

Geolog dokumentujący:

. . . . . .

(podpis z podaniem
imienia i nazwiska
oraz nr świadectwa/decyzji
albo podpis osoby świadczącej
usługi transgraniczne)

Załącznik nr 6

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA ZŁOŻA

kopaliny stałej

1. Nazwa złoża:
2. Kod złoża (w systemie MIDAS):
3. Kopalina główna:
4. Położenie złoża:

   miejscowość: ..... gmina: ..... powiat: ..... województwo: .....
5. Użytkownik złoża (pełna nazwa):

   adres:

   telefon:

   fax:

   e-mail:
6. Nadzór górniczy:
7. Koncesję na wydobywanie wydaje:

   minister:

   marszałek województwa:

   starosta:
8. Koncesja na wydobywanie (dla złóż zagospodarowanych):

   nr koncesji:

   wydana przez:

   wydana dnia:

   termin ważności:
9. Obszar górniczy i teren górniczy (nazwa obszaru):

   nr decyzji:

   wydana przez:

   termin ważności:

status:

10. Projekt zagospodarowania złoża /dodatek nr:

Nr decyzji/zawiadomienia o przyjęciu:

wydana(e) przez:

wydana(e) dnia:

11 Powierzchnia obszaru dokumentowanego: ..... ha

Powierzchnia udokumentowanego złoża: ..... ha

12. Rodzaj nieruchomości gruntowej nad złożem:

grunty leśne: ..... ha

grunty rolne (I–IV kl. bon.) : ..... ha

grunty rolne (V–VI kl. bon.) : ..... ha

zabudowa przemysłowa: ..... ha

grunty komunalne: ..... ha

inne (parki, rezerwaty, obsz. ujęć wodn. itp.): ….. ha

13. Dopływ wód do wyrobiska: m^3/min

14. Poziomy wodonośne:

głębokość	ciśnienie	stopień mineral.		rodzaj wód	klasa wód
od... do...	od... do...	od.....	do	.....	.....

15. Możliwe zagrożenie środowiska przez wydobywanie i przeróbkę kopaliny:

16. Stan zagospodarowania złoża:

17. Data rozpoczęcia eksploatacji:

18. Data zakończenia eksploatacji:

19. Możliwe zagrożenia eksploatacji:

tąpaniami	..... stopnia
metanowe	..... kategorii
wybuchami pyłów	..... klasy
pyłowe	..... stopnia
wodne	..... stopnia
inne	.....

20. Stratygrafia spągu kopaliny:

21. Stratygrafia stropu kopaliny:

22. Podtypy kopaliny:

23. Parametry jakościowe poszczególnych podtypów kopaliny:

parametr:	min.:	maks.:	średnio:	jednostka:
.....	.....	.....	.....	.....

24. Kopaliny towarzyszące:
25. Współwystępujące użyteczne pierwiastki śladowe:
26. Forma złoża:
27. Grupa złoża:
28. Ilość pokładów:

	minimalna	maksymalna	średnia
29. Grubość nadkładu (N) *):	od	do	.....
30. Miąższość złoża (Z) *):	od	do	.....
31. Głębokość spągu złoża:	od	do	.....

32. Stosunek N/Z (tylko dla złóż eksploatowanych odkrywkowo) .....
33. Metoda obliczania zasobów:
34. Możliwe kierunki zastosowań kopaliny:
35. Litologia skał otaczających złoże:
36 Błąd oszacowania średnich wartości parametrów złoża i zasobów.

Geolog dokumentujący:

.....

(podpis z podaniem imienia i nazwiska
oraz nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby
świadczącej usługi transgraniczne)

Niewypełnione punkty karty informacyjnej powinny być oznaczone uwagą: “nie dotyczy"

*) Nie dotyczy złóż wielopokładowych (np. węgla kam.).

Załącznik nr 7

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA DOKUMENTACJI GEOLOGICZNEJ ZŁOŻA KOPALINY(DODATKU DO DOKUMENTACJI)

Data rozpoczęcia badań:
Data zakończenia badań:

Liczba wykonanych wierceń ... łączny metraż ... wykonawca .....

głębokość wierceń: od: do:

profilowanie otworów: .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Opróbowanie: .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Miejsce przechowywania rdzeni wiertniczych:

Badania geofizyczne w otworach:

rodzaj..... ilość..... wykonawca .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Badania geofizyczne powierzchniowe:

rodzaj..... ilość..... wykonawca .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Badania laboratoryjne:

rodzaj..... ilość..... wykonawca .....

Badania hydrogeologiczne:

rodzaj..... ilość..... wykonawca .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Badania geologiczno-inżynierskie:

rodzaj..... ilość..... wykonawca .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Badania gazowe: .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Obliczanie zasobów: .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Zespół dokumentujący:

Uwaga: W karcie informacyjnej dokumentacji pomija się pozycje, które nie dotyczą danej dokumentacji.

Geolog dokumentujący**:**

……

(podpis z podaniem imienia i nazwiska
oraz nr świadectwa/decyzji albo podpis
osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Załącznik nr 8

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA DOKUMENTACJI GEOLOGICZNO – INWESTYCYJNEJ ZŁOŻA WĘGLOWODORÓW (DODATKU DO DOKUMENTACJI)

Data rozpoczęcia badań:
Data zakończenia badań:

Liczba wykonanych wierceń ... łączny metraż ... wykonawca .....

głębokość wierceń: od: do:

profilowanie otworów: .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Opróbowanie: .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Miejsce przechowywania rdzeni wiertniczych:

Badania geofizyczne w otworach:

rodzaj..... ilość..... wykonawca .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Badania geofizyczne powierzchniowe:

rodzaj..... ilość..... wykonawca .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Badania laboratoryjne:

rodzaj..... ilość..... wykonawca .....

Badania hydrogeologiczne:

rodzaj..... ilość..... wykonawca .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Badania geologiczno-inżynierskie:

rodzaj..... ilość..... wykonawca .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Badania gazowe: .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Obliczanie zasobów: .....

(imię i nazwisko,

nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Zespół dokumentujący:

Uwaga: W karcie informacyjnej dokumentacji pomija się pozycje, które nie dotyczą danej dokumentacji.

Geolog dokumentujący:

……

(podpis z podaniem imienia i nazwiska
oraz nr świadectwa/decyzji albo podpis
osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Załącznik nr 9

WZÓR

WCZEŚNIEJSZE DOKUMENTACJE I DODATKI DO DOKUMENTACJI DLA ZŁÓŻ KOPALIN STAŁYCH

Data zatwierdzenia albo przyjęcia	Rodzaj	Kategoria	Udokumentowane zasoby (tys. ton)	
			bilansowe	pozabilansowe

Geolog dokumentujący:

.....

(podpis z podaniem
imienia i nazwiska
oraz nr świadectwa/decyzji
albo podpis osoby świadczącej
usługi transgraniczne)

Załącznik nr 10

WZÓR

WCZEŚNIEJSZE DOKUMENTACJE I DODATKI DO DOKUMENTACJI ALBO DOKUMENTACJE GEOLOGICZNO-INWESTYCYJNE I DODATKI DO DOKUMENTACJI GEOLOGICZNO INWESTYCYJNYCH DLA ZŁÓŻ GAZU ZIEMNEGO, ROPY NAFTOWEJ ORAZ ICH NATURALNYCH POCHODNYCH I METANU WYSTEPUJACEGO W ZŁOŻACH WĘGLA KAMIENNEGO

Data zatwierdzenia albo przyjęcia	Rodzaj	Kategoria rozpoznania	Udokumentowane zasoby bilansowe/pozabilansowe* (mln m^3) (tys. ton)	
			geologiczne	wydobywalne
			wg stanu na ….....	
		A B C		
			wg stanu na ….....	
		A B C		
			wg stanu na ….....	
		A B C		

* niepotrzebne skreślić

Geolog dokumentujący:

.....

(podpis z podaniem
imienia i nazwiska oraz nr świadectwa/decyzji
albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne)

Załącznik nr 11

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA ZŁOŻA

gazu ziemnego, ropy naftowej oraz ich naturalnych pochodnych i metanu występującego w złożach węgla kamiennego

1. Nazwa złoża:
2. Kod złoża (w systemie MIDAS):
3. Kopalina główna:
4. Położenie złoża:

   miejscowość: ..... gmina: ..... powiat:.....województwo:.....
5. Użytkownik złoża (pełna nazwa):

   adres:

   telefon:

   fax:

   e-mail:
6. Nadzór górniczy:
7. Koncesja na wydobywanie (dla złóż zagospodarowanych):

   nr koncesji:

   wydana przez:

   wydana dnia:

   termin ważności:
8. Obszar górniczy i teren górniczy (nazwa obszaru):

   nr decyzji:

   wydana przez:

   termin ważności:

   status:
9. Projekt zagospodarowania złoża /dodatek nr:

   nr decyzji/ zawiadomienia o przyjęciu:

   wydana (e) przez:

   wydana (e) dnia:
10. Powierzchnia całkowita złoża: ..... ha
11. Rodzaj nieruchomości gruntowej nad złożem:

    grunty leśne: ..... ha

    grunty rolne: ..... ha

zabudowa przemysłowa: ..... ha

grunty komunalne: ..... ha

inne (parki, rezerwaty, obsz. ujęć wodn. itp.): ..... ha

12. Zagrożenie środowiska przez wydobywanie:
13. Stan zagospodarowania złoża:
14. Data rozpoczęcia eksploatacji:
15. Data zakończenia eksploatacji:
16. Stratygrafia i litologia skały zbiornikowej:
17. Podtypy kopaliny głównej:
18. Metanonośność pokładów węgla:

od…. do ….. średnio ….. m^3/t c.s.w.

19. Głębokość stropu strefy metanonośnej:

od ….. do …..m

20. Sumaryczna miąższość pokładów metanonośnych: m
21. Parametry jakościowe typów i podtypów kopaliny głównej:

	min.	max.	średnio	jednostka
metan CH_4	.....	.....	.....	.....
etan C_2H_6	.....	.....	.....	.....
węglowodory ciężkie C_3	.....	.....	.....	.....
dwutlenek węgla CO_2	.....	.....	.....	.....
azot N_2	.....	.....	.....	.....
siarkowodór H_2S	.....	.....	.....	.....
hel He	.....	.....	.....	.....
wartość opałowa	.....	.....	.....	.....
ciężar właściwy ropy	.....	.....	.....	.....
parafina	.....	.....	.....	.....
siarka S	.....	.....	.....	.....
rtęć Hg	.....	.....	.....	.....
.....	.....	.....	.....	.....

22. Kopaliny towarzyszące:
23 Kopalina współwystępująca wydobyta ze złoża węglowodorów:
24. Współwystępujące użyteczne pierwiastki śladowe:
25. Ilość poziomów ropo i gazonośnych lub metanonośnych pokładów węgla:
26. Głębokość położenia złoża: m
27 Głębokość położenia wody podścielającej: m
28. Miąższość efektywna złoża: m

29. Porowatość: %
30. Przepuszczalność: mD
31. Gazonośność łupku: m^3/t łupku
32. Zawartość krzemionki: %
33. Zawartość węglanów: %
34. Współczynnik nasycenia węglowodorami: %
35. Ciśnienie złożowe pierwotne: MPa
36. Ciśnienie aktualne: MPa
37. Temperatura złoża: ^oC

		min.	max.	średnio	jednostka
38.	Wydajność absolutna (V_{abs}):	…….	…...	……...	m^3/min, t/d
39.	Wydajność dozwolona (V_{dozw}):	…….	……	…….	m^3/min, t/d
40.	Wykładnik wodny:	…….	…...	……...	g/m^3
41.	Wykładnik gazowy:	…….	…...	……...	m^3/t
42.	Wykładnik ropny/kondensatowy:	…….	……	…….	g/m^3

43. Typ chemiczny wody złożowej:
44. Stopień mineralizacji wody złożowej: g/l
45. Warunki produkowania:
46. Współczynnik wydobycia:
47. Metoda obliczania zasobów:
48. Błąd oszacowania średnich wartości parametrów złoża i zasobów.

Geolog dokumentujący:

.....

(podpis z podaniem
imienia i nazwiska
oraz nr świadectwa/decyzji
albo podpis osoby świadczącej
usługi transgraniczne)

Niewypełnione punkty karty informacyjnej powinny być oznaczone uwagą “nie dotyczy". Punkty 31 – 33 dotyczą złóż gazu ziemnego z łupków gazonośnych (shale gas).

Załącznik nr 12

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA ZŁOŻA kopaliny, dla dokumentacji geologicznej która może stanowić podstawę do ubiegania się o koncesję zgodnie z wymaganiami określonymi w art. 22 ust. 2 ustawy Prawo geologiczne i górnicze

1.	*Nazwa złoża*	
2.	Kopalina główna	
3.	Kopaliny towarzyszące	
4.	Położenie złoża: miejscowość, gmina, powiat, województwo	
5.	Użytkownik złoża: adres, telefon, fax	
6.	Właściciel terenu złoża	
7.	Stan zagospodarowania złoża - wcześniejsza eksploatacja	
8.	Klasa gleb na obszarze złoża	
9.	Sposób użytkowania powierzchni na terenie złoża	
10.	Obiekty i obszary chronione w sąsiedztwie złoża	
11.	Zagrożenia środowiska przez wydobycie kopaliny	
12.	Sposób rozpoznania złoża	
13.	Budowa geologiczna złoża: forma, sposób ułożenia, wiek i rodzaj utworów budujących i otaczających złoże, rodzaj nadkładu	
14.	Powierzchnia złoża	
15.	Grubość nadkładu (N) od ... do ...średnio ...	
16.	Miąższość złoża (Z) od ... do ...średnio ...	
17.	Głębokość spągu od ... do ...średnio...	
18.	Stosunek N/Z od ... do ...	
19.	Parametry jakościowe kopaliny	

	min. ... max. ... średnio ...	
20.	Poziomy wodonośne: głębokość od ... do ...	
21.	Obliczona wielkość zasobów w m^3 i w t	
22.	Przewidywany sposób eksploatacji	
23.	Przewidywana wielkość rocznego wydobycia	
24.	Przewidywany sposób przeróbki kopaliny	
25.	Kierunki zastosowań kopaliny	
26.	Przewidywany sposób wykorzystania złoża po zakończeniu eksploatacji i jego rekultywacji	
27.	**Inne uwagi:** (dotyczące złoża i sposobu jego eksploatacji)	

Geolog dokumentujący:

.....

(podpis z podaniem imienia i nazwiska
oraz nr świadectwa/decyzji albo podpis osoby
świadczącej usługi transgraniczne)

Załącznik nr 13

GRANICZNE WARTOŚCI PARAMETRÓW DEFINIUJĄCYCH ZŁOŻE I JEGO GRANICE DLA POSZCZEGÓLNYCH KOPALIN

Tabela 1

Złoża węgla kamiennego			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	1250
2	Minimalna miąższość węgla kamiennego w pokładzie wraz z przerostami o grubości do 30 cm	m	0,6
3	Minimalna średnia ważona wartość opałowa węgla kamiennego w pokładzie wraz z przerostami	MJ/kg	15

Tabela 2

Złoża węgla brunatnego			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość spągu złoża	m	350
2	Minimalna miąższość węgla brunatnego w pokładzie	m	3
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	12
4	Minimalna średnia ważona wartość opałowa węgla brunatnego w pokładzie wraz z przerostami, przy wilgotności węgla 50 %	MJ/kg	6,5

Tabela 3

Metan występujący w złożach węgla kamiennego - jako kopalina główna			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	1500
2	Minimalna metanonośność wyznaczająca kontur strefy złożowej	m^3/t c.s.w.	4,5
3	Minimalna średnia metanonośność	m^3/t c.s.w.	większa od resztkowej
4	Minimalna miąższość pokładu węgla kamiennego	m	0,6

Tabela 4

Metan występujący w złożach węgla kamiennego - jako kopalina towarzysząca			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	do głębokości udokumentowania kopaliny głównej
2	Minimalna metanonośność wyznaczająca kontur strefy złożowej	m^3/t c.s.w.	> 2,5
3	Minimalna średnia metanonośność wydzielonej części złoża	m^3/t c.s.w.	większa od resztkowej
4	Minimalna miąższość pokładu węgla kamiennego	m	0,1

Tabela 5

Złoża ropy naftowej			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna przepuszczalność skał zbiornikowych	m^2 (mD)	$1x10^{-15}$ (1)
2	Minimalna początkowa średnia wydajność z otworu w konturze złoża	t/d	2
3	Maksymalna gęstość ropy naftowej	g/cm^3	0,9

Tabela 6

Złoża gazu ziemnego			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna przepuszczalność skał zbiornikowych	m^2 (mD)	$1x10^{-16}$ (0,1)
2	Minimalna początkowa średnia wydajność z otworu w konturze złoża	m^3/min	2
3	Maksymalna zawartość rtęci	$\mu g/m^3$	30

Tabela 7

Złoża gazu ziemnego zamkniętego (tight gas)			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna przepuszczalność skał zbiornikowych	m^2 (mD)	$1x10^{-16}$ (0,1)
2	Minimalna początkowa średnia wydajność z otworu w konturze złoża po zabiegach stymulacyjnych	m^3/min	0,7
3	Maksymalna zawartość rtęci	$\mu g/m^3$	30

Tabela 8

Złoża gazu ziemnego z łupków gazonośnych (shale gas)			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość efektywna łupku gazonośnego	m	15
2	Minimalna średnia zawartość krzemionki (lub węglanów) w łupku gazonośnym	% obj.	10
3	Minimalna średnia gazonośność łupku	m^3/t łupku	1,5
4	Maksymalna zawartość rtęci	$\mu g/m^3$	30

Tabela 9

Złoża gazu ziemnego towarzyszącego ropie naftowej
Za bilansowe uznaje się wszystkie zasoby gazu rozpuszczonego w ropie naftowej i występujące w czapie gazowej, jeżeli jakość gazu ziemnego spełnia wymagania bilansowości.

Tabela 10

Złoża helu jako domieszki towarzyszącej w złożach gazu ziemnego			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna średnia zawartość helu w gazie w konturze złoża	% obj.	0,2

Tabela 11

Złoża rud uranu			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania złoża	m	1.000
2	Minimalna zawartość (U) w próbce konturującej złoże	%	0,01
3	Minimalna średnia zawartość (U) w profilu złoża wraz z przerostami płonnymi	%	0,01
4	Minimalna zasobność złoża (U)	kg /m^2	0,8

Tabela 12

Złoża torfu			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	1
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,5
3	Maksymalna zawartość popiołu w torfie suchym	%	30

Tabela 13

Złoża torfu leczniczego (borowiny)			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	1
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,5
3	Maksymalna zawartość składników nieorganicznych w suchej masie	%	25
4	Minimalny stopień rozkładu	%	30 (H_3)
5	Miano Coli	-	≥1,0
	Miano Coli perfringens	-	≥0,1

Tabela 14

Złoża mułu borowinowego			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	1
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,5
3	Maksymalna zawartość składników nieorganicznych w suchej masie	%	80
4	Minimalny stopień rozkładu	%	30 (H_3)
5	Miano Coli	-	≥1,0
	Miano Coli perfringens	-	≥0,1

Tabela 15

Złoża rud wanadowo-tytanowo-żelazowych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	1.500
2	Minimalna miąższość strefy rudnej	m	2,0
3	Minimalna zawartość ekwiwalentna wanadu (jako $V_2 O_5$) z uwzględnieniem zawartości tytanu (jako TiO_2) w próbce konturującej złoże $(V_2O_5)_e$ = (% V_2O_5) + 0,0188 (% TiO_2)	%	0,6
4	Minimalna średnia ważona zawartość ekwiwalentna wanadu $(V_2 O_5)_e$ w profilu złoża rudnego wraz z przerostami	%	0,6

Tabela 16

Złoża rud miedzi (pokładowe stratoidalne)			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość spągu złoża	m	1.500
2	Minimalna zawartość miedzi (Cu) w próbce konturującej złoże	%	0,5
3	Minimalna średnia ważona zawartość ekwiwalentna miedzi (Cu) z uwzględnieniem zawartości srebra (Ag) w profilu złoża wraz z przerostami Cu_e = (%Cu) + 0,01 (g/t Ag)	%	0,5
4	Minimalna zasobność złoża (Cu_e)	kg/m^2	35

Tabela 17

Złoża rud molibdenowo-wolframowo-miedziowych (porfirowe)			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania złoża	m	1.200
2	Minimalna zawartość ekwiwalentna molibdenu (Mo) z uwzględnieniem zawartości wolframu (W) i miedzi (Cu) w próbce konturującej interwał rudy Mo_e = (%Mo) + 1,5 (%W) + 0,2 (%Cu)	%	0,1
3	Minimalna średnia ważona zawartość ekwiwalentna molibdenu Mo_e w profilu wydzielonej części (bloku) złoża	%	0,1
4	Minimalna zasobność wydzielonej części (bloku) złoża (Mo_e)	m %	0,15

Tabela 18

Złoża rud cynku i ołowiu w formie siarczkowej			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna zawartość cynku i ołowiu (Zn+Pb) w formie siarczkowej w próbce konturującej złoże, niezależnie od stopnia utlenienia rudy	%	2
2	Minimalna średnia ważona zawartość cynku i ołowiu (Zn+Pb) w formie siarczkowej w profilu złoża wraz z przerostami	%	2
3	Minimalna zasobność interwału złożowego	m%	5
4	Maksymalna głębokość spągu złoża	m	500

Tabela 19

Złoża rud cynku w formie tlenkowej			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna zawartość cynku (Zn) w próbce konturującej złoże	%	5
2	Minimalna średnia ważona zawartość cynku (Zn) w profilu złoża wraz z przerostami	%	5
3	Minimalna zasobność interwału złożowego	m%	10
4	Maksymalna głębokość spągu złoża	m	500

Tabela 20

Złoża złota (pierwotne: żyłowe, skarnowe, stratoidalne)			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	1.250
2	Minimalna średnia ważona zawartość złota (Au) w profilu złoża wraz z przerostami, a w przypadku obecności miedzi, której średnia zawartość w profilu złoża jest większa od 0,5%, minimalna średnia ważona zawartość ekwiwalentna złota (Au) z uwzględnieniem zawartości miedzi (Cu) i srebra (Ag) Au_e=(g/t Au)+2(% Cu)+0,01(g/t Ag)	g/t	2,5
3	Minimalna zasobność złoża (Au), w przypadku obecności miedzi, której średnia zawartość w profilu złoża jest większa od 0,5% (Au_e)	g/m^2	5

Tabela 21

Złoża złota (okruchowe)			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	50
2	Minimalna średnia ważona zawartość złota (Au) w profilu złoża wraz z przerostami	g/m^3	0,5
3	Minimalna zasobność złoża (Au)	g/m^2	5

Tabela 22

Złoża rud żelaza			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	500
2	Minimalna średnia ważona zawartość żelaza (Fe) w profilu złoża wraz z przerostami	%	25
3	Minimalna zasobność złoża (Fe)	t/m^2	2,5

Tabela 23

Złoża rud niklu (wietrzeniowe)			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	100
2	Minimalna zawartość niklu (Ni) w próbce konturującej złoże	%	0,3
3	Minimalna średnia ważona zawartość niklu (Ni) w profilu złoża wraz z przerostami	%	0,3
4	Minimalna zasobność złoża (Ni)	kg/m^2	30

Tabela 24

Złoża rud cyny (pierwotne stratoidalne)			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	500
2	Minimalna zawartość cyny (Sn) w próbce konturującej złoże	%	0,5
3	Minimalna średnia ważona zawartość cyny (Sn) w profilu złoża wraz z przerostami	%	0,5
4	Minimalna zasobność złoża (Sn)	m%	1

Tabela 25

Złoża rud darniowych miałkich lub kawałkowych, łatwo kruszących się			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	0,1
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	5
3	Minimalna zawartość Fe_2O_3	%	35

Tabela 26

Złoża siarki rodzimej			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość spągu złoża	m	400
2	Minimalna zawartość siarki (S) w próbce konturującej złoże	%	10
3	Minimalna średnia zawartość siarki (S) w serii złożowej	%	10
4	Minimalna zasobność złoża (S)	m%	75

Tabela 27

Złoża fosforytów			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	400
2	Minimalna średnia zawartość P_2O_5 w konkrecjach fosforytowych w profilu złoża	%	15
3	Minimalna zasobność konkrecji fosforytowych	t/m^2	1,8

Tabela 28

Złoża wysadowe soli kamiennej			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	1.400
2	Minimalna miąższość złoża wraz z przerostami	m	30
3	Minimalna odległość stropu złoża od zwierciadła solnego (najniżej położonego punktu jego stwierdzenia)	m	150
4	Minimalna średnia ważona zawartość NaCl w profilu złoża	%	80

Tabela 29

Złoża pokładowe soli kamiennej			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość spągu złoża	m	1.200
2	Minimalna miąższość złoża wraz z przerostami	m	30
3	Minimalna średnia ważona zawartość NaCl w profilu złoża wraz z przerostami	%	80

Tabela 30

Złoża soli potasowych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość: spągu złoża – w złożach pokładowych, dokumentowania – w złożach wysadowych	m	1.200
2	Minimalna miąższość złoża wraz z przerostami	m	2
3	Minimalna średnia ważona zawartość K_2O w profilu złoża wraz z przerostami	%	8

Tabela 31

Złoża magnezytu			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	150
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,5
3	Minimalna miąższość strefy złożowej	m	2,0
4	Minimalny uzysk magnezytu z profilu serii złożowej	% wagowy	4,0
5	Minimalna zawartość MgO w magnezycie	%	35

Tabela 32

Złoża barytu			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	500
2	Minimalna średnia zawartość $BaSO_4$ w profilu złoża	%	50
3	Minimalna zasobność złoża ($BaSO_4$)	m%	30
4	Stosunek wagowy $CaF_2/BaSO_4$	-	< 0,5

Tabela 33

Złoża barytowo-fluorytowe			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	500
2	Minimalna zawartość CaF_2 w profilu złoża	%	15
3	Minimalna ekwiwalentna zawartość $(BaSO_4)_e$ z uwzględnieniem zawartości CaF_2 w profilu złoża $(BaSO_4)_e = BaSO_4 + CaF_2$	%	50
4	Minimalna zasobność złoża $[(BaSO_4)_e]$	m%	30
5	Stosunek wagowy $CaF_2/BaSO_4$	-	od 0,5 do 1,5

Tabela 34

Złoża fluorytu			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	500
2	Minimalna zawartość CaF_2	%	20
3	Minimalna zasobność złoża (CaF_2)	m%	30
4	Stosunek wagowy $CaF_2/BaSO_4$	-	> 1,5

Tabela 35

Złoża bursztynu			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	30
2	Minimalna wydajność bursztynu	g/m^2	40

Tabela 36

Złoża gipsu			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość spągu złoża	m	50
2	Minimalna miąższość złoża	m	2
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,5
4	Minimalna zawartość gipsu w profilu złoża	%	80

Tabela 37

Złoża anhydrytu			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość spągu złoża	m	400
2	Minimalna miąższość złoża	m	5
3	Minimalna zawartość anhydrytu w profilu złoża	%	60

Tabela 38

Złoża kwarcu żyłowego			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania (ustala się w stosunku do najniżej położonego punktu terenu w granicach złoża)	m	50
2	Minimalna miąższość złoża	m	2
3	Minimalna zawartość SiO_2	%	95
4	Maksymalna zawartość Fe_2O_3	%	1,0

Tabela 39

Złoża piasków skaleniowo-kwarcowych o punkcie piaskowym powyżej 75%			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	2
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,3
3	Maksymalna zawartość pyłów mineralnych	%	10

Tabela 40

Złoża piasków kwarcowych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	2
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,5
4	Maksymalna zawartość pyłów mineralnych	%	5
5	Minimalna zawartość ziaren kwarcu	%	90

Tabela 41

Złoża żwirowe, żwirowo-piaskowe i piaskowo-żwirowe o punkcie piaskowym poniżej 75%			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	2
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	1,0
3	Maksymalna zawartość pyłów mineralnych	%	15

Tabela 42

Złoża wapieni dla przemysłu wapienniczego			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	do głębokości możliwej eksploatacji
2	Maksymalna grubość nadkładu	m	15
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,3
4	Minimalna średnia ważona zawartość $CaCO_3$ w profilu złoża	%	90

Tabela 43

Złoża wapieni marglistych i margli dla przemysłu cementowego			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	do głębokości możliwej eksploatacji
2	Maksymalna grubość nadkładu	m	15
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,3

Tabela 44

Złoża dolomitów			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	do głębokości możliwej eksploatacji
2	Maksymalna grubość nadkładu	m	15
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,3
4	Minimalna zawartość MgO	%	16

Tabela 45

Złoża kredy jeziornej i gytii wapiennej			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	1
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,3
3	Minimalna zasadowość ogólna w przeliczeniu na CaO w suchej masie	%	40

Tabela 46

Złoża kredy piszącej			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	70
2	Maksymalna grubość nadkładu	m	15
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,2
4	Minimalna średnia ważona zawartość $CaCO_3$ w profilu złoża	%	80

Tabela 47

Złoża kopalin skalnych budowlanych blocznych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartości brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	do głębokości możliwej eksploatacji
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	1,0
3	Minimalna bloczność geologiczna:		
	- marmurów, serpentynitów	% obj.	5
	- sjenitów, gabr, granodiorytów oraz przyjmujących poler wapieni i dolomitów	% obj.	10
	- granitów, tufów, piaskowców oraz nieprzyjmujących poleru wapieni i dolomitów	% obj.	20

Tabela 48

Złoża kopalin skalnych nieblocznych budowlanych i drogowych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	do głębokości możliwej eksploatacji
2	Maksymalna grubość nadkładu	m	15
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,3
4	Maksymalny udział skał niespełniających wymagań jakościowych w profilu złoża	%	20
5	Maksymalna zawartość $CaCO_3$ w wapieniach	%	90

Tabela 49

Złoża kopalin ilastych ceramiki budowlanej			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	do głębokości możliwej eksploatacji
2	Minimalna miąższość złoża	m	2
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,5
4	Maksymalna zawartość ziarn o średnicy powyżej 2 mm	%	1
5	Maksymalna zawartość marglu w ziarnach o średnicy powyżej 0,5 mm	%	0,4
6	Minimalna skurczliwość wysychania	%	6

Tabela 50

Złoża iłów kamionkowych i białowypalających się			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania w przypadku eksploatacji podziemnej	m	200
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża w przypadku eksploatacji odkrywkowej	-	2
3	Minimalna miąższość złoża	m	2
4	Minimalna zawartość minerałów ilastych	%	40
5	Maksymalna zawartość $CaCO_3$	%	2
6	Maksymalna zawartość ziarn o średnicy powyżej 2 mm	%	1

Tabela 51

Złoża iłów, glin i łupków ogniotrwałych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania w przypadku eksploatacji podziemnej	m	200
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża w przypadku eksploatacji odkrywkowej	-	2
3	Minimalna miąższość złoża	m	1
4	Minimalna ogniotrwałość	sP	161
5	Maksymalna zawartość ziarn o średnicy powyżej 0,063 mm	%	10

Tabela 52

Złoża kopalin bentonitowych i bentonitowo-zeolitowych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	1
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	5
3	Minimalna zawartość montmorillonitu lub łącznie montmorillonitu i zeolitu	%	60
4	Maksymalna zawartość $CaCO_3$	%	10
5	Maksymalna zawartość ziarn o średnicy powyżej 0,25 mm	%	10

Tabela 53

Złoża kopalin kaolinowych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	2
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	2
3	Minimalna średnia ważona zawartość kaolinitu w profilu złoża	%	15

Tabela 54

Złoża kopalin skaleniowych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość spągu złoża	m	75
2	Minimalna miąższość złoża	m	5
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	2
4	Minimalna zawartość Al_2O_3 w serii złożowej	%	12
5	Minimalna zawartość $Na_2O + K_2O$	%	6,5
6	Maksymalna zawartość $Fe_2O_3 + TiO_2$	%	1,5

Tabela 55

Złoża diatomitów			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość spągu złoża	m	20
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu i przerostów płonnych do miąższości złoża	-	2
3	Minimalna zawartość wolnego SiO_2	%	70
4	Maksymalna gęstość przestrzenna	g/cm^3	1,5
5	Minimalna zawartość okrzemek	%	40

Tabela 56

Złoża kwarcytów, piaskowców kwarcytowych i łupków kwarcytowych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Minimalna miąższość złoża	m	5
2	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	0,5
3	Minimalna zawartość SiO_2	%	95
4	Maksymalna zawartość $Fe_2O_3 + TiO_2$ + alkalia	%	1,0

Tabela 57

Złoża łupków fyllitowych i łyszczykowych			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	50
2	Minimalna miąższość kopaliny	m	5
3	Maksymalna grubość nadkładu	m	5
4	Minimalna średnia zawartość minerałów blaszkowatych w profilu złoża	%	80
5	Maksymalna zawartość domieszek kwarcowych	%	15
6	Maksymalna zawartość części rozpuszczalnych w kwasie solnym	%	14
7	Maksymalna zawartość tlenków żelaza	%	10

Tabela 58

Złoża ziemi krzemionkowej			
Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość brzeżna
1	Maksymalna głębokość dokumentowania	m	50 i powyżej wody gruntowej
2	Minimalna miąższość złoża	m	1
3	Maksymalny stosunek grubości nadkładu do miąższości złoża	-	3
4	Minimalna zawartość wolnego SiO_2	%	80
5	Maksymalna zawartość Al_2O_3 i Fe_2O_3 w tym Fe_2O_3	% %	9 5
6	Maksymalna zawartość CaO	%	5

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 97 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U Nr 163, poz. 981, z późn. zm.).

Celem rozporządzenia jest określenie szczegółowych wymagań dotyczących dokumentacji geologicznej złoża kopaliny oraz dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów.

Spełnienie tych wymagań zapewni odpowiednią jakość sporządzanych dokumentacji geologicznych złóż kopalin oraz dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złóż węglowodorów i ich użyteczność w dalszych działaniach na rzecz zagospodarowania złoża. Rozporządzenie w sprawie dokumentacji geologicznej złoża kopaliny oraz dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów uzależnia wymagania od stanu skupienia kopaliny, rozmiarów działalności a także od kategorii rozpoznania złoża i granicznych wartości parametrów definiujących złoże z uwzględnieniem ochrony złóż kopalin, wód podziemnych oraz pozostałych elementów środowiska.

Projektowane rozporządzenie zastąpi dotychczasowe rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 22 grudnia 2011 r. w sprawie dokumentacji geologicznej złoża kopaliny (Dz. U. Nr 291 poz. 1712).

W rozporządzeniu Minister Środowiska określa wymagania, jakim mają odpowiadać dokumentacje geologiczne złóż kopalin oraz dokumentacje geologiczno-inwestycyjne złóż węglowodorów w podziale na część tekstową, tabelaryczną i graficzną. W omówieniu ogólnych wymagań, jakim powinny odpowiadać dokumentacje geologiczne oraz dokumentacje geologiczno-inwestycyjne złóż węglowodorów podano zawartość poszczególnych rozdziałów tekstu opracowania, ilość i zakres treści załączników graficznych i tabelarycznych oraz zawarto określenie kategorii rozpoznania złoża.
W porównaniu do obowiązującego stanu prawnego rozporządzenie nie wprowadza istotnych zmian w zakresie wymagań dotyczących sporządzania dokumentacji geologicznej złoża kopaliny. Wprowadza natomiast nową dokumentację geologiczno-inwestycyjną złoża węglowodorów (§ 9–17).

Wobec tego w § 9 ust. 1 zaproponowano przepis wymagający określenia sposobu ustalenia granic złoża węglowodorów. Ponadto, w § 11 zawarto wymogi dla dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej, takie jak optymalny wariant wykorzystania złoża węglowodorów oraz działania niezbędne w zakresie ochrony środowiska.

W § 14 ust. 1 określono formę w jakiej ma być sporządzona dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża węglowodorów (maszynopis lub wydruk komputerowy). Dodatkowo wymaga się sporządzania dokumentacji w postaci dokumentu elektronicznego, co ułatwi archiwizowanie dokumentów.
W rozporządzeniu wskazuje się, że część tekstowa dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów powinna zawierać dowód istnienia prawa do wykorzystania informacji geologicznej, na podstawie której sporządzono dokumentację geologiczno-inwestycyjną.

Aby spełnić wymagania ustawowe, dotyczące konieczności przedstawiania w dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów budowy geologicznej z uwzględnieniem ochrony złóż kopalin w § 14 ust. 2 pkt 3 lit. k dodano przepis dotyczący konieczności sporządzenia w części tekstowej dokumentacji rozdziału przedstawiającego warunki ochrony złoża węglowodorów, określenie obszaru wymagającego ochrony przed działaniem uniemożliwiającym zagospodarowanie złoża węglowodorów oraz określenie szczegółowych wymagań odnośnie racjonalnej eksploatacji i właściwego wykorzystania kopalin występujących w złożu. Ponadto, w § 14 ust. 2 pkt 3 lit. ł wskazuje się na konieczność określenia miejsca i sposobu udostępnienia złoża węglowodorów, proponowanych systemów eksploatacji kopaliny głównej, kopalin towarzyszących i współwystępujących, z uwzględnieniem warunków geologiczno-górniczych, w szczególności hydrogeologicznych i geologiczno-inżynierskich wraz z określeniem spodziewanych dopływów wody, oraz wpływu zamierzonej eksploatacji na powierzchnię terenu i obiekty budowlane.

Ze względu na to, że informacja geologiczna należy do Skarbu Państwa, należy przekazywać w załączeniu do dokumentacji geologicznej wszystkie dane uzyskane w wyniku prac geologicznych. Wobec tego w pkt 4 ustępu, o którym mowa wyżej, dodano wymóg dołączania do dokumentacji wyników badań specjalistycznych, w przypadku badań geofizycznych w formie informatycznych nośników danych, zawierających lokalizacje prac, dane źródłowe oraz dane przetworzone.

Rozporządzenie powtarza obowiązujące wcześniej sformułowania, dotyczące kategorii rozpoznania złoża, określanych w dokumentacjach geologiczno-inwestycyjnych złóż węglowodorów i metanu występującego jako kopalina towarzysząca w złożach węgla kamiennego: dla kategorii A błąd oszacowania średnich wartości parametrów złożowych i zasobów nie może przekraczać 20%, dla kategorii B błąd oszacowania średnich wartości parametrów złożowych i zasobów nie może przekraczać 35%, a dla kategorii C błąd oszacowania średnich wartości parametrów złożowych i zasobów nie może przekraczać 50%. Zapisy dla kategorii C uwzględniają specyfikę złóż wielohoryzontowych. W przypadku złóż wielohoryzontowych dopuszcza się konieczność uzyskania przynajmniej w jednym z horyzontów, z co najmniej jednego otworu przypływu kopaliny w ilości posiadającej znaczenie gospodarcze. W pozostałych horyzontach określenie nasycenia węglowodorami poziomów gazo- roponośnych może być dokonane na podstawie profilowań geofizyki wiertniczej.
Aktualne możliwości oceny geofizycznej (zarówno materiałów sejsmicznych jak i geofizyki otworowej) dają pewność, co do określenia wielkości zasobów z zachowaniem 50% błędu.

W projektowanym rozporządzeniu utrzymano obowiązujące wcześniej przepisy dotyczące sporządzania tzw. uproszczonych dokumentacji, dla których organem koncesyjnym jest starosta. To rozwiązanie sprawdziło się i sprzyja uproszczeniu postępowania i ułatwieniu działalności przedsiębiorcom prowadzącym działalność w niewielkiej skali.

W stosunku do poprzednio obowiązującego rozporządzenia zmieniono numerację załączników, ze względu na wprowadzenie nowych załączników dotyczących dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej: załącznika nr 2 stanowiącego wzór karty tytułowej dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów. Ponadto, zmodyfikowano niektóre wcześniej określone załączniki: dotyczy to załącznika nr 8 stanowiącego wzór karty informacyjnej dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów (dodatku do dokumentacji) oraz załącznika nr 10 stanowiącego wzór zestawienia wcześniejszych dokumentacji albo dodatków do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnych dla złóż węglowodorów.

Wobec konieczności określania w dokumentacji geologicznej złoża kopaliny granicznych wartości parametrów definiujących złoże i jego granice w projekcie rozporządzenia zawarto załącznik nr 13, zawierający określenie granicznych wartości parametrów definiujących złoże

i jego granice dla poszczególnych kopalin. Zasoby złoża będą obliczane w granicach wyznaczonych według tych parametrów. Zastosowanie innych wartości parametrów definiujących złoże niż określone w załączniku 13 do rozporządzenia będzie wymagało uzasadnienia w sporządzanej dokumentacji geologicznej złoża kopaliny albo dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów i będzie możliwe tylko w przypadkach wystąpienia szczególnych warunków geologicznych. Załącznik nr 13 określający graniczne wartości parametrów definiujących złoże i jego granice dla poszczególnych kopalin powtarza rozwiązania funkcjonujące w obowiązującym rozporządzeniu Ministra Środowiska dnia 22 grudnia 2011 r. w sprawie dokumentacji geologicznej złoża kopaliny.

Dniem wejścia w życie rozporządzenia będzie dzień 1 stycznia 2015 r.

Rozporządzenie nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 i z 2004r. Nr 65, poz. 597) i w związku z tym nie wymaga notyfikacji.

Projekt rozporządzenia zostanie zamieszczony na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska oraz w Biuletynie Informacji Publicznej zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414 oraz z 2009 r. Nr 42, poz. 337), w celu udostępnienia go wszystkim zainteresowanym podmiotom.

Projekt rozporządzenia nie jest objęty regulacjami prawa Unii Europejskiej.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

1. Podmioty, na które oddziałuje projektowana regulacja

Projekt rozporządzenia dotyczy podmiotów wykonujących prace i roboty geologiczne w celu sporządzania dokumentacji geologicznych i dokumentacji geologiczno-inwestycyjnych.

2. Zakres konsultacji społecznych

W ramach konsultacji społecznych projekt rozporządzenia zostanie przesłany z prośbą o zaopiniowanie do następujących podmiotów:

1. Sekcja Krajowa Geologiczno-Wiertnicza NSZZ „Solidarność”
   ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa
   e-mail: ryszard.habryn@pgi.gov.pl
2. Krajowy Związek Pracodawców Branży Geologicznej
   Al. Korfantego 125a, 40-156 Katowice
   e-mail: kpg@kpg-katowice.com.pl
3. Wolny Związek Zawodowy „Sierpień 80” Komisja Krajowa
   ul. Warszawska 19, 40-009 Katowice
   e-mail: kk@wzz.org.pl
4. Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność”
   ul. Wały Piastowskie 24, 80-855 Gdańsk
5. Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność 80”
   ul. Piękna 22/8, 00-549 Warszawa
   e-mail: kk@solidarnosc80.pl
6. Polska Konfederacja Pracodawców Prywatnych „Lewiatan”
   ul. Klonowa 6, 00-591 Warszawa
   e-mail: pkpp@prywatni.pl
7. Konfederacja Pracodawców Polskich
   ul. Brukselska 7, 03-973 Warszawa
   e-mail: a.malinowski@kpp.org.pl
8. Business Centre Club - Związek Pracodawców
   Plac Żelaznej Bramy 10, 00-136 Warszawa
   e-mail: biuro@bcc.org.pl
9. Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych

ul. Kopernika 36/40, 00-924 Warszawa
e-mail: guz@opzz.org.pl

10. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy
    ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa
    e-mail: pgi@pgi.gov.pl
11. Górnicza Izba Przemysłowo-Handlowa
    ul. Kościuszki 30, 40-048 Katowice
    e-mail: giph@coig.katowice.pl
12. Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Górnictwa
    ul. Powstańców 25, 40-952 Katowice
    e-mail: zg@sitg.pl
13. Porozumienie Związków Zawodowych „KADRA”
    ul. Obroki 77, 40-833 Katowice
    e-mail: kadra@kadra.org.pl
14. Forum Związków Zawodowych
    Pl. Teatralny 4, 85-069 Bydgoszcz
    e-mail: biuro@fzz.org.pl
15. Związek Rzemiosła Polskiego
    ul. Miodowa 14, 00-246 Warszawa
    e-mail: zrp@zrp.pl

Ponadto projekt rozporządzenia został zamieszczony na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Środowiska w celu udostępnienia go wszystkim zainteresowanym podmiotom.

3. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Wejście w życie rozporządzenia nie będzie wywierać wpływu na wydatki i dochody budżetu państwa oraz budżetów jednostek samorządu terytorialnego. Praktycznie wszystkie dokumentacje geologiczne oraz dokumentacje geologiczno-inwestycyjne, które reguluje to rozporządzenie wykonywane są przez firmy prywatne.

Z uwagi na to projektowane rozporządzenie nie będzie skierowane do zaopiniowania przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego.

4. Wpływ regulacji na rynek pracy

Wejście w życie rozporządzenia w sprawie dokumentacji geologicznej złoża kopaliny nie będzie miało wpływu na rynek pracy.

5. Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Wejście w życie rozporządzenia będzie miało korzystny wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość. Ponadto wejście w życie rozporządzenia będzie miało korzystny wpływu na sytuację przedsiębiorców.

Ułatwieniem dla przedsiębiorców posiadających koncesje dotyczące rozpoznawania węglowodorów będzie rozwiązanie polegające na możliwości wykonywania jednej dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów, obejmującej swoim zakresem kwestie dokumentacji złoża oraz projektu zagospodarowania złoża. W związku z tym, zmniejszone zostaną obowiązki dla przedsiębiorców i ułatwiony zostanie proces inwestycyjny.

Szczegółowe wymagania dotyczące dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów przedstawione w projektowanym rozporządzeniu nie będą miały wpływu na wzrost kosztów sporządzenia takiej dokumentacji w stosunku do kosztów obecnych.

6. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny

Wejście w życie rozporządzenia nie będzie miało wpływu na sytuację i rozwój regionów. Rozporządzenie to określa bowiem szczegółowe wymagania, jakim powinny odpowiadać dokumentacje geologiczne złóż kopalin i dokumentacje geologiczno-inwestycyjne złóż węglowodorów. Dotyczy zatem przedsiębiorców wykonujących wyżej wymienione dokumentacje.

7. Wpływ regulacji na ochronę środowiska

Wejście w życie rozporządzenia nie będzie miało bezpośredniego wpływu na ochronę środowiska.

8. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

Przedmiot rozporządzenia nie jest objęty regulacjami prawnymi Unii Europejskiej.

Projekt

R O Z P O R Z Ą D Z E N I E

M I N I S T R A Ś R O D O W I S K A [1)]

z dnia

w sprawie dokumentacji hydrogeologicznej i dokumentacji geologiczno-inżynierskiej[2)]

Na podstawie art. 97 ust. 1 pkt 3 i 4 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981 oraz z 2013 r. poz. 21 i 1238) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa szczegółowe wymagania, dotyczące:

1) dokumentacji hydrogeologicznej;
2) dokumentacji geologiczno-inżynierskiej.

§ 2. 1. Dokumentacje hydrogeologiczna i geologiczno-inżynierska składają się z części tekstowej i graficznej.

2. Dokumentacje, o których mowa w ust. 1, sporządza się w formie:

1) papierowej;
2) dokumentu elektronicznego, w rozumieniu przepisów o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne, zabezpieczonego przed ingerencją w jego treść.

3. W dokumentacjach, o których mowa w ust. 1, wyniki badań geofizycznych przedstawia się na informatycznym nośniku danych, na którym umieszcza się dane dotyczące lokalizacji obszaru tych badań, dane źródłowe i dane przetworzone.

4. Część tekstowa każdej z dokumentacji, o których mowa w ust. 1, obejmuje:

1) stronę tytułową zawierającą:
   a) nazwę i adres podmiotu, który wykonał dokumentację,

---

1) Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 listopada 2011 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 248, poz. 1493 i Nr 284, poz. 1671);

2) Niniejsze rozporządzenie wdraża postanowienia dyrektywy 2009/31/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 kwietnia 2209 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz zmieniającej dyrektywę Rady 85/337/EWG, dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2000/60/WE, 2001/80/WE, 2004/35/WE, 2006/12/WE, 2008/1/WE i rozporządzenie (WE) nr 1013/2006 (Dz. Urz. UE L 140 z 5.06.2009, str. 114).

b) nazwę i adres podmiotu, który zamówił i sfinansował wykonanie dokumentacji,

c) tytuł dokumentacji,

d) imię i nazwisko oraz podpis sporządzającego dokumentację, a także numer świadectwa stwierdzenia kwalifikacji lub numer decyzji uznania kwalifikacji, albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne,

e) imiona i nazwiska osób wchodzących w skład zespołu, który sporządził dokumentację, oraz ich podpisy,

f) imię, nazwisko i podpis kierownika podmiotu, który sporządził dokumentację,

g) datę sporządzenia dokumentacji;

2) kartę informacyjną dokumentacji;

3) kopię koncesji albo decyzji zatwierdzającej projekt prac geologicznych lub projekt robót geologicznych, których wyniki są przedstawione w dokumentacji, jeżeli sporządzenie tego projektu było wymagane;

4) część opisową;

5) spis literatury i materiałów archiwalnych wykorzystanych przy sporządzeniu dokumentacji.

5. Wzór karty informacyjnej dokumentacji, o której mowa w ust. 4 pkt 2, jest określony w:

1) załączniku nr 1 do rozporządzenia – dla dokumentacji hydrogeologicznej ustalającej zasoby dyspozycyjne wód podziemnych (będących, z wyłączeniem zasobów dyspozycyjnych solanek, wód leczniczych i termalnych, zasobami wód podziemnych dostępnymi do zagospodarowania, stanowiącymi średnią z wielolecia wielkość całkowitego zasilania wód podziemnych określonego obszaru bilansowego – będącego jednostką hydrogeologiczną, wytypowaną w celu ustalenia zasobów odnawialnych i zasobów dyspozycyjnych wód podziemnych wraz z oceną stopnia ich zagospodarowania – pomniejszonymi o średnią z wielolecia wielkość przepływu wód, tak aby nie dopuścić do znacznego pogorszenia stanu wód powierzchniowych związanych z wodami podziemnymi i do powstania znaczących szkód w ekosystemach lądowych zależnych od wód podziemnych, a także określonymi z zachowaniem warunku niepogarszania stanu chemicznego wód podziemnych, ustalonymi z uwzględnieniem występującego w obszarze bilansowym przestrzennego zróżnicowania warunków zasilania, występowania, parametrów hydrogeologicznych i kontaktów hydraulicznych poziomów wodonośnych, przestrzennego rozkładu

środowiskowych i hydrogeologicznych ograniczeń dla stopnia zagospodarowania zasobów oraz przestrzennego rozkładu istniejącego użytkowania wód podziemnych, wyznaczonymi bez wskazywania szczegółowej lokalizacji i warunków techniczno-ekonomicznych ujmowania wód) obszaru bilansowego;

2) załączniku nr 2 do rozporządzenia – dla dokumentacji hydrogeologicznej ustalającej zasoby eksploatacyjne (będące ilością wód podziemnych możliwą do pobrania z ujęcia w danych warunkach hydrogeologicznych i techniczno-ekonomicznych, z uwzględnieniem zapotrzebowania na wodę i przy zachowaniu wymogów ochrony środowiska) ujęcia wód podziemnych;

3) załączniku nr 3 do rozporządzenia – dla dokumentacji hydrogeologicznej ustalającej zasoby eksploatacyjne źródła naturalnego;

4) załączniku nr 4 do rozporządzenia – dla dokumentacji hydrogeologicznej ustalającej zasoby eksploatacyjne ujęcia wód leczniczych lub solanek;

5) załączniku nr 5 do rozporządzenia – dla dokumentacji hydrogeologicznej ustalającej zasoby eksploatacyjne ujęcia wód termalnych;

6) załączniku nr 6 do rozporządzenia – dla dokumentacji geologiczno-inżynierskiej.

6. Karty informacyjnej dokumentacji, o której mowa w ust. 4 pkt 2, nie sporządza się w przypadku dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne.

7. Część graficzna dokumentacji, o których mowa w ust. 1, zawiera mapy, które sporządza się na podkładzie map topograficznych z państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego, a w przypadku czynnych zakładów górniczych – map wyrobisk górniczych zawartych w dokumentacji mierniczo-geologicznej.

§ 3. 1. Do części tekstowej dodatku do dokumentacji, o których mowa w § 2 ust. 1, dołącza się:

1) kopię dokumentu potwierdzającego prawo do korzystania z informacji geologicznej, którą wykorzystano przy sporządzeniu dokumentacji, do której sporządza się dodatek;

2) kopię decyzji administracyjnej zatwierdzającej dokumentację lub dodatki do dokumentacji albo kopię zawiadomienia o przyjęciu dokumentacji lub dodatków.

2. Część tekstowa dodatku do dokumentacji, o których mowa w § 2 ust. 1, zawiera elementy wymienione w § 2.

§ 4. Części opisowa i graficzna dodatku do dokumentacji hydrogeologicznej, w szczególności sporządzanego w związku z odwierceniem otworu awaryjnego (będącego

otworem zlokalizowanym w zasięgu oddziaływania ujęcia wód podziemnych posiadającego ustalone zasoby eksploatacyjne, o konstrukcji zbliżonej do innych otworów tego ujęcia, eksploatowanym naprzemiennie z tymi otworami i ujmującym wodę z tego samego poziomu wodonośnego oraz eksploatowanym przez tego samego właściciela ujęcia) lub otworu zastępczego (będącego otworem wykonanym w miejsce otworu likwidowanego lub otworu wyłączonego z eksploatacji w celu prowadzenia obserwacji i badań wód podziemnych) oraz dodatku do dokumentacji geologiczno-inżynierskiej zawierają opis:

1) przyczyny wykonania dodatku;
2) zakresu i wyników wykonanych prac geologicznych lub robót geologicznych;
3) zmian w stosunku do danych przedstawionych w zatwierdzonej lub przyjętej dokumentacji

– a ponadto spełniają wymagania określone w § 5–18 – w przypadku dodatku do dokumentacji hydrogeologicznej – i w § 19–26 – w przypadku dodatku do dokumentacji geologiczno-inżynierskiej.

§ 5. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej ustalającej zasoby dyspozycyjne wód podziemnych obszaru bilansowego zawiera:

1) opis wykonanych badań geologicznych, hydrogeologicznych, hydrologicznych, geofizycznych i innych niezbędnych dla rozpoznania warunków hydrogeologicznych i ustalenia zasobów wód podziemnych;
2) opis morfologii, hydrografii i warunków klimatycznych terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
3) opis zakresu i wyników badań wykonanych w celu ustalenia zasobów dyspozycyjnych w stosunku do projektu prac geologicznych lub projektu robót geologicznych;
4) zestawienie wyników przeprowadzonej w terenie inwentaryzacji ujęć wód podziemnych, z podaniem ich stanu technicznego, zasobów eksploatacyjnych, wydanych pozwoleń wodnoprawnych i wielkości poboru wód, a także dokonanych pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych;
5) zestawienie wyników inwentaryzacji i charakterystykę istniejących i projektowanych obszarów objętych ochroną, w szczególności cennych ekosystemów wodnych i lądowych zależnych od wód podziemnych, oraz istniejących i potencjalnych ognisk zanieczyszczeń wód podziemnych, a także ocenę stopnia ich oddziaływania na jakość tych wód;

6) analizę wyników pomiarów przepływów w rzekach na podstawie obserwacji przeprowadzonych przez państwową służbę hydrologiczno-meteorologiczną oraz pomiarów dokonanych na potrzeby sporządzenia dokumentacji w tymczasowych przekrojach hydrometrycznych;
7) analizę wyników monitoringu stanów wód podziemnych i powierzchniowych oraz jakości tych wód;
8) opis budowy geologicznej, warunków hydrostrukturalnych krążenia wód podziemnych, charakteru granic obszaru bilansowego oraz jego związku z sąsiednimi obszarami, wskazanie stref zasilania i drenażu poziomów wodonośnych (będących warstwami lub zespołami warstw wodonośnych wykazujących łączność hydrauliczną), charakterystykę kontaktów hydraulicznych poszczególnych poziomów wodonośnych oraz związków wód podziemnych z wodami powierzchniowymi;
9) ocenę parametrów hydrogeologicznych utworów wodonośnych i utworów rozdzielających;
10) ocenę właściwości fizyczno-chemicznych wód podziemnych i jakości tych wód oraz wydzielenie typów chemicznych wód (będących zespołami właściwości fizyczno--chemicznych wody, przedstawionymi w formie skróconej, wynikającej z powszechnie stosowanych w badaniach hydrogeochemicznych podziałów klasyfikacyjnych wód podziemnych – klasyfikacji hydrogeochemicznych);
11) opis przyjętego sposobu ustalania zasobów odnawialnych i zasobów dyspozycyjnych, uwzględniający konieczność przeprowadzenia obliczeń co najmniej dwiema niezależnymi metodami, w tym przy użyciu modelowania matematycznego;
12) opis przeprowadzonych badań modelowych, w tym:
    a) opis przyjętego schematu warunków hydrogeologicznych i zastosowanych zasad schematyzacji,
    b) charakterystykę i uzasadnienie przyjętych warunków brzegowych modelu i stanu hydrodynamicznego stanowiącego podstawę identyfikacji modelu,
    c) opis algorytmu obliczeń i uzasadnienie wyboru programu obliczeniowego do badań modelowych,
    d) opis metodyki identyfikacji modelu ze wskazaniem przyjętych kryteriów identyfikacji (tarowania),

e) analizę dokładności wytarowania modelu i otrzymanego bilansu krążenia wód oraz tabelaryczne albo graficzne porównanie stanów zwierciadła wód podziemnych zmierzonych w terenie i otrzymanych na modelu,

f) charakterystykę kryteriów przyjętych do ustalenia zasobów dyspozycyjnych, w tym ograniczeń dla dopuszczalnego przekształcenia pola hydrodynamicznego i bilansu krążenia wód podziemnych, w szczególności wynikających z ochrony obszarów, w tym cennych ekosystemów wodnych i lądowych zależnych od wód podziemnych oraz obszarów Natura 2000,

g) opis symulacji modelowych wykonanych w celu ustalenia zasobów dyspozycyjnych wraz z opisem otrzymanych bilansów krążenia wód podziemnych, w szczególności dla wybranego wariantu optymalnego zagospodarowania zasobów dyspozycyjnych,

h) ocenę wiarygodności wykonanego modelu i przeprowadzonych symulacji modelowych;

13) analizę porównawczą wyników obliczeń wielkości zasobów odnawialnych i zasobów dyspozycyjnych otrzymanych przy użyciu różnych metod obliczeniowych;

14) analizę stanu środowiska i prognozę zmian jakości wód podziemnych wynikającą z oceny odporności na wpływy spowodowane przez działalność człowieka (oddziaływania antropogeniczne);

15) bilans wodno-gospodarczy wód podziemnych (będący porównaniem wielkości zasobów dyspozycyjnych wód podziemnych ze stanem ich zagospodarowania, w celu wskazania istniejących w obszarze bilansowym albo w jednostce bilansowej – będącej częścią obszaru bilansowego wydzieloną ze względu na podobieństwo parametrów hydrogeologicznych lub warunków hydrodynamicznych – rezerw lub deficytu zasobów wód podziemnych) i propozycje optymalnego sposobu zagospodarowania zasobów dyspozycyjnych wód podziemnych oraz monitorowania zmian ich ilości i jakości;

16) ustalenie wielkości zasobów dyspozycyjnych wód podziemnych, z uwzględnieniem rozdziału zasobów dyspozycyjnych obszaru bilansowego na jednostki bilansowe z wyłączeniem zasobów dyspozycyjnych solanek, wód leczniczych i termalnych (będących ilością wód podziemnych możliwą do pobrania z obszaru bilansowego w określonych warunkach środowiskowych i hydrogeologicznych, bez wskazywania szczegółowej lokalizacji i warunków techniczno-ekonomicznych ujmowania wód), a w przypadku współwystępowania wód podziemnych oraz solanek, wód leczniczych

i termalnych – z uwzględnieniem podziału na typy wód i współoddziaływania ujęć tych wód.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z naniesionymi siecią hydrograficzną, granicami obszarów dorzeczy, regionów wodnych, rejonów wodno+ -gospodarczych i jednolitych części wód podziemnych, granicami zbiorników wód podziemnych (będących zespołem przepuszczalnych utworów wodonośnych o znaczeniu użytkowym, których granice są określone parametrami hydrogeologicznymi lub warunkami hydrodynamicznymi oraz warunkami formowania się zasobów wód podziemnych), i ich istniejących lub projektowanych obszarów ochronnych, granicami obszarów i terenów górniczych wyznaczonych dla solanek, wód leczniczych i termalnych, lokalizacjami ujęć wód podziemnych i otworów wiertniczych, liniami przekrojów hydrogeologicznych oraz przekrojów pomiarowych na rzekach, punktami monitoringu i innymi elementami istotnymi dla zastosowanej metodyki ustalenia zasobów dyspozycyjnych;
3) mapy hydrogeologiczno-tematyczne, jakie sporządza się w przypadku przyjęcia określonej metody ustalania zasobów dyspozycyjnych, w tym mapę hydroizohips wykonaną na podstawie datowanych pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych;
4) mapy wejściowe i wynikowe modelu matematycznego, w tym mapy hydroizohips stanu aktualnego i stanu prognozowanego dla maksymalnego wykorzystania zasobów dyspozycyjnych;
5) mapę zasobów dyspozycyjnych obszaru bilansowego i jednostek bilansowych;
6) mapę jakości, zagrożeń i ochrony wód podziemnych, zawierającą lokalizację ognisk zanieczyszczeń, stanowiących rzeczywiste i potencjalne zagrożenie dla jakości wód podziemnych, granice istniejących i projektowanych obszarów objętych ochroną, w szczególności cennych ekosystemów wodnych i lądowych zależnych od wód podziemnych oraz obszarów Natura 2000;
7) przekroje hydrogeologiczne.

§ 6. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej ustalającej zasoby eksploatacyjne ujęcia wód podziemnych zawiera:

1) ustalenie, na podstawie pomiarów przeprowadzonych w terenie, położenia otworów wchodzących w skład ujęcia w państwowym układzie współrzędnych i rzędnej terenu przy otworach;
2) opis zagospodarowania terenu oraz charakterystykę ujęć wód podziemnych, znajdujących się w obszarze zasobowym (będącym fragmentem zbiornika wód podziemnych ograniczonym zasięgiem spływu wód podziemnych do ujęcia, w obrębie którego formuje się co najmniej połowa zasobów eksploatacyjnych tego ujęcia) dokumentowanego ujęcia;
3) opis zakresu i wyników badań wykonanych w celu ustalenia zasobów eksploatacyjnych w stosunku do projektu prac geologicznych lub projektu robót geologicznych, w tym wyników próbnych pompowań;
4) opis morfologii i hydrografii terenu, pozycji stratygraficznej ujętego poziomu wodonośnego na tle budowy geologicznej oraz charakterystykę warunków hydrogeologicznych na podstawie dotychczasowego i prognozowanego poboru wód podziemnych, w tym odniesienie do ustalonych zasobów dyspozycyjnych;
5) wyniki obliczeń parametrów hydrogeologicznych ujętego poziomu wodonośnego oraz oceny sprawności technicznej ujęcia, ustalone na podstawie wyników próbnych pompowań lub testów hydrodynamicznych;
6) opis parametrów techniczno-eksploatacyjnych ujęcia, liczby otworów wchodzących w jego skład, ich rozmieszczenia, głębokości i sposobu ujmowania utworów wodonośnych, z uwzględnieniem zastosowanego rodzaju filtrów;
7) ustalenie zasobów eksploatacyjnych dokumentowanego ujęcia, depresji w otworach wchodzących w skład ujęcia oraz depresji rejonowej (będącej wielkością obniżenia poziomu zwierciadła wód podziemnych wyrażonego wartością izolinii depresji obejmującej wszystkie współdziałające otwory eksploatacyjne ujęcia wód podziemnych) i depresji regionalnej (będącej wielkością obniżenia poziomu zwierciadła wód podziemnych w jednostce hydrogeologicznej, wywołanego współdziałaniem eksploatowanych ujęć lub systemów odwadniających), zasięgu oddziaływania ujęcia, bilansu zasilania, kierunków dopływu wód do ujęcia, granic obszaru zasilania i obszaru zasobowego, z uwzględnieniem współoddziaływania z sąsiednimi ujęciami wód podziemnych;
8) charakterystykę i prognozę trwałości oraz wahań właściwości fizycznych, składu chemicznego i stanu bakteriologicznego wody;

9) opis stanu środowiska w obrębie obszaru zasobowego ujęcia oraz ocenę zagrożeń dla jakości ujmowanych wód podziemnych ze strony rozpoznanych ognisk zanieczyszczeń;
10) analizę potrzeby ustanowienia strefy ochronnej ujęcia wód podziemnych;
11) zalecenia co do racjonalnej eksploatacji ujęcia dla jego właściciela, w tym do prowadzenia obserwacji i pomiarów podczas jego eksploatacji oraz uzasadnienie do prowadzenia monitoringu osłonowego ujęcia (będącego systemem cyklicznych obserwacji i pomiarów oraz ocen i prognoz ilości oraz właściwości fizyczno-chemicznych wód podziemnych, prowadzonych w otoczeniu ujęcia, umożliwiającym wczesne ostrzeganie o pojawiającym się zagrożeniu degradacji ilościowej i jakościowej eksploatowanych wód podziemnych);
12) kopię dokumentu potwierdzającego istnienie prawa do korzystania z informacji geologicznej, którą wykorzystano przy sporządzaniu tej dokumentacji.

2. W przypadku gdy dla ujęcia wód podziemnych istnieje potrzeba ustanowienia strefy ochronnej ujęcia, w dokumentacji, o której mowa w ust. 1, określa się ponadto proponowane granice tej strefy oraz przedstawia propozycje zakazów, nakazów i ograniczeń w użytkowaniu gruntów w obrębie tej strefy, zgodnie z przepisami Prawa wodnego, na podstawie co najmniej:

1) pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych w dostępnych otworach hydrogeologicznych w zasięgu spływu wód do ujęcia wód podziemnych;
2) wyznaczenia na podstawie mapy hydroizohips, metodami analitycznymi lub na podstawie badań modelowych, obszaru spływu wody do ujęcia wód podziemnych (OSW), a w przypadku poziomów wodonośnych izolowanych od powierzchni utworami słaboprzepuszczalnymi – izochrony 25-letniego czasu dopływu wody w warstwie wodonośnej do ujęcia wód podziemnych, z uwzględnieniem czasu przesączania wód przez utwory izolujące;
3) tendencji zmian jakości wód podziemnych eksploatowanego ujęcia wód podziemnych;
4) oceny zagrożenia uwzględniającej analizę naturalnej podatności poziomów wodonośnych oraz szczegółową inwentaryzację istniejących i potencjalnych ognisk zanieczyszczeń wód podziemnych, w granicach proponowanej strefy ochronnej;
5) szczegółowej charakterystyki stanu zagospodarowania terenu oraz postanowień planu zagospodarowania przestrzennego dotyczącego obszaru proponowanej strefy ochronnej ujęcia, a w przypadku braku tego planu – na podstawie studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy;

6) oceny planowanego efektu ekologicznego w stosunku do szacunkowych kosztów proponowanych działań ochronnych oraz oceny wpływu planowanych zakazów, nakazów i ograniczeń na sposób funkcjonowania społeczności lokalnych;
7) badań modelowych, przy zastosowaniu których wyznaczono granice proponowanej strefy ochronnej, biorąc pod uwagę eksploatację wszystkich ujęć wód podziemnych zlokalizowanych w rejonie badań – w przypadku obszarów o intensywnej eksploatacji wód podziemnych i silnym współoddziaływaniu różnych ujęć tych wód.

3. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z naniesionymi położeniem ujęć wód podziemnych i otworów wiertniczych w rejonie dokumentowanego ujęcia, liniami przekrojów hydrogeologicznych oraz siecią hydrograficzną;
3) plan lub mapę hydrogeologiczno-sozologiczną sporządzoną na podkładzie topograficznym, w skali co najmniej 1:25 000, z zaznaczoną lokalizacją dokumentowanego ujęcia wód podziemnych i ujęć sąsiednich, granicami oddziaływania tego ujęcia, przebiegiem hydroizohips, kierunkami przepływu wód podziemnych, granicami obszaru spływu i obszaru zasobowego oraz lokalizacją rozpoznanych ognisk zanieczyszczeń;
4) przekroje hydrogeologiczne;
5) geodezyjny szkic wytyczenia lokalizacji i wykonania pomiarów niwelacyjnych rzędnej terenu w miejscu lokalizacji otworów ujęcia wód podziemnych;
6) wykresy wyników próbnego pompowania, testów hydrodynamicznych lub eksploatacji ujęcia wód podziemnych;
7) zestawienie zbiorcze wyników wiercenia;
8) wyniki badań fizyczno-chemicznych i bakteriologicznych wody oraz badań granulometrycznych;
9) wyniki pozostałych badań wykonanych w celu ustalenia zasobów eksploatacyjnych ujęcia wód podziemnych.

4. W przypadku, o którym mowa w ust. 2, część graficzna dokumentacji oprócz elementów wymienionych w ust. 3 zawiera ponadto:

1) mapę dokumentacyjną proponowanych granic strefy ochronnej, sporządzoną na podkładzie topograficznym, w skali co najmniej 1:25 000, z zaznaczonymi jej

proponowanymi granicami, podziałem obszaru strefy na rejony o zróżnicowanym stopniu naturalnej podatności poziomu wodonośnego na zanieczyszczenie oraz lokalizacją zinwentaryzowanych ognisk zanieczyszczeń;

2) mapę poglądową czasu przesączania wód z powierzchni terenu do ujętego poziomu wodonośnego, prezentującą naturalną podatność poziomu na zanieczyszczenie;
3) mapę hydroizohips eksploatowanego poziomu wodonośnego z zaznaczeniem obszaru spływu wód do ujęcia oraz izochrony 25-letniego czasu dopływu wody w warstwie wodonośnej do ujęcia wód podziemnych;
4) mapę poglądową sumarycznego czasu dopływu wody do dokumentowanego ujęcia wód podziemnych z powierzchni terenu i w warstwie wodonośnej;
5) mapę aktualnego przeznaczenia terenu, sporządzoną na podstawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, a w przypadku braku tego planu – na podstawie studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy.

§ 7. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej ustalającej zasoby eksploatacyjne źródła naturalnego zawiera:

1) ustalenie, na podstawie pomiarów przeprowadzonych w terenie, położenia źródła naturalnego w państwowym układzie współrzędnych i rzędnej wypływu wody z tego źródła;
2) opis stanu środowiska i zagospodarowania terenu w obszarze zasilania źródła naturalnego, z uwzględnieniem zagrożeń dla jakości wody, wskazanie i opis sąsiednich źródeł naturalnych oraz ujęć wód podziemnych, zlokalizowanych w rejonie dokumentowanego źródła;
3) opis morfologii, hydrografii i warunków klimatycznych w rejonie źródła naturalnego;
4) opis budowy geologicznej terenu oraz litologii i stratygrafii utworów, z których wypływa źródło naturalne;
5) opis warunków hydrogeologicznych kształtujących źródło naturalne, w szczególności położenia i zasięgu obszaru zasilania, a także wpływu eksploatacji innych ujęć wód podziemnych na wydajność dokumentowanego źródła;
6) ustalenie zasobów eksploatacyjnych z podaniem zmierzonej wydajności, zmienności jednorocznej i wieloletniej źródła naturalnego, a jeżeli to źródło stanowi początek cieku zagospodarowanego przyrodniczo lub gospodarczo – także z uwzględnieniem odpływu nienaruszalnego;

7) charakterystykę i prognozę trwałości oraz wahań właściwości fizycznych, składu chemicznego i stanu bakteriologicznego wody ze źródła naturalnego;
8) opis sposobu ujmowania wody ze źródła naturalnego;
9) analizę potrzeby ustanowienia strefy ochronnej źródła naturalnego;
10) zalecenia co do racjonalnej eksploatacji źródła naturalnego, w tym wskazania dla jego właściciela dotyczące prowadzenia obserwacji i pomiarów podczas jego eksploatacji, oraz uzasadnienie prowadzenia monitoringu osłonowego dokumentowanego źródła.

2. W przypadku gdy istnieje potrzeba ustanowienia strefy ochronnej ujęcia wód podziemnych będącego obudowanym źródłem naturalnym, dokumentacja, o której mowa w ust. 1, zawiera ponadto elementy określone w § 6 ust. 2.

3. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:
1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
2) mapę geologiczną i hydrogeologiczną rejonu badań;
3) mapę dokumentacyjno-hydrogeologiczną sporządzoną na podkładzie topograficznym, w skali co najmniej 1:25 000, z zaznaczonymi położeniem źródła naturalnego na tle sieci hydrograficznej, działami wodnymi, lokalizacjami ujęć wód podziemnych oraz linią przekroju hydrogeologicznego;
4) schematyczny przekrój hydrogeologiczny;
5) wyniki badań fizyczno-chemicznych i bakteriologicznych wody;
6) wykresy monitoringu wydajności źródła naturalnego, temperatury i składników chemicznych wody z dokumentowanego źródła, w powiązaniu z wynikami obserwacji hydrologicznych i meteorologicznych;
7) rysunek lub zdjęcie przedstawiające sposób ujęcia wody ze źródła naturalnego.

4. W przypadku, o którym mowa w ust. 2, część graficzna dokumentacji oprócz danych określonych w ust. 3 zawiera ponadto dane określone w § 6 ust. 4.

§ 8. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej ustalającej zasoby eksploatacyjne ujęcia solanek, wód leczniczych i termalnych zawiera:
1) ustalenie, na podstawie pomiarów przeprowadzonych w terenie, położenia otworów wchodzących w skład ujęcia solanek, wód leczniczych lub termalnych lub położenia źródeł naturalnych wchodzących w skład tego ujęcia w państwowym układzie współrzędnych i rzędnej terenu przy otworach lub przy tych źródłach;

2) opis stanu środowiska, zagospodarowania terenu i dotychczasowej eksploatacji solanek, wód leczniczych lub termalnych w rejonie dokumentowanego ujęcia, z odniesieniem do ustalonych zasobów dyspozycyjnych;
3) opis zakresu i wyników badań wykonanych w celu ustalenia zasobów eksploatacyjnych dokumentowanego ujęcia, w stosunku do projektu prac geologicznych lub projektu robót geologicznych, w tym wyników próbnych pompowań;
4) opis morfologii i hydrografii terenu, budowy geologicznej i warunków hydrogeologicznych kształtujących zasoby ujmowanego poziomu wodonośnego solanek, wód leczniczych lub termalnych, z ustaleniem wieku utworów wodonośnych i genezy tych wód;
5) opis kontaktów hydraulicznych między solankami, wodami leczniczymi lub termalnymi o różnym typie chemicznym, warunków ich wzajemnej równowagi i czynników kształtujących właściwości fizyczno-chemiczne tych wód oraz opis związków z wodami podziemnymi i wodami powierzchniowymi;
6) wyniki obliczeń parametrów hydrogeologicznych utworów wodonośnych na podstawie wyników próbnych pompowań lub testów hydrodynamicznych;
7) podanie liczby otworów lub źródeł naturalnych wchodzących w skład dokumentowanego ujęcia, ich rozmieszczenia, głębokości i sposobu ujmowania utworów wodonośnych, z uwzględnieniem zastosowanego rodzaju filtrów;
8) ustalenie zasobów eksploatacyjnych ujęcia solanek, wód leczniczych lub termalnych, w odniesieniu do zasobów dyspozycyjnych, depresji i zasięgu oddziaływania dokumentowanego ujęcia, bilansu jego zasilania, ustalenie kierunków dopływu wód do dokumentowanego ujęcia oraz granic obszaru jego zasilania i obszaru zasobowego, z uwzględnieniem współoddziaływania z ujęciami sąsiednimi;
9) ocenę i prognozę trwałości oraz zakresu wahań właściwości fizycznych solanek, wód leczniczych lub termalnych, w tym ich temperatury, składu chemicznego i stanu bakteriologicznego;
10) proponowane granice obszaru i terenu górniczego, wyznaczone z uwzględnieniem warunków hydrodynamicznych;
11) zalecenia co do racjonalnej eksploatacji ujęcia solanek, wód leczniczych lub termalnych, z uwzględnieniem zagadnień równowagi wodno-gazowej i warunków wtłaczania wykorzystanych wód, wskazanie środków ochrony ujęcia przed zanieczyszczeniami, a także wskazówki dla jego właściciela do prowadzenia własnych obserwacji

i pomiarów w trakcie eksploatacji, a w przypadku wód leczniczych – również uzasadnienie do prowadzenia monitoringu osłonowego dokumentowanego ujęcia;

12) kopię dokumentu potwierdzającego istnienie prawa do korzystania z informacji geologicznej, którą wykorzystano przy sporządzaniu tej dokumentacji, z wyłączeniem przypadku, o którym mowa w art. 205 ust. 3 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, zwanej dalej „ustawą Prawo geologiczne i górnicze”.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z zaznaczonymi położeniami ujęć wód podziemnych i otworów wiertniczych, liniami przekrojów hydrogeologicznych oraz granicami sąsiednich obszarów i terenów górniczych;
3) plan lub mapę hydrogeologiczną sporządzoną na podkładzie topograficznym z zaznaczoną lokalizacją dokumentowanego ujęcia solanek, wód leczniczych lub termalnych, strefami ochronnymi A, B i C uzdrowisk, kierunkami przepływu wód podziemnych, granicami obszaru spływu, granicami oddziaływania i granicami obszaru zasobowego, a także proponowanymi granicami obszaru i terenu górniczego;
4) przekroje hydrogeologiczne;
5) geodezyjny szkic wytyczenia lokalizacji otworów lub źródeł wchodzących w skład ujęcia solanek, wód leczniczych lub termalnych i ich przedstawienie na mapie w skali co najmniej 1:1 000;
6) wykresy wyników próbnego pompowania, testów hydrodynamicznych lub eksploatacji ujęcia solanek, wód leczniczych lub termalnych, z uwzględnieniem temperatury wody i jej składników chemicznych;
7) zbiorcze zestawienie wyników wiercenia;
8) wyniki badań fizyczno-chemicznych i bakteriologicznych wody;
9) wyniki pozostałych badań wykonanych w celu ustalenia zasobów eksploatacyjnych ujęcia solanek, wód leczniczych lub termalnych.

§ 9. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wykonywaniem odwodnień w celu wydobywania kopalin zawiera:

1) opis zagospodarowania terenu i stanu środowiska w granicach obszaru i terenu górniczego wraz z charakterystyką ujęć wód podziemnych i potencjalnych ognisk zanieczyszczeń tych wód;

2) opis morfologii i hydrografii terenu, w tym charakterystykę cieków i zbiorników wód powierzchniowych;
3) opis zakresu i wyników wykonanych badań w stosunku do projektu prac geologicznych lub projektu robót geologicznych;
4) opis budowy geologicznej, ze szczególnym uwzględnieniem warunków geologicznych występowania złoża i charakterystyki tego złoża na podstawie zatwierdzonych albo przyjętych dokumentacji;
5) opis warunków hydrogeologicznych obszaru złoża i jego otoczenia, z uwzględnieniem liczby i miąższości poziomów wodonośnych, ich parametrów hydrogeologicznych, kontaktów hydraulicznych i warunków zasilania oraz właściwości fizyczno-chemicznych wód w poszczególnych poziomach wodonośnych;
6) wskazanie przewidywanej głębokości eksploatacji złoża;
7) określenie przewidywanej ilości i właściwości fizyczno-chemicznych wód dopływających do wyrobisk, z uwzględnieniem planowanej głębokości eksploatacji złoża i wskazaniem sposobu jego odwadniania;
8) wskazanie wymaganej rzędnej obniżonego zwierciadła wód podziemnych odwadnianego poziomu wodonośnego, wielkości depresji regionalnej, czasu trwania odwodnienia, jego wydajności i zmienności;
9) wskazanie zasięgu oddziaływania projektowanego odwodnienia złoża i ocenę przewidywanych zmian warunków hydrogeologicznych oraz właściwości fizyczno-chemicznych wód podziemnych, w szczególności w zbiornikach wód podziemnych, oraz prognozę wpływu tych zmian na środowisko, w tym prognozę możliwych szkód;
10) określenie przewidywanej wydajności odwadniania w odniesieniu do zasobów dyspozycyjnych wód podziemnych – jeżeli zostały ustalone;
11) zalecenia dotyczące konieczności ograniczenia rozmiarów prac odwodnieniowych lub zaniechania eksploatacji złoża poniżej poziomu zwierciadła wód podziemnych, jeżeli prognozuje się, że w wyniku odwodnienia powstaną poważne szkody w środowisku;
12) zalecenia dla podmiotu, który zamówił dokumentację, dotyczące wykonania dalszych badań hydrogeologicznych, związanych z odwadnianiem złoża oraz prowadzenia obserwacji i pomiarów zwierciadła wód podziemnych;
13) wyniki analizy możliwości wykorzystania wód podziemnych, pochodzących z odwodnienia zakładu górniczego, na potrzeby zaopatrzenia w wodę lub energię

zakładu górniczego lub innych podmiotów, w tym na obszarach, na których wystąpiły szkody wyrządzone ruchem zakładu górniczego;

14) opis sposobu i miejsca odprowadzania niewykorzystanych wód pochodzących z odwodnienia złoża;

15) kopię dokumentu potwierdzającego istnienie prawa do korzystania z informacji geologicznej, którą wykorzystano przy sporządzaniu tej dokumentacji, z wyłączeniem przypadku, o którym mowa w art. 205 ust. 3 ustawy Prawo geologiczne i górnicze.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;

2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z zaznaczonymi granicą udokumentowania złoża i granicami obszaru i terenu górniczego, lokalizacją ujęć wód podziemnych i otworów wiertniczych oraz czynnych i zlikwidowanych szybów i sztolni, liniami przekrojów hydrogeologicznych, siecią hydrograficzną, granicami zbiorników wód podziemnych i ich obszarów ochronnych – jeżeli takie obszary zostały ustanowione;

3) mapę hydrogeologiczną zawierającą parametry hydrogeologiczne poszczególnych poziomów wodonośnych oraz hydroizohipsy wykreślone na podstawie datowanych pomiarów poziomu zwierciadła wody;

4) mapy wyrobisk górniczych z naniesionymi granicami zasięgu odwodnienia wyrobisk, przepływami wód w wyrobiskach górniczych oraz kontaktami hydraulicznymi z sąsiednimi zakładami górniczymi;

5) przekroje hydrogeologiczne;

6) wykresy wyników wykonanych próbnych pompowań;

7) zestawienia zbiorcze wyników wiercenia;

8) wyniki badań fizyczno-chemicznych i bakteriologicznych wody;

9) wyniki pozostałych badań wykonanych w celu określenia warunków hydrogeologicznych.

§ 10. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wtłaczaniem wód do górotworu zawiera:

1) uzasadnienie konieczności wykorzystania górotworu do wtłaczania wód i opis zamierzeń w tym zakresie z podaniem okresu realizacji inwestycji, rodzaju wód przewidzianych do wtłaczania, ich ilości i pochodzenia oraz planowanego czasu wtłaczania;

2) opis morfologii i zagospodarowania terenu oraz stanu środowiska w rejonie planowanego wtłaczania wód, a także charakterystykę ujęć wód podziemnych;
3) opis zakresu i wyników wykonanych badań w stosunku do projektu prac geologicznych lub projektu robót geologicznych;
4) charakterystykę budowy geologicznej i warunków hydrogeologicznych, w szczególności zasięgu struktury geologicznej objętej wtłaczaniem wód, głębokości, miąższości i pojemności warstwy chłonnej, jej parametrów hydrogeologicznych, kierunków przepływu wód podziemnych oraz stopnia szczelności nadkładu, a także ocenę parametrów hydrogeologicznych skał ograniczających warstwę chłonną;
5) charakterystykę wodochłonności górotworu na podstawie wyników próbnego wtłaczania wód;
6) ustalenie ilości wód możliwych do wtłoczenia do rozpoznawanej struktury geologicznej oraz technicznych warunków wtłaczania tych wód;
7) opis właściwości fizyczno-chemicznych wody w warstwie chłonnej oraz wody wtłaczanej, w tym podanie temperatury tych wód;
8) prognozę zmian warunków hydrogeologicznych na skutek wtłaczania wód, z uwzględnieniem wpływu na użytkowe poziomy wodonośne oraz uzasadnienie potrzeby prowadzenia obserwacji i pomiarów wód podziemnych przez podmiot, który zamówił dokumentację;
9) prognozę zagrożeń dla środowiska spowodowanych wtłaczaniem wód, w szczególności prognozę możliwych szkód;
10) kopię dokumentu potwierdzającego istnienie prawa do korzystania z informacji geologicznej, którą wykorzystano przy sporządzaniu tej dokumentacji, z wyłączeniem przypadku, o którym mowa w art. 205 ust. 3 ustawy – Prawo geologiczne i górnicze.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z zaznaczonymi lokalizacją miejsca wtłaczania wód do górotworu, zasięgiem struktury objętej wtłaczaniem, liniami przekrojów hydrogeologicznych, lokalizacją ujęć wód podziemnych i otworów wiertniczych;
3) mapy geologiczne i hydrogeologiczne niezbędne dla określenia warunków wtłaczania wód, w tym mapy hydroizohips poziomów wodonośnych istotnych ze względu na wtłaczanie wód do górotworu;

4) przekroje hydrogeologiczne;
5) wykresy wyników wykonanych próbnych pompowań;
6) zestawienia zbiorcze wyników wiercenia;
7) wyniki badań fizyczno-chemicznych i bakteriologicznych wód;
8) wyniki pozostałych badań wykonanych w celu określenia warunków hydrogeologicznych.

§ 11. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wykonywaniem odwodnień budowlanych otworami wiertniczymi zawiera:

1) nazwę i lokalizację projektowanej inwestycji;
2) opis rodzaju i głębokości posadowienia projektowanej inwestycji;
3) opis zakresu i wyników wykonanych badań w stosunku do projektu prac geologicznych lub projektu robót geologicznych;
4) opis morfologii i hydrografii terenu w rejonie projektowanej inwestycji oraz charakterystykę zbiorników wód powierzchniowych;
5) opis zagospodarowania terenu i stanu środowiska w rejonie projektowanej inwestycji oraz charakterystykę ujęć wód podziemnych;
6) opis budowy geologicznej i warunków hydrogeologicznych w rejonie projektowanej inwestycji, w szczególności zawierający podanie wielkości zasilania poziomu wodonośnego przewidzianego do odwodnienia, parametry hydrogeologiczne tego poziomu ustalone na podstawie wyników próbnych pompowań, kontakty hydrauliczne z innymi poziomami wodonośnymi i związki z wodami powierzchniowymi, oraz opis właściwości fizyczno-chemicznych wód podziemnych;
7) szacunkowe określenie ilości wód podziemnych z przewidzianego do odwodnienia poziomu wodonośnego oraz wskazanie rzędnej obniżonego poziomu zwierciadła wody, wielkości depresji rejonowej i czasu trwania odwodnienia;
8) wskazanie zasięgu oddziaływania projektowanej inwestycji, ocenę przewidywanych zmian warunków hydrogeologicznych i właściwości fizyczno-chemicznych wód podziemnych i prognozę wpływu tych zmian na środowisko, w szczególności prognozę możliwych szkód, w tym określenie ewentualnego pogorszenia warunków eksploatacji sąsiednich ujęć wód podziemnych w stopniu uniemożliwiającym zaspokojenie potrzeb wodnych podmiotów z nich korzystających;

9) zalecenia dotyczące konieczności ograniczenia rozmiarów prac odwodnieniowych lub zaniechania tych prac, jeżeli w wyniku odwodnienia mogą powstać poważne szkody w środowisku;
10) ustalenie wpływu projektowanego odwodnienia na zasoby dyspozycyjne wód podziemnych, w przypadku, gdy odwodnienie to zmieni warunki hydrogeologiczne w sposób trwały i na znacznym obszarze, dla którego zostały ustalone zasoby dyspozycyjne;
11) zalecenia dla podmiotu, który zamówił dokumentację, dotyczące prowadzenia obserwacji i pomiarów wód podziemnych;
12) ocenę możliwości wykorzystania wód podziemnych pochodzących z odwodnienia oraz określenie sposobu i miejsca odprowadzenia tych wód, w przypadku ich niewykorzystania.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z zaznaczonymi lokalizacją ujęć wód podziemnych i otworów wiertniczych, liniami przekrojów hydrogeologicznych i przebiegiem sieci hydrograficznej;
3) mapę hydrogeologiczną przewidzianego do odwodnienia poziomu wodonośnego z naniesionymi projektowanym zasięgiem odwodnienia i hydroizohipsami wykreślonymi na podstawie datowanych pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych;
4) przekroje hydrogeologiczne;
5) wykresy wyników wykonanych próbnych pompowań;
6) zestawienia zbiorcze wyników wierceń;
7) wyniki badań fizyczno-chemicznych i bakteriologicznych wody;
8) wyniki pozostałych badań wykonanych w celu określenia warunków hydrogeologicznych.

§ 12. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wykonywaniem przedsięwzięć mogących negatywnie oddziaływać na wody podziemne, w tym powodować ich zanieczyszczenie, zawiera:

1) nazwę i lokalizację projektowanego przedsięwzięcia;

2) charakterystykę rozwiązań technicznych i technologicznych projektowanego przedsięwzięcia;
3) opis zakresu i wyników wykonanych badań w stosunku do projektu prac geologicznych lub projektu robót geologicznych;
4) opis sposobu użytkowania terenu w sąsiedztwie projektowanego przedsięwzięcia, wskazanie istniejących obszarów objętych ochroną i projektowanych takich obszarów, opis warunków zaopatrzenia w wodę, lokalizacji ujęć wód podziemnych i ich stref ochronnych;
5) opis morfologii terenu oraz sieci hydrograficznej w rejonie projektowanego przedsięwzięcia;
6) opis budowy geologicznej i warunków hydrogeologicznych, w szczególności głębokości do pierwszego poziomu wodonośnego, liczby poziomów wodonośnych, miąższości i przepuszczalności nadkładu, więzi hydraulicznej z wodami powierzchniowymi, kierunku i prędkości przepływu wód podziemnych oraz wielkości sezonowych wahań położenia zwierciadła wód podziemnych;
7) charakterystykę parametrów hydrogeologicznych na podstawie badań przeprowadzonych w wykonanych otworach badawczych;
8) charakterystykę właściwości fizycznych i składu chemicznego wód podziemnych na podstawie wykonanych badań oraz prognozę ich zmian w wyniku oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia;
9) opis rodzaju, charakteru i stopnia zagrożeń dla środowiska na etapie realizacji projektowanego przedsięwzięcia, jego eksploatacji i likwidacji oraz w przypadku awarii, ze wskazaniem możliwości zanieczyszczenia gruntów i wód podziemnych oraz czasu i zasięgu migracji potencjalnych zanieczyszczeń;
10) wskazania i zalecenia dotyczące konieczności ograniczenia rozmiarów projektowanego przedsięwzięcia lub wprowadzenia rozwiązań w celu ograniczenia jego wpływu na środowisko;
11) wskazania co do zabezpieczenia przed oddziaływaniem projektowanego przedsięwzięcia na środowisko podczas likwidacji tego przedsięwzięcia;
12) zalecenie dla podmiotu, który zamówił dokumentację, dotyczące prowadzenia monitoringu jakości wód podziemnych.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;

2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z zaznaczonymi lokalizacją terenu projektowanego przedsięwzięcia, ujęć wód podziemnych i otworów wiertniczych, punktów badawczych, siecią monitoringu wód, liniami przekrojów hydrogeologicznych i przebiegiem sieci hydrograficznej, granicami zbiorników wód podziemnych i ich obszarów ochronnych – jeżeli takie obszary zostały ustanowione, granicami obszarów i terenów górniczych oraz granicami obszarów objętych ochroną i terenów ochrony pośredniej ujęć wód podziemnych;
3) mapę hydrogeologiczną poziomu wodonośnego istotnego ze względu na zagrożenie jakości wód podziemnych, zawierającą w szczególności hydroizohipsy wykreślone na podstawie datowanych pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych;
4) przekroje hydrogeologiczne;
5) wykresy wyników wykonanych próbnych pompowań;
6) zestawienia zbiorcze wyników wierceń;
7) wyniki badań fizyczno-chemicznych i bakteriologicznych wody;
8) wyniki pozostałych badań wykonanych w celu określania warunków hydrogeologicznych.

§ 13. 1. Część opisowa dokumentacji określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym podziemnym bezzbiornikowym magazynowaniem substancji lub podziemnym składowaniem odpadów zawiera:

1) opis zamierzeń w zakresie wykorzystania górotworu do podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów, z opisem lokalizacji oraz rozwiązań technicznych i technologicznych projektowanej inwestycji, charakterystykę, ilość i właściwości substancji przewidzianych do bezzbiornikowego magazynowania lub odpadów przewidzianych do podziemnego składowania wraz z podaniem rodzaju tych odpadów zgodnie z przepisami o odpadach;
2) ocenę możliwości wykonania projektowanej inwestycji z charakterystyką zagrożeń dla środowiska na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji oraz w przypadku awarii;
3) opis zakresu i wyników wykonanych badań w stosunku do projektu prac geologicznych lub projektu robót geologicznych, a w przypadku podziemnego składowania odpadów – także przedstawienie rezultatów prowadzonego monitoringu przedeksploatacyjnego;
4) opis stanu środowiska oraz sposobu użytkowania terenu w sąsiedztwie projektowanej inwestycji;

5) opis morfologii terenu oraz sieci hydrograficznej w rejonie projektowanej inwestycji oraz charakterystykę zbiorników wód powierzchniowych;
6) opis budowy geologicznej, z uwzględnieniem formacji geologicznej, w której przewiduje się podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów, jej miąższości i rozciągłości oraz warunków izolacji od otaczającego górotworu;
7) opis procesów krasowych i sufozyjnych w rejonie projektowanej inwestycji, a także zjawisk erozji wgłębnej lub denudacji;
8) opis warunków hydrogeologicznych, z uwzględnieniem liczby poziomów wodonośnych, ich wzajemnych kontaktów hydraulicznych oraz więzi z wodami powierzchniowymi, kierunku i prędkości przepływu wód podziemnych, a także miąższości i przepuszczalności nadkładu;
9) charakterystykę parametrów hydrogeologicznych utworów wodonośnych i warstw izolujących, w szczególności formacji geologicznej, w której przewiduje się podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów, i przydatność tej formacji jako naturalnej bariery geologicznej dla migracji substancji niebezpiecznych, o których mowa w przepisach Prawa ochrony środowiska, zawartych w magazynowanych substancjach lub składowanych odpadach, a w przypadku gdy substancje te zagrażają środowisku – opis możliwości uszczelnienia tej formacji;
10) charakterystykę właściwości fizycznych i składu chemicznego wód podziemnych na podstawie wykonanych badań wód, a w przypadku podziemnego składowania odpadów – także wyniki monitoringu przedeksploatacyjnego;
11) określenie przewidywanej ilości wód dopływających do komór lub wyrobisk przeznaczonych do podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów wraz ze wskazaniem wymaganej rzędnej obniżonego zwierciadła wód podziemnych poziomu wodonośnego wymagającego odwodnienia, wielkości depresji rejonowej, zasięgu oddziaływania odwodnienia, czasu trwania odwodnienia oraz jego wydajności i zmienności;
12) opis przewidywanych zmian właściwości fizycznych i składu chemicznego wód podziemnych pod wpływem oddziaływania projektowanej inwestycji oraz podanie możliwości, a także czasu i zasięgu migracji substancji niebezpiecznych, o których mowa w przepisach Prawa ochrony środowiska, zawartych w substancjach

przewidzianych do podziemnego bezzbiornikowego magazynowania lub w odpadach przewidzianych do podziemnego składowania;

13) podanie zasięgu proponowanego obszaru i terenu górniczego dla podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów, w szczególności ze względu na migrację substancji niebezpiecznych, o których mowa w przepisach Prawa ochrony środowiska, zawartych w tych substancjach lub w tych odpadach oraz ze względu na projektowane odwodnienie;
14) opis wpływu przewidywanych zmian warunków hydrogeologicznych na środowisko, w szczególności prognozę możliwych szkód, oraz określenie ewentualnego wpływu podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów na zasoby wód podziemnych – jeżeli zostały ustalone;
15) wskazania i zalecenia dotyczące konieczności wprowadzenia rozwiązań w celu zminimalizowania wpływu podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów na środowisko wraz z propozycjami zabezpieczeń na etapie likwidacji projektowanej inwestycji;
16) ocenę możliwości wykorzystania wód pochodzących z odwodnienia oraz sposób i miejsce odprowadzania tych wód – w przypadku ich niewykorzystania;
17) zalecenia dla podmiotu, który zamówił dokumentację, dotyczące wykonania dalszych badań hydrogeologicznych związanych z projektowaną inwestycją oraz wskazania dotyczące prowadzenia obserwacji i pomiarów wód podziemnych, a w przypadku podziemnego składowania odpadów – także co do zakresu, sposobu i warunków prowadzenia monitoringu na etapie eksploatacji projektowanej inwestycji oraz wstępne zalecenia na etapie jej likwidacji oraz po zakończeniu tej likwidacji;
18) kopię dokumentu potwierdzającego istnienie prawa do korzystania z informacji geologicznej, którą wykorzystano przy sporządzaniu tej dokumentacji, z wyłączeniem przypadku, o którym mowa w art. 205 ust. 3 ustawy Prawo geologiczne i górnicze.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z naniesionymi lokalizacją terenu projektowanej inwestycji, ujęciami wód podziemnych i otworów wiertniczych, punktów badawczych, a w przypadku podziemnego składowania odpadów – także otworów obserwacyjnych i innych punktów pomiarowych monitoringu przedeksploatacyjnego, liniami przekrojów hydrogeologicznych i przebiegiem sieci

hydrograficznej, granicami obszarów i terenów górniczych, punktami sieci monitoringu wód, granicami terenów ochrony pośredniej ujęć wód podziemnych, granicami zbiorników wód podziemnych i ich obszarów ochronnych – jeżeli zostały wyznaczone, a także proponowanymi granicami obszaru i terenu górniczego dla podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów;

3) mapy geologiczne i hydrogeologiczne niezbędne do określenia warunków podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów, w tym mapy hydroizohips odwadnianego poziomu wodonośnego i poziomów wodonośnych istotnych ze względu na zagrożenie jakości wód podziemnych, zawierające hydroizohipsy wykreślone na podstawie datowanych pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych;
4) mapę wyrobisk górniczych, w których przewiduje się podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów, z naniesionymi położeniem innych wyrobisk, a także kierunkami przepływów wód podziemnych pomiędzy tymi wyrobiskami;
5) przekroje hydrogeologiczne;
6) wykresy wyników wykonanych próbnych pompowań;
7) zestawienia zbiorcze wyników wierceń;
8) wyniki badań fizyczno-chemicznych i bakteriologicznych wody;
9) wyniki pozostałych badań wykonanych w celu określenia warunków hydrogeologicznych.

§ 14. 1. Część opisowa dokumentacji określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym podziemnym składowaniem dwutlenku węgla zawiera:

1) opis zamierzeń w zakresie wykorzystania górotworu do podziemnego składowania dwutlenku węgla, z opisem lokalizacji oraz rozwiązań technicznych i technologicznych projektowanej inwestycji, charakterystykę i właściwości strumienia dwutlenku węgla wraz z podaniem jego składu oraz ilości dwutlenku węgla przewidzianego do podziemnego składowania dwutlenku węgla;
2) ocenę możliwości wykonania projektowanej inwestycji z charakterystyką zagrożeń dla bezpieczeństwa powszechnego oraz dla środowiska na etapie budowy, eksploatacji, likwidacji oraz po zamknięciu składowiska, a także w przypadku awarii;
3) opis zakresu i wyników wykonanych badań w stosunku do projektu robót geologicznych;

4) opis stanu środowiska oraz sposobu użytkowania terenu na obszarze ponad kompleksem podziemnego składowania dwutlenku węgla, zwanego dalej „kompleksem składowania” oraz w jego otoczeniu, w tym w szczególności:
   a) rozmieszczenie ludności,
   b) odległości od potencjalnych emitentów dwutlenku węgla i sieci transportowych dwutlenku węgla,
   c) opis istniejących i zlikwidowanych ujęć wód podziemnych i powierzchniowych,
   d) opis odwiertów iniekcyjnych, otworów obserwacyjnych, punktów badawczych i innych punktów pomiarowych monitoringu kompleksu składowania, a także wszystkich innych istniejących i zlikwidowanych otworów wiertniczych, wyrobisk górniczych i innych obiektów, które mogą stanowić naturalne i antropogeniczne drogi migracji i wycieku dwutlenku węgla,
   e) położenie obszarów chronionych, w tym obszarów Natura 2000, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 r. poz. 627 i 628) oraz stref ochronnych ujęć wody i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych,
   f) lokalizacja złóż kopalin, w szczególności złóż węglowodorów, solanek, wód leczniczych i termalnych oraz obszarów objętych koncesjami na poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie kopalin ze złóż, a także na podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji oraz podziemne składowanie odpadów,
   g) opis działalności prowadzonej w obrębie i wokół kompleksu składowania, ze szczególnym uwzględnieniem działalności prowadzonej w obszarach, o których mowa w lit. f oraz związanej z wykorzystaniem zasobów wód podziemnych, a także opis potencjalnych interakcji z taką działalnością,
   h) opis terenów otaczających kompleks składowania, na które może mieć wpływ podziemne składowanie dwutlenku węgla;
5) opis morfologii terenu oraz sieci hydrograficznej w rejonie projektowanej inwestycji oraz charakterystykę zbiorników wód powierzchniowych;
6) opis budowy geologicznej kompleksu składowania, nadkładu oraz otaczającej przestrzeni, ze szczególnym uwzględnieniem formacji geologicznej, w której przewiduje się podziemne składowanie dwutlenku węgla, jej miąższości i rozciągłości oraz warunków izolacji od otaczającego górotworu, a także zaangażowania tektonicznego w rejonie kompleksu składowania;

7) opis warunków hydrogeologicznych kompleksu składowania, nadkładu oraz otaczającej przestrzeni, z uwzględnieniem obszarów połączonych hydraulicznie, zbiorników wód podziemnych, liczby poziomów wodonośnych, w tym użytkowych poziomów wodonośnych, ich wzajemnych kontaktów hydraulicznych oraz więzi z wodami powierzchniowymi, kierunku i prędkości przepływu wód podziemnych, a także miąższości i przepuszczalności nadkładu;
8) charakterystykę parametrów hydrogeologicznych utworów wodonośnych i warstw izolujących, w szczególności w kompleksie składowania oraz przydatność warstw izolujących formacji geologicznej, w której przewiduje się podziemne składowanie dwutlenku węgla jako naturalnej bariery geologicznej dla wycieku dwutlenku węgla, a także opis możliwości uszczelnienia tej formacji w przypadku wystąpienia zagrożenia wyciekiem;
9) charakterystykę właściwości fizycznych i składu chemicznego wód podziemnych na podstawie wykonanych badań wód, ze szczególnym uwzględnieniem wód podziemnych w poziomach wodonośnych położonych powyżej kompleksu składowania, w tym w użytkowych poziomach wodonośnych oraz w obrębie kompleksu składowania;
10) opis przewidywanych zmian właściwości fizycznych i składu chemicznego wód podziemnych pod wpływem oddziaływania projektowanej inwestycji, ze szczególnym uwzględnieniem wód podziemnych w poziomach wodonośnych położonych powyżej kompleksu składowania oraz w jego obrębie;
11) optymalny wariant wykorzystania pojemności kompleksu składowania, w tym umożliwiający zagospodarowanie w przyszłości części kompleksu składowania nieobjętej wykorzystaniem w ramach koncesji, z uwzględnieniem alternatywy składowiska wielopoziomowego;
12) podanie zasięgu proponowanego obszaru i terenu górniczego dla podziemnego składowania dwutlenku węgla, w szczególności ze względu na ewentualną migrację dwutlenku węgla;
13) opis wpływu przewidywanych zmian warunków hydrogeologicznych na środowisko, w tym prognozę możliwych szkód, oraz określenie ewentualnego wpływu podziemnego składowania dwutlenku węgla na jakość i zasoby wód podziemnych – jeżeli zostały ustalone;
14) wskazania i zalecenia dotyczące konieczności wprowadzenia rozwiązań w celu zminimalizowania wpływu podziemnego składowania dwutlenku węgla na środowisko

wraz z propozycjami zabezpieczeń na etapie likwidacji i po zamknięciu podziemnego składowiska dwutlenku węgla;

15) zalecenia dla podmiotu, który zamówił dokumentację, dotyczące wykonania dalszych badań hydrogeologicznych związanych z projektowaną inwestycją oraz wskazania dotyczące prowadzenia obserwacji i pomiarów wód podziemnych, a także co do zakresu, sposobu i warunków prowadzenia monitoringu na etapie eksploatacji podziemnego składowiska dwutlenku węgla oraz wstępne zalecenia na etapie po zamknięciu podziemnego składowiska dwutlenku węgla do przekazania Krajowemu Administratorowi Podziemnych Składowisk Dwutlenku Węgla odpowiedzialności za to składowisko oraz po przekazaniu Krajowemu Administratorowi Podziemnych Składowisk Dwutlenku Węgla odpowiedzialności za zamknięte podziemne składowisko dwutlenku węgla;

16) kopię dokumentu potwierdzającego istnienie prawa do korzystania z informacji geologicznej, którą wykorzystano przy sporządzaniu tej dokumentacji.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją kompleksu składowania i otaczającej przestrzeni oraz terenu przeprowadzonych prac geologicznych;

2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z naniesionymi lokalizacją kompleksu składowania i otaczającej przestrzeni, podziemnego składowiska dwutlenku węgla, odwiertów iniekcyjnych, otworów obserwacyjnych, punktów badawczych i innych punktów pomiarowych monitoringu kompleksu składowania, a także innych istniejących i zlikwidowanych otworów wiertniczych, wyrobisk górniczych i obiektów, które mogą stanowić naturalne i antropogeniczne drogi migracji i wycieku dwutlenku węgla, ujęciami wód podziemnych, liniami przekrojów hydrogeologicznych i przebiegiem sieci hydrograficznej, zbiorników wód powierzchniowych, granicami obszarów i terenów górniczych, granicami złóż i obszarów koncesyjnych, punktami sieci monitoringu wód, granicami stref ochronnych ujęć wód podziemnych, granicami zbiorników wód podziemnych i ich obszarów ochronnych – jeżeli zostały wyznaczone, położeniem obszarów chronionych, w tym obszarów Natura 2000, a także proponowanymi granicami obszaru i terenu górniczego dla podziemnego składowania dwutlenku węgla;

3) mapy geologiczne i hydrogeologiczne niezbędne do określenia warunków podziemnego składowania dwutlenku węgla, z uwzględnieniem zaangażowania tektonicznego,

poziomów wodonośnych istotnych ze względu na zagrożenie jakości wód podziemnych, zawierające hydroizohipsy wykreślone na podstawie datowanych pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych, a także kierunki przepływów wód podziemnych;

4) przekroje hydrogeologiczne;
5) zestawienia zbiorcze wyników wierceń;
6) wykresy wyników wykonanych próbnych pompowań i próbnego zatłaczania;
7) wyniki badań fizyczno-chemicznych i bakteriologicznych wody;
8) wyniki pozostałych badań wykonanych w celu określenia warunków hydrogeologicznych.

§ 15. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym składowaniem odpadów na powierzchni zawiera:

1) nazwę i lokalizację projektowanej inwestycji;
2) charakterystykę rozwiązań technicznych i technologicznych projektowanej inwestycji;
3) opis zakresu i wyników wykonanych badań w stosunku do projektu prac geologicznych lub projektu robót geologicznych;
4) opis sposobu użytkowania terenu w sąsiedztwie projektowanej inwestycji, wskazanie istniejących obszarów objętych ochroną i projektowanych takich obszarów, opis warunków zaopatrzenia w wodę, lokalizacji ujęć wód podziemnych i ich stref ochronnych;
5) opis morfologii terenu oraz sieci hydrograficznej w rejonie projektowanej inwestycji;
6) opis budowy geologicznej i warunków hydrogeologicznych, w szczególności głębokości do pierwszego poziomu wodonośnego, liczby poziomów wodonośnych, miąższości i przepuszczalności nadkładu, więzi hydraulicznej z wodami powierzchniowymi, kierunku i prędkości przepływu wód podziemnych oraz wielkości sezonowych wahań położenia poziomu zwierciadła wód podziemnych;
7) charakterystykę parametrów hydrogeologicznych na podstawie badań przeprowadzonych w wykonanych otworach badawczych;
8) charakterystykę właściwości fizycznych i składu chemicznego wód podziemnych na podstawie wykonanych badań wód oraz prognozę zmian tych właściwości pod wpływem oddziaływania projektowanej inwestycji;
9) opis rodzaju, charakteru i stopnia zagrożeń dla środowiska na etapie realizacji projektowanej inwestycji, jej eksploatacji i likwidacji oraz w przypadku awarii, ze

wskazaniem możliwości zanieczyszczenia gruntów i wód podziemnych oraz czasu i zasięgu migracji potencjalnych zanieczyszczeń;

10) wskazania i zalecenia dotyczące konieczności ograniczenia rozmiarów projektowanej inwestycji lub wprowadzenia rozwiązań w celu ograniczenia jej wpływu na środowisko;
11) wskazania co do zabezpieczenia przed oddziaływaniem projektowanej inwestycji na środowisko na etapie jej likwidacji;
12) zalecenie dla podmiotu, który zamówił dokumentację, dotyczące prowadzenia monitoringu jakości wód podziemnych;
13) charakterystykę i ilość odpadów przewidzianych do składowania, o którym mowa w przepisach o odpadach lub w przepisach o odpadach wydobywczych, z podaniem rodzaju tych odpadów zgodnie z przepisami o odpadach;
14) podanie przewidywanej objętości, właściwości fizycznych i składu chemicznego wód odciekowych powstałych na skutek składowania odpadów, o którym mowa w przepisach o odpadach lub w przepisach o odpadach wydobywczych;
15) opis wyników badań pojemności sorpcyjnej gruntu oraz wyników badań geofizycznych, w szczególności elektrooporowych lub sejsmicznych, wykonanych w miejscu projektowanej inwestycji i w jej rejonie, w celu rozpoznania budowy geologicznej i warunków hydrogeologicznych, a w przypadku miejsca składowania odpadów niebezpiecznych lub innych niż niebezpieczne i obojętne, o którym mowa w przepisach o odpadach lub w przepisach o odpadach wydobywczych, także opis wyników:
    a) wierceń co najmniej 5 otworów badawczych, o głębokości niezbędnej do rozpoznania pierwszego poziomu wodonośnego i warstwy izolującej, przy czym minimalna liczba otworów rdzeniowanych powinna wynosić jeden otwór na jeden hektar badanego terenu,
    b) badań uziarnienia oraz laboratoryjnego oznaczenia współczynnika filtracji próbek gruntu pobranych z każdej warstwy stanowiącej wydzielenie litologiczne,
    c) polowych pomiarów współczynnika filtracji przeprowadzonych w każdym z wykonanych otworów badawczych;
16) zalecenia dla podmiotu, który zamówił dokumentację, dotyczące prowadzenia na etapie przed eksploatacją, eksploatacji i po zakończeniu eksploatacji, monitoringu wpływu na wody podziemne składowania odpadów, o którym mowa w przepisach o odpadach lub w przepisach o odpadach wydobywczych;

17) wskazania dotyczące prowadzenia prac rekultywacyjnych w związku z zakończeniem lub częściowym zakończeniem składowania odpadów, o którym mowa w przepisach o odpadach lub w przepisach o odpadach wydobywczych.

2. Wymagań, o których mowa w ust. 1 pkt 15 i 16, nie stosuje się do projektowanego składowania odpadów niebezpiecznych pochodzących z budowy, remontu i rozbiórki obiektów budowlanych oraz demontażu infrastruktury drogowej, oznaczonych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206) kodami: 17 06 01* Materiały izolacyjne zawierające azbest i 17 06 05* Materiały konstrukcyjne zawierające azbest.

3. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z naniesionymi lokalizacją terenu projektowanej inwestycji, ujęciami wód podziemnych, otworami wiertniczymi i punktami badawczymi, siecią monitoringu wód, liniami przekrojów hydrogeologicznych i położeniem sieci hydrograficznej, granicami obszarów i terenów górniczych oraz granicami obszarów objętych ochroną i terenów ochrony pośredniej ujęć wód podziemnych;
3) mapę hydrogeologiczną poziomu wodonośnego istotnego ze względu na zagrożenie jakości wód podziemnych, w szczególności zawierającą hydroizohipsy wykreślone na podstawie datowanych pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych;
4) przekroje hydrogeologiczne;
5) wykresy wyników wykonanych próbnych pompowań;
6) zestawienia zbiorcze wyników wierceń;
7) wyniki badań fizyczno-chemicznych i bakteriologicznych wody;
8) wyniki pozostałych badań wykonanych w celu określenia warunków hydrogeologicznych.

§ 16. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z ustanawianiem obszarów ochronnych zbiorników wód podziemnych zawiera:

1) opis wykonanych badań geologicznych, hydrogeologicznych, hydrologicznych, geofizycznych i innych istotnych dla rozpoznania warunków hydrogeologicznych oraz ustalenia granic zbiornika wód podziemnych i proponowanych granic obszaru ochronnego;

2) charakterystykę obszaru badań, opis morfologii, hydrografii i warunków klimatycznych obszaru badań;
3) opis zakresu i wyników wykonanych badań w stosunku do projektu prac geologicznych lub projektu robót geologicznych;
4) zestawienie wyników inwentaryzacji ujęć wód podziemnych przeprowadzonej w terenie, z podaniem ich stanu technicznego, zasobów eksploatacyjnych, pozwoleń wodnoprawnych i wielkości poboru, a także dokonanych pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych;
5) zestawienie wyników inwentaryzacji obiektów stanowiących rzeczywiste i potencjalne zagrożenie dla jakości wód podziemnych;
6) analizę wyników badań monitoringowych stanów wód podziemnych i powierzchniowych oraz jakości tych wód;
7) opis budowy geologicznej i warunków hydrostrukturalnych krążenia wód podziemnych, wskazanie stref zasilania i drenażu, kierunków i prędkości przepływów wód podziemnych, kontaktów hydraulicznych poszczególnych poziomów wodonośnych oraz związków wód podziemnych z wodami powierzchniowymi;
8) ocenę parametrów hydrogeologicznych utworów wodonośnych, utworów je rozdzielających oraz nadkładu, w tym strefy aeracji;
9) ocenę właściwości fizyczno-chemicznych wód podziemnych wraz z prognozą ich zmian na skutek możliwych oddziaływań antropogenicznych, a także charakterystykę jakości tych wód;
10) oszacowanie wielkości zasobów odnawialnych oraz zasobów dyspozycyjnych wód podziemnych zbiornika, z podaniem metodyki zastosowanej do obliczeń ich zasobów;
11) opis przeprowadzonych badań modelowych;
12) ocenę zagrożenia wód podziemnych zbiornika;
13) opis obszarów objętych ochroną ustanowionych w obrębie zbiornika lub projektowanych takich obszarów, w szczególności cennych ekosystemów wodnych i lądowych zależnych od wód podziemnych oraz obszarów Natura 2000;
14) ustalenie granic zbiornika wód podziemnych oraz proponowanych granic obszaru ochronnego;
15) charakterystykę aktualnego lub planowanego przestrzennego zagospodarowania zbiornika wód podziemnych i projektowanego obszaru ochronnego, w tym wskazanie ognisk zanieczyszczeń i ocenę ich oddziaływania na wody podziemne;

16) wykaz ustanowionych w obszarze zbiornika wód podziemnych stref ochronnych ujęć wód podziemnych, obejmujących tereny ochrony pośredniej, oraz podanie obowiązujących w nich zakazów, nakazów i ograniczeń, ustanowionych zgodnie z przepisami Prawa wodnego;
17) koncepcję ochrony zbiornika wód podziemnych i propozycje dotyczące ustanowienia w obrębie jego projektowanego obszaru ochronnego nakazów, zakazów i ograniczeń w użytkowaniu terenu, zgodnie z przepisami Prawa wodnego;
18) ocenę znaczenia zbiornika wód podziemnych dla obecnego i przyszłego zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia oraz ocenę potrzeby prowadzenia monitoringu ilości i jakości wód podziemnych.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z zaznaczonymi położeniem sieci hydrograficznej, granicami obszarów dorzeczy i regionów wodnych, granicami jednolitych części wód podziemnych, granicami zbiornika i proponowanymi granicami obszaru ochronnego, lokalizacjami ujęć wód podziemnych, otworów wiertniczych i punktów monitoringu wód podziemnych, granicami terenów ochrony pośredniej ustanowionych stref ochronnych ujęć i liniami przekrojów hydrogeologicznych;
3) mapy hydrogeologiczno-tematyczne ilustrujące metodykę ustalenia proponowanych granic obszaru ochronnego zbiornika, w tym mapę hydroizohips wykonaną na podstawie datowanych pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych, mapę jakości wód podziemnych i mapę naturalnej podatności użytkowych poziomów wodonośnych na zanieczyszczenia;
4) mapę zagrożeń i wskazań hydrogeologicznych dla zagospodarowania obszaru ochronnego zbiornika z naniesionymi granicami zbiornika wód podziemnych i proponowanymi granicami jego obszaru ochronnego, lokalizacjami istniejących i planowanych obiektów stanowiących rzeczywiste lub potencjalne zagrożenie dla jakości wód podziemnych, granicami ustanowionych obszarów objętych ochroną, w szczególności cennych ekosystemów wodnych i lądowych zależnych od wód podziemnych;
5) mapę projektowanego obszaru ochronnego zbiornika wód podziemnych wraz z objaśnieniami;

6) przekroje hydrogeologiczne.

§ 17. 1. Część opisowa dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zakończeniem lub zmianą poziomu odwadniania likwidowanych zakładów górniczych zawiera:

1) opis przebiegu dotychczasowego odwadniania zakładu górniczego;
2) opis morfologii i hydrografii terenu z charakterystyką zbiorników wód powierzchniowych;
3) opis budowy geologicznej i warunków hydrogeologicznych w zasięgu wpływu odwadniania likwidowanego zakładu górniczego;
4) opis połączeń hydraulicznych likwidowanego zakładu górniczego z sąsiednimi zakładami górniczymi;
5) ocenę ilości i właściwości fizyczno-chemicznych wód dopływających do poszczególnych poziomów likwidowanego zakładu górniczego oraz wód odprowadzanych pochodzących z odwadniania tego zakładu;
6) opis sposobu odwadniania i odprowadzania wód pochodzących z odwadniania likwidowanego zakładu górniczego;
7) ocenę zasięgu oddziaływania na środowisko prowadzonego odwadniania likwidowanego zakładu górniczego;
8) harmonogram zaprzestania odwadniania lub zmiany poziomu odwadniania likwidowanego zakładu górniczego;
9) projektowaną rzędną dynamicznego zwierciadła wody po zmianie poziomu odwadniania oraz projektowaną wydajność dalszego odwadniania likwidowanego zakładu górniczego;
10) ocenę przewidywanych zmian warunków hydrogeologicznych i właściwości fizyczno-chemicznych wód podziemnych w likwidowanym zakładzie górniczym i w jego otoczeniu, w wyniku zaprzestania odwadniania lub zmiany jego poziomu, oraz prognozę wpływu tych zmian na likwidowany zakład górniczy i środowisko, w szczególności prognozę możliwych szkód, w tym wskazanie obszarów możliwych podtopień;
11) zalecenia dla podmiotu, który zamówił dokumentację, dotyczące wykonania dalszych badań hydrogeologicznych związanych z zakończeniem lub zmianą poziomu odwadniania likwidowanego zakładu górniczego oraz wskazania dotyczące prowadzenia obserwacji i pomiarów poziomu zwierciadła wód podziemnych;

12) propozycje zagospodarowania terenu przekształconego w wyniku zakończenia lub zmiany poziomu odwadniania likwidowanego zakładu górniczego;
13) ocenę możliwości wykorzystania wód podziemnych pochodzących z odwadniania likwidowanego zakładu górniczego oraz określenie sposobu i miejsca odprowadzenia tych wód – w przypadku ich niewykorzystania;
14) określenie wpływu zakończenia lub zmiany poziomu odwadniania likwidowanego zakładu górniczego na stan zasobów dyspozycyjnych wód podziemnych – jeżeli te zasoby zostały ustalone.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę przeglądową z lokalizacją terenu przeprowadzonych prac geologicznych;
2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym z zaznaczonymi lokalizacją likwidowanego zakładu górniczego, granicami obszaru i terenu górniczego, położeniem ujęć wód podziemnych i otworów wiertniczych, liniami przekrojów hydrogeologicznych oraz zasięgiem oddziaływania odwadniania likwidowanego zakładu górniczego na środowisko;
3) mapę wyrobisk górniczych z naniesionymi istniejącymi lub projektowanymi zbiornikami wodnymi;
4) przekroje hydrogeologiczne;
5) mapy hydroizohips odwadnianych poziomów wodonośnych z okresu odwadniania likwidowanego zakładu górniczego i po zakończeniu tego odwadniania lub zmianie jego poziomu;
6) mapę połączeń hydraulicznych likwidowanego zakładu górniczego z sąsiednimi zakładami górniczymi, z podaniem rzędnych przelewów oraz kierunku przepływów wód podziemnych;
7) wykresy i tabele zawierające wyniki pomiarów dopływów i badań wody z okresu ostatnich pięciu lat prowadzenia odwodnienia w likwidowanym zakładzie górniczym;
8) mapę sytuacyjno-wysokościową z prognozowanymi rejonami zalewisk i podtopień oraz terenami, na których są możliwe zmiany warunków zabudowy i zagospodarowania terenu w wyniku zakończenia lub zmiany poziomu odwadniania likwidowanego zakładu górniczego.

§ 18. 1. Skale map stanowiących część graficzną dokumentacji hydrogeologicznej, o której mowa w § 5–17, dostosowuje się do powierzchni terenu objętego rozpoznaniem hydrogeologicznym, stopnia tego rozpoznania i złożoności treści prezentowanych na mapie.

2. Treść topograficzną mapy dokumentacyjnej przedstawia się w stopniu szczegółowości właściwym dla map topograficznych w skali nie mniejszej niż 1:50 000.

§ 19. 1. Część opisowa dokumentacji geologiczno-inżynierskiej zawiera:

1) opis położenia geograficznego i administracyjnego dokumentowanego terenu;
2) ogólne informacje o dokumentowanym terenie dotyczące jego zagospodarowania, infrastruktury podziemnej i stosunków własnościowych;
3) informacje o wymaganiach techniczno-budowlanych i kategorii geotechnicznej projektowanej inwestycji;
4) opis budowy geologicznej, z uwzględnieniem tektoniki, krasu, litologii i genezy warstw oraz procesów geodynamicznych, w szczególności wietrzenia, deformacji filtracyjnych, pełzania, pęcznienia, osiadania zapadowego i procesów antropogenicznych;
5) opis właściwości fizyczno-mechanicznych gruntów i skał;
6) opis warunków hydrogeologicznych;
7) ocenę warunków geologiczno-inżynierskich wraz z prognozą wpływu projektowanej inwestycji na środowisko;
8) informację o lokalizacji i zasobach złóż kopalin, które mogą być wykorzystane przy wykonywaniu projektowanej inwestycji, oraz ich jakości.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) plan sytuacyjny sporządzony w skali od 1:500 do 1:2 000 oraz mapę przeglądową z lokalizacją dokumentowanego terenu;
2) mapę dokumentacyjną sporządzoną na podkładzie topograficznym, z naniesionymi lokalizacją dokumentowanego terenu, liniami przekrojów geologiczno-inżynierskich i punktami badawczymi;
3) mapę geologiczno-inżynierską; mapy tej nie sporządza się w przypadku dokumentacji pojedynczych, niewielkich obiektów budowlanych;
4) tabelaryczne zestawienie wyników badań, a także wykresy uzyskane z badań uziarnienia, wytrzymałościowych i odkształceniowych oraz sondowań statycznych i dynamicznych;
5) przekroje geologiczno-inżynierskie z naniesionymi wykresami sondowań statycznych i dynamicznych;
6) profile otworów wiertniczych, plany wyrobisk i odwzorowania ich ścian.

§ 20. 1. Część opisowa dokumentacji geologiczno-inżynierskiej sporządzonej w celu określenia warunków geologiczno-inżynierskich na potrzeby zagospodarowania przestrzennego oprócz elementów wymienionych w § 19 zawiera ponadto:

1) informacje o stanie zagospodarowania terenu i dane o stanie technicznym istniejących obiektów budowlanych;
2) charakterystykę techniczną projektowanej inwestycji, z uwzględnieniem alternatywnych rozwiązań zagospodarowania terenu;
3) wydzielenie terenów, na których lokalizacja projektowanej inwestycji zaliczanej do przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko wymagałaby zastosowania dodatkowych zabezpieczeń;
4) charakterystykę zjawisk i procesów geologicznych oraz hydrogeologicznych na tym terenie, kartę rejestracyjną osuwiska lub kartę rejestracyjną terenu zagrożonego ruchami masowymi ziemi, o których mowa w przepisach w sprawie informacji dotyczących ruchów masowych ziemi – jeżeli zostały opracowane;
5) charakterystykę wydzielonych zespołów gruntów, w tym serii litologiczno-genetycznych, z uwzględnieniem gruntów antropogenicznych;
6) opis użytkowania wód podziemnych i sposobu ich ochrony;
7) ustalenie warunków geologiczno-inżynierskich rekultywacji i zagospodarowania obszarów zmienionych antropogenicznie, w tym wyrobisk poeksploatacyjnych lub miejsca składowania odpadów, o którym mowa w przepisach o odpadach lub w przepisach o odpadach wydobywczych;
8) ocenę stanu środowiska i zmian, jakie powstały w środowisku w wyniku oddziaływania istniejących obiektów budowlanych, oraz taką ocenę dla projektowanej inwestycji zaliczanej do przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko;
9) charakterystykę geologiczno-inżynierską terenu pod kątem jego przydatności dla lokalizacji obiektów budowlanych i innych form zagospodarowania terenu.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę dokumentacyjną z naniesioną lokalizacją projektowanej inwestycji;
2) mapę terenów zdegradowanych z zaznaczeniem zasięgu ograniczeń w ich użytkowaniu oraz sposobu ich rekultywacji;
3) mapę przydatności poszczególnych części terenu dla lokalizacji różnych obiektów budowlanych;
4) mapę terenów potencjalnie zagrożonych migracją zanieczyszczeń;

5) mapę obszarów zagrożonych podtopieniami;
6) inne mapy tematyczne w zależności od specyfiki dokumentowanego terenu.

§ 21. 1. Część opisowa dokumentacji geologiczno-inżynierskiej sporządzonej w celu określenia warunków geologiczno-inżynierskich na potrzeby posadawiania obiektów budowlanych, z wyłączeniem obiektów budownictwa wodnego i obiektów budowlanych inwestycji liniowych oprócz elementów wymienionych § 19 zawiera ponadto:

1) charakterystykę projektowanego obiektu budowlanego, w szczególności jego wymiary, przewidywane obciążenia dla gruntu i głębokość posadowienia tego obiektu;
2) założenia technologiczne i konstrukcyjno-budowlane projektowanego obiektu budowlanego;
3) opis budowy geologicznej rejonu, w którym ma być zlokalizowany projektowany obiekt budowlany;
4) ocenę zakresu badań terenowych i laboratoryjnych wykonanych dla ustalenia warunków geologiczno-inżynierskich, z uwzględnieniem kategorii geotechnicznej projektowanego obiektu budowlanego;
5) charakterystykę wydzielonych zespołów gruntów, w tym serii litologiczno-genetycznych, i ocenę właściwości fizyczno-mechanicznych gruntów tworzących te zespoły;
6) ustalenie głębokości położenia pierwszego poziomu wód podziemnych, amplitudy wahań i maksymalnego położenia poziomu zwierciadła wód podziemnych, na podstawie badań, wywiadu terenowego i analizy materiałów archiwalnych;
7) ocenę wpływu agresywności wód podziemnych na materiały konstrukcyjne, które zostaną użyte do wykonania projektowanego obiektu budowlanego;
8) ocenę stanu technicznego obiektów budowlanych zlokalizowanych w sąsiedztwie projektowanego obiektu budowlanego;
9) wyniki geologiczno-inżynierskich prac kartograficznych, umożliwiające sporządzenie mapy geologiczno-inżynierskiej;
10) opis wyrobisk badawczych wykonanych w rejonie projektowanego obiektu budowlanego i obserwacji terenowych przeprowadzonych w tym rejonie;
11) opis zjawisk i procesów geodynamicznych oraz antropogenicznych występujących w miejscu lokalizacji projektowanego obiektu budowlanego i jego sąsiedztwie oraz ocenę wielkości ich wpływu na projektowany obiekt budowlany i kartę rejestracyjną osuwiska lub kartę rejestracyjną terenu zagrożonego ruchami masowymi ziemi,

o których mowa w przepisach w sprawie informacji dotyczących ruchów masowych ziemi – jeżeli zostały opracowane;

12) prognozę zmian warunków geologiczno-inżynierskich mogących wystąpić podczas budowy, użytkowania i rozbiórki projektowanego obiektu budowlanego;
13) wskazania dotyczące sposobów posadowienia projektowanego obiektu budowlanego;
14) ocenę warunków geologiczno-inżynierskich na obszarach objętych działalnością górniczą;
15) wskazania dotyczące sposobów posadowienia fundamentów projektowanego obiektu budowlanego w obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej;
16) dane umożliwiające wybór metody wzmocnienia podłoża gruntowego;
17) zakres i sposób prowadzenia monitoringu projektowanego obiektu budowlanego, z uwzględnieniem jego kategorii geotechnicznej.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę głębokości występowania gruntów słabonośnych z naniesioną ich miąższością;
2) mapę miąższości gruntów antropogenicznych;
3) mapę głębokości do pierwszego poziomu zwierciadła wód podziemnych;
4) mapę warunków budowlanych z naniesioną nośnością gruntów i głębokością występowania poziomu zwierciadła wód podziemnych;
5) mapę poziomów wodonośnych z naniesioną głębokością ich występowania oraz ich miąższością;
6) mapę stropu utworów nieprzepuszczalnych z naniesioną ich miąższością;
7) mapy przepuszczalności gruntów na różnych głębokościach;
8) mapę z naniesionymi osadami występującymi na głębokości 1 metra od powierzchni terenu lub poniżej dna morskiego;
9) mapę obszarów zagrożonych podtopieniami;
10) mapę z naniesioną głębokością podłoża nośnego.

§ 22. 1. Część opisowa dokumentacji geologiczno-inżynierskiej sporządzonej w celu określenia warunków geologiczno-inżynierskich na potrzeby posadawiania obiektów budownictwa wodnego oprócz elementów wymienionych w § 19 zawiera ponadto:

1) wymagania budowlane i techniczne dla projektowanego obiektu budownictwa wodnego, w szczególności dotyczące jego posadowienia oraz ochrony środowiska;
2) charakterystykę projektowanego obiektu budownictwa wodnego;

3) charakterystykę warunków hydrograficznych i hydrogeologicznych w rejonie posadowienia projektowanego obiektu budownictwa wodnego;
4) obserwacje wahań położenia poziomu zwierciadła wód podziemnych pierwszego poziomu wodonośnego w rejonie projektowanego obiektu budownictwa wodnego w okresie roku hydrologicznego;
5) opis budowy geologicznej rejonu projektowanego obiektu budownictwa wodnego, z uwzględnieniem wyników pomiarów geofizycznych;
6) wyniki badań i pomiarów hydrogeologicznych dla dokumentowanego terenu projektowanego obiektu budownictwa wodnego, w tym:
   a) wartości współczynnika filtracji określone na podstawie badań laboratoryjnych,
   b) obserwacje i pomiary prędkości dopływu wody podziemnej do otworu badawczego,
   c) polowych badań wodochłonności warstw,
   d) polowych badań szczelności górotworu,
   e) próbnych pompowań w hydrowęźle;
7) opis warunków hydrogeologicznych w rejonie projektowanego obiektu budownictwa wodnego, uwzględniający charakterystykę poziomów wodonośnych, w szczególności pierwszego poziomu, z podaniem wahań położenia zwierciadła wód podziemnych i maksymalnego poziomu tego zwierciadła oraz agresywności tych wód na materiały konstrukcyjne, które zostaną użyte do wykonania projektowanego obiektu budownictwa wodnego;
8) charakterystykę wydzielonych zespołów gruntów i skał, w tym serii litologiczno-genetycznych, i ocenę właściwości fizyczno-mechanicznych gruntów tworzących te zespoły;
9) prognozę zmian warunków terenowych, gruntowych i wodnych w czasie budowy i eksploatacji projektowanego obiektu budownictwa wodnego;
10) wskazania dotyczące sposobów posadowienia projektowanego obiektu budownictwa wodnego lub jego części;
11) opis zjawisk i procesów geodynamicznych i antropogenicznych występujących w miejscu lokalizacji projektowanego obiektu budownictwa wodnego i jego sąsiedztwie oraz ocenę wielkości ich wpływu na ten obiekt, a także kartę rejestracyjną osuwiska lub kartę rejestracyjną terenu zagrożonego ruchami masowymi ziemi, o których mowa

w przepisach w sprawie informacji dotyczących ruchów masowych ziemi – jeżeli zostały opracowane;

12) ocenę podatności gruntów na abrazję i inne przekształcenia naturalne lub antropogeniczne w strefie brzegowej projektowanego obiektu budownictwa wodnego;
13) ocenę możliwości wykonania przesłony iłowej dla projektowanego obiektu budownictwa wodnego, z podaniem trudności przy jej formowaniu;
14) prognozę stateczności projektowanego obiektu budownictwa wodnego po jego napełnieniu wodą;
15) ocenę przydatności gruntów naturalnych, antropogenicznych i skał jako materiału budowlanego do wykonania projektowanego obiektu budownictwa wodnego;
16) ocenę wpływu projektowanego obiektu budownictwa wodnego na środowisko na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji oraz w przypadku awarii;
17) zakres i sposób prowadzenia monitoringu projektowanego obiektu budownictwa wodnego.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę głębokości do poziomu pierwszego zwierciadła wód podziemnych z zaznaczonym kierunkiem przepływu tych wód;
2) mapę stropu utworów nieprzepuszczalnych z naniesioną ich miąższością;
3) mapy przepuszczalności gruntów na różnych głębokościach;
4) mapę obszarów zagrożonych podtopieniami;
5) mapę występowania złóż kopalin, w tym torfów, w rejonie projektowanego obiektu budownictwa wodnego.

§ 23. 1. Część opisowa dokumentacji geologiczno-inżynierskiej sporządzonej w celu określenia warunków geologiczno-inżynierskich na potrzeby posadawiania obiektów budowlanych inwestycji liniowych oprócz elementów wymienionych w § 19 zawiera ponadto:

1) opis badań wykonanych dla projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej lub etapu jego realizacji ustalonego w projekcie prac geologicznych lub projekcie robót geologicznych, z uwzględnieniem niwelety trasy dla danego etapu projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej;
2) charakterystykę dokumentowanego terenu dla danego etapu projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej obejmującą:
   a) opis środowiska geologicznego,

b) analizę wyników przeprowadzonych badań geologiczno-inżynierskich,
c) opis zagospodarowania terenu i istniejących obiektów budowlanych,
d) wskazanie terenów mało przydatnych do posadowienia projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej;

3) dane umożliwiające wariantowe rozwiązanie przebiegu trasy projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej;
4) przedstawienie występujących na trasie projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej i w jego sąsiedztwie zjawisk i procesów geodynamicznych, deformacji filtracyjnych i przekształceń antropogenicznych oraz ocenę wielkości wpływu tych procesów na realizację tego obiektu oraz kartę rejestracyjną osuwiska lub kartę rejestracyjną terenu zagrożonego ruchami masowym ziemi, o których mowa w przepisach w sprawie informacji dotyczących ruchów masowych ziemi – jeżeli zostały opracowane;
5) opis warunków hydrogeologicznych i hydrologicznych, w tym poziomów wodonośnych, dynamiki wód i kontaktów hydraulicznych między nimi na trasie projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej i w jego sąsiedztwie;
6) charakterystykę wydzielonych zespołów gruntowych i skalnych, w tym serii litologiczno-genetycznych, oraz ocenę właściwości fizyczno-mechanicznych gruntów tworzących te zespoły;
7) określenie kierunków rekultywacji i zagospodarowania obszarów zmienionych antropogenicznie, występujących na trasie projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej;
8) ocenę wpływu przebiegu trasy projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej na środowisko, w szczególności ze względu na możliwe zagrożenia, w tym związane z podziemną eksploatacją kopalin i właściwościami filtracyjnymi gruntów;
9) określenie przydatności gruntów z wykopów powstałych przy budowie obiektu budowlanego inwestycji liniowej do budowy nasypów tego obiektu;
10) zakres i sposób prowadzenia monitoringu nasypów, wykopów, kanałów oraz mostów, z uwzględnieniem ich kategorii geotechnicznej.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) przekroje geologiczno-inżynierskie, z naniesioną niweletą trasy projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej;
2) mapę miąższości gruntów słabonośnych;

3) mapę geologiczno-inżynierską obejmującą strefę wzdłuż trasy projektowanego obiektu budowlanego inwestycji liniowej o szerokości uzależnionej od występujących warunków geologicznych i przewidywanego wpływu tego obiektu na środowisko;
4) mapę obszarów zagrożonych podtopieniami.

§ 24. 1. Część opisowa dokumentacji geologiczno-inżynierskiej sporządzonej w celu określenia warunków geologiczno-inżynierskich na potrzeby podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów oprócz elementów wymienionych w § 19 zawiera ponadto:

1) nazwę i lokalizację projektowanej inwestycji;
2) charakterystykę rozwiązań technicznych i technologicznych projektowanej inwestycji, rodzaj i ilość substancji przewidzianych do podziemnego bezzbiornikowego magazynowania lub odpadów przewidzianych do podziemnego składowania, z podaniem rodzaju tych odpadów zgodnie z przepisami o odpadach;
3) ocenę możliwości wykonania projektowanej inwestycji z charakterystyką zagrożeń na etapie jej budowy, eksploatacji i likwidacji oraz w przypadku awarii;
4) opis budowy geologicznej, z uwzględnieniem warstw izolujących i wodonośnych oraz ich właściwości fizyczno-mechanicznych, a także warunków izolacji struktury chłonnej;
5) opis procesów krasowych i sufozyjnych w rejonie projektowanej inwestycji;
6) ocenę zagrożeń środowiska w wyniku podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów, na etapie budowy projektowanej inwestycji, jej eksploatacji, likwidacji oraz w przypadku awarii;
7) opis przebiegu eksploatacji złoża lub podziemnego wyrobiska górniczego przewidzianego do podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów;
8) geologiczno-inżynierską charakterystykę złoża i jego nadkładu, w szczególności przepuszczalność (porowatość i szczelinowatość) uzyskaną na podstawie badań lub materiałów archiwalnych, z uwzględnieniem danych z sąsiednich złóż o podobnych właściwościach zbiornikowych;
9) wyniki badań właściwości skał kolektorskich i ich osłony, w tym fizyczno-mechaniczne i akustyczne, oraz wpływ chemizmu odpadów przewidzianych do podziemnego składowania na skałę zbiornikową;
10) geologiczno-inżynierską charakterystykę wyrobiska górniczego, z uwzględnieniem możliwości uszczelnienia otaczającego je górotworu;

11) podział i charakterystykę substancji przewidzianych do podziemnego bezzbiornikowego magazynowania lub odpadów przewidzianych do podziemnego składowania oraz technologii ich przygotowania do tego magazynowania lub składowania;
12) charakterystykę projektowanej inwestycji z podziałem na:
    a) część naziemną,
    b) otwór wiertniczy lub szyb zakładu górniczego, z opisem konstrukcji i oceną stanu technicznego,
    c) część podziemną, z oceną chłonności i szczelności górotworu w otoczeniu złoża lub wyrobiska górniczego;
13) opis sposobu lub wariantowych symulacji wtłaczania substancji przewidzianych do podziemnego bezzbiornikowego magazynowania lub odpadów przewidzianych do podziemnego składowania, wykonanych przy uwzględnieniu modelowania cyfrowego zmian zachodzących w górotworze w wyniku tego wtłaczania;
14) ocenę występowania wstrząsów w górotworze, w którym ma być zlokalizowana projektowana inwestycja;
15) charakterystykę poziomów wodonośnych z oceną możliwości ich zanieczyszczenia w wyniku realizacji projektowanej inwestycji;
16) prognozę wpływu podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów na środowisko;
17) zalecenia dla podmiotu, który zamówił dokumentację, dotyczące prowadzenia monitoringu projektowanej inwestycji na etapie przed jej eksploatacją, eksploatacji oraz wstępne zalecenia dotyczące etapu jej likwidacji i po zakończeniu tej likwidacji;
18) kopię dokumentu potwierdzającego istnienie prawa do korzystania z informacji geologicznej, którą wykorzystano przy sporządzaniu tej dokumentacji, z wyłączeniem przypadku, o którym mowa w art. 205 ust. 3 ustawy Prawo geologiczne i górnicze.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę topograficzną z naniesionymi proponowanymi granicami obszaru i terenu górniczego dla podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji lub podziemnego składowania odpadów;
2) mapę wyrobisk górniczych;
3) mapę strukturalną lub tektoniczną obszaru złoża;
4) mapę z naniesionymi poziomami wodonośnymi, głębokością ich występowania oraz miąższością;

5) profil geologiczny złoża z charakterystyką geologiczno-inżynierską warstw;
6) zestawienie wyników badań laboratoryjnych gruntów, skał i wód.

§ 25. 1. Część opisowa dokumentacji geologiczno-inżynierskiej sporządzonej w celu określenia warunków geologiczno-inżynierskich na potrzeby podziemnego składowania dwutlenku węgla oprócz elementów wymienionych § 19 zawiera ponadto:

1) nazwę i lokalizację projektowanej inwestycji;
2) charakterystykę rozwiązań technicznych i technologicznych projektowanej inwestycji i ilość dwutlenku węgla przewidzianego do podziemnego składowania na korzystnych ekonomicznie warunkach;
3) ocenę możliwości wykonania projektowanej inwestycji z charakterystyką zagrożeń dla bezpieczeństwa powszechnego oraz dla środowiska na etapie budowy, eksploatacji, likwidacji oraz po zamknięciu podziemnego składowiska dwutlenku węgla, a także w przypadku awarii;
4) opis budowy geologicznej kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla, nadkładu oraz otaczającej przestrzeni, w tym obszarów połączonych hydraulicznie, a także szczegółowy opis formacji geologicznej, w której przewiduje się podziemne składowanie dwutlenku węgla, warstw izolujących i użytkowych poziomów wodonośnych, ich miąższości i rozprzestrzenienia, warunków izolacyjnych naturalnej bariery geologicznej przed ewentualnym wyciekiem dwutlenku węgla, a także ocenę geochemiczną kompleksu składowania, w tym określenie współczynników rozpuszczalności i mineralizacji;
5) geologiczno-inżynierską charakterystykę kompleksu składowania, z uwzględnieniem przepuszczalności (porowatości) i szczelności, w tym ciśnienia szczelinowania i przepuszczalności hydraulicznej uzyskanej na podstawie badań lub materiałów archiwalnych, z uwzględnieniem danych z sąsiednich struktur geologicznych o podobnych właściwościach zbiornikowych;
6) przestrzenne rozpoznanie budowy geologicznej kompleksu składowania za pomocą metod geofizycznych;
7) opis zagrożeń naturalnych w rejonie kompleksu składowania, w tym opis procesów krasowych i sufozyjnych, a także zjawisk erozji wgłębnej lub denudacji;
8) charakterystykę geologiczno-inżynierską projektowanej inwestycji z podziałem na:
   a) część naziemną,
   b) otwory wiertnicze z opisem konstrukcji i oceną ich stanu technicznego,

c) część podziemną, z oceną chłonności i szczelności górotworu w otoczeniu podziemnego składowiska dwutlenku węgla;

9) dane o sposobie zatłaczania dwutlenku węgla z uwzględnieniem możliwych zmian zachodzących w górotworze;

10) ocenę możliwości występowania wstrząsów sejsmicznych naturalnych i wzbudzonych działalnością człowieka w górotworze, w którym ma być zlokalizowana projektowana inwestycja, z uwzględnieniem oceny aktywności sejsmicznej naturalnej i wzbudzonej działalnością człowieka i jej wpływ na właściwości izolacyjne oraz stateczność górotworu;

11) charakterystykę i ocenę stabilności górotworu otaczającego kompleks składowania z uwzględnieniem możliwości wykonania uszczelnienia;

12) ocenę aktywności tektonicznej oraz zebranie danych o przebiegu stref uskokowych, w tym wykorzystanie zdjęć satelitarnych;

13) ocenę wpływu podziemnego składowanego dwutlenku węgla, w przypadku rozszczelnienia, na właściwości formacji geologicznej tworzącej kompleks składowania oraz nadkładu, a także na jakość wód podziemnych;

14) opis trójwymiarowego statycznego geologicznego modelu górotworu dla podziemnego składowiska dwutlenku węgla i kompleksu składowania, nadkładu i obszarów połączonych hydraulicznie z wykorzystaniem komputerowych symulatorów zbiorników oraz ocenę niepewności związanej z każdym z parametrów wykorzystanych do skonstruowania modelu, wynikającą z różnych scenariuszy dla każdego z parametrów i wyliczenia odpowiednich granic przedziału ufności, a także ocenę wszelkiej niepewności związanej z modelem, który powinien ilustrować:

a) budowę geologiczną fizycznej pułapki,

b) właściwości geomechaniczne i geochemiczne oraz właściwości przepływu płynów w kompleksie składowania i w nadkładzie (skała stropowa, skały uszczelniające, skały porowate i przepuszczalne),

c) charakterystykę systemu spękań i obecności wszelkich antropogenicznych dróg migracji i wycieku dwutlenku węgla,

d) powierzchniowy i pionowy zasięg kompleksu składowania,

e) objętość porów, w tym rozkład porowatości,

f) stan wyjściowy rozkładu płynów w górotworze,

g) inne istotne właściwości kompleksu składowania;

15) opis modelowania dynamicznego, obejmującego szereg symulacji czasowych procesu zatłaczania dwutlenku węgla do podziemnego składowiska dwutlenku węgla w komputerowym symulatorze kompleksu składowania, z wykorzystaniem trójwymiarowego statycznego geologicznego modelu górotworu;
16) charakterystykę dynamicznego zachowania się dwutlenku węgla podczas składowania, z uwzględnieniem co najmniej:
    a) potencjalnej wydajności zatłaczania i właściwości strumienia dwutlenku węgla,
    b) efektywności modelowania procesów połączonych (sposobu interakcji pomiędzy pojedynczymi zmiennymi w symulatorze),
    c) reakcji chemicznych zatłoczonego dwutlenku węgla z minerałami kompleksu składowania, które widoczne są w modelu,
    d) wykorzystywania symulatora zbiornika, w tym wielokrotnych symulacji w celu potwierdzenia odpowiednich wyników modelu,
    e) symulacji krótkoterminowych i długoterminowych w celu określenia prognozy zachowania się dwutlenku węgla po okresie dziesiątek i tysięcy lat, w tym prędkość rozpuszczania się dwutlenku węgla w wodzie;
17) analizę wyników modelowania dynamicznego w zakresie:
    a) ciśnienia i temperatury w kompleksie składowania jako funkcji wydajności zatłaczania dwutlenku węgla i sumarycznej ilości,
    b) powierzchniowego i pionowego rozprzestrzenienia dwutlenku węgla w funkcji czasu,
    c) charakteru przepływu dwutlenku węgla w zbiorniku, w tym jego przemian fazowych,
    d) mechanizmów zatrzymywania dwutlenku węgla, z uwzględnieniem punktu wycieku, a także uszczelnienia poprzecznego i pionowego,
    e) drugorzędnych systemów uszczelniających w całym kompleksie składowania,
    f) pojemności składowania i gradientów ciśnienia w składowisku,
    g) ryzyka powstawania szczelin w formacji geologicznej tworzącej składowisko i w nadkładzie, a szczególnie w warstwie uszczelniającej,
    h) ryzyka przedostania się wycieku dwutlenku węgla do nadkładu,
    i) ryzyka wycieku dwutlenku węgla z podziemnego składowiska dwutlenku węgla, w tym przez nieczynne lub nieodpowiednio zabezpieczone otwory wiertnicze,
    j) prędkości migracji dwutlenku węgla w zbiorniku,

k) prędkości uszczelnienia spękań,

l) zmian składu chemicznego płynów złożowych w kompleksie składowania i późniejszych reakcji (zmiana pH, składu mineralnego), a także modelowania reakcji i ich skutków,

m) przemieszczania płynów w formacji geologicznej,

n) zwiększonej aktywności sejsmicznej i wyniesienia powierzchni terenu;

18) opis przeprowadzonych wielokrotnych symulacji dla potrzeb oceny wrażliwości na zmienność przyjętych do analizy parametrów, które powinny być wykonane na zmiennych parametrach trójwymiarowego statycznego geologicznego modelu górotworu, a także na zmiennych funkcjach i założeniach przyjętych w modelowaniu dynamicznym, przy czym każda duża wrażliwość powinna zostać odnotowana w ocenie ryzyka;

19) ocenę ryzyka obejmującą:

a) charakterystykę zagrożeń, opracowaną poprzez określenie możliwości wycieku dwutlenku węgla z kompleksu składowania, ustalonych na podstawie modelowania dynamicznego i ocenę bezpieczeństwa, która powinna uwzględniać między innymi:

– potencjalne drogi wycieku dwutlenku węgla z kompleksu składowania,

– potencjalną wielkość wycieków dwutlenku węgla z kompleksu składowania dla zidentyfikowanych dróg przemieszczania strumienia dwutlenku węgla,

– parametry krytyczne wpływające na potencjalny wyciek dwutlenku węgla z kompleksu składowania, w szczególności maksymalne ciśnienie w zbiorniku, maksymalna wydajność zatłaczania, temperatura oraz wrażliwość na różne założenia przyjęte w statycznym geologicznym modelu górotworu,

– wtórne skutki składowania dwutlenku węgla, w tym przepływ płynów w kompleksie składowania i powstanie nowych substancji w wyniku składowania dwutlenku węgla,

– pełen zakres potencjalnych warunków eksploatacyjnych, w których ma być przetestowane bezpieczeństwo kompleksu składowania,

– inne czynniki, które mogą stanowić zagrożenie dla zdrowia lub życia ludzi albo dla środowiska (na przykład zagrożenia związane z infrastrukturą towarzyszącą),

b) ocenę narażenia, opracowaną na podstawie charakterystyki środowiska, rozmieszczenia i działalności ludności na obszarze ponad kompleksem

składowania, a także w wyniku potencjalnych wycieków dwutlenku węgla drogami określonymi w ramach charakterystyki zagrożeń,

c) ocenę skutków, opracowaną na podstawie wrażliwości poszczególnych gatunków, zbiorowisk lub siedlisk w powiązaniu z potencjalnymi wyciekami dwutlenku węgla z kompleksu składowania, określonymi w ramach charakterystyki zagrożeń, która powinna obejmować odpowiednio wpływ narażenia na podwyższone stężenia dwutlenku węgla w biosferze, w tym w glebie, osadach morskich i wodach przydennych, narażonych na niedotlenienie i nadmiar dwutlenku węgla w organizmach, a także obniżenie pH w tych środowiskach w wyniku wycieku dwutlenku węgla z kompleksu składowania, jak również ocenę wpływu innych substancji, które mogą występować podczas wycieku dwutlenku węgla: zanieczyszczeń spowodowanych zatłaczaniem dwutlenku węgla lub substancji powstałych w wyniku jego składowania, przy czym skutki te ocenia się w różnych skalach czasowych i przestrzennych przy uwzględnieniu punktów wycieku dwutlenku węgla z kompleksu składowania,

d) charakterystykę ryzyka, obejmującą ocenę bezpieczeństwa i stabilności składowiska w krótkim i długim okresie, w tym ocenę ryzyka wycieku dwutlenku węgla, dla przyjętych warunków składowania, a także wpływ na środowisko, życie i zdrowie ludzi przy uwzględnieniu najgorszego scenariusza, przy czym opis ryzyka przygotowuje się na podstawie charakterystyki zagrożeń, oceny narażenia i oceny skutków, który powinien obejmować charakterystykę i oceny na etapach projektowania składowiska oraz oszacowanie niepewności;

20) wskazania i zalecenia dotyczące konieczności wprowadzenia rozwiązań w celu zminimalizowania wpływu podziemnego składowania dwutlenku węgla na środowisko wraz z propozycjami zabezpieczeń na etapie likwidacji projektowanej inwestycji;

21) zalecenia dla podmiotu, który zamówił dokumentację dotyczącą wykonywania dalszych badań geologiczno-inżynierskich związanych z projektowaną inwestycją oraz wskazania co do zakresu, sposobu i warunków prowadzenia monitoringu na etapie eksploatacji podziemnego składowiska dwutlenku węgla oraz wstępne zalecenia na etapie po zamknięciu podziemnego składowiska dwutlenku węgla do przekazania Krajowemu Administratorowi Podziemnych Składowisk Dwutlenku Węgla odpowiedzialności za to składowisko oraz po przekazaniu Krajowemu Administratorowi Podziemnych

Składowisk Dwutlenku Węgla odpowiedzialności za zamknięte podziemne składowisko dwutlenku węgla;

22) położenie obszarów chronionych, w tym obszarów Natura 2000, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 r. poz. 627 i 628);

23) kopię dokumentu potwierdzającego istnienie prawa do korzystania z informacji geologicznej, którą wykorzystano przy sporządzaniu tej dokumentacji.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę topograficzną z naniesionymi proponowanymi granicami obszaru i terenu górniczego dla podziemnego składowania dwutlenku węgla;
2) mapę zasięgu kompleksu składowania, w tym nadkładu oraz otaczającej przestrzeni;
3) mapę wyrobisk górniczych w sąsiedztwie kompleksu składowania;
4) mapę sejsmiczności;
5) mapę strukturalną lub tektoniczną obszaru kompleksu składowania;
6) mapę z naniesionymi użytkowymi poziomami wodonośnymi, głębokością ich występowania oraz miąższością;
7) przekroje geofizyczne;
8) profil geologiczny kompleksu składowania z charakterystyką geologiczno-inżynierską warstw.

§ 26. 1. Część opisowa dokumentacji geologiczno-inżynierskiej sporządzonej w celu określenia warunków geologiczno-inżynierskich na potrzeby składowania odpadów na powierzchni oprócz elementów zawartych w § 19 zawiera ponadto:

1) nazwę i lokalizację projektowanej inwestycji;
2) charakterystykę rozwiązań technicznych i technologicznych projektowanej inwestycji i ilość odpadów przewidzianych do składowania, z podaniem rodzaju tych odpadów zgodnie z przepisami o odpadach;
3) opis morfologii terenu i sieci hydrograficznej;
4) opis budowy geologicznej, z uwzględnieniem warstw izolujących i wodonośnych, w tym naturalnych barier geologicznych;
5) ocenę badań i prac geologicznych wykonanych dla projektowanej inwestycji;
6) ocenę szczelności powierzchni kontaktu z podłożem miejsca składowania odpadów, o którym mowa w przepisach o odpadach lub w przepisach o odpadach wydobywczych;
7) ocenę zagrożenia dla środowiska powodowanego przez projektowaną inwestycję;

8) propozycję metod kształtowania właściwości gruntów mających zastosowanie w występujących warunkach geologiczno-inżynierskich;
9) opis rodzaju, charakteru i stopnia zagrożeń dla środowiska na etapie realizacji projektowanej inwestycji, jej eksploatacji i likwidacji oraz w przypadku awarii;
10) ocenę warunków geologiczno-inżynierskich na etapie realizacji projektowanej inwestycji, jej eksploatacji i likwidacji oraz w przypadku awarii;
11) opis zjawisk i procesów geologicznych oraz hydrogeologicznych występujących w rejonie projektowanej inwestycji oraz kartę rejestracyjną osuwiska lub kartę rejestracyjną terenu zagrożonego ruchami masowymi ziemi, o których mowa w przepisach w sprawie informacji dotyczących ruchów masowych ziemi – jeżeli zostały opracowane;
12) ustalenie przydatności gruntów naturalnych i antropogenicznych występujących w rejonie projektowanej inwestycji do jej budowy;
13) ocenę możliwości wykonania projektowanej inwestycji, w tym zalecenia dotyczące ograniczenia jej rozmiarów;
14) opis sposobu użytkowania terenu w sąsiedztwie projektowanej inwestycji;
15) określenie zakresu monitoringu wód podziemnych oraz stateczności zboczy w rejonie miejsca składowania odpadów, o którym mowa w przepisach o odpadach lub w przepisach o odpadach wydobywczych, na etapie eksploatacji i po jej zakończeniu;
16) wskazania dotyczące prowadzenia prac rekultywacyjnych w związku z zakończeniem lub częściowym zakończeniem składowania odpadów, o którym mowa w przepisach o odpadach lub w przepisach o odpadach wydobywczych.

2. Część graficzna dokumentacji, o której mowa w ust. 1, zawiera:

1) mapę geologiczno-inżynierską podłoża i przedpola miejsca składowania odpadów, o którym mowa w przepisach o odpadach lub w przepisach o odpadach wydobywczych;
2) mapę głębokości do pierwszego poziomu zwierciadła wód podziemnych z naniesionym kierunkiem przepływu tych wód;
3) mapę rejonów potencjalnie zagrożonych migracją zanieczyszczeń;
4) mapę obszarów zagrożonych podtopieniami;
5) zestawienia wyników badań laboratoryjnych gruntów i wód.

§ 27. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.[3)]

MINISTER ŚRODOWISKA

[3)] Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2011 r. w sprawie dokumentacji hydrogeologicznej i dokumentacji geologiczno-inżynierskiej (Dz. U. Nr 291, poz. 1714), które zgodnie z art. ... ustawy o zmianie ustawy Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2013 r. poz. 1238) traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia.

Załączniki
do rozporządzenia
Ministra Środowiska
z dnia ... (poz. ...)

Załącznik nr 1

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA DOKUMENTACJI HYDROGEOLOGICZNEJ USTALAJĄCEJ ZASOBY DYSPOZYCYJNE WÓD PODZIEMNYCH OBSZARU BILANSOWEGO

Tytuł dokumentacji: ……..
Wykonawca prac geologicznych:…… …….....
Zamawiający:.....
Okres realizacji prac: .....
Województwo: .....
Powiat: ……..
Zlewnia rzeki: .....
Region wodny: .....
Regionalny zarząd gospodarki wodnej (siedziba): …….....

Stratygrafia pięter wodonośnych objętych ustalaniem zasobów: .....
Rozpoznanie zasobów wg stanu na .....
(*miesiąc, rok*)

Zasoby odnawialne*	***Zasoby dyspozycyjne****	***Powierzchnia obszaru bilansowego****	***Typ chemiczny wody, mineralizacja****
..... tys. m^3/d	..... tys. m^3/d	..... km^2	.... mg/l

w tym w jednostkach bilansowych*):

Jednostka bilansowa			Zasoby odnawialne	Zasoby dyspozycyjne	W tym aktualny pobór	Stratygrafia poziomów wodonośnych	
Nr	Nazwa	Pow. (km^2)	(m^3/d)	(m^3/d)	(m^3/d)	poziom główny	poziom podrzędny
1							
2							
3							
Razem:	.....		.....	.....	.....		

sporządzający dokumentację: .....
(podpis z podaniem imienia i nazwiska
oraz nr kwalifikacji geologicznych
albo nr decyzji uznającej kwalifikacje zawodowe w dziedzinie geologii
albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne w dziedzinie geologii)

....., ...
Miejscowość, data

*) w przypadku współwystępowania wód podziemnych oraz solanek, wód leczniczych i termalnych podaje się zasoby dla każdego typu wód.

Załącznik nr 2

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA DOKUMENTACJI HYDROGEOLOGICZNEJ USTALAJĄCEJ ZASOBY EKSPLOATACYJNE UJĘCIA WÓD PODZIEMNYCH

Tytuł dokumentacji: …….
Podstawa wykonania prac (nr decyzji):.....
Wykonawca prac geologicznych: .....
Zamawiający: .....
Okres realizacji prac: .....
Miejscowość: .....
Gmina: .....
Powiat: .....
Województwo: .....
Zlewnia rzeki (do IV rzędu): .....
Region wodny: .....
Regionalny zarząd gospodarki wodnej (siedziba): .....
Zbiornik wód podziemnych (porowy/szczelinowy, odkryty/zakryty): .....
Arkusz mapy 1:50 000: .....
Położenia ujęcia w państwowym układzie współrzędnych*):x = ..., y = ...
Układ odniesienia: ……..
Rzędna ujęcia**): ……m n.p.m.

Stratygrafia pięter wodonośnych objętych ustalaniem zasobów: .....
Zasoby eksploatacyjne ustalone wg stanu rozpoznania hydrodynamicznego na .....

(miesiąc, rok)

Zasoby eksploatacyjne ujęcia	Depresja zwierciadła wody w ujęciu***)	
Q_e = ... m^3/h	w warstwie wodonośnej	w otworach
Liczba otworów:	s_w = ... m	s_c = ... m
Klasa jakości wody: ....., typ chemiczny: ....., mineralizacja: ..... mg/l.		
Obszar zasobowy o powierzchni ..... km^2 określony w granicach przedstawionych w załączniku nr		

sporządzający dokumentację: .....
(podpis z podaniem imienia i nazwiska
oraz nr kwalifikacji geologicznych
albo nr decyzji uznającej kwalifikacje zawodowe w dziedzinie geologii
albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne w dziedzinie geologii)

....., ...
Miejscowość, data

*) w przypadku ujęć wielootworowych podaje się współrzędne każdego otworu ujęcia,
**) w przypadku ujęć wielootworowych podaje się rzędną każdego otworu ujęcia,
***) w przypadku ujęć wielootworowych podaje się zakres zmienności depresji.

Załącznik nr 3

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA DOKUMENTACJI HYDROGEOLOGICZNEJ USTALAJĄCEJ ZASOBY EKSPLOATACYJNE ŹRÓDŁA NATURALNEGO

Tytuł dokumentacji: ……
Wykonawca prac geologicznych: .....
Zamawiający: .....
Okres realizacji prac: .....
Miejscowość: .....
Gmina: .....
Powiat: .....
Województwo: .....
Zlewnia rzeki (do IV rzędu): .....
Region wodny: .....
Regionalny zarząd gospodarki wodnej (siedziba): .....
Arkusz mapy 1:50 000: .....
Położenia ujęcia w państwowym układzie współrzędnych: x = ..., y = ...
Układ odniesienia: ……..
Rzędna źródła: ……..……m n.p.m.

Zasoby eksploatacyjne ustalone wg stanu rozpoznania hydrodynamicznego na.....
(miesiąc, rok)

Wydajność źródła	Wskaźnik zmienności jednorocznej lub wieloletniej
Q_e = ... m^3/h	.....
Klasa jakości wody	

sporządzający dokumentację: .....
(podpis z podaniem imienia i nazwiska
oraz nr kwalifikacji geologicznych
albo nr decyzji uznającej kwalifikacje zawodowe w dziedzinie geologii
albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne w dziedzinie geologii)

....., ...
Miejscowość, data

Załącznik nr 4

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA DOKUMENTACJI HYDROGEOLOGICZNEJ USTALAJĄCEJ ZASOBY EKSPLOATACYJNE UJĘCIA WÓD LECZNICZYCH LUB SOLANEK

Tytuł dokumentacji: …….
Podstawa wykonania prac (nr decyzji): .....
Wykonawca prac geologicznych: .....
Zamawiający: .....
Okres realizacji prac: .....
Miejscowość: .....
Gmina: .....
Powiat: .....
Województwo: .....
Zlewnia rzeki (do IV rzędu): .....
Arkusz mapy 1:50 000: .....
Położenia ujęcia w państwowym układzie współrzędnych*):x = ..., y = ...
Układ odniesienia: ……..
Rzędna ujęcia**): ……..……m n.p.m.
Nazwa złoża: .....
Stratygrafia pięter wodonośnych objętych ustalaniem zasobów: .....
Zasoby eksploatacyjne ustalone wg stanu rozpoznania hydrodynamicznego na .....

(miesiąc, rok)

Nr (nazwa) otworu lub źródła***)	Zasoby eksploatacyjne otworu lub źródła***)	Rzędna dynamicznego zwierciadła wody w otworze***)	Depresja eksploatacyjna zwierciadła wody w otworze***)	Typ chemiczny wody, mineralizacja, wykładnik gazowy***)
1	Q = ... m^3/h = ... m^3/d	H = ... m n.p.m.	..... m	.... mg/l ..... dm_n^3/dm^3
Zasoby eksploatacyjne ujęcia	Q = ... m^3/h = ... m^3/d			
Obszar zasobowy o powierzchni ..... km^2 określony w granicach przedstawionych na załączniku nr				
Proponowany obszar górniczy o powierzchni ….. km^2 oraz teren górniczy o powierzchni ..... km^2, określone w granicach przedstawionych w załączniku nr				

sporządzający dokumentację: .....
(podpis z podaniem imienia i nazwiska
oraz nr kwalifikacji geologicznych
albo nr decyzji uznającej kwalifikacje zawodowe w dziedzinie geologii
albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne w dziedzinie geologii)

....., ...
Miejscowość, data

*) w przypadku ujęć składających się z kilku otworów lub źródeł podaje się współrzędne każdego z nich,
**) w przypadku ujęć składających się z kilku otworów lub źródeł podaje się rzędną każdego z nich,
***) w przypadku ujęć składających się z kilku otworów lub źródeł podaje się wszystkie dane dla każdego otworu lub źródła oddzielnie.

Załącznik nr 5

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA DOKUMENTACJI HYDROGEOLOGICZNEJ USTALAJĄCEJ ZASOBY EKSPLOATACYJNE UJĘCIA WÓD TERMALNYCH

Tytuł dokumentacji: …….
Podstawa wykonania prac (nr decyzji): .....
Wykonawca prac geologicznych: .....
Zamawiający: .....
Okres realizacji prac: .....
Miejscowość: .....
Gmina: .....
Powiat: .....
Województwo: .....
Zlewnia rzeki (do IV rzędu): .....
Arkusz mapy 1:50 000: .....
Położenia ujęcia w państwowym układzie współrzędnych*):x = ..., y = ...
Układ odniesienia: ……..
Rzędna ujęcia**): ……m n.p.m.
Nazwa złoża: .....
Stratygrafia pięter wodonośnych objętych ustalaniem zasobów: .....
Zasoby eksploatacyjne ustalone wg stanu rozpoznania hydrodynamicznego na .....

(miesiąc, rok)

Nr (nazwa) otworu***)	Zasoby eksploatacyjne otworu***)	Temperatura wody na wypływie dla określonej wydajności otworu***)	Statyczne zwierciadło wody w wygrzanym otworze***)	Dynamiczne zwierciadło wody w wygrzanym otworze dla określonej wydajności otworu***)	Typ chemiczny wody, mineralizacja, wykładnik gazowy***)
1	Q = ... m^3/h	t = ... ^oC Q = ... m^3/h	h =..... m n.p.m.	h = ... m n.p.m. Q = ... m^3/h	.... mg/l ..... dm_n^3/dm^3
Zasoby eksploatacyjne ujęcia	Q = ... m^3/h				
Obszar zasobowy o powierzchni ..... km^2 określony w granicach przedstawionych na załączniku nr					
Proponowany obszar górniczy o powierzchni ..... km^2 oraz teren górniczy o powierzchni ..... km^2, określone w granicach przedstawionych na załączniku nr					

sporządzający dokumentację: .....
(podpis z podaniem imienia i nazwiska
oraz nr kwalifikacji geologicznych
albo nr decyzji uznającej kwalifikacje zawodowe w dziedzinie geologii
albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne w dziedzinie geologii)

....., ...
Miejscowość, data

*) w przypadku ujęć wielootworowych podaje się współrzędne każdego otworu ujęcia,
**) w przypadku ujęć wielootworowych podaje się rzędną każdego otworu ujęcia,
***) w przypadku ujęć wielootworowych podaje się wszystkie dane dla każdego otworu oddzielnie.

Załącznik nr 6

WZÓR

KARTA INFORMACYJNA
DOKUMENTACJI GEOLOGICZNO-INŻYNIERSKIEJ

Tytuł dokumentacji: ……

Data rozpoczęcia badań: ……..…
Data zakończenia badań: ……...

Liczba wykonanych wierceń….. łączny metraż……. wykonawca…….…..…...

głębokość wierceń: od: …….. do: ……
opróbowanie otworów: wykonawca…….……..…….
(imię i nazwisko oraz nr kwalifikacji geologicznych albo nr decyzji uznającej kwalifikacje zawodowe w dziedzinie geologii albo imię i nazwisko osoby świadczącej usługi transgraniczne w dziedzinie geologii)

Miejsce przechowywania próbek gruntu, rdzeni wiertniczych: ……..……

Liczba wykonanych sondowań:…….……łączny metraż: ……..…….……..…
rodzaj…….……...liczba badań…..……...wykonawca……..…….....
(imię i nazwisko)

Pomiary presjometryczne, dylatometryczne i inne:
rodzaj……..….liczba badań……wykonawca……..…….…….….
(imię i nazwisko)

Badania geofizyczne:
rodzaj……liczba badań…….wykonawca……..……..
(imię i nazwisko oraz nr kwalifikacji geologicznych albo nr decyzji uznającej kwalifikacje zawodowe w dziedzinie geologii albo imię i nazwisko osoby świadczącej usługi transgraniczne w dziedzinie geologii)

Badania laboratoryjne:
rodzaj……liczba badań……..wykonawca…….……..
(imię i nazwisko)

Roboty ziemne:
rodzaj……liczba…….…….wykonawca…….…..…….…….
(imię i nazwisko)

sporządzający dokumentację: .....
(podpis z podaniem imienia i nazwiska
oraz nr kwalifikacji geologicznych
albo nr decyzji uznającej kwalifikacje zawodowe w dziedzinie geologii
albo podpis osoby świadczącej usługi transgraniczne w dziedzinie geologii)

....., ...
Miejscowość, data

U Z A S A D N I E N I E

Obowiązek opracowania nowego rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie dokumentacji hydrogeologicznej i dokumentacji geologiczno-inżynierskiej wynika z wejścia w życie ustawy z dnia ... o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. …). Niniejszy projekt rozporządzenia był poprzedzony rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2011 r. w sprawie dokumentacji hydrogeologicznej i geologiczno-inżynierskiej (Dz. U. Nr 291, poz. 1714).

Zgodnie z art. 90 ust 1 pkt 2 lit i oraz art. 91 ust 1 pkt 5 oraz na podstawie art. 97 ust. 1 pkt 3 i 4 ustawy z dnia 9 listopada 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze minister właściwy do spraw środowiska został upoważniony do określenia szczegółowych wymagań dotyczących dwóch nowych rodzajów dokumentacji geologicznej, dokumentacji hydrogeologicznej i dokumentacji geologiczno-inżynierskiej, sporządzanych na potrzeby podziemnego składowania dwutlenku węgla.

Projektowana regulacja ma na celu pilne dopełnienie transpozycji przepisów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/31/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz zmieniającej dyrektywę Rady 85/337/EWG, dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2000/60/WE, 2001/80/WE, 2004/35/WE, 2006/12/WE, 2008/1/WE i rozporządzenie (WE) nr 1013/2006 (Dz. U. L 140 z 5.6.2009). Termin transpozycji dyrektywy minął w dniu 25 czerwca 2011 r. Komisja Europejska wystosowała do Rządu Rzeczypospolitej Polskiej zarzuty formalne z wezwaniem do usunięcia uchybienia, polegającego na braku transpozycji dyrektywy 2009/31/WE (naruszenie nr 2011/0909).

Technologia wychwytywania dwutlenku węgla oraz jego składowanie w formacji geologicznej (technologia CCS) jest uznawana za jeden z potencjalnych sposobów ograniczenia nadmiernej emisji dwutlenku węgla do atmosfery. Proces ten polega na wychwytywaniu dwutlenku węgla z instalacji przemysłowych, transportowaniu go do miejsca składowania i zatłaczaniu do odpowiedniej formacji geologicznej. Zgodnie z ustawą – Prawo geologiczne i górnicze – regulacje dotyczące podziemnego składowania dwutlenku węgla będą miały zastosowanie wyłącznie do realizacji projektów demonstracyjnych wychwytu i składowania dwutlenku węgla.

Podziemne składowanie dwutlenku węgla będzie poprzedzone pracami geologicznymi mającymi na celu poszukiwanie i rozpoznawanie struktury geologicznej odpowiedniej do

podziemnego składowania dwutlenku węgla, których wyniki powinny być przedstawione w odpowiedniej dokumentacji geologicznej. W przypadku podziemnego składowania dwutlenku węgla konieczne będzie sporządzenie dwóch rodzajów dokumentacji geologicznych:

– dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym podziemnym składowaniem dwutlenku węgla, oraz

– dokumentacji geologiczno-inżynierskiej sporządzonej w celu określenia warunków geologiczno-inżynierskich na potrzeby podziemnego składowania dwutlenku węgla.

Rozwiązanie to jest analogiczne do uregulowań stosowanych i sprawdzonych w przypadku działalności już objętych ustawą Prawo geologiczne i górnicze, polegających na podziemnym bezzbiornikowym magazynowaniu substancji i podziemnym składowaniu odpadów.

W projekcie niniejszego rozporządzenia określono szczegółowe wymagania jakie powinny spełniać dokumentacja hydrogeologiczna i dokumentacja geologiczno-inżynierska, sporządzone na potrzeby podziemnego składowania dwutlenku węgla. Dokumentacje te będą podstawą udzielenia koncesji na podziemne składowanie dwutlenku węgla.

Jak już wspomniano na wstępie niniejszy projekt rozporządzenia określa wyłącznie nowe wymagania, jakie powinny spełniać wskazane wyżej dokumentacje sporządzane na potrzeby podziemnego składowania dwutlenku węgla i nie wprowadza zmian w zakresie innych rodzajów dokumentacji hydrogeologicznych i dokumentacji geologiczno-inżynierskich.

Przedstawione w projekcie rozporządzenia szczegółowe wymagania dotyczące dokumentacji hydrogeologicznych oraz dokumentacji geologiczno-inżynierskich na potrzeby podziemnego składowania dwutlenku węgla, są dopełnieniem wymagań ogólnych, jakie dla tych rodzajów dokumentacji określono w przepisach ustawy tj. w art. 90 – w przypadku dokumentacji hydrogeologicznych oraz w art. 91 – w przypadku dokumentacji geologiczno-inżynierskich.

Zakres wymagań przewidzianych dla omawianych dokumentacji określono w nawiązaniu do wymogów jakim powinny odpowiadać dokumentacje określające warunki hydrogeologiczne i geologiczno-inżynierskie w związku z zamierzonym podziemnym bezzbiornikowym magazynowaniem substancji lub podziemnym składowaniem odpadów, a także w nawiązaniu do przepisów art. 4 ust. 3 i załącznika I dyrektywy 2009/31/WE, dotyczących parametrów charakterystyki i oceny potencjalnego kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla i otaczającej go przestrzeni.

Zgodnie z załącznikiem I zakres ten obejmuje m.in. gromadzenie danych, stworzenie trójwymiarowego statycznego geologicznego modelu górotworu, charakterystykę dynamicznego zachowania dwutlenku węgla podczas składowania oraz charakterystykę wrażliwości i ocenę ryzyka. Przesłanki te znalazły swoje i odzwierciedlenie przede wszystkim w przepisach rozporządzenia dotyczących dokumentacji geologiczno-inżynierskiej na potrzeby podziemnego składowania dwutlenku węgla.
Należy również nadmienić, że nadrzędnym celem niniejszej regulacji, opracowanej w związku z objęciem ustawą Prawo geologiczne i górnicze nowego rodzaju działalności polegającej na podziemnym składowaniu dwutlenku węgla – jest jak najbardziej wierne i należyte przedstawienie budowy geologicznej, ze szczególnym uwzględnieniem ochrony złóż kopalin, wód podziemnych oraz pozostałych elementów środowiska.

Wymienione, nowe rodzaje dokumentacji będą spełniały również wymagania określone w § 2 rozporządzenia – jednakowe dla wszystkich rodzajów dokumentacji hydrogeologicznych i dokumentacji geologiczno-inżynierskich, stanowiące podstawowe wymagania, dotyczące każdej części sporządzanej dokumentacji (część tekstowa, część graficzna).

Rozporządzenie wejdzie w życie w terminie 14 dni od dnia jego ogłoszenia.

Rozporządzenie nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 i z 2004 r. Nr 65, poz. 597) i w związku z tym nie wymaga notyfikacji.

Projekt rozporządzenia zostanie zamieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.), w celu udostępnienia go wszystkim zainteresowanym podmiotom.
Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

O C E N A S K U T K Ó W R E G U L A C J I (O S R)

1. Podmioty, na które oddziałuje projektowana regulacja

Projekt rozporządzenia dotyczy podmiotów, które wykonują prace geologiczne i przedstawiają ich wyniki w dokumentacji hydrogeologicznej lub dokumentacji geologiczno-inżynierskiej, o których mowa odpowiednio w z art. 90 ust 1 pkt 2 lit i oraz art. 91 ust 1 pkt 5 ustawy.

2. Zakres konsultacji społecznych

Projekt rozporządzenia zostanie zamieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa, (Dz. U. Nr 169, poz. 1414 oraz z 2009 r. Nr 42, poz. 337 z późn. zm.) w celu udostępnienia go wszystkim zainteresowanym podmiotom.

Ponadto projekt zostanie przesłany do konsultacji społecznych do zaopiniowania do następujących podmiotów:

1. Sekcja Krajowa Geologiczno-Wiertnicza NSZZ „Solidarność”
   ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa
   e-mail: ryszard.habryn@pgi.gov.pl
2. Krajowy Związek Pracodawców Branży Geologicznej
   Al. Korfantego 125a, 40-156 Katowice
   e-mail: kpg@kpg-katowice.com.pl
3. Wolny Związek Zawodowy „Sierpień 80” Komisja Krajowa
   ul. Warszawska 19, 40-009 Katowice
   e-mail: kk@wzz.org.pl
4. Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność”
   ul. Wały Piastowskie 24, 80-855 Gdańsk
   e-mail: przewodn@solidarnosc.org.pl
5. Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność 80”
   ul. Piękna 22/8, 00-549 Warszawa
   e-mail: kk@solidarnosc80.pl

6. Polska Konfederacja Pracodawców Prywatnych „Lewiatan”
   ul. Klonowa 6, 00-591 Warszawa
   e-mail: pkpp@prywatni.pl
7. Konfederacja Pracodawców Polskich
   ul. Brukselska 7, 03-973 Warszawa
   e-mail: a.malinowski@kpp.org.pl
8. Business Centre Club – Związek Pracodawców
   Plac Żelaznej Bramy 10, 00-136 Warszawa
   e-mail: biuro@bcc.org.pl
9. Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych
   ul. Kopernika 36/40, 00-924 Warszawa
   e-mail: guz@opzz.org.pl
10. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy
    ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa
    e-mail: pgi@pgi.gov.pl
11. Górnicza Izba Przemysłowo-Handlowa
    ul. Kościuszki 30, 40-048 Katowice
    e-mail: giph@coig.katowice.pl
12. Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Górnictwa
    ul. Powstańców 25, 40-952 Katowice
    e-mail: zg@sitg.pl
13. Porozumienie Związków Zawodowych „KADRA”
    ul. Obroki 77, 40-833 Katowice
    e-mail: kadra@kadra.org.pl
14. Forum Związków Zawodowych
    Pl. Teatralny 4, 85-069 Bydgoszcz
    e-mail: biuro@fzz.org.pl
15. Związek Rzemiosła Polskiego
    ul. Miodowa 14, 00-246 Warszawa
    e-mail: zrp@zrp.pl

Projekt rozporządzenia zostanie również przesłany do zaopiniowania do marszałków województw.

Projekt rozporządzenia nie będzie konsultowany z Komisją Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż obowiązek taki – wynikający z przepisów §12 ust. 3 uchwały nr 49 Rady Ministrów z dnia 19 marca 2002 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. Nr 13, poz. 221, z późn. zm.) ma miejsce tylko wówczas, gdy planowane do wprowadzenia regulacje prawne dotyczą funkcjonowania samorządu terytorialnego. W przypadku tego rozporządzenia okoliczności te nie zachodzą. Przepisy rozporządzenia w żaden sposób nie dotyczą funkcjonowania samorządu terytorialnego i nie mają wpływu na gospodarkę finansową samorządu.

3. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Wejście w życie rozporządzenia nie wpłynie na sektor finansów publicznych.

4. Wpływ regulacji na rynek pracy

Wejście w życie rozporządzenia nie wywoła skutków dla rynku pracy.

5. Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Przewiduje się, że wejście w życie rozporządzenia nie wpłynie na konkurencyjność wewnętrzną i zewnętrzną gospodarki, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw, a w szczególności na wzrost kosztów sporządzania dokumentacji hydrogeologicznej i dokumentacji geologiczno-inżynierskiej.

6. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny

Wejście w życie rozporządzenia nie będzie miało wpływu na sytuację i rozwój regionów. Przedmiotowa regulacja określa bowiem szczegółowe wymagania, jakim odpowiadają dokumentacje hydrogeologiczne i dokumentacje geologiczno-inżynierskie w zakresie podziemnego składowania dwutlenku węgla. Dotyczy zatem przedsiębiorców wykonujących wyżej wymienione opracowania.

7. Wpływ regulacji na ochronę środowiska

Wejście w życie rozporządzenia będzie miało pozytywny wpływu na ochronę i stan środowiska. Minister właściwy do spraw środowiska, wykonując upoważnienie ustawowe zawarte w art. art. 90 ust 1 pkt 2 lit i oraz art. 91 ust 1 pkt 5 ustawy określił w przedmiotowym projekcie rozporządzenia szczegółowe wymagania, jakim powinny

odpowiadać dokumentacja hydrogeologiczna i dokumentacja geologiczno-inżynierska – kierując się przy tym przede wszystkim, zgodnie z wymogiem ustawowym, zawartym w art. 90 i 91 ustawy – wymaganiami w zakresie ochrony środowiska oraz potrzebą ochrony wód podziemnych. W praktyce oznacza to, że wszelka działalność gospodarcza i inwestycyjna, związana z korzystaniem ze środowiska (w tym w szczególności z zasobów wód podziemnych), a także działalność planistyczna, związana z zagospodarowaniem przestrzennym, której warunkiem wszczęcia (lub prowadzenia) jest sporządzenie dokumentacji hydrogeologicznej lub dokumentacji geologiczno-inżynierskiej, może odbywać się wyłącznie na warunkach i w sposób zgodny z ustaleniami (ograniczeniami) sformułowanymi w tych dokumentacjach, czyli z zachowaniem wymogów ochrony środowiska.

8. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej, w szczególności z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/31/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla.

Projekt nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597) i w związku z tym nie podlega procedurze notyfikacji Komisji Europejskiej.

Projekt

R O Z P O R Z Ą D Z E N I E

M I N I S T R A Ś R O D O W I S K A [1)]

z dnia

w sprawie gromadzenia i udostępniania informacji geologicznej

Na podstawie art. 98 ust. 5 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.[2)]) zarządza się, co następuje:

§ 1. 1. Rozporządzenie określa:

1) zakres i formę gromadzonej informacji geologicznej;
2) sposób ewidencjonowania informacji geologicznej;
3) organizację archiwów geologicznych;
4) zakres ochrony informacji geologicznej;
5) tryb i warunki udostępniania informacji geologicznej.

2. Ilekroć w rozporządzeniu jest mowa o ustawie, rozumie się przez to ustawę z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

§ 2. 1. Podmioty, o których mowa w art. 98 ust. 1 ustawy, stosownie do zakresu swojej właściwości, gromadzą informację geologiczną przekazywaną przez podmioty wykonujące prace geologiczne:

1) pochodzącą z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych, w tym robót – geologicznych, i ich wyników;
2) przedstawioną w formie dokumentacji geologicznych.

2. Organy administracji geologicznej, z wyłączeniem ministra właściwego do spraw środowiska, prowadzą archiwa geologiczne gromadzące:

[1)] Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 listopada 2011 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 248, poz. 1493 i Nr 284, poz. 1671).

[2)] Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz z …

1) dokumentacje geologiczne, dokumentacje wynikowe otworów wiertniczych, dokumentacje wynikowe badań geofizycznych, mapy geologiczne oraz inne dokumenty zawierające informację geologiczną, zwane dalej „dokumentami geologicznymi”;
2) uporządkowane w określonej strukturze zestawienia danych geologicznych, w szczególności zawarte w częściach tabelarycznych dokumentów geologicznych oraz w cyfrowych zbiorach danych, zwane dalej „zbiorami danych geologicznych”.

3. W centralnym archiwum geologicznym są gromadzone dokumenty geologiczne oraz zbiory danych geologicznych, a także próbki, o których mowa w art. 82 ust. 2 pkt 2 ustawy, zwane dalej „próbkami geologicznymi trwałego przechowywania”.

§ 3. 1. Dokumenty geologiczne są gromadzone w postaci dokumentów papierowych oraz dokumentów elektronicznych.

2. Zbiory danych geologicznych są gromadzone w postaci zbiorów danych analogowych – zawartych w dokumentach papierowych lub w ich cyfrowych kopiach zapisanych na informatycznych nośnikach danych oraz w postaci zbiorów danych cyfrowych zapisanych na informatycznych nośnikach danych.

3. Dokumenty geologiczne oraz zbiory danych geologicznych są gromadzone w wydzielonych pomieszczeniach, zwanych dalej „archiwami dokumentów”, które zapewniają odpowiednie (bezpieczne) warunki dla przechowywania zgromadzonych zbiorów archiwalnych.

4. Zbiory danych geologicznych w postaci cyfrowej zapisane na informatycznych nośnikach danych są gromadzone i przetwarzane w systemach teleinformatycznych (bazach danych geologicznych, o których mowa w art. 162 ust. 1 pkt 4 ustawy.

§ 4. Materiały przekazane do archiwum dokumentów podlegają ewidencji, klasyfikacji, kwalifikowaniu i brakowaniu zgodnie z przepisami o narodowym zasobie archiwalnym i archiwach.

§ 5. 1. Próbki geologiczne przechowuje się w wydzielonych pomieszczeniach zapewniających ochronę przed szkodliwymi wpływami atmosferycznymi, zwanymi dalej „magazynami próbek”.

2. Próbki geologiczne uzyskane w wyniku poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin innych niż wymienione w art. 10 ust. 1 ustawy, dokumentowania warunków geologiczno-

-inżynierskich oraz hydrogeologicznych, ustalania zasobów wód podziemnych oraz uzyskane z wierceń kartograficznych, zwane dalej „próbkami geologicznymi czasowego przechowywania", są przechowywane przez podmioty, które w ramach robót geologicznych pobierały próbki geologiczne.

3. Magazyny próbek trwałego przechowywania prowadzi państwowa służba geologiczna.

§ 6. 1.Próbki geologiczne przekazane do magazynu próbek ewidencjonuje się w księdze ewidencyjnej, której wzór stanowi załącznik do rozporządzenia. W szczególności ewidencja może być sporządzona z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej.

2. Próbki geologiczne układa się i zabezpiecza w sposób zapewniający ochronę informacji geologicznej, zarówno pod względem fizycznym jak i prawnym, w tym uniemożliwiający wgląd i udostępnienie osobom nieuprawnionym.

§ 7. 1. Próbki geologiczne przechowuje się przez okres ich przydatności do wykorzystania.

2. Próbki geologiczne czasowego przechowywania przechowuje się co najmniej do czasu zatwierdzenia dokumentacji geologicznej przez właściwy organ administracji geologicznej lub opracowania arkusza mapy.

3. Próbki geologiczne trwałego przechowywania przechowuje się wieczyście, z zastrzeżeniem ust. 4.

4. Jeżeli przekazanie do magazynu próbek geologicznych trwałego przechowywania spowoduje utratę przydatności próbek dotychczas przechowywanych w magazynie, próbki dotychczas przechowywane, za zgodą ministra właściwego do spraw środowiska, podlegają likwidacji.

5. Likwidacji próbek dokonuje prowadzący magazyn próbek w miejscu ich dotychczasowego przechowywania. Z przeprowadzonej likwidacji próbek sporządza się protokół likwidacji, który zawiera:

1) numer ewidencyjny zlikwidowanej próbki oraz dane z jej metryki;
2) przyczynę likwidacji próbki.

§ 8. Podmioty prowadzące archiwa geologiczne są obowiązane do ochrony gromadzonych dokumentów geologicznych, zbiorów danych geologicznych oraz próbek geologicznych przed

uszkodzeniem, zniszczeniem lub utratą, a także przed niekontrolowanym ich ujawnieniem osobom niepowołanym.

§ 9. 1. Materiały archiwalne zgromadzone w archiwach geologicznych, z zastrzeżeniem § 11 ust. 5 są udostępniane przez:

1) zapoznanie się zainteresowanego z oryginalnymi materiałami lub ich kopiami w pomieszczeniach przystosowanych do swobodnego korzystania z materiałów (czytelniach), bez prawa dokonywania reprodukcji, odpisu, odrysu, wydruku, fotokopii lub kopii w postaci elektronicznej dokumentów geologicznych lub zbiorów danych geologicznych, a także bez prawa pobierania próbek geologicznych, zwane dalej „wglądem”;
2) przekazanie zainteresowanemu informacji zawartych w materiałach archiwalnych w postaci reprodukcji, odpisu, odrysu, wydruku, fotokopii lub kopii w postaci elektronicznej dokumentów geologicznych lub zbiorów danych geologicznych albo w postaci pisemnej odpowiedzi na zapytanie, a także pobieranie próbek geologicznych, zwane dalej „udostępnieniem”.

2. Wgląd i udostępnienie materiałów archiwalnych może być realizowane także z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej.

3. Wgląd i udostępnianie materiałów archiwalnych podlega ewidencjonowaniu.

4. Materiały archiwalne zawierające dane osób fizycznych udostępnia się w pełnym zakresie tym osobom do celów własnych, jeżeli nie narusza to prawnie chronionych interesów państwa, jednostek organizacyjnych i obywateli, innych danych osobowych zawartych w tych materiałach lub innych informacji podlegających ograniczonemu dostępowi.

5. Materiały archiwalne zawierające dane osób trzecich są udostępniane po anonimizacji tych danych.

6. Obowiązek anonimizacji danych nie dotyczy danych osób trzecich związanych z pełnieniem przez nie funkcji publicznych.

§ 10. Wgląd jest realizowany na podstawie zgłoszenia – wpisu do księgi ewidencyjnej prowadzonej w archiwum geologicznym, zawierającego:

1) dane podmiotu ubiegającego się o udostępnienie informacji geologicznej;

2) tytuł dokumentu geologicznego, zbioru danych geologicznych lub informacje zawarte w metryce próbki geologicznej, której dotyczy zgłoszenie oraz numer ewidencyjny (archiwalny);
3) cel wykorzystania informacji geologicznej;
4) podpis osoby uprawnionej do reprezentowania podmiotu, o którym mowa w pkt 1.

§ 11. 1. Udostępnienie jest realizowane na podstawie pisemnego wniosku zainteresowanego, skierowanego do właściwego archiwum geologicznego, w którym określa się:
1) imię i nazwisko, rodzaj i numer dokumentu tożsamości oraz adres do korespondencji – jeżeli zgłoszenie składa osoba fizyczna lub jej upoważniony przedstawiciel;
2) nazwę i siedzibę osoby prawnej lub jednostki organizacyjnej nieposiadającej osobowości prawnej oraz imię i nazwisko, rodzaj i numer dokumentu tożsamości jej upoważnionego przedstawiciela, któremu mają być udostępnione materiały archiwalne – jeżeli zgłoszenie składa osoba prawna lub jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej;
3) tytuł dokumentu geologicznego, zbioru danych geologicznych lub informacje zawarte w metryce próbki geologicznej, której dotyczy wniosek oraz rok wykonania i numer ewidencyjny (archiwalny);
4) proponowany sposób udostępnienia informacji geologicznej;
5) cel wykorzystania informacji geologicznej;
6) podpis osoby uprawnionej do reprezentowania podmiotu, o którym mowa w pkt 2.

2. Do wniosku załącza się upoważnienie dla przedstawiciela, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 i 2.

3. W przypadku gdy prawo do informacji geologicznej określonej we wniosku o udostępnienie przysługuje Skarbowi Państwa, a przedmiotem udostępnienia jest informacja geologiczna wykorzystywana w celu określonym w art. 100 ust. 2 ustawy lub informacja w postaci próbek geologicznych bądź danych geologicznych zawartych w dokumentach geologicznych oraz zbiorach danych geologicznych, do wniosku o udostępnienie dołącza się umowę na korzystanie z informacji geologicznej zawartą z właściwym organem, o którym mowa w art. 100 ust. 7 i 8 ustawy.

4. W przypadku gdy wyłączne prawo do korzystania z informacji geologicznej określonej we wniosku o udostępnienie przysługuje podmiotom innym niż Skarb Państwa, do wniosku o udostępnienie dołącza się pisemną zgodę podmiotu, któremu takie prawo przysługuje.

5. Informacja geologiczna pochodząca z bieżącego dokumentowania przebiegu robót geologicznych i ich wyników nie podlega wglądowi i udostępnieniu do czasu zakończenia działalności będącej źródłem tej informacji.

§ 12. 1. Materiały archiwalne zawierające informacje stanowiące tajemnice prawnie chronione udostępnia się na pisemny wniosek zainteresowanego, skierowany do właściwego archiwum geologicznego, w którym określa się dane, o których mowa w § 11 ust. 1, oraz tytuł uprawniający do uzyskania dostępu do informacji stanowiących tajemnice prawnie chronione.

2. Do wniosku załącza się:

1) kopie ważnych poświadczeń bezpieczeństwa wydanych przez właściwą służbę, instytucję lub pełnomocnika do spraw ochrony informacji niejawnych w rozumieniu ustawy z dnia 5 sierpnia 2010 r. o ochronie informacji niejawnych (Dz. U. Nr 182, poz. 1228), odpowiednich do klauzuli tajności materiału archiwalnego, o którego udostępnienie ubiega się zainteresowany, dotyczące odpowiednio osoby fizycznej i upoważnionego przedstawiciela, o których mowa w ust. 2 pkt 1 i 2, a także osób fizycznych wchodzących w skład organów zarządzających osoby prawnej lub jednostki organizacyjnej nieposiadającej osobowości prawnej, o których mowa w ust. 2 pkt 2;
2) upoważnienie dla przedstawiciela, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 i 2.

3. Materiały archiwalne zawierające informacje stanowiące tajemnice prawnie chronione udostępnia się w archiwach, w których są one przechowywane, przez wgląd w oryginały dokumentów lub ich kopie.

4. Materiały archiwalne zawierające informacje niejawne mogą być udostępnione w zakresie niezbędnym do osiągnięcia celu, o którym mowa w § 11 ust.1 pkt 5.

5. Fakt udostępnienia materiału archiwalnego zawierającego informacje niejawne, którym nadano klauzulę „ściśle tajne” albo „tajne”, podlega odnotowaniu w karcie zapoznania się z dokumentem.

§ 13. 1. Osoba kierująca archiwum geologicznym:

1) dokonuje, na podstawie informacji zawartych w zgłoszeniu lub wniosku, ogólnej oceny dopuszczalności udostępnienia materiałów archiwalnych;
2) zaznacza brak zastrzeżeń odpowiednią adnotacją na zgłoszeniu lub wniosku.

2. Jeżeli przepisy prawa ograniczają dostęp do informacji wskazanych we wniosku, czynności, o których mowa w ust. 1, mogą być poprzedzone złożeniem przez zainteresowanego wyjaśnień lub oświadczeń albo udokumentowaniem uprawnień do zapoznania się z treścią materiałów archiwalnych, których dotyczy zgłoszenie lub wniosek.

§ 14. Osoba kierująca archiwum geologicznym może:

1) uzależnić udostępnienie materiałów archiwalnych od potwierdzenia faktu prowadzenia prac o określonej tematyce lub od przedłożenia przez zainteresowanego pisma polecającego instytucji lub osoby właściwej w zakresie prowadzenia prac dotyczących danej tematyki;
2) ustalić maksymalną liczbę jednostek archiwalnych, jaka może być udostępniona jednej osobie w ciągu dnia, z uwzględnieniem wymogów bezpieczeństwa zasobu archiwalnego.

§ 15. 1. Udostępnianie materiałów archiwalnych może zostać ograniczone ze względu na:

1) ich zły stan fizyczny;
2) brak środków ewidencyjno-informacyjnych;
3) potrzebę wykorzystania materiałów archiwalnych przez jednostkę organizacyjną, w której funkcjonuje archiwum geologiczne, przy wykonywaniu jej ustawowych zadań;
4) ubieganie się o dostęp do tych samych materiałów archiwalnych jednocześnie przez kilku zainteresowanych.

2. W przypadku ograniczenia, o którym mowa w ust. 1, osoba kierująca archiwum geologicznym informuje o przyczynach ograniczenia zainteresowanego lub zainteresowanych, wskazując równocześnie przybliżony termin udostępnienia materiałów archiwalnych.

§ 16. 1. Za pisemną zgodą osoby kierującej archiwum geologicznym, zainteresowany może samodzielnie sporządzać reprodukcje udostępnionych materiałów archiwalnych w archiwum geologicznym, z wyjątkiem materiałów archiwalnych zawierających informacje stanowiące tajemnice prawnie chronione.

2. Osoba kierująca archiwum geologicznym, może wyłączyć lub ograniczyć możliwość sporządzania reprodukcji przez archiwum lub zainteresowanego, udostępnionych materiałów archiwalnych ze względu na:

1) zły stan fizyczny materiałów archiwalnych;
2) żądanie sporządzenia reprodukcji materiałów archiwalnych oczywiście zbędnych do osiągnięcia celu udostępniania lub wykorzystania materiałów archiwalnych, wskazanego we wniosku o udostępnienie.

§ 17. Materiały archiwalne udostępnia się po okazaniu przez zainteresowanego dokumentu potwierdzającego tożsamość, a w przypadku materiałów archiwalnych zawierających informacje niejawne – także oryginału poświadczenia bezpieczeństwa upoważniającego do dostępu do informacji niejawnych i zaświadczenia stwierdzającego odbycie szkolenia w zakresie ochrony informacji niejawnych.

§ 18. Jeżeli zainteresowany podjął lub podejmuje czynności zagrażające bezpieczeństwu lub integralności udostępnionych materiałów archiwalnych, osoba kierująca archiwum geologicznym może pisemnie wyłączyć możliwość korzystania z materiałów archiwalnych przez zainteresowanego.

§ 19. Jeżeli w korzystaniu z materiałów archiwalnych, udostępnianych na podstawie danego wniosku, nastąpi przerwa dłuższa niż 6 miesięcy, ponowne wykorzystanie tych materiałów archiwalnych wymaga złożenia nowego zgłoszenia lub wniosku.

§ 20. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.[3)]

MINISTER ŚRODOWISKA

[3)] Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 15 grudnia 2011 r. w sprawie gromadzenia i udostępniania informacji geologicznej (Dz. U. Nr 282, poz. 1657) które zgodnie z art. ... ustawy z dnia … o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. …) traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia.

Załącznik
do rozporządzenia
Ministra Środowiska
z dnia ... (poz. ...)

WZÓR

.....
.....
.....
(nazwa i adres magazynu próbek)

Księga ewidencyjna próbek geologicznych

Lp.	Nazwa i numer otworu wiertniczego	Numer ewidencyjny dokumentacji/ karty otworu	Data zakończenia wiercenia otworu	Lokalizacja otworu na arkuszu mapy	Przyjęto do magazynu			Przekazano do innego magazynu/ zlikwidowano			Stan magazynu	
					data	ilość skrzynek	ilość metrów rdzenia	nazwa i adres	ilość skrzynek	ilość metrów rdzenia	ilość skrzynek	ilość metrów rdzenia
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

UZASADNIENIE

Projektowane rozporządzenie stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 98 ust. 5 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.).

Rozporządzenie określa organizację archiwów geologicznych, zakres i formę gromadzonej informacji geologicznej, sposób jej ewidencjonowania, zakres ochrony, a także tryb i warunki jej udostępniania.

Projektowane rozporządzenie zastępuje rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 15 grudnia 2011 r. w sprawie gromadzenia i udostępniania informacji geologicznej (Dz. U. Nr 282, poz.1657). Projektowane przepisy w znacznej części utrzymują dotychczasowe zasady w zakresie zróżnicowania rodzaju informacji geologicznej podlegającej obowiązkowi gromadzenia przez organy administracji geologicznej oraz wynikających z tego faktu różnic w sposobie postępowania z informacją i jej przechowywania. Zasadniczą zmianą w stosunku do dotychczasowych uregulowań jest uwzględnienie w systemie gromadzenia informacji nie tylko organów administracji geologicznej ale także państwowej służby geologicznej. Obowiązkiem gromadzenia objęto zarówno informację geologiczną pochodzącą z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych, w tym robót geologicznych i ich wyników, jak i przedstawioną w formie dokumentacji geologicznych, których rodzaje definiuje ustawa. Określono także szczegółowy zakres informacji gromadzonych w archiwach organów administracji geologicznej. W stosunku do obecnie obowiązującego rozporządzenia w projektowanym akcie znacznie rozszerzono także kwestie związane z organizacją archiwów geologicznych. Podobnie jak w dotychczas obowiązującym rozporządzeniu, w przedmiotowym projekcie przyjęto zasadę, zgodnie z którą materiały przekazane do archiwum dokumentów podlegają ewidencji, klasyfikacji, kwalifikowaniu i brakowaniu zgodnie z przepisami o narodowym zasobie archiwalnym i archiwach.

Poza uregulowaniami dotyczącymi materiałów archiwalnych w postaci dokumentów i zbiorów danych geologicznych w projekcie przewidziano także rozwiązania dotyczące gromadzenia, ewidencjonowania i postępowania z próbkami geologicznymi. Podobnie, jak w dotychczas obowiązujących przepisach, zaproponowano kryteria podziału próbek geologicznych na próbki trwałego i czasowego przechowywania, w zależności od ich przydatności. W projekcie określono także zasady likwidacji próbek, natomiast szczegółowy tryb przekazywania próbek geologicznych trwałego przechowywania określają przepisy wydane na podstawie art. 82a ustawy.

W projektowanych przepisach uregulowano także tryb i warunki dostępu do próbek i dokumentów geologicznych, z uwzględnieniem podziału na wgląd i udostępnienie zgromadzonych zbiorów informacji geologicznej. Regulując kwestie udostępniania informacji geologicznej uwzględniono istniejące różnice w statusie prawnym informacji geologicznej zgromadzonej w archiwach geologicznych prowadzonych przez organy administracji geologicznej oraz państwową służbę geologiczną. W proponowanych rozwiązaniach przewidziano, iż dostęp do materiałów archiwalnych może zostać ograniczony jeśli stan materiałów lub inne okoliczności uniemożliwiają bezpieczne korzystanie z tych materiałów. Kierując się potrzebą zapewnienia bezpieczeństwa zgromadzonych zbiorów przewidziano obowiązek ochrony informacji geologicznej przed uszkodzeniem, zniszczeniem lub utratą, a także przed niekontrolowanym ujawnieniem ich treści osobom niepowołanym.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

1. Podmioty, na które oddziaływuje projektowana regulacja

Projekt rozporządzenia dotyczy organów administracji geologicznej, państwowej służby geologicznej oraz wszystkich podmiotów zobligowanych do przekazywania informacji geologicznej lub zainteresowanych dostępem do informacji geologicznej zgromadzonej w archiwach geologicznych i magazynach próbek geologicznych.

2. Zakres konsultacji publicznych

Projekt rozporządzenia zostanie zamieszczony na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska oraz w Biuletynie Informacji Publicznej zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa, (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.), w celu udostępnienia go wszystkim zainteresowanym podmiotom. Ponadto projekt zostanie przesłany do konsultacji publicznych z prośbą o opinię do następujących podmiotów:

1) Marszałkowie Województw,

2) Sekcja Krajowa Geologiczno-Wiertnicza NSZZ „Solidarność”
ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa,
e-mail: ryszard.habryn@pgi.gov.pl,

3) Krajowy Związek Pracodawców Branży Geologicznej
Al. Korfantego 125a, 40-156 Katowice,

4) Wolny Związek Zawodowy „Sierpień 80” Komisja Krajowa
ul. Warszawska 19, 40-009 Katowice,
e-mail: kk@wzz.org.pl,

5) Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność ”
ul. Wały Piastowskie 24, 80-855 Gdańsk,
e-mail: przewodn@solidarnosc.org.pl,

6) Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność 80”
ul. Piękna 22/8, 00-549 Warszawa
kk@solidarnosc80.pl,

7) Konfederacja Lewiatan
ul. Zbyszka Cybulskiego 3
00-727 Warszawa

8) Konfederacja Pracodawców Polskich
ul. Brukselska 7, 03-973 Warszawa
e-mail: a.malinowski@kpp.org.pl,

9) Business Centre Club Związek Pracodawców
Plac Żelaznej Bramy 10, 00-136 Warszawa
e-mail: biuro@bcc.org.pl,

10) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych
ul. Kopernika 36/40, 00-924 Warszawa

e-mail: guz@opzz.org.pl,

11) Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy
ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa
e-mail: pgi@pgi.waw.pl,

12) Górnicza Izba Przemysłowo-Handlowa
ul. Kościuszki 30, 40-048 Katowice
e-mail: giph@coig.katowice.pl,

13) Porozumienie Pracodawców Przemysłu Wydobywczego
(Związek Pracodawców Górnictwa Węgla Kamiennego)
ul. Podgórna 4, 40-955 Katowice
e-mail: zpgwk@ internetem.pl,

14) Forum Przemysłu Wydobywczego
ul. Sienkiewicza 48/50, 25-501 Kielce
e-mail: sekretariat@pracodawcy.pl,

15) Polski Związek Pracodawców Producentów Kruszyw
ul. Sienkiewicza 48/50, 25-501 Kielce
e-mail: biuro@kruszpol.pl,

16) Regionalne Stowarzyszenie Przedsiębiorców Wydobywających Kopaliny Pospolite
ul. Żwirki i Wigury 1, 96-200 Sieradz,

17) Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Górnictwa
ul. Powstańców 25, 40-952 Katowice
e-mail: zg@sitg.pl,

18) Porozumienie Związków Zawodowych „KADRA”
ul. Obroki 77, 40-833 Katowice
e-mail: kadra@kadra.org.pl,

19) Forum Związków Zawodowych
Pl. Teatralny 4, 85-069 Bydgoszcz
e-mail: biuro@fzz.org.pl,

20) Związek Rzemiosła Polskiego
ul. Miodowa 14, 00-246 Warszawa
e-mail: zrp@zrp.pl.

Projekt rozporządzenia zostanie skierowany do Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego.

4. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Brak wpływu.

5. Wpływ regulacji na rynek pracy

Brak wpływu.

6. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Określenie sposobu i trybu gromadzenia i udostępniania informacji geologicznej, sposobu jej

przechowywania oraz zakresu ochrony umożliwia racjonalny przepływ informacji geologicznej pomiędzy wszystkimi zainteresowanymi podmiotami, co może przyczynić się do wzrostu przedsiębiorczości i konkurencyjności krajowej gospodarki.

7. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny

Brak wpływu.

8. Wpływ na ochronę środowiska

Brak wpływu.

9. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

Projekt ustawy jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597) i w związku z tym nie podlega procedurze notyfikacji Komisji Europejskiej.

Projekt

ROZPORZĄDZENIE

MINISTRA ŚRODOWISKA[1)]

z dnia

w sprawie planów ruchu zakładów górniczych[2)]

Na podstawie art. 110 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz …) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa szczegółowe wymagania dotyczące treści planu ruchu:

1) podziemnego zakładu górniczego – w załączniku nr 1 do rozporządzenia;
2) odkrywkowego zakładu górniczego – w załączniku nr 2 do rozporządzenia;
3) zakładu górniczego wydobywającego kopaliny otworami wiertniczymi – w załączniku nr 3 do rozporządzenia;
4) zakładu górniczego prowadzącego metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów – w załączniku nr 4 do rozporządzenia;
5) zakładu górniczego prowadzącego metodą otworową: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów – w załączniku nr 5 do rozporządzenia;
6) zakładu górniczego prowadzącego metodą otworową: podziemne składowanie dwutlenku węgla – w załączniku nr 6 do rozporządzenia;
7) zakładu wykonującego roboty geologiczne, niepolegające na badaniach geofizycznych wymagających użycia środków strzałowych – w załączniku nr 7 do rozporządzenia;
8) zakładu wykonującego roboty geologiczne, polegające na badaniach geofizycznych wymagających użycia środków strzałowych – w załączniku nr 8 do rozporządzenia;
9) likwidowanego (likwidowanej oznaczonej części) podziemnego zakładu górniczego – w załączniku nr 9 do rozporządzenia;
10) likwidowanego (likwidowanej oznaczonej części) odkrywkowego zakładu górniczego – w załączniku nr 10 do rozporządzenia;
11) likwidowanego (likwidowanej oznaczonej części) zakładu górniczego wydobywającego kopaliny otworami wiertniczymi – w załączniku nr 11 do rozporządzenia;

12) likwidowanego (likwidowanej oznaczonej części) zakładu górniczego prowadzącego metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów – w załączniku nr 12 do rozporządzenia;

13) likwidowanego (likwidowanej oznaczonej części) zakładu górniczego prowadzącego metodą otworową: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów – w załączniku nr 13 do rozporządzenia;

14) likwidowanego albo likwidowanej oznaczonej części zakładu górniczego prowadzącego metodą otworową: podziemne składowanie dwutlenku węgla – w załączniku nr 14 do rozporządzenia;

15) zakładu prowadzącego działalność określoną w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze – w załączniku nr 15 do rozporządzenia.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2015 r.[3)]

MINISTER ŚRODOWISKA

[1)] Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 listopada 2011 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 248, poz. 1493 i Nr 284, poz. 1671).

[2)] Niniejsze rozporządzenie dokonuje w zakresie swojej regulacji wdrożenia dyrektywy Rady 92/104/EWG z dnia 3 grudnia 1992 r. w sprawie minimalnych wymagań w zakresie poprawy bezpieczeństwa i ochrony zdrowia pracowników odkrywkowego i podziemnego przemysłu wydobywczego (dwunasta dyrektywa szczegółowa w znaczeniu art. 16 ust. 1 dyrektywy 89/391/EWG) (Dz. Urz. WE L 404 z 31.12.1992, str. 10, z późn. zm.; Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 5, t. 2, str. 134, z późn. zm.) oraz dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/31/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz zmieniającej dyrektywę Rady 85/337/EWG, dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2000/60/WE, 2001/80/WE, 2004/35/WE, 2006/12/WE, 2008/1/WE i rozporządzenie (WE) nr 1013/2006 (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 114, z późn. zm.).

[3)] Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 lutego 2012 r. w sprawie planów ruchu zakładów górniczych (Dz. U. poz. 372), które zgodnie z art. … ustawy z dnia … o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. …) traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia.

Załączniki
do rozporządzenia
Ministra Środowiska
z dnia ... (poz. ...)

Załącznik nr 1

PLAN RUCHU PODZIEMNEGO ZAKŁADU GÓRNICZEGO

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego;*)
2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Podstawowe obiekty, maszyny i urządzenia zakładu górniczego:

1) ogólny opis, charakterystyka i dane techniczne;
2) zestawienie danych technicznych i parametrów ruchu:
   a) urządzeń wyciągowych w szybach i szybikach – według wzoru nr 2,
   b) stacji wentylatorów głównych – według wzoru nr 3;
3) zestawienie projektowanych zmian w podstawowych obiektach, maszynach i urządzeniach zakładu górniczego (budowa nowych, przebudowa, rozbudowa lub likwidacja), z wyjątkiem obiektów budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 4. Programy remontów kapitalnych i modernizacji w odniesieniu do podstawowych obiektów, maszyn i urządzeń zakładu górniczego, z podaniem zakresu i planu naprawy oraz planu modernizacji.

3. Zasilanie zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

4. Charakterystyka terenu zakładu górniczego z określeniem obiektów budowlanych zakładu górniczego.

5. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 5.

6. Składy materiałów wybuchowych – typy składów, ich lokalizacja, ilość środków strzałowych, które mogą być przechowywane, oraz sposób przewietrzania.

7. Tabelaryczny opis partii złoża lub pokładów, w których będą prowadzone eksploatacyjne roboty górnicze – według wzoru nr 6. W przypadku konieczności zamieszcza się uzupełnienie tabeli w formie opisowej.

8. Zestawienie planowanych wyrobisk udostępniających i wyrobisk przygotowawczych – według wzoru nr 7.

Wyszczególnienie:

1) szyby i szybiki;
2) chodniki podstawowe na poziomach;
3) główne upadowe;
4) przekopy oraz inne wyrobiska kamienne.

W odniesieniu do złóż lub pokładów zagrożonych tąpaniami ujmuje się cały zakres robót przygotowawczych, natomiast w przypadku zakładów górniczych wydobywających rudy miedzi ujmuje się roboty przygotowawcze w zakresie podstawowych wiązek wyrobisk.

9. Roboty wiertnicze i roboty geologiczne wykonywane na potrzeby ruchu zakładu górniczego.

10. Podsadzka i wykorzystanie odpadów:

1) zakres stosowania poszczególnych rodzajów podsadzki lub mieszanin doszczelniających;

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

2) stosowane technologie podsadzania lub doszczelniania, podstawowe parametry techniczne i eksploatacyjne instalacji oraz urządzeń do wytwarzania i transportu podsadzki oraz mieszanin doszczelniających, a także sposób odprowadzania i oczyszczania wody podsadzkowej;

3) zakres i częstotliwość monitorowania wód w rejonach podsadzania lub doszczelniania.

11. Przewietrzanie:

1) sposoby regulacji i zabezpieczeń:
   a) grupowych i rejonowych prądów powietrza,
   b) połączeń pomiędzy prądami powietrza doprowadzanymi od szybu wdechowego a odprowadzanymi do szybu wydechowego,
   c) podsieci wentylacyjnych;
2) rejony przewietrzane prądem powietrza sprowadzanym na upad, wyrobiska przewietrzane na upad, zastosowane środki bezpieczeństwa;
3) rejony przewietrzane poniżej poziomu udostępnienia;
4) otwory równoznaczne podsieci wentylacyjnych oraz otwory równoznaczne dla optymalnej pracy wentylatorów głównego przewietrzania;
5) harmonogram niezbędnych robót związanych ze zmianami w sieci wentylacyjnej;
6) połączenia wentylacyjne z sąsiednimi zakładami górniczymi.

12. Zagrożenie metanowe:

1) charakterystyka zagrożenia metanowego;*)
2) metanonośność w pokładach lub ich częściach, a w odniesieniu do zakładów górniczych wydobywających sól – gazonośność złóż lub ich części;
3) przewidywane kształtowanie się zagrożenia metanowego w miarę postępu robót górniczych;
4) metanowość bezwzględna zakładu górniczego;
5) rozpoznawanie oraz profilaktyka i usuwanie zagrożenia metanowego.

13. Zagrożenie wyrzutami gazów i skał:

1) charakterystyka zagrożenia wyrzutami gazów i skał;*)
2) przewidywane kształtowanie się stanu zagrożenia wyrzutami gazów i skał w miarę postępu robót górniczych;
3) rozpoznawanie oraz profilaktyka i usuwanie zagrożenia wyrzutami gazów i skał;
4) sposób wykonywania robót strzałowych w warunkach zagrożenia wyrzutami gazów i skał.

14. Zagrożenie wybuchem pyłu węglowego:

1) charakterystyka zagrożenia wybuchem pyłu węglowego;*)
2) profilaktyka.

15. Zagrożenie pożarowe:

1) pożary endogeniczne:
   a) ocena zagrożenia pożarowego rejonów wydobywczych,
   b) rozpoznawanie zagrożenia oraz profilaktyka,
   c) zestawienie pól pożarowych z podaniem powierzchni w m^2, otamowanych zasobów w Mg oraz daty powstania pola,
   d) plan likwidacji pól pożarowych;
2) metody zapobiegania pożarom egzogenicznym.

16. Zagrożenie tąpaniami:

1) charakterystyka zagrożenia tąpaniami;*)
2) przewidywane kształtowanie się stanu zagrożenia tąpaniami w miarę postępu robót górniczych, z uwzględnieniem zaszłości eksploatacyjnych;
3) monitorowanie oraz profilaktyka i usuwanie zagrożenia tąpaniami.

17. Zagrożenie wodne i warunki hydrogeologiczne:

1) charakterystyka zagrożenia wodnego;*)
2) zestawienie źródeł zagrożenia wodnego – według wzoru nr 8;
3) przewidywane kształtowanie się zagrożenia wodnego związanego z prowadzonymi i projektowanymi robotami górniczymi, a także zagrożeń związanych z odprowadzaniem wód podsadzkowych oraz ze strony szybów, szybików i otworów wiertniczych;
4) przewidywane kształtowanie się zagrożenia wodnego ze strony wód powodziowych dla zakładu górniczego, sposoby zabezpieczenia obiektów i wyrobisk górniczych przed skutkami powodzi.

18. Zagrożenie substancjami promieniotwórczymi.

Charakterystyka zagrożenia substancjami promieniotwórczymi.*)

19. Zagrożenie klimatyczne:

1) charakterystyka zagrożenia klimatycznego;*)
2) przewidywane kształtowanie się stanu zagrożenia klimatycznego;
3) sposób usuwania zagrożenia klimatycznego.

20. Technika robót strzałowych:

1) metody wykonywania robót strzałowych;
2) organizacja służby strzałowej.

21. Pokłady lub części pokładów, które mają być podebrane, z uzasadnieniem konieczności podbierania oraz określeniem skutków podebrania.

22. Zakres wykorzystania zasobów złoża kopaliny w okresie obowiązywania planu ruchu, w nawiązaniu do projektu zagospodarowania złoża oraz projektów technicznych eksploatacji złóż, pokładów lub ich części, opracowywanych dla każdego złoża, pokładu lub jego części.

W szczególności określa się:

1) zasoby przemysłowe w części objętej projektowaną eksploatacją;
2) opis projektowanych strat w zasobach przemysłowych i nieprzemysłowych, z uzasadnieniem;
3) sposób ochrony i racjonalnego wykorzystania kopalin towarzyszących w okresie obowiązywania planu ruchu;
4) zestawienie projektowanych strat w zasobach złoża kopaliny – według wzoru nr 9.

23. Prognoza wpływu działalności górniczej na środowisko w okresie obowiązywania koncesji.

24. Ochrona środowiska oraz obiektów budowlanych. Zamierzenia w zakresie zapobiegania i ograniczania szkód wyrządzonych ruchem zakładu górniczego w okresie obowiązywania planu ruchu.

W szczególności uwzględnia się:

1) następujące rygory związane z eksploatacją złoża w granicach filarów ochronnych wyznaczonych dla dóbr wymagających ochrony:
   a) środki profilaktyki górniczej i budowlanej,
   b) koordynację robót górniczych i zapobiegawczo-naprawczych,
   c) obserwacje obiektów budowlanych,
   d) geodezyjne, geofizyczne i inne pomiary wskaźników deformacji oraz parametrów drgań gruntu powodowanych działalnością górniczą;
2) charakterystykę zagospodarowania powierzchni terenu górniczego w granicach zasięgu wpływów projektowanej eksploatacji, wykorzystując do tego wyniki inwentaryzacji;
3) zestawienie obiektów budowlanych oraz infrastruktury technicznej o kategorii odporności równej lub niższej od kategorii terenu górniczego w zasięgu wpływów projektowanej eksploatacji, z uwzględnieniem odporności dynamicznej na wstrząsy górnicze – według wzoru nr 10;
4) prognozę wpływu działalności górniczej na środowisko, w szczególności w zakresie:
   a) deformacji ciągłych,

b) deformacji nieciągłych,

c) drgań gruntu,

d) szkód w obiektach budowlanych oraz infrastrukturze technicznej,

e) zaburzeń warunków hydrologicznych przepływu wody w ciekach naturalnych i sztucznych oraz szkód w wodach powierzchniowych,

f) zmian stosunków wodnych, a zwłaszcza możliwości wystąpienia zalewisk terenowych i podtopień gruntu;

5) zamierzenia w zakresie pomiarów deformacji terenu i obiektów budowlanych objętych wpływami projektowanej eksploatacji;

6) ustalenia dotyczące sposobu przeciwdziałania i usuwania skutków projektowanej eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem:

a) ochrony: powierzchni ziemi, sieci hydrograficznej, obiektów budowlanych oraz infrastruktury technicznej,

b) rekultywacji terenów niekorzystnie przekształconych w wyniku wydobywania kopalin;

7) gospodarkę odpadami oraz masami ziemnymi lub skalnymi powstałymi w związku z wydobywaniem kopalin ze złóż wraz z ich przerabianiem;

8) gospodarkę wodno-ściekową, w tym zapotrzebowanie, doprowadzenie, odprowadzenie, oczyszczanie i wykorzystanie wód (środki techniczne, bilans wód kopalnianych) – według wzoru nr 11;

9) ochronę powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia ochrony powietrza, ich stan techniczny, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);

10) ochronę przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska, urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska;

11) czynniki mające wpływ na środowisko, w szczególności:

a) substancje toksyczne,

b) źródła promieniowania jonizującego: naturalne i sztuczne.

25. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

26. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

27. Szkolenie załogi.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu.

2. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzana w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, w uzasadnionych przypadkach w skali 1 : 10 000, przedstawiająca sytuację i zagospodarowanie powierzchni w granicach terenu górniczego, z naniesieniem:

1) granic udokumentowania złoża;

2) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;

3) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;

4) obiektów lub obszarów podlegających ochronie;

5) granic filarów ochronnych;

6) sejsmicznej prognozy drgań gruntu;

7) miejsc lokalizacji stanowisk do pomiaru drgań gruntu;

8) obiektów o kategorii odporności równej lub niższej od kategorii terenu górniczego w granicach zasięgu wpływów projektowanej eksploatacji;

9) obiektów o równej lub niższej odporności dynamicznej od prognozowanych drgań gruntu (wartości przyśpieszeń drgań lub prędkości).

3. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, w uzasadnionych przypadkach w skali 1 : 10 000, z naniesieniem:

1) granic obszaru i terenu górniczego;
2) obrysu oznaczonych części złoża przewidzianych do eksploatacji oraz stref i wielkości wpływów projektowanej eksploatacji, wyznaczonych na podstawie prognozy określającej obniżenia i czasowo ekstremalne deformacje powierzchni, z uwzględnieniem oznaczenia:
   a) miejsc występowania niecek bezodpływowych,
   b) rejonów podtopień,
   c) obszarów płytkiej eksploatacji,
   d) stref występowania deformacji nieciągłych,
   e) nieczynnych wyrobisk górniczych mających bezpośrednie połączenie z powierzchnią,
   f) zasięgu istniejących i prognozowanych zawodnień i podtopień terenów w wyniku projektowanej eksploatacji.

Na mapie tej uwzględnia się wpływy eksploatacji prowadzonej przez sąsiednie zakłady górnicze.

4. Profile cieków wodnych w granicach wpływów projektowanej eksploatacji, z uwzględnieniem prognozowanych obniżeń.

5. Mapa terenu przemysłowego zakładu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem granic zakładu górniczego.

6. Mapy wyrobisk górniczych, sporządzone w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem:

1) granic części złoża w danym obszarze górniczym, eksploatowanego przez inny zakład górniczy;
2) oznaczonych części złoża przeznaczonych do eksploatacji, oznaczonych odrębnym kolorem, zgodnie z Polską Normą dotyczącą definicji, wzorów i symboli map górniczych;
3) oznaczonych części złoża, w których obrębie projektuje się roboty przygotowawcze, z zaznaczeniem wyrobisk udostępniających i wyrobisk przygotowawczych wymienionych w pkt 8 planu ruchu;
4) rejonów, w których zaplanowano roboty wiertnicze;
5) oznaczonych części złoża zaklasyfikowanych do projektowanych strat w zasobach przemysłowych oraz strat w zasobach nieprzemysłowych wymienionych w pkt 22 ppkt 2 planu ruchu;
6) granic zasięgu zasobów przemysłowych i nieprzemysłowych części złoża objętej projektowaną eksploatacją;
7) pól pożarowych, tam pożarowych oraz tam bezpieczeństwa;
8) źródeł zagrożenia wodnego, kierunków spływu wód, progów przelewowych z sąsiednimi zakładami górniczymi, granic filarów bezpieczeństwa oraz tam wodnych;
9) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia wodnego;*)
10) krawędzi pozostawionych części pokładów wyżej i niżej leżących, które mogą mieć wpływ na eksploatację;
11) głównych, grupowych oraz rejonowych prądów powietrza;
12) na płaszczyznach przeznaczonych do eksploatacji – długości i kierunku prowadzenia wyrobisk ścianowych oraz ich wybiegu;
13) projektowanych wyrobisk przygotowawczych dla złóż lub pokładów zagrożonych tąpaniami;
14) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych kategorii zagrożenia metanowego;*)
15) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia klimatycznego;*)
16) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia tąpaniami;*)
17) lokalizacji źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego;
18) granic filarów ochronnych oraz filarów bezpieczeństwa;
19) granic obszarów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru górniczego.

7. Profile litologiczne dla każdego pola projektowanego do eksploatacji, sporządzone w skali nie mniejszej niż 1 : 200, a w uzasadnionych przypadkach w skali nie mniejszej niż 1 : 500, z wykazaniem warstw geologicznych:

1) w stropie oraz w spągu – do co najmniej 5-krotnej grubości złoża lub pokładu;
2) dla złoża zbudowanego ze skał skłonnych do tąpań oraz górotworu skłonnego do tąpań – do co najmniej 50 m w stropie oraz do co najmniej 20 m w spągu.

8. Schematy ideowe:

1) stacji odmetanowania;
2) sieci rurociągów odmetanowania od stacji odmetanowania do poszczególnych rejonów.

9. Schematy ideowe rurociągów podsadzkowych oraz schematy instalacji służących do wykorzystywania w wyrobiskach górniczych odpadów oraz mas ziemnych lub skalnych powstałych w związku z wydobywaniem kopalin ze złóż wraz z ich przerabianiem.

10. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

11. Schematy ideowe układów głównego odwadniania.

12. Schematy ideowe układów przewozu i jazdy ludzi w wyrobiskach poziomych oraz pochyłych o nachyleniu do 45°.

13. Schemat ideowy centralnych lub grupowych urządzeń klimatyzacyjnych.

14. Schematy ideowe układów rurociągów przeciwpożarowych oraz głównych rurociągów w szybach, z zaznaczeniem głównych i rezerwowych zbiorników wodnych.

15. Książka obudowy obejmująca rysunki stosowanej w okresie obowiązywania planu ruchu obudowy dla wyrobisk korytarzowych oraz eksploatacyjnych.

Wzór nr 1

Podziemne zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wielkość, ilość	Uwagi
1	2	3	4	5
1.	Obszar górniczy	km^2		nazwa obszaru
2.	Teren górniczy	km^2		nazwa terenu
3.	Udokumentowane złoża lub pokłady przewidziane do eksploatacji	szt.		
4.	Przewidywane wydobycie	Mg/doba		
5.	Czas trwania ruchu zakładu górniczego	lata		
6.	Szyby wydobywcze	szt.		
7.	Szyby pomocnicze	szt.		
8.	Szyby wentylacyjne	szt.		
9.	Szyby z jazdą ludzi	szt.		
10.	Sztolnie wentylacyjne (upadowe)	szt.		
11.	Główne poziomy wydobywcze	nazwa, głębokość		
12.	Pozostałe poziomy	nazwa, głębokość		
13.	Wielkość dopływu wody	m^3/min		
14.	Pompownie:			
	– głównego odwadniania	liczba, poziom		
	– pomocnicze	liczba, poziom		
15.	Stacja geofizyki górniczej:			
	– sejsmologiczna	liczba kanałów		
	– sejsmoakustyczna	liczba geofonów		
16.	Stacja odmetanowania	lokalizacja		
17.	Dyspozytornie systemów dyspozytorskich ruchu w odniesieniu do:			
	– systemu łączności	liczba numerów		
	– systemu alarmowania	liczba numerów		
	– systemu kontroli stanu zagrożeń (gazometria)	liczba kanałów pomiarowych		
18.	Centrale systemu ogólnozakładowej łączności telefonicznej	pojemność centrali		

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE DANYCH TECHNICZNYCH I PARAMETRÓW RUCHU URZĄDZEŃ WYCIĄGOWYCH W SZYBACH I SZYBIKACH

Lp.	Szyb (szybik) i jego uzbrojenie						Urządzenia wyciągowe															Uwagi
														Maszyna wyciągowa			Liny		Parametry ruchu			
	Nazwa	Przeznaczenie (funkcja wentylacyjna)	Średnica tarczy	Rodzaj obudowy	Liczba urządzeń wyciągowych	Głębokość	Nazwa (przedział)	Funkcja	Głębokość ciągnienia	Poziomy podstawiania naczyń	Rodzaj prowadzenia naczyń	Rodzaj naczyń	Sposób ewakuacji załogi	Typ i rok budowy	Rodzaj napędu i nośnika liny	Moc	Nośna: liczba, wymiary, typ	Wyrównawcza: liczba, wymiary, typ	Prędkość	Obciążenie	Wieża: rodzaj, rok budowy	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE DANYCH TECHNICZNYCH I PARAMETRÓW RUCHU
STACJI WENTYLATORÓW GŁÓWNYCH

Lp.	Szyb wentylacyjny – stacja wentylatorów głównych																
	Nazwa	Typ wentylatora	Wydajność nominalna powietrza	Podciśnienie statyczne powietrza	Obroty wentylatora	Prędkość powietrza w szybie	Urządzenia rewersyjne	Aparatura kontrolno-pomiarowa		Typ silnika	Moc silnika	Napięcie	Obroty silnika	Rodzaj pracy	Urządzenia wyciągowe	Inne wyposażenie: kable, rurociągi	Przedział drabinowy	Uwagi
								Ciągły pomiar podciśnienia statycznego powietrza przed i za zasuwą (klapą)	Prędkość powietrza przepływającego w kanale wentylacyjnym									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ZMIAN W PODSTAWOWYCH OBIEKTACH, MASZYNACH I URZĄDZENIACH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu, maszyny lub urządzenia	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Planowane wykonanie			Uwagi
				Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji	
1	2	3	4	5	6	7	8

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 3 części:

A – roboty kontynuowane (prowadzone także w okresie obowiązywania poprzedniego planu ruchu);

B – roboty przewidziane w okresie obowiązywania planu ruchu, dla których zakład górniczy posiada dokumentacje techniczne (likwidacja); rozpoczęcie tych robót może nastąpić po zatwierdzeniu planu ruchu;

C – roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, dla których zakład górniczy nie posiada jeszcze dokumentacji technicznych; rozpoczęcie tych robót może nastąpić po uprzednim pisemnym powiadomieniu właściwego organu nadzoru górniczego o opracowaniu i posiadaniu przez zakład górniczy wymaganej dokumentacji.

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 30 lub art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A – roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B – roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Zakład górniczy .....

OPIS PARTII ZŁOŻA LUB POKŁADÓW, W KTÓRYCH BĘDĄ PROWADZONE EKSPLOATACYJNE ROBOTY GÓRNICZE

1.	Złoże lub pokład, nr załącznika (mapy)		
2.	Lokalizacja złoża, pokładu lub partii pokładu		
3.	Sposób udostępnienia		
4.	Nachylenie złoża lub pokładu		
5.	Grubość pokładu lub sposób zalegania złoża		
6.	Warunki hydrogeologiczne, w tym przewidywany naturalny dopływ wody		
7.	Warunki stropowe i spągowe		
8.	Uskoki i zaburzenia geologiczne		
9.	Zagrożenia naturalne		
10.	Systemy eksploatacji		
11.	Dane dotyczące wyrobisk eksploatacyjnych	Nazwa wyrobiska	
12.		Długość (m)	
13.		Wysokość (m)	
14.	Uwagi		

Tabelę sporządza się w układzie poziomym albo pionowym (od strony lewej do prawej).

Wzór nr 7

Podziemne zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PLANOWANYCH WYROBISK UDOSTĘPNIAJĄCYCH
I WYROBISK PRZYGOTOWAWCZYCH

Lp.	Nr załącznika (mapy)	Nazwa wyrobiska	Przeznaczenie wyrobiska	Do wykonania – mb		Rodzaj obudowy*)	Uwagi
				W całości	W okresie obowiązywania planu ruchu		
1	2	3	4	5	6	7	8

Wzór nr 8

Podziemne zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE ŹRÓDEŁ ZAGROŻENIA WODNEGO

Lp.	Numer załącznika (mapy)	Oznaczenie źródła zagrożenia wodnego	Charakterystyka źródła zagrożenia wodnego	Roboty prowadzone w zagrożeniu	Środki zabezpieczające lub sposób likwidacji
1	2	3	4	5	6

Wzór nr 9

Podziemne zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH STRAT W ZASOBACH ZŁOŻA KOPALINY

Lp.	Pokład lub złoże	Poziom, oddział, rejon	Zasoby przemysłowe w części złoża objętej eksploatacją**)	Planowane wydobycie	Straty w zasobach przemysłowych		Wskaźnik wykorzystania zasobów przemysłowych			Straty w zasobach nieprzemysłowych	Uwagi
					Ilość	%	W planie ruchu	Narastająco	Według projektu zagospodarowania złoża		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Ilość podaje się w tys. Mg.

Wyjaśnienia:

Przez wskaźnik wykorzystania zasobów przemysłowych rozumie się:

1) w kolumnie 8 – wskaźnik w okresie obowiązywania planu ruchu (kolumna 5/4);
2) w kolumnie 9 – wskaźnik w okresie liczonym od daty ustalenia stanu zasobów w projekcie zagospodarowania złoża lub w ostatnim dodatku do tego projektu (w przypadku jego zmian), do upływu okresu obowiązywania planu ruchu.

Jeżeli planowany wskaźnik wykorzystania zasobów przemysłowych jest niższy od zaprojektowanego w projekcie zagospodarowania złoża lub w ostatnim dodatku do tego projektu (w przypadku jego zmian), w rozdziale dotyczącym zakresu wykorzystania zasobów złoża kopaliny w okresie obowiązywania planu ruchu (pkt 22 planu ruchu) wyjaśnia się sposób jego dotrzymania w przyszłości.

**) Planowane wydobycie ze stratami w zasobach przemysłowych.

Wzór nr 10

Podziemne zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE OBIEKTÓW BUDOWLANYCH ORAZ INFRASTRUKTURY TECHNICZNEJ O KATEGORII ODPORNOŚCI RÓWNEJ LUB NIŻSZEJ OD KATEGORII TERENU GÓRNICZEGO W ZASIĘGU WPŁYWÓW PROJEKTOWANEJ EKSPLOATACJI, Z UWZGLĘDNIENIEM ODPORNOŚCI DYNAMICZNEJ NA WSTRZĄSY GÓRNICZE

Lp.	Adres		Rodzaj obiektu	Kubatura (m^3)	Liczba kondygnacji	Rok budowy	Kategoria odporności	Kategoria wpływu	Uwagi (odpomość dynamiczna na wstrząsy górnicze)
	Ulica	Nr							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Wzór nr 11

Podziemne zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

GOSPODARKA WODNO-ŚCIEKOWA

Lp.	Wskaźnik (m^3/d)
1.	Dopływ wody, w tym:
2.	– woda słodka
3.	– woda zasolona
4.	Zrzut wody niewykorzystanej
5.	Woda zagospodarowana na:
6.	– cele przemysłowe pod powierzchnią
7.	– cele przemysłowe na powierzchni
8.	– cele socjalne związane z ruchem zakładu górniczego
9.	– cele własne pozaruchowe
10.	– sprzedaż
11.	Zrzut ścieków po wykorzystaniu wody
12.	Zrzut wody wykorzystanej i niewykorzystanej, w tym:
13.	– do wód powierzchniowych
14.	– do ziemi lub górotworu
15.	– do kanalizacji

Uwagi:

1) dane liczbowe w zaokrągleniu do liczb całkowitych
2) występujące zależności:
   $1 = 2 + 3$
   $1 = 4 + 5$
   $5 = 6 + 7 + 8 + 9 + 10$
   $12 = 4 + 11$
   $5 \geq 11$
3) dane średnioroczne

Załącznik nr 2

PLAN RUCHU ODKRYWKOWEGO ZAKŁADU GÓRNICZEGO

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego;*)

2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Opis terenu górniczego oraz jego zagospodarowania, z określeniem obiektów budowlanych zakładu górniczego.

3. Charakterystyka elementów przyrodniczych środowiska oraz rozpoznanych zabytków archeologicznych i innych zabytków, a także sposoby ich zabezpieczenia. Prognoza wpływu działalności górniczej na środowisko. Występowanie obszarów chronionych, w tym obszarów ochrony oraz stref ochronnych.

4. Ogólna charakterystyka geologiczna i hydrogeologiczna złoża. Opis przewidywanych warunków geologicznych i hydrogeologicznych partii złoża, w których będą prowadzone roboty górnicze. Wpływ eksploatacji na stosunki wodne.

5. Sposób zagospodarowania złoża kopaliny w przestrzeni, w granicach której ma być wykonywana działalność górnicza. Określenie stopnia zamierzonego wykorzystania zasobów złoża, w tym zasobów złóż kopalin towarzyszących, w okresie obowiązywania koncesji oraz zasad kwalifikacji zasobów do strat. Określenie wymagań w zakresie racjonalnej gospodarki złożem kopaliny w nawiązaniu do projektu zagospodarowania złoża. Zestawienie zasobów kopaliny głównej i kopalin towarzyszących według aktualnego operatu ewidencyjnego zasobów złoża kopaliny – według wzoru nr 2.

6. Gospodarka złożem kopaliny w okresie obowiązywania planu ruchu.

W szczególności określa się:

1) ograniczenia wpływające na dopuszczalność wydobycia kopaliny;

2) zasoby przemysłowe w części objętej eksploatacją;

3) projektowane straty eksploatacyjne i pozaeksploatacyjne, ze szczegółowym uzasadnieniem powstania tych strat, obliczeniem ich wielkości oraz opisem miejsc występowania;

4) wielkość projektowanego wskaźnika wykorzystania złoża oraz wskaźnika wykorzystania zasobów przemysłowych, z uzasadnieniem;

5) przedsięwzięcia mające na celu kompleksowe i racjonalne wykorzystanie kopaliny głównej i kopalin towarzyszących w okresie obowiązywania planu ruchu;

6) opis części złoża kopaliny, której wydobycie nie jest technicznie możliwe lub gospodarczo uzasadnione;

7) zestawienie projektowanych strat w zasobach złoża kopaliny – według wzoru nr 3.

7. Zakres eksploatacji kopaliny ze złoża i zakres zdejmowania nadkładu.

8. Opis robót udostępniających i przygotowawczych w okresie obowiązywania planu ruchu. Zestawienie robót geologicznych wykonywanych na potrzeby ruchu zakładu górniczego – według wzoru nr 4. Uzasadnienie planowanych do wykonania robót geologicznych.

9. Systemy eksploatacji złoża, zwałowania i składowania, podstawowe parametry wyrobisk górniczych, zwałowisk nadkładu i składowisk urobku, w szczególności szerokość poziomów i półek, wysokości pięter oraz kąty nachylenia skarp i zboczy. Pasy ochronne wyrobisk górniczych.

10. Organizacja robót strzałowych, stosowane metody strzelania w zakładzie górniczym, dostawa środków strzałowych, przewidywany maksymalny zasięg zagrożeń rozrzutem odłamków skalnych, działanie udarowej fali powietrza, drgań sejsmicznych, rozmieszczenie schronów strzałowych.

Składy materiałów wybuchowych – typy składów, lokalizacja, ilość środków strzałowych, które mogą być przechowywane, opis stref zagrożenia.

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

11. Zagrożenia naturalne:

1) zagrożenie osuwiskowe:
   a) charakterystyka zagrożenia,*)
   b) profilaktyka;
2) zagrożenie obrywaniem się skał:
   a) charakterystyka zagrożenia,
   b) profilaktyka;
3) zagrożenie wodne:
   a) charakterystyka zagrożenia,*)
   b) opis źródeł zagrożenia, z uwzględnieniem wód opadowych oraz wód powodziowych,
   c) profilaktyka;
4) inne zagrożenia naturalne.

12. Zagrożenie pożarowe i jego charakterystyka.

13. Zamknięte źródła promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego, ich wielkości oraz miejsca występowania.

14. Zasady koordynacji eksploatacji i ochrony złoża kopaliny zalegającej w zasięgu wpływu eksploatacji prowadzonej przez zakład górniczy.

15. Rodzaje maszyn i urządzeń urabiających, ładujących i zwałujących.

16. Organizacja i sposób zabezpieczenia zakładu górniczego w przypadku czasowego wstrzymania eksploatacji.

17. Zasilanie zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę. Zasilanie rezerwowe. Oświetlenie wyrobisk.

18. Opis transportu wewnątrzzakładowego – przewozu oponowego, urządzeń odstawy, innych systemów transportu z powołaniem się na regulaminy transportu.

19. Likwidacja zbędnych ze względów technicznych i technologicznych urządzeń, instalacji, obiektów lub wyrobisk zakładu górniczego. Zestawienie projektowanych zmian w podstawowych obiektach i urządzeniach zakładu górniczego (budowa nowych, przebudowa, rozbudowa i likwidacja) – według wzoru nr 5.

Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 6.

20. Ochrona środowiska. Zamierzenia w zakresie ograniczania i usuwania ujemnych wpływów działalności górniczej, w szczególności obejmujące:

1) profilaktykę górniczą i budowlaną oraz usuwanie szkód wyrządzonych ruchem zakładu górniczego;
2) przewidywane kierunki, sposób oraz terminy rozpoczęcia i zakończenia rekultywacji gruntów przekształconych w wyniku prowadzenia ruchu zakładu górniczego – według wzoru nr 7;
3) sposób przeciwdziałania zmianom stosunków wodnych;
4) gospodarkę odpadami oraz masami ziemnymi lub skalnymi powstałymi w związku z prowadzeniem eksploatacji kopalin;
5) gospodarkę wodno-ściekową, środki techniczne, ochronę oraz oczyszczanie i wykorzystanie wód;
6) ochronę powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia i środki ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);
7) ochronę przed hałasem i wibracjami (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska).

21. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

22. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

23. Szkolenie załogi.

Dodatkowe zagadnienia ujmowane w planie ruchu zakładu górniczego wydobywającego kopaliny w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej:

24. Charakterystyka urządzenia stałego lub ruchomego, z którego będą prowadzone odkrywkowe roboty górnicze, w szczególności:

1) rodzaj;
2) podstawowe wyposażenie;
3) podstawowe parametry techniczne.

25. Dane dotyczące innych stosowanych urządzeń.

26. Dane lokalizacyjne urządzenia stałego lub ruchomego, z którego będą prowadzone odkrywkowe roboty górnicze, głębokość morza oraz warunki posadowienia urządzenia stałego lub kotwiczenia urządzenia ruchomego.

27. Opis wyposażenia nautycznego – oznakowania optycznego, systemów sygnalizacji optycznej i akustycznej.

28. Zasady współdziałania z załogą urządzenia stałego lub ruchomego, z którego będą prowadzone odkrywkowe roboty górnicze, w tym współdziałanie w zakresie ratownictwa górniczego i morskiego. Organizacja ratownictwa załogi w przypadku konieczności opuszczania urządzenia stałego lub ruchomego oraz system alarmowy i rodzaj wyposażenia ratunkowego.

29. Opis transportu ludzi, sprzętu i materiałów.

30. Opis stanu środowiska morskiego (wody, dna morskiego, bentosu) przed rozpoczęciem oraz w trakcie prowadzenia ruchu zakładu górniczego.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu. W przypadku wydobywania kopaliny w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej struktura organizacyjna uwzględnia również załogę urządzenia stałego lub ruchomego, z którego będą prowadzone odkrywkowe roboty górnicze.

2. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzona w skali, w jakiej są sporządzane mapy wyrobisk górniczych, z naniesieniem:

1) zakresu planowanej eksploatacji;
2) robót likwidacyjnych i rekultywacyjnych;
3) zwałowisk nadkładu i składowisk urobku;
4) obiektów unieszkodliwiania odpadów wydobywczych;
5) zasięgu drgań sejsmicznych;
6) udarowej fali powietrza i rozrzutu odłamków skalnych, z równoczesnym oznaczeniem elementów zabezpieczenia strefy rozrzutu odłamków w czasie prowadzenia robót strzałowych, w szczególności posterunków zabezpieczających, zapór, schronów, tablic ostrzegawczych;
7) granic udokumentowania złoża;
8) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;
9) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;
10) obiektów lub obszarów chronionych;
11) obiektów budowlanych zakładu górniczego;
12) stref zagrożenia od składu materiałów wybuchowych.

Jeżeli skład materiałów wybuchowych jest zlokalizowany poza obszarem górniczym, jego usytuowanie oraz strefy zagrożenia w miarę potrzeby przedstawia się na odrębnej mapie.

3. Mapa wyrobisk górniczych, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, przedstawiająca sytuację w granicach obszaru górniczego, z naniesieniem:

1) granic udokumentowania złoża;

2) granic zasobów przemysłowych i nieprzemysłowych;

3) granic filarów ochronnych;

4) granic obszarów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru górniczego;

5) zakresu planowanych na poszczególnych poziomach robót górniczych związanych z usuwaniem nadkładu i eksploatacją złoża kopaliny głównej oraz kopalin towarzyszących w okresie obowiązywania planu ruchu, z oznaczeniem części złoża zakwalifikowanych do przewidywanych strat w zasobach przemysłowych i nieprzemysłowych.

4. Charakterystyczne przekroje geologiczne złoża w rejonie planowanej eksploatacji, w skali map wyrobisk górniczych, z zaznaczeniem granic udokumentowania złoża, granic zasobów przemysłowych i nieprzemysłowych oraz oznaczonych części złoża zakwalifikowanych do przewidywanych strat w zasobach przemysłowych i nieprzemysłowych.

5. Charakterystyczne profile wyrobisk górniczych, zwałowisk i składowisk, z uwzględnieniem minimalnych szerokości poziomów i półek, maksymalnych wysokości i kątów nachylenia skarp wyrobisk, zwałowisk i składowisk urobku i wyrobów oraz kątów generalnych zboczy, a także dopuszczalnych szerokości pasów ochronnych.

6. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

7. Schematy ideowe oraz planowane zmiany, w odniesieniu do:

1) urządzeń głównego odwadniania;

2) stałego transportu wewnątrzzakładowego i głównej odstawy.

Dodatkowe załączniki ujmowane w planie ruchu zakładu górniczego wydobywającego kopaliny w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej:

8. Mapa batymetryczna dna morskiego, w nawiązaniu do linii brzegowej, z naniesieniem:

1) granic udokumentowania złoża;

2) granic obszaru i terenu górniczego;

3) rejonów wydobycia kopaliny.

9. Plan zwalczania rozlewów olejowych na morzu, a także likwidacji zagrożeń dla środowiska, skoordynowany z Krajowym Planem Zwalczania Zagrożeń i Zanieczyszczeń Środowiska Morskiego oraz uzgodniony z właściwym terytorialnie organem administracji morskiej oraz Morską Służbą Poszukiwania i Ratownictwa.

Wzór nr 1

Odkrywkowe zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

Nazwa złoża .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ilość	Uwagi
1.	Okres obowiązywania koncesji	lata lub rok		
2.	Obszar górniczy	km^2		nazwa obszaru
3.	Teren górniczy	km^2		nazwa terenu
4.	Nazwa kopaliny głównej			
5.	Nazwa kopaliny towarzyszącej			
6.	Ilość zasobów bilansowych kopaliny głównej	Mg lub m^3		
7.	Ilość zasobów bilansowych kopalin towarzyszących	Mg lub m^3		
8.	Charakterystyka jakości kopaliny, podstawowe parametry jakościowe			zależnie od rodzaju kopaliny
9.	Przewidywane wydobycie docelowe	Mg lub m^3/d		
10.	Grubość nadkładu od-do	m		
11.	Miąższość złoża od-do	m		
12.	Ilość nadkładu zdejmowanego	m^3		masy ziemne i skalne
13.	Ilość poziomów nadkładowych	szt.		
14.	Ilość poziomów mieszanych	szt.		
15.	Ilość poziomów eksploatacyjnych	szt.		
16.	Dopuszczalne kąty nachylenia ociosów lub skarp stałych i roboczych	stopnie		
17.	Wymagany generalny kąt zboczy stałych i eksploatacyjnych	stopnie		
18.	Ilość poziomów na zwałowisku wewnętrznym	szt.		
19.	Ilość poziomów na zwałowisku zewnętrznym	szt.		
20.	Wymagany generalny kąt nachylenia zboczy poszczególnych zwałowisk	stopnie		
21.	Ilość ogółem: odpadów oraz mas ziemnych lub skalnych usuwanych albo przemieszczanych w związku z wydobywaniem kopalin ze złóż wraz z ich przerabianiem	Mg lub m^3		
22.	Wielkość dopływu wód	m^3/h		
23.	Mineralizacja wód	mg/l		
24.	Sumaryczna ilość wód odprowadzanych do cieków powierzchniowych, w tym:	m^3/h		
	– z wyrobisk,	m^3/h		
	– z odwadniania zwałów	m^3/h		
25.	Zagrożenia naturalne			zależnie od rodzaju kopaliny

Wzór nr 2

Odkrywkowe zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE ZASOBÓW KOPALINY GŁÓWNEJ I KOPALIN TOWARZYSZĄCYCH
WEDŁUG AKTUALNEGO OPERATU EWIDENCYJNEGO ZASOBÓW ZŁOŻA KOPALINY

Stan na dzień .....

Złoże	Wyrobisko odkrywkowe	Nazwa kopaliny	Zasoby w tys. Mg lub m^3					
			Geologiczne	Bilansowe	Pozabilansowe	Przemysłowe	Nieprzemysłowe	Uwagi
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Wzór nr 3

Odkrywkowe zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH STRAT W ZASOBACH ZŁOŻA KOPALINY

Złoże	Wyrobisko odkrywkowe (pole, piętro, pokład lub blok)	Zasoby przemysłowe w części złoża objętej eksploatacją**)	Straty w zasobach przemysłowych						Wskaźnik wykorzystania zasobów przemysłowych			Straty w zasobach nieprzemysłowych	Uwagi
			Eksploatacyjne		Pozaeksploatacyjne		Razem		W okresie obowiązywania planu ruchu ((3 – 8)/3)	Narastająco	Według projektu zagospodarowania złoża		
			Ilość	%	Ilość	%	Ilość	%				Ilość	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Ilość podaje się w tys. Mg lub m^3.

Uwaga:

Przez wskaźnik wykorzystania zasobów przemysłowych w kolumnie 11 rozumie się wskaźnik liczony według wzoru:

$$W_{zpn} = \frac{Z_w}{Z_w + S}$$

gdzie:

W_{zpn} – wskaźnik wykorzystania zasobów przemysłowych,

Z_w – suma zasobów przemysłowych wydobytych w okresie liczonym od daty ustalenia stanu zasobów w projekcie zagospodarowania złoża lub w ostatnim dodatku do tego projektu (w przypadku jego zmiany) oraz zasobów przewidzianych do wydobycia w okresie obowiązywania planu ruchu,

S – suma strat w zasobach przemysłowych w okresie liczonym od daty ustalenia stanu zasobów w projekcie zagospodarowania złoża lub w ostatnim dodatku do tego projektu (w przypadku jego zmiany) oraz strat przedstawionych w kolumnie 8.

**) Planowane wydobycie ze stratami w zasobach przemysłowych.

Wzór nr 4

Odkrywkowe zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE ROBÓT GEOLOGICZNYCH
WYKONYWANYCH NA POTRZEBY RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Rodzaj robót	Mapa Załącznik nr ...	Cel robót	Planowane wykonanie			Uwagi
				mb	liczba wyrobisk	rok	
1	2	3	4	5	6	7	8

Wzór nr 5

Odkrywkowe zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ZMIAN
W PODSTAWOWYCH OBIEKTACH I URZĄDZENIACH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu lub urządzenia	Lokalizacja	Dane dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak pozwolenia	Planowane wykonanie (miesiąc, rok)			Uwagi
					Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Wzór nr 6

Odkrywkowe zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 30 lub art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A – roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B – roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno+ -budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 7

Odkrywkowe zakłady górnicze

Zakład górniczy .....

PRZEWIDYWANE KIERUNKI, SPOSÓB ORAZ TERMINY ROZPOCZĘCIA I ZAKOŃCZENIA REKULTYWACJI GRUNTÓW PRZEKSZTAŁCONYCH W WYNIKU PROWADZENIA RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Numer ewidencyjny działki	Powierzchnia gruntów przekształconych w wyniku prowadzenia ruchu zakładu górniczego [ha]		Rekultywacja			Uwagi
	Ogółem	Wymagających rekultywacji	Kierunek sposób	Termin		
				rozpoczęcia	zakończenia	
1	2	3	4	5	6	7

Załącznik nr 3

PLAN RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO WYDOBYWAJĄCEGO KOPALINY OTWORAMI WIERTNICZYMI

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego;*)
2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Przedmiot działalności zakładu górniczego.

3. Sposoby łączności zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych.

4. Podstawowe własności fizykochemiczne wydobywanej kopaliny głównej i towarzyszącej.

5. Charakterystyka geologiczna i hydrogeologiczna złoża.

6. Gospodarka złożem kopaliny w okresie obowiązywania planu ruchu.

W szczególności określa się:

1) zasady dokumentowania ilości wydobytej kopaliny;
2) ograniczenia wpływające na dopuszczalne wydobycie kopaliny;
3) zasoby przemysłowe, a w przypadku:
   a) złóż kopalin stałych – także zasoby operatywne,
   b) złóż ropy naftowej i gazu ziemnego – także zasoby wydobywalne,
   c) złóż wód leczniczych, wód termalnych i solanek – także zasoby eksploatacyjne;
4) wielkość projektowanego wskaźnika wykorzystania zasobów przemysłowych, z uzasadnieniem, w okresie obowiązywania planu ruchu oraz od rozpoczęcia eksploatacji do upływu okresu obowiązywania planu ruchu;
5) przedsięwzięcia mające na celu kompleksowe i racjonalne wykorzystanie kopaliny głównej i kopalin towarzyszących w okresie obowiązywania planu ruchu;
6) opis części złoża kopaliny, której wydobycie nie jest technicznie możliwe lub gospodarczo uzasadnione, z uzasadnieniem;
7) zasoby kopalin towarzyszących określone w projekcie zagospodarowania złoża; w przypadku ich pozyskiwania, podaje się zakres i częstotliwość pomiarów parametrów złożowych oraz warunki eksploatacji;
8) projektowane straty, z uzasadnieniem, obliczeniem ich wielkości i odniesieniem do rejonu występowania wynikającego z zakresu projektowanej eksploatacji;
9) zestawienie projektowanych strat w zasobach złoża kopaliny – według wzoru nr 2.

7. Opis obszaru i terenu górniczego. Charakterystyka obiektów budowlanych zakładu górniczego. Opis obiektów lub obszarów, dla których wyznaczono filar ochronny. Prognoza wpływu działalności górniczej na środowisko.

8. Przewidywane środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony poszczególnych złóż kopalin i innych elementów środowiska, jeżeli w granicach obszaru górniczego są planowane bądź prowadzone roboty związane z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż kopalin lub wód podziemnych albo jeżeli obszary górnicze sąsiadują ze sobą.

9. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 3.

10. Podstawowe dane techniczne urządzeń stosowanych przy wydobywaniu kopalin, w szczególności urządzeń wiertniczych, urządzeń wydobywczych oraz urządzeń związanych z rekonstrukcją odwiertów.

11. Rodzaje płuczek wiertniczych.

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

12. Podstawowe dane techniczne urządzeń do wykonywania zabiegów, w szczególności agregatów cementacyjnych, kompresorów, pomp, urządzeń oczyszczających płuczkę wiertniczą, urządzeń i sprzętu do intensyfikacji przypływu.

13. Podstawowe dane techniczne urządzeń energetycznych, w szczególności agregatów prądotwórczych, transformatorów, kotłów parowych.

14. Zasilanie zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

15. Zakres projektowanych wierceń, pogłębień i rekonstrukcji odwiertów, względnie ich likwidacja. W przypadku projektowanych wierceń na potrzeby prowadzenia ruchu zakładu górniczego: projekty (projekty) geologiczno-techniczne wiercenia – według wzoru nr 4.

16. Sposoby likwidacji odwiertów, ich oznakowanie oraz zabezpieczenie odwiertów wyłączonych z eksploatacji na okres przestoju.

17. Sposób odprowadzania wód złożowych, używania wód technologicznych i związane z tym instalacje techniczne.

18. Zasady prowadzenia próbnej lub stałej eksploatacji, warunki wydobycia kopaliny z poszczególnych odwiertów i horyzontów produktywnych. Przewidywane zabiegi, charakterystyka płynów stosowanych podczas zabiegów w odwiertach i wtórne metody eksploatacji złoża.

19. Opis schematu technologicznego eksploatacji, w tym podstawowe parametry techniczne wydobywania kopaliny. Opis systemu kontrolno-pomiarowego procesu technologicznego oraz zakres, rodzaj i częstotliwość pomiarów parametrów złożowych i eksploatacyjnych.

20. Sposoby odprowadzania kopaliny ze złoża: rurociągi, zbiorniki, przepompownie oraz inne instalacje i urządzenia.

21. Opis przewidywanych zabiegów w odwiertach związanych z intensyfikacją przypływu bądź udrożnieniem instalacji.

22. Charakterystyka zagrożeń naturalnych oraz zagrożenia ze strony wód opadowych. Profilaktyka.

23. Opis stref pożarowych i stref zagrożenia wybuchem oraz miejsc i pomieszczeń zagrożonych powstaniem atmosfery niezdatnej do oddychania.

24. Sposób zabezpieczenia miejsca ujawnienia zabytków archeologicznych i innych zabytków.

25. Ochrona środowiska, ze szczególnym uwzględnieniem zamierzeń w zakresie:

1) ochrony powierzchni;
2) rekultywacji gruntów po działalności górniczej;
3) gospodarki odpadami;
4) gospodarki wodno-ściekowej, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych;
5) ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);
6) ochrony przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska);
7) przechowywania substancji toksycznych oraz źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego.

26. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

27. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

28. Szkolenie załogi.

Plan ruchu zakładu górniczego wydobywającego kopaliny stałe otworami wiertniczymi na lądzie, obejmuje dodatkowo zagadnienia ujęte w pkt 29–36.

29. Określenie zasad kwalifikacji zasobów złoża kopaliny do strat w zasobach.

30. Zasady prowadzenia pomiarów i obserwacji wpływów eksploatacji na powierzchnię i warunki hydrogeologiczne w rejonie pola (pól) eksploatacyjnego oraz na terenie górniczym.

31. Planowane rejony eksploatacyjne, fronty eksploatacyjne, ich długości, kierunki, a przy wydobywaniu soli otworami wiertniczymi – wymiary komór eksploatacyjnych oraz filarów międzykomorowych.

32. Ogólne założenia geologiczno-techniczne odwiertów eksploatacyjnych, odprężających, obserwacyjnych i innych.

33. Podstawowe parametry wydobywania kopaliny na poszczególnych frontach, polach lub odwiertach eksploatacyjnych, w tym wymagane kryteria i parametry mediów technologicznych.

34. Zasady przygotowania odwiertów przed ich włączeniem do eksploatacji oraz kryteria wyłączania odwiertów z eksploatacji i sposób ich zabezpieczenia.

35. Zasady odprężania złoża. Rozmieszczenie otworów i barier odprężających z określeniem przewidywanej ilości odbieranych płynów na poszczególnych kierunkach i w poszczególnych rejonach złoża.

36. Stosowane systemy i zabezpieczenia przed uszkadzaniem filarów ochronnych lub filarów międzykomorowych, naruszaniem półek ochronnych oraz wypływami płynów na powierzchnię.

Plan ruchu zakładu górniczego wydobywającego kopaliny ciekłe lub gazowe w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej nie obejmuje pkt 24, pkt 25 ppkt 1 i 2, a dodatkowo obejmuje zagadnienia ujęte w pkt 37–43:

37. Charakterystyka urządzenia stałego lub ruchomego, z którego będą prowadzone roboty górnicze lub wykonywane roboty geologiczne na potrzeby ruchu zakładu górniczego, w szczególności:

1) rodzaj;
2) podstawowe wyposażenie;
3) podstawowe parametry techniczne.

38. Dane dotyczące innych stosowanych urządzeń.

39. Opis wyposażenia nautycznego – oznakowania optycznego, systemów sygnalizacji optycznej i akustycznej.

40. Zasady współdziałania z załogą urządzenia stałego lub ruchomego, z którego będą prowadzone roboty górnicze, w tym współdziałanie w zakresie ratownictwa górniczego i morskiego. Organizacja ratownictwa załogi w przypadku konieczności opuszczenia urządzenia stałego lub ruchomego oraz system alarmowy
i rodzaj wyposażenia ratunkowego.

41. Opis transportu ludzi, sprzętu i materiałów.

42. Dane lokalizacyjne odwiertu, głębokość morza oraz warunki posadowienia urządzenia stałego lub kotwiczenia urządzenia ruchomego, z którego będą prowadzone roboty górnicze.

43. Opis stanu środowiska morskiego (wody, dna morskiego, bentosu) prowadzony przed rozpoczęciem oraz w trakcie ruchu zakładu górniczego.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu. W przypadku wydobywania kopaliny w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej struktura organizacyjna uwzględnia również załogę urządzenia stałego lub ruchomego, odpowiadającą etatyzacji statków.

2. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000, z naniesieniem:

1) granic obszaru i terenu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;
2) granic udokumentowania złoża;
3) lokalizacji odwiertów oraz rurociągów związanych z eksploatacją kopaliny;

4) obszarów zasilania – w przypadku zakładów górniczych wydobywających wody lecznicze, wody termalne lub solanki;

5) obszarów chronionych, w tym obszarów ochrony oraz stref ochronnych;

6) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;

7) granic filarów ochronnych.

3. Mapa terenu zakładu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 2 000, z naniesieniem:

1) granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;

2) obiektów budowlanych zakładu górniczego;

3) stref zagrożenia wybuchem i zagrożenia pożarowego;

4) lokalizacji odwiertów oraz rurociągów związanych z eksploatacją kopaliny.

4. Mapy strukturalno-tektoniczne i hydrogeologiczne głównych horyzontów, sporządzone w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000.

5. Mapy geologiczno-złożowe sporządzone na podkładzie mapy przeglądowej otworów wiertniczych, przedstawiające lokalizację zjawisk i procesów geologicznych, parametrów złożowych oraz ich interpretację wraz z kwalifikacją zasobów.

6. Schemat rurociągów technologicznych, z uwzględnieniem pompowni i zbiorników magazynowych.

7. Wykaz odwiertów z podaniem ich przeznaczenia i głębokości oraz interwałów udostępnienia horyzontów produktywnych.

8. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

W planie ruchu zakładu górniczego wydobywającego kopaliny stałe otworami wiertniczymi pomija się załącznik nr 4. Do tego planu ruchu dodatkowo są załączane dokumenty wymienione w pkt 9–13:

9. Mapa wyrobisk górniczych, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z oznaczeniem:

1) kwalifikacji zasobów przemysłowych i nieprzemysłowych;

2) strat w zasobach;

3) wykorzystania zasobów złoża kopaliny w okresie obowiązywania koncesji.

10. Charakterystyczne przekroje geologiczne złoża w rejonie planowanej eksploatacji, w skali map wyrobisk górniczych, z naniesieniem oznaczonych części złoża zakwalifikowanych do przewidywanych strat.

11. Mapa wyrobisk górniczych, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem w okresie obowiązywania planu ruchu:

1) pól eksploatacyjnych, rejonów i kierunków prowadzonej eksploatacji, istniejących i prowadzonych odwiertów;

2) filarów ochronnych;

3) oznaczonych części złoża zakwalifikowanych do projektowanych strat wymienionych w pkt 6 ppkt 8 planu ruchu;

4) zasięgu wpływów eksploatacji;

5) stref zagrożeń;

6) dróg dojazdowych do odwiertów (rejonów) czynnych;

7) rurociągów technologicznych, z podaniem zdolności przesyłowych, oraz zbiorników, z podaniem zdolności magazynowych.

12. Schematy konstrukcji i uzbrojenia odwiertów – napowierzchniowe i wgłębne.

13. Schemat zasilania zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

W planie ruchu zakładu górniczego wydobywającego kopaliny ciekłe lub gazowe otworami wiertniczymi w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej pomija się załącznik nr 2. Do tego planu ruchu są załączane dodatkowo dokumenty wymienione w pkt 14–16:

14. Mapa batymetryczna dna morskiego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000, z naniesieniem:

1) granic udokumentowania złoża;

2) granic obszaru i terenu górniczego;

3) lokalizacji odwiertów;

4) rurociągów i instalacji podwodnych.

15. Strefy zagrożenia pożarowego i zagrożenia wybuchem, naniesione na planie części urządzenia stałego lub ruchomego, z której będą prowadzone roboty górnicze.

16. Plan zwalczania rozlewów olejowych i likwidacji zagrożeń dla środowiska, skoordynowany z Krajowym Planem Zwalczania Zagrożeń i Zanieczyszczeń Środowiska Morskiego, uzgodniony z właściwym terytorialnie organem administracji morskiej oraz Morską Służbą Poszukiwania i Ratownictwa.

Wzór nr 1

Zakłady górnicze wydobywające kopaliny otworami wiertniczymi

Zakład górniczy .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wielkość, ilość	Uwagi
1	2	3	4	5
1.	Obszar górniczy	km^2		nazwa obszaru
2.	Teren górniczy	km^2		nazwa terenu
3.	Złoża (pokłady) przewidziane do eksploatacji (udokumentowane)	szt.		
4.	Przewidywane wydobycie	Mg/doba albo m^3/doba		
5.	Czas trwania ruchu zakładu górniczego	lata		

Wzór nr 2

Zakłady górnicze wydobywające kopaliny otworami wiertniczymi

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH STRAT W ZASOBACH ZŁOŻA KOPALINY

Lp.	Złoże	Pole eksploatacyjne	Zasoby przemysłowe w części złoża objętej eksploatacją**	Planowane wydobycie	Straty w zasobach przemysłowych		Wskaźnik wykorzystania zasobów przemysłowych			Straty w zasobach nieprzemysłowych	Uwagi
					Ilość	%	W planie ruchu	Narastająco	Według projektu zagospodarowania złoża		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Ilość podaje się w tys. Mg lub m^3.

Wyjaśnienia:

Przez wskaźnik wykorzystania zasobów przemysłowych rozumie się:

1) w kolumnie 8 – wskaźnik w okresie obowiązywania planu ruchu (kolumna 5/4);
2) w kolumnie 9 – wskaźnik w okresie liczonym od daty ustalenia stanu zasobów w projekcie zagospodarowania złoża lub w ostatnim dodatku do tego projektu (w przypadku jego zmian), do upływu okresu obowiązywania planu ruchu.

Jeżeli planowany wskaźnik wykorzystania zasobów przemysłowych jest niższy od zaprojektowanego w projekcie zagospodarowania złoża lub w ostatnim dodatku do tego projektu (w przypadku jego zmian), w rozdziale dotyczącym zakresu wykorzystania zasobów złoża kopaliny w okresie obowiązywania planu ruchu (pkt 6 planu ruchu) wyjaśnia się sposób jego dotrzymania w przyszłości.

**) Planowane wydobycie ze stratami w zasobach przemysłowych.

Wzór nr 3

Zakłady górnicze wydobywające kopaliny otworami wiertniczymi

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 30 lub art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A — roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B — roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno+ -budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 4

Zakłady górnicze wydobywające kopaliny otworami wiertniczymi

Zakład górniczy .....

PROJEKT GEOLOGICZNO-TECHNICZNY WIERCENIA
NA POTRZEBY PROWADZENIA RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Przedsiębiorca .....
Wykonawca wiercenia .....

Zaliczenie otworu wiertniczego do:
– klasy zagrożenia erupcyjnego .....
– kategorii zagrożenia erupcyjnego .....
Cel wiercenia .....
Projektowana głębokość .....

Plan usytuowania wiertnicy oraz miejsca składowania odpadów wiertniczych.
Skala 1 : 500 lub 1 : 1 000
Teren zakładu górniczego

Wiertnica – typ .....
Wieża – typ ..... wysokość .....
Udźwig ..... kg
Uzbrojenie wylotu otworu wiertniczego w urządzenia przeciwerupcyjne:

Wykaz urządzeń i zabudowań wiertni:
1. .....
2. .....
3. .....
... .

Część geologiczna										Część techniczna						Inne uwagi i zalecenia
Skala głębokości	Stratygrafia	Profil litologiczny		Przewidywane zaleganie poziomów ropy i gazu, wody oraz innych kopalin	Dane dotyczące poziomów nasyconych			Utrudnienia wiertnicze, ucieczki płuczki, zaciskanie otworu, sypania, dopuszczalne krzywizny	Przewidywane pomiary, badania, próby	Przewidywana konstrukcja otworu (zarurowanie, zafiltrowanie, uszczelnienie rur)	Rodzaj projektowanej płuczki	Rodzaj świdra rdzeniówki	Parametry wiercenia			
		Graficznie	Opis		Porowatość	Gradienty ciśnień	Gradienty szczelinowania						Nacisk / Mg	Obroty świdra/min	Wydatek płuczki (dm^3/s)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Uwaga

1. Oznaczenie graficzne: skał, wód, solanek, ropy, gazu, węgla i innych kopalin – zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi definicji, wzorów i symboli map górniczych.
2. Znaki umowne:

3. Dla otworów o podobnych warunkach geologicznych, hydrogeologicznych i technicznych dopuszcza się sporządzanie jednego projektu technicznego obejmującego wykonanie grupy otworów wiertniczych na tym samym terenie oraz o podobnej konstrukcji otworu.
4. Zmiany w konstrukcji i technologii wiercenia otworu mogą być wprowadzane w celu dostosowania do nawierconych warunków geologicznych, w porozumieniu ze służbą geologiczną przedsiębiorcy, decyzją kierownika ruchu zakładu górniczego.

Załącznik nr 4

PLAN RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO PROWADZĄCEGO METODĄ PODZIEMNĄ: PODZIEMNE BEZZBIORNIKOWE MAGAZYNOWANIE SUBSTANCJI LUB PODZIEMNE SKŁADOWANIE ODPADÓW

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego;*)

2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Podstawowe obiekty, maszyny i urządzenia zakładu górniczego:

1) ogólny opis, charakterystyka i dane techniczne;

2) zestawienie danych technicznych i parametrów ruchu:

a) urządzeń wyciągowych w szybach i szybikach – według wzoru nr 2,

b) stacji wentylatorów głównych – według wzoru nr 3.

3. Charakterystyka magazynowanej substancji lub składowanych odpadów, obejmująca:

1) rodzaj oraz pozycję klasyfikacyjną substancji lub odpadu;

2) miejsce pochodzenia;

3) własności fizyczne, w szczególności: odsączalność oraz odporność termiczną;

4) wyniki badań: składu chemicznego, radioaktywności, toksyczności i wytrzymałości.

4. Zasilanie zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

5. Charakterystyka terenu zakładu górniczego z określeniem obiektów budowlanych zakładu górniczego.

6. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 4.

7. Składy materiałów wybuchowych – typy składów, ich lokalizacja, ilość środków strzałowych, które mogą być przechowywane, oraz sposób przewietrzania.

8. Charakterystyka geologiczna, hydrogeologiczna i geologiczno-inżynierska górotworu w obszarze górniczym, którego granice zostały wyznaczone dla magazynowania substancji lub składowania odpadów.

9. Opis bezzbiornikowego magazynowania substancji lub składowania odpadów, z uwzględnieniem:

1) robót związanych z magazynowaniem substancji lub ze składowaniem odpadów;

2) dostarczania magazynowanej substancji lub składowanego odpadu transportem podziemnym;

3) zatłaczania magazynowanej substancji lub składowanego odpadu za pomocą otworów wiertniczych.

10. Termin rozpoczęcia magazynowania lub składowania, przewidywany termin zamknięcia magazynu lub składowiska.

11. Opis zagospodarowania powierzchni w granicach terenu górniczego. Opis obiektów lub obszarów, dla których wyznaczono filar ochronny.

12. Przewidywany wpływ działalności na środowisko.

13. Przedsięwzięcia podjęte w celu ochrony środowiska.

14. Przewidywane środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony elementów środowiska, jeżeli w granicach obszaru górniczego są planowane bądź prowadzone roboty związane z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż kopalin lub wód podziemnych albo jeżeli obszary górnicze sąsiadują ze sobą.

15. Niezbędne prace adaptacyjne, uszczelnianie oraz ekranizacja górotworu.

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

16. Charakterystyka podziemnych wyrobisk górniczych, przeznaczonych do bezzbiornikowego magazynowania substancji lub składowania odpadów, ze wskazaniem:

1) lokalizacji wyrobisk górniczych;
2) rodzaju wyrobisk górniczych;
3) wymiarów wyrobisk górniczych;
4) rodzaju obudowy;*)
5) sposobu przewietrzania wyrobisk górniczych;
6) pojemności wyrobisk górniczych.

17. Ilość substancji lub odpadów przewidziana do magazynowania lub składowania w okresie obowiązywania planu ruchu w rozbiciu na poszczególne wyrobiska górnicze.

18. Prace zabezpieczające substancje lub odpady przed ich przemieszczaniem.

19. Zamierzenia dotyczące utrzymania zdolności magazynowania substancji lub składowania odpadów, w tym planowane do wykonania wyrobiska górnicze (roboty górnicze) – według wzoru nr 5. Opis sposobu zagospodarowania kopaliny i skały płonnej lub innej substancji uzyskanej w wyniku robót górniczych.

20. Roboty wiertnicze dla celów technologicznych oraz roboty geologiczne wykonywane na potrzeby ruchu zakładu górniczego.

21. Przewietrzanie:

1) sposoby regulacji i zabezpieczeń:
   a) grupowych i rejonowych prądów powietrza,
   b) połączeń pomiędzy prądami powietrza doprowadzanymi od szybu wdechowego a odprowadzanymi do szybu wydechowego,
   c) podsieci wentylacyjnych;
2) rejony przewietrzane prądem powietrza sprowadzanym na upad, wyrobiska przewietrzane na upad, zastosowane środki bezpieczeństwa;
3) rejony przewietrzane poniżej poziomu udostępnienia;
4) otwory równoznaczne podsieci wentylacyjnych oraz otwory równoznaczne dla optymalnej pracy wentylatorów głównego przewietrzania;
5) harmonogram niezbędnych robót związanych ze zmianami w sieci wentylacyjnej;
6) połączenia wentylacyjne z sąsiednimi zakładami górniczymi.

22. Zagrożenie metanowe:

1) charakterystyka zagrożenia metanowego;*)
2) metanonośność w pokładach lub ich częściach, a w odniesieniu do zakładów górniczych prowadzących działalność w wyrobiskach solnych – gazonośność złoża lub jego części;
3) metanowość bezwzględna zakładu górniczego;
4) monitorowanie oraz profilaktyka i usuwanie zagrożenia metanowego.

23. Zagrożenie wyrzutami gazów i skał:

1) charakterystyka zagrożenia wyrzutami gazów i skał;*)
2) rozpoznawanie zagrożenia i profilaktyka;
3) sposób wykonywania robót strzałowych.

24. Zagrożenie wybuchem pyłu węglowego:

1) charakterystyka zagrożenia wybuchem pyłu węglowego;*)
2) profilaktyka.

25. Zagrożenie pożarowe:

1) pożarami endogenicznymi: ocena zagrożenia pożarowego, rozpoznawanie i profilaktyka, zestawienie pól pożarowych;

2) pożarami egzogenicznymi: metody zapobiegania.

26. Zagrożenie tąpaniami:

1) charakterystyka zagrożenia tąpaniami;*)
2) monitorowanie oraz profilaktyka i usuwanie zagrożenia tąpaniami.

27. Zagrożenie wodne i warunki hydrogeologiczne:

1) charakterystyka zagrożenia wodnego;*)
2) zestawienie źródeł zagrożenia wodnego – według wzoru nr 6;
3) przewidywane kształtowanie się zagrożenia wodnego związanego z magazynowaniem substancji lub składowaniem odpadów;
4) przewidywane kształtowanie się zagrożenia wodnego ze strony wód powodziowych dla zakładu górniczego, sposoby zabezpieczenia obiektów i wyrobisk górniczych przed skutkami powodzi.

28. Zagrożenie substancjami promieniotwórczymi:

1) charakterystyka zagrożenia substancjami promieniotwórczymi;*)
2) monitorowanie.

29. Zagrożenie klimatyczne:

1) charakterystyka zagrożenia klimatycznego;*)
2) profilaktyka.

30. Technika robót strzałowych:

1) metody wykonywania robót strzałowych;
2) organizacja służby strzałowej.

31. Ochrona środowiska. Zamierzenia w zakresie ograniczenia i usuwania ujemnych wpływów działalności zakładu górniczego.

W szczególności uwzględnia się:

1) ochronę powierzchni;
2) gospodarkę odpadami;
3) sposób ochrony wód podziemnych i powierzchniowych, w tym ujęć wód wykorzystywanych do zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia;
4) gospodarkę wodno-ściekową, w tym zapotrzebowanie, doprowadzenie, odprowadzenie, oczyszczanie i wykorzystanie wód (środki techniczne, bilans wód kopalnianych) – według wzoru nr 7.
5) ochronę przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska);
6) przechowywanie substancji toksycznych oraz źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego;
7) zasady prowadzenia pomiarów i obserwacji wpływów magazynowania i składowania na środowisko i warunki hydrogeologiczne w rejonie wyrobisk przeznaczonych do magazynowania lub składowania, oraz na terenie górniczym.

32. Charakterystyka jakości i ilości użytych nośników i komponentów.

33. Sposób przygotowania substancji przed magazynowaniem lub składowaniem odpadów.

34. Monitoring wód z rejonu magazynowania substancji lub składowania odpadów.

35. Sposób zamknięcia magazynu substancji lub składowiska odpadów.

36. Opis zagrożeń, które mogą mieć wpływ na bezpieczeństwo powszechne, z podaniem sposobu przeciwdziałania tym zagrożeniom.

37. Przewidywane działania zapobiegawcze w przypadku niekontrolowanego przedostawania się substancji z magazynu w trakcie magazynowania lub po zamknięciu magazynu, a także odpadów ze składowiska w trakcie składowania lub po zamknięciu składowiska.

38. Monitoring warunków magazynowania lub składowania: zakres i częstotliwość.

39. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

40. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

41. Szkolenie załogi.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu.

2. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, w uzasadnionych przypadkach w skali 1 : 10 000, z naniesieniem:

1) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;
2) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;
3) obiektów budowlanych zakładu górniczego;
4) obrysu wyrobisk górniczych przewidzianych do magazynowania substancji lub składowania odpadów;
5) dróg transportu substancji lub odpadów;
6) szybów i miejsc udostępnienia magazynu lub składowiska z powierzchni;
7) ujęć wód podziemnych i powierzchniowych.

3. Mapa podstawowych przekrojów geologicznych przez rejon magazynu lub składowiska.

4. Mapy wyrobisk górniczych, sporządzone w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem:

1) granic części złoża w danym obszarze górniczym, eksploatowanego przez inny zakład górniczy;
2) wyrobisk górniczych przeznaczonych do magazynowania substancji lub składowania odpadów;
3) oznaczonych części złoża, w których obrębie projektuje się roboty górnicze wymienione w pkt 19 planu ruchu, z oznaczeniem przebiegu wyrobisk górniczych;
4) pól pożarowych, tam pożarowych, tam bezpieczeństwa;
5) zbiorników wodnych, uskoków wodonośnych, filarów bezpieczeństwa dla zbiorników, otworów wiertniczych z oznaczeniem otworów niezlikwidowanych oraz tam wodnych;
6) krawędzi pozostawionych części pokładów wyżej i niżej leżących, które mogą mieć wpływ na warunki magazynowania substancji lub składowania odpadów;
7) głównych, grupowych i rejonowych prądów powietrza;
8) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia wodnego;*)
9) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych kategorii zagrożenia metanowego;*)
10) lokalizacji źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego;
11) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia klimatycznego;*)
12) granic filarów ochronnych oraz filarów bezpieczeństwa.

5. Schematy urządzeń do odmetanowania z podaniem rurociągów odmetanowania oraz stacji odmetanowania.

6. Schematy ideowe rurociągów podsadzkowych oraz instalacji służących do magazynowania substancji lub składowania odpadów w wyrobiskach górniczych.

7. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

8. Schemat ideowy układu głównego odwadniania.

9. Schematy ideowe układów transportu, przewozu i jazdy ludzi w wyrobiskach poziomych oraz pochyłych o nachyleniu do 45°.

10. Schematy ideowe układów rurociągów przeciwpożarowych oraz głównych rurociągów w szybach, z zaznaczeniem głównych i rezerwowych zbiorników wodnych.

11. Książka obudowy obejmująca rysunki stosowanej w okresie obowiązywania planu ruchu obudowy dla wyrobisk górniczych.

Wzór nr 1

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Zakład górniczy .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wielkość, ilość	Uwagi
1	2	3	4	5
1.	Obszar górniczy	km^2		nazwa obszaru
2.	Teren górniczy	km^2		nazwa terenu
3.	Pojemność magazynu lub składowiska	m^3		
4.	Planowana ilość magazynowanej substancji lub składowanego odpadu	m^3		
5.	Czas trwania ruchu zakładu górniczego	lata		
6.	Szyby wentylacyjne	szt.		
7.	Szyby z jazdą ludzi	szt.		
8.	Sztolnie wentylacyjne (upadowe)	szt.		
9.	Poziomy	nazwa, głębokość		
10.	Wielkość dopływu wody	m^3/min		
11.	Pompownie:			
	– głównego odwadniania	liczba, poziom		
	– pomocnicze	liczba, poziom		
12.	Stacja geofizyki górniczej:			
	– sejsmologiczna	liczba kanałów		
	– sejsmoakustyczna	liczba geofonów		
13.	Stacjonarna stacja odmetanowania	lokalizacja		
14.	Centrala dyspozytorska	liczba łącz		
15.	Centrala metanometryczna	liczba czujników		

Wzór nr 2

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE DANYCH TECHNICZNYCH I PARAMETRÓW RUCHU URZĄDZEŃ WYCIĄGOWYCH W SZYBACH I SZYBIKACH

Lp.	Szyb (szybik) i jego uzbrojenie						Urządzenia wyciągowe															Uwagi
														Maszyna wyciągowa			Liny		Parametry ruchu			
	Nazwa	Przeznaczenie (funkcja wentylacyjna)	Średnica tarczy	Rodzaj obudowy	Liczba urządzeń wyciągowych	Głębokość	Nazwa (przedział)	Funkcja	Głębokość ciągnienia	Poziomy podstawiania naczyń	Rodzaj prowadzenia naczyń	Rodzaj naczyń	Sposób ewakuacji załogi	Typ i rok budowy	Rodzaj napędu i nośnika liny	Moc	Nośna: liczba, wymiary, typ	Wyrównawcza: liczba, wymiary, typ	Prędkość	Obciążenie	Wieża: rodzaj, rok budowy	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Wzór nr 3

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE DANYCH TECHNICZNYCH I PARAMETRÓW RUCHU STACJI WENTYLATORÓW GŁÓWNYCH

Lp.	Szyb wentylacyjny – stacja wentylatorów głównych																
	Nazwa	Typ wentylatora	Wydajność nominalna powietrza	Podciśnienie statyczne powietrza	Obroty wentylatora	Prędkość powietrza w szybie	Urządzenia rewersyjne	Aparatura kontrolno-pomiarowa		Typ silnika	Moc silnika	Napięcie	Obroty silnika	Rodzaj pracy	Urządzenia wyciągowe	Inne wyposażenie: kable, rurociągi	Przedział drabinowy	Uwagi
								Ciągły pomiar podciśnienia statycznego powietrza przed i za zasuwą (klapą)	Prędkość powietrza przepływającego w kanale wentylacyjnym									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Wzór nr 4

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 30 lub art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A — roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B — roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno+ -budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 5

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Zakład górniczy .....

PLANOWANE DO WYKONANIA WYROBISKA GÓRNICZE (ROBOTY GÓRNICZE)

Lp.	Nr załącznika (mapy)	Nazwa wyrobiska	Przeznaczenie wyrobiska	Do wykonania – mb		Rodzaj obudowy*)	Uwagi
				W całości	W okresie obowiązywania planu ruchu		
1	2	3	4	5	6	7	8

Wzór nr 6

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE ŹRÓDEŁ ZAGROŻENIA WODNEGO

Lp.	Numer załącznika (mapy)	Oznaczenie źródła zagrożenia wodnego	Charakterystyka źródła zagrożenia wodnego	Roboty prowadzone w zagrożeniu	Środki zabezpieczające lub sposób likwidacji
1	2	3	4	5	6

Wzór nr 7

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Zakład górniczy .....

GOSPODARKA WODNO-ŚCIEKOWA

Lp.	Wskaźnik (m^3/d)
1.	Dopływ wody, w tym:
2.	– woda słodka
3.	– woda zasolona
4.	Zrzut wody niewykorzystanej
5.	Woda zagospodarowana na:
6.	– cele przemysłowe pod powierzchnią
7.	– cele przemysłowe na powierzchni
8.	– cele socjalne związane z ruchem zakładu górniczego
9.	– cele własne pozaruchowe
10.	– sprzedaż
11.	Zrzut ścieków po wykorzystaniu wody
12.	Zrzut wody wykorzystanej i niewykorzystanej, w tym:
13.	– do wód powierzchniowych
14.	– do ziemi lub górotworu
15.	– do kanalizacji

Uwagi:

1) dane liczbowe w zaokrągleniu do liczb całkowitych
2) występujące zależności:
   $1 = 2 + 3$
   $1 = 4 + 5$
   $5 = 6 + 7 + 8 + 9 + 10$
   $12 = 4 + 11$
   $5 \geq 11$
3) dane średnioroczne

Załącznik nr 5

PLAN RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO PROWADZĄCEGO METODĄ OTWOROWĄ:
PODZIEMNE BEZZBIORNIKOWE MAGAZYNOWANIE SUBSTANCJI
LUB PODZIEMNE SKŁADOWANIE ODPADÓW

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego;*)

2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Przedmiot działalności zakładu górniczego.

3. Rodzaje oraz podstawowe własności fizykochemiczne magazynowanych substancji lub składowanych odpadów.

4. Dane podziemnego magazynu lub składowiska: pojemność całkowita, pojemność robocza, pojemność buforowa, dopuszczalne ciśnienie maksymalne i minimalne, charakterystyka pracy magazynu (poszczególnych komór) lub składowiska, określenie dla każdego z odwiertów podstawowych parametrów zatłaczania i odbioru.

5. Podstawowe dane geologiczne i hydrogeologiczne magazynu lub składowiska. Warunki izolacji magazynu lub składowiska. Niezbędne prace adaptacyjne i uzupełniające; uszczelnianie górotworu.

6. Opis obszaru i terenu górniczego. Opis obiektów lub obszarów, dla których wyznaczono filar ochronny. Prognoza wpływu działalności na środowisko.

7. Przewidywane środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony poszczególnych złóż kopalin i innych elementów środowiska, jeżeli w granicach obszaru górniczego są planowane bądź prowadzone roboty związane z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż kopalin lub wód podziemnych albo jeżeli obszary górnicze sąsiadują ze sobą.

8. Charakterystyka obiektów budowlanych zakładu górniczego. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 2.

9. Podstawowe dane techniczne urządzeń stosowanych przy magazynowaniu substancji lub składowaniu odpadów, w szczególności urządzeń wiertniczych, urządzeń wydobywczych oraz urządzeń związanych z rekonstrukcją odwiertów.

10. Podstawowe dane techniczne urządzeń do wykonywania zabiegów, w szczególności agregatów cementacyjnych, kompresorów, pomp, urządzeń oczyszczających płuczkę wiertniczą, urządzeń i sprzętu do intensyfikacji przypływu.

11. Podstawowe dane techniczne urządzeń energetycznych, w szczególności agregatów prądotwórczych, transformatorów, kotłów parowych.

12. Zasilanie zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

13. Zamierzenia dotyczące utrzymania zdolności magazynowania substancji lub składowania odpadów, w tym zakres projektowanych wierceń, pogłębień i rekonstrukcji odwiertów, względnie ich likwidacji. W przypadku projektowanych wierceń na potrzeby prowadzenia ruchu zakładu górniczego: projekt (projekty) geologiczno-techniczne wiercenia – według wzoru nr 3.

14. Sposoby likwidacji odwiertów, ich oznakowanie oraz zabezpieczenie odwiertów wyłączonych z magazynowania i składowania na okres przestoju.

15. Sposób odprowadzania wód związanych z magazynowaną substancją i związane z tym instalacje techniczne.

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

16. Opis procesu technologicznego magazynowania lub składowania (rurociągi, zbiorniki, przepompownie i inne instalacje oraz urządzenia). Opis systemu kontrolno-pomiarowego procesu technologicznego oraz zakres, rodzaj i częstotliwość pomiarów parametrów magazynowania i składowania, w tym szczelności magazynu lub składowiska.

17. Stosowane systemy i zabezpieczenia przed uszkadzaniem filarów ochronnych lub filarów międzykomorowych, naruszaniem półek ochronnych oraz wypływami płynów na powierzchnię.

18. Przewidywane działania zapobiegawcze w przypadku utraty szczelności magazynu lub składowiska.

19. Opis przewidywanych zabiegów w odwiertach związanych z intensyfikacją przypływu bądź udrożnieniem instalacji.

20. Opis stref pożarowych i stref zagrożenia wybuchem oraz miejsc i pomieszczeń zagrożonych powstaniem atmosfery niezdatnej do oddychania.

21. Przedsięwzięcia dla zapewnienia ochrony środowiska, ze szczególnym uwzględnieniem zadań w zakresie:

1) ochrony powierzchni;
2) rekultywacji gruntów po działalności górniczej;
3) gospodarki odpadami;
4) gospodarki wodno-ściekowej, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych;
5) ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);
6) ochrony przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska);
7) przechowywania substancji toksycznych oraz źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego.

22. Zasady prowadzenia pomiarów i obserwacji wpływów magazynowania i składowania na środowisko i warunki hydrogeologiczne w rejonie pól (przestrzeni) magazynowych lub składowych oraz na terenie górniczym.

23. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

24. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

25. Szkolenie załogi.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu.

2. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000, z naniesieniem:

1) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;
2) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;
3) granic magazynu substancji lub składowiska odpadów;
4) lokalizacji odwiertów i rurociągów technologicznych;
5) stref zasilania i stref ochronnych dla wód.

3. Schemat rurociągów technologicznych z uwzględnieniem pompowni i zbiorników technologicznych.

4. Wykaz odwiertów z podaniem ich przeznaczenia i głębokości oraz interwałów udostępnienia horyzontów magazynowych i składowych.

5. Mapa pola magazynowego lub składowego w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem:

1) rejonów prowadzonej działalności;
2) obiektów budowlanych zakładu górniczego;
3) granic filarów ochronnych;
4) stref zagrożenia pożarowego i zagrożenia wybuchem;
5) dróg dojazdowych do odwiertów;
6) rurociągów technologicznych, z podaniem zdolności przesyłowych oraz zbiorników manipulacyjnych, z podaniem zdolności magazynowych.

6. Schematy konstrukcji i uzbrojenia odwiertów – napowierzchniowe i wgłębne.

7. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

Wzór nr 1

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Zakład górniczy .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wielkość, ilość	Uwagi
1	2	3	4	5
1.	Obszar górniczy	km^2		Nazwa obszaru
2.	Teren górniczy	km^2		Nazwa terenu
3.	Pojemność magazynu lub składowiska	m^3		
4.	Planowana ilość magazynowanej substancji	m^3		
5.	Planowana ilość składowanego odpadu			
6.	Parametry fizykochemiczne magazynowanej substancji lub składowanego odpadu			
7.	Termin rozpoczęcia i zakończenia składowania odpadu lub magazynowania substancji			
8.	Czas trwania ruchu zakładu górniczego	lata		

Wzór nr 2

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 30 lub art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A – roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B – roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno+ -budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 3

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Zakład górniczy .....

PROJEKT GEOLOGICZNO-TECHNICZNY WIERCENIA
NA POTRZEBY PROWADZENIA RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Przedsiębiorca .....
Wykonawca wiercenia .....

Zaliczenie otworu wiertniczego do:
– klasy zagrożenia erupcyjnego .....
– kategorii zagrożenia erupcyjnego .....
Cel wiercenia .....
Projektowana głębokość .....

Plan usytuowania wiertnicy oraz miejsca składowania odpadów wiertniczych.
Skala 1 : 500 lub 1 : 1 000
Teren zakładu górniczego

Wiertnica – typ .....
Wieża – typ ..... wysokość .....
Udźwig ..... kg
Uzbrojenie wylotu otworu wiertniczego w urządzenia przeciwerupcyjne:

Wykaz urządzeń i zabudowań wiertni:
1. .....
2. .....
3. .....
... .

Część geologiczna										Część techniczna						Inne uwagi i zalecenia
Skala głębokości	Stratygrafia	Profil litologiczny		Przewidywane zaleganie poziomów ropy i gazu, wody oraz innych kopalin	Dane dotyczące poziomów nasyconych			Utrudnienia wiertnicze, ucieczki płuczki, zaciskanie otworu, sypania, dopuszczalne krzywizny	Przewidywane pomiary, badania, próby	Przewidywana konstrukcja otworu (zarurowanie, zafiltrowanie, uszczelnienie rur)	Rodzaj projektowanej płuczki	Rodzaj świdra rdzeniówki	Parametry wiercenia			
		Graficznie	Opis		Porowatość	Gradienty ciśnień	Gradienty szczelinowania						Nacisk / Mg	Obroty świdra/min	Wydatek płuczki (dm^3/s)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Uwaga

1. Oznaczenie graficzne: skał, wód, solanek, ropy, gazu, węgla i innych kopalin – zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi definicji, wzorów i symboli map górniczych.
2. Znaki umowne:

3. Dla otworów o podobnych warunkach geologicznych, hydrogeologicznych i technicznych dopuszcza się sporządzanie jednego projektu technicznego obejmującego wykonanie grupy otworów wiertniczych na tym samym terenie oraz o podobnej konstrukcji otworu.
4. Zmiany w konstrukcji i technologii wiercenia otworu mogą być wprowadzane w celu dostosowania do nawierconych warunków geologicznych, w porozumieniu ze służbą geologiczną przedsiębiorcy, decyzją kierownika ruchu zakładu górniczego.

Załącznik nr 6

PLAN RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO PROWADZĄCEGO METODĄ OTWOROWĄ: PODZIEMNE SKŁADOWANIE DWUTLENKU WĘGLA

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego, w tym sposoby łączności zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych;*)

2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Przedmiot działalności zakładu górniczego.

3. Ilość, skład procentowy oraz charakterystyka, w tym źródła pochodzenia oraz podstawowe własności fizykochemiczne, zatłaczanego dwutlenku węgla. Dopuszczalny skład zatłaczanego dwutlenku węgla.

4. Dane podziemnego składowiska dwutlenku węgla: pojemność całkowita, dopuszczalne ciśnienie maksymalne, charakterystyka pracy podziemnego składowiska dwutlenku węgla, określenie dla każdego z odwiertów podstawowych parametrów zatłaczania, w tym maksymalnej wydajności i ciśnienia zatłaczania dwutlenku węgla.

5. Aktualne i przewidywane warunki geologiczne, hydrogeologiczne i geologiczno-inżynierskie kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla. Wartości ciśnienia szczelinowania i granicznego w kompleksie podziemnego składowania dwutlenku węgla. Warunki izolacji składowiska. Niezbędne prace adaptacyjne i uzupełniające, uszczelnianie górotworu.

6. Opis obszaru i terenu górniczego. Opis obiektów lub obszarów, dla których wyznaczono filar ochronny. Prognoza wpływu działalności na środowisko.

7. Przewidywane środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony złóż kopalin, wód podziemnych i innych elementów środowiska, jeżeli w granicach obszaru górniczego są planowane bądź prowadzone roboty związane z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż kopalin lub wód podziemnych albo jeżeli obszary górnicze sąsiadują ze sobą.

8. Przewidywane przedsięwzięcia mające na celu zapobieżenie wystąpieniu wycieków dwutlenku węgla oraz wydostaniu się dwutlenku węgla poza kompleks podziemnego składowania dwutlenku węgla, a także mające na celu zapobieżenie innym nieprawidłowościom w procesie podziemnego składowania dwutlenku węgla, które mogą powodować zagrożenie dla bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego lub dla zdrowia i życia ludzi oraz dla środowiska, w tym wód podziemnych.

9. Charakterystyka obiektów budowlanych zakładu górniczego. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 2.

10. Podstawowe dane techniczne urządzeń stosowanych przy składowaniu dwutlenku węgla, w szczególności urządzeń instalacji do zatłaczania dwutlenku węgla, urządzeń wiertniczych, oraz urządzeń związanych z rekonstrukcją odwiertów.

11. Podstawowe dane techniczne urządzeń do wykonywania zabiegów specjalnych, w szczególności agregatów cementacyjnych, kompresorów, pomp, urządzeń oczyszczających płuczkę wiertniczą, urządzeń i sprzętu do intensyfikacji przypływu.

12. Podstawowe dane techniczne urządzeń energetycznych, w szczególności agregatów prądotwórczych, transformatorów, kotłów parowych.

13. Zasilanie zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę, z podaniem podstawowych parametrów technicznych i technologicznych.

14. Zamierzenia dotyczące utrzymania zdolności składowania dwutlenku węgla, w tym zakres projektowanych wierceń, pogłębień i rekonstrukcji odwiertów, względnie ich likwidacji. W przypadku projektowanych wierceń na potrzeby prowadzenia ruchu zakładu górniczego: projekt (projekty) geologiczno-techniczne wiercenia – według wzoru nr 3.

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

15. Sposoby i harmonogram likwidacji odwiertów, ich oznakowanie oraz zabezpieczenie odwiertów wyłączonych ze składowania dwutlenku węgla na okres przestoju.

16. Opis procesu technologicznego składowania (rurociągi, zbiorniki, przepompownie, odwierty iniekcyjne i inne instalacje oraz urządzenia), z podaniem podstawowych parametrów technicznych i technologicznych (wydajność, temperatura i ciśnienie zatłaczanego dwutlenku węgla), oraz określeniem granicy pomiędzy operatorem sieci transportowej dwutlenku węgla a zakładem górniczym prowadzącym składowanie, a także rozwiązań technicznych w zakresie bezpiecznego odbioru dwutlenku węgla od operatora sieci transportowej.

17. Opis systemu kontrolno-pomiarowego procesu technologicznego oraz zakres, rodzaj i częstotliwość pomiarów parametrów składowania dwutlenku węgla i sposoby ich rejestracji.

18. Stosowane systemy i zabezpieczenia przed uszkodzeniem filarów ochronnych lub warstw izolujących oraz wypływami płynów na powierzchnię.

19. Przewidywane działania naprawcze w przypadku wystąpienia wycieków dwutlenku węgla oraz wydostania się dwutlenku węgla poza kompleks podziemnego składowania dwutlenku węgla, w tym dotyczące naprawienia lub usunięcia nieprawidłowości w procesie zatłaczania lub składowania dwutlenku węgla albo w kompleksie podziemnego składowania dwutlenku węgla oraz zatrzymania wycieku dwutlenku węgla.

20. Opis przewidywanych zabiegów w odwiertach związanych z intensyfikacją przepływu bądź udrożnieniem instalacji.

21. Charakterystyka zagrożenia pożarowego i wybuchowego. Opis stref pożarowych i stref zagrożenia wybuchem.

22. Opis miejsc i pomieszczeń zagrożonych powstaniem atmosfery niezdatnej do oddychania.

23. Wskazanie nieruchomości, na której będzie zlokalizowany zakład górniczy, w szczególności instalacja zatłaczająca oraz instalacja służąca do prowadzenia monitoringu kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla.

24. Przedsięwzięcia dla zapewnienia warunków korzystania ze środowiska, ze szczególnym uwzględnieniem zadań w zakresie:

1) ochrony powierzchni;
2) rekultywacji gruntów po działalności górniczej;
3) gospodarki odpadami;
4) gospodarki wodno-ściekowej, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych (z uwzględnieniem stref ochronnych);
5) ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);
6) ochrony przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji);
7) przechowywania substancji toksycznych oraz źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego;
8) oceny ryzyka wycieku składowanego dwutlenku węgla oraz ryzyka związanego z bezpieczeństwem długoterminowego składowania dwutlenku węgla.

25. Opis przedsięwzięć, które będą podejmowane w związku z zamknięciem i po zamknięciu podziemnego składowiska dwutlenku węgla, ze szczególnym uwzględnieniem ich uwarunkowań technicznych.

26. Opis systemu oraz szczegółowy zakres i sposób monitoringu kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla, w tym wpływu na środowisko i warunki hydrogeologiczne na terenie górniczym, w szczególności monitoringu:

1) jakości wód podziemnych w poziomach wodonośnych położonych powyżej formacji geologicznej uszczelniającej podziemne składowisko dwutlenku węgla;

2) składu powietrza glebowego;

3) szczelności odwiertów iniekcyjnych i obserwacyjnych;

4) niezorganizowanych emisji dwutlenku węgla z kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla.

27. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

28. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

29. Szkolenie załogi.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu.

2. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000, z naniesieniem:

1) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;

2) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;

3) granic podziemnego składowiska dwutlenku węgla;

4) nieruchomości, na której będzie zlokalizowany zakład górniczy, w szczególności instalacja zatłaczająca oraz instalacja służąca do prowadzenia monitoringu kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla;

5) lokalizacji odwiertów i rurociągów technologicznych;

6) stref zasilania i stref ochronnych dla wód i ujęć wody;

7) granic sekcji mapy składowiska dwutlenku węgla w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, stanowiących załącznik nr 6 do planu ruchu.

3. Mapy strukturalno-tektoniczne i hydrogeologiczne składowiska dwutlenku węgla w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000.

4. Schemat technologiczny z uwzględnieniem rurociągów, pompowni i zbiorników technologicznych, z podaniem zasadniczych parametrów oraz oznaczeniem miejsca przekazania dwutlenku węgla do zakładu górniczego (granicy podziału pomiędzy operatorem sieci transportowej a zakładem górniczym).

5. Wykaz odwiertów z podaniem ich przeznaczenia i głębokości oraz interwałów udostępnienia horyzontów składowych dwutlenku węgla.

6. Mapa składowiska w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem:

1) rejonów prowadzonej działalności;

2) odwiertów zatłaczających, obserwacyjnych i innych, w tym zlikwidowanych;

3) obiektów budowlanych zakładu górniczego;

4) granic filarów ochronnych;

5) stref zagrożenia pożarowego i zagrożenia wybuchem;

6) dróg dojazdowych do odwiertów;

7) głównych ciągów technologicznych, z podaniem zdolności przesyłowych, a przy zbiornikach manipulacyjnych z podaniem zdolności magazynowych.

7. Schematy konstrukcji i uzbrojenia odwiertów – napowierzchniowe i wgłębne.

8. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę, z podaniem zasadniczych parametrów.

Wzór nr 1

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową:
podziemne składowanie dwutlenku węgla

Zakład górniczy .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wielkość, ilość	Uwagi
1	2	3	4	5
1.	Obszar górniczy	km^2		Nazwa obszaru
2.	Teren górniczy	km^2		Nazwa terenu
3.	Pojemność składowiska	m^3		
4.	Planowana ilość składowanego dwutlenku węgla	m^3		
5.	Parametry fizykochemiczne składowanego dwutlenku węgla			
6.	Termin rozpoczęcia i zakończenia składowania dwutlenku węgla			
7.	Czas trwania ruchu zakładu górniczego	lata		

Wzór nr 2

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową:
podziemne składowanie dwutlenku węgla

Zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 30 lub art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A — roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B — roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno+ -budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 3

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową:
podziemne składowanie dwutlenku węgla

Zakład górniczy .....

PROJEKT GEOLOGICZNO-TECHNICZNY WIERCENIA
NA POTRZEBY PROWADZENIA RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Przedsiębiorca .....
Wykonawca wiercenia .....

Zaliczenie otworu wiertniczego do:
– klasy zagrożenia erupcyjnego .....
– kategorii zagrożenia siarkowodorowego .....
Cel wiercenia .....
Projektowana głębokość .....

Plan usytuowania wiertnicy oraz miejsca składowania odpadów wiertniczych.
Skala 1 : 500 lub 1 : 1 000
Teren zakładu górniczego

Wiertnica – typ .....
Wieża – typ ..... wysokość .....
Udźwig ..... kg
Uzbrojenie wylotu otworu wiertniczego w urządzenia przeciwerupcyjne:

Wykaz urządzeń i zabudowań wiertni:
1. .....
2. .....
3. .....
... .

Część geologiczna										Część techniczna						Inne uwagi i zalecenia
Skala głębokości	Stratygrafia	Profil litologiczny		Przewidywane zaleganie poziomów ropy i gazu, wody oraz innych kopalin	Dane dotyczące poziomów nasyconych			Utrudnienia wiertnicze, ucieczki płuczki, zaciskanie otworu, sypania, dopuszczalne krzywizny	Przewidywane pomiary, badania, próby	Przewidywana konstrukcja otworu (zarurowanie, zafiltrowanie, uszczelnienie rur)	Rodzaj projektowanej płuczki	Rodzaj świdra rdzeniówki	Parametry wiercenia			
		Graficznie	Opis		Porowatość	Gradienty ciśnień	Gradienty szczelinowania						Nacisk / Mg	Obroty świdra/min	Wydatek płuczki (dm^3/s)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Uwaga

1. Oznaczenie graficzne: skał, wód, solanek, ropy, gazu, węgla i innych kopalin – zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi definicji, wzorów i symboli map górniczych.
2. Znaki umowne:

3. Dla otworów o podobnych warunkach geologicznych, hydrogeologicznych i technicznych dopuszcza się sporządzanie jednego projektu technicznego obejmującego wykonanie grupy otworów wiertniczych na tym samym terenie oraz o podobnej konstrukcji otworu.
4. Zmiany w konstrukcji i technologii wiercenia otworu mogą być wprowadzane w celu dostosowania do nawierconych warunków geologicznych, w porozumieniu ze służbą geologiczną przedsiębiorcy, decyzją kierownika ruchu zakładu górniczego.

Załącznik nr 7

PLAN RUCHU ZAKŁADU WYKONUJĄCEGO ROBOTY GEOLOGICZNE NIEPOLEGAJĄCE NA BADANIACH GEOFIZYCZNYCH WYMAGAJĄCYCH UŻYCIA ŚRODKÓW STRZAŁOWYCH

1. Nazwa i dane teleadresowe:*)

1) przedsiębiorcy lub podmiotu, który uzyskał decyzję o zatwierdzeniu projektu robót geologicznych, lub podmiotu, który zgłosił projekt robót geologicznych obejmujący wyłącznie wiercenia w celu wykorzystania ciepła Ziemi;

2) zakładu;

3) podmiotu wykonującego powierzone czynności w ruchu zakładu.

2. Cel i zakres wykonywanych robót geologicznych.

3. Podstawowe dane techniczne maszyn i urządzeń niezbędnych do wykonania prac, w szczególności urządzeń wiertniczych. Charakterystyka obiektów budowlanych zakładu.

4. Podstawowe dane techniczne stosowanych urządzeń energetycznych. Podstawowe i rezerwowe zasilanie w energię elektryczną.

5. Opis robót montażowych i demontażowych wiertni albo, w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej, urządzenia stałego lub ruchomego.

6. Charakterystyka zagrożeń naturalnych oraz zagrożeń ze strony wód opadowych.

7. Charakterystyka zagrożenia pożarowego i zagrożenia wybuchem.

8. Sposób zabezpieczenia miejsca ujawnienia zabytków archeologicznych i innych zabytków.

9. Sposoby łączności.

10. Zakres prac pomiarowych, badawczych, w szczególności geofizycznych, hydrogeologicznych, technicznych oraz innych prac przewidywanych do wykonania w otworach w czasie wiercenia i po zakończeniu wiercenia.

11. Rodzaje płuczek.

12. Przewidywane zabiegi w otworach, w szczególności szczelinowanie, dla oczyszczania strefy przyotworowej oraz intensyfikacji przypływu i uszczelnień. Charakterystyka płynów stosowanych podczas zabiegów.

13. Zakres i sposób stosowania środków strzałowych oraz zamkniętych źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego.

14. Sposób dostarczania wody dla celów przemysłowych oraz sposób magazynowania i odprowadzania odpadów płuczkowych lub ścieków.

15. Sposób przeprowadzania badań po zakończeniu wiercenia oraz przewidywany okres prowadzenia testów produkcyjnych w odwiertach.

16. Sposób i termin likwidacji odwiertu albo sposób zabezpieczenia odwiertu do czasu przekazania go do eksploatacji. Zasady i tryb postępowania związanego z przekazaniem odwiertu do eksploatacji.

17. Przewidywane środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony poszczególnych złóż kopalin i innych elementów środowiska, podczas wykonywania robót objętych planem ruchu oraz jeżeli roboty te będą prowadzone w granicach obszaru górniczego.

18. Ochrona środowiska, ze szczególnym uwzględnieniem zamierzeń w zakresie:

1) ochrony powierzchni;

2) rekultywacji gruntów po robotach geologicznych;

---

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

3) gospodarki odpadami;

4) gospodarki wodno-ściekowej, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych;

5) ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);

6) ochrony przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska);

7) przechowywania substancji toksycznych oraz źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego.

19. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

20. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

21. Szkolenie załogi.

Plan ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej nie obejmuje pkt 8 oraz dodatkowo obejmuje zagadnienia ujęte w pkt 22–26:

22. Zasady współdziałania z załogą urządzenia stałego lub ruchomego, z którego będą wykonywane roboty geologiczne, w tym współdziałanie w zakresie ratownictwa górniczego i morskiego. Organizacja ratownictwa załogi w przypadku konieczności opuszczenia urządzenia stałego lub ruchomego oraz system alarmowy i rodzaj wyposażenia ratunkowego.

23. Dane lokalizacyjne odwiertu, głębokość morza w tym miejscu oraz warunki posadowienia urządzenia stałego lub kotwiczenia urządzenia ruchomego, z którego będą wykonywane roboty geologiczne.

24. Charakterystyka urządzenia stałego lub ruchomego, z którego będą wykonywane roboty geologiczne: rodzaj i typ, zasadnicze wyposażenie, główne parametry techniczne.

25. Opis wyposażenia nautycznego, oznakowania optycznego, systemów sygnalizacji optycznej i akustycznej.

26. Opis transportu ludzi, sprzętu i materiałów.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu.

2. Odpis koncesji, a w przypadku wykonywania robót geologicznych niewymagających koncesji – decyzji właściwego organu administracji geologicznej zatwierdzający projekt robót geologicznych.

Oświadczenie przedsiębiorcy o przyjęciu bez sprzeciwu projektu robót geologicznych przez starostę, jeżeli roboty geologiczne obejmują wyłącznie wiercenia w celu wykorzystania ciepła Ziemi.

3. Projekt (projekty) geologiczno-techniczny otworu – według wzoru nr 1.

4. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w skali zapewniającej czytelność przedstawianej treści, z naniesioną lokalizacją otworów oraz ich oznaczeniem, lokalizacją obiektów budowlanych zakładu, a także z naniesieniem granic zakładu oraz granic istniejących obszarów i terenów górniczych.

5. Schematy ideowe zasilania wiertni w energię elektryczną.

Plan ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej nie obejmuje załączników 3 i 4. Do tego planu ruchu dodatkowo załącza się dokumenty wymienione w pkt 6–9:

6. Projekt (projekty) geologiczno-techniczny otworu – według wzoru nr 2.

7. Mapa batymetryczna dna morskiego w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000, z naniesieniem:

1) lokalizacji otworów;

2) rurociągów i instalacji podwodnych;

3) granic istniejących obszarów górniczych.

8. Strefy zagrożenia pożarowego i zagrożenia wybuchem, naniesione na planie części urządzenia stałego lub ruchomego, z której będą prowadzone roboty geologiczne.

9. Plan zwalczania rozlewów olejowych i likwidacji zagrożeń dla środowiska, skoordynowany z Krajowym Planem Zwalczania Zagrożeń i Zanieczyszczeń Środowiska Morskiego, uzgodniony z właściwym terytorialnie organem administracji morskiej oraz Morską Służbą Poszukiwania i Ratownictwa.

Wzór nr 1

Zakłady wykonujące roboty geologiczne

PROJEKT GEOLOGICZNO-TECHNICZNY OTWORU .....
Objętego koncesją lub projektem robót geologicznych .....
Wydaną (zatwierdzonym, przyjętym bez sprzeciwu) przez .....
decyzją nr ..... z dnia .....

Przedsiębiorca .....
Wykonawca wiercenia .....

Zaliczenie otworu wiertniczego do:
– klasy zagrożenia erupcyjnego .....
– kategorii zagrożenia siarkowodorowego .....
Cel wiercenia .....
Projektowana głębokość .....

Plan usytuowania wiertnicy oraz miejsca składowania odpadów wiertniczych.
Skala 1 : 500 lub 1 : 1 000
Teren zakładu

Wiertnica – typ .....
Wieża – typ .....wysokość .....
Udźwig ..... kg
Uzbrojenie wylotu otworu wiertniczego w urządzenia przeciwerupcyjne:

Wykaz urządzeń i zabudowań wiertni:
1. .....
2. .....
3. .....
... .

Część geologiczna										Część techniczna						Inne uwagi i zalecenia
Skala głębokości	Stratygrafia	Profil litologiczny		Przewidywane zaleganie poziomów ropy i gazu, wody oraz innych kopalin	Dane dotyczące poziomów nasyconych			Utrudnienia wiertnicze, ucieczki płuczki, zaciskanie otworu, sypania, dopuszczalne krzywizny	Przewidywane pomiary, badania, próby	Przewidywana konstrukcja otworu (zarurowanie, zafiltrowanie, uszczelnienie rur)	Rodzaj projektowanej płuczki	Rodzaj świdra rdzeniówki	Parametry wiercenia			
		Graficznie	Opis		Porowatość	Gradienty ciśnień	Gradienty szczelinowania						Nacisk / Mg	Obroty świdra/min	Wydatek płuczki (dm^3/s)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Uwaga

1. Oznaczenie graficzne: skał, wód, solanek, ropy, gazu, węgla i innych kopalin – zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi definicji, wzorów i symboli map górniczych.
2. Znaki umowne:

3. Dla otworów hydrogeologicznych, studziennych i geologiczno-inżynierskich dopuszcza się sporządzanie jednego projektu geologiczno-technicznego obejmującego wykonanie grupy otworów wiertniczych na tym samym terenie o podobnych warunkach geologicznych oraz o podobnej konstrukcji otworu.
4. Zmiany w konstrukcji i technologii wiercenia otworu mogą być wprowadzane w celu dostosowania do nawierconych warunków geologicznych, w porozumieniu ze służbą geologiczną przedsiębiorcy, decyzją kierownika ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne.

Wzór nr 2

Zakłady wykonujące roboty geologiczne
w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej

PROJEKT GEOLOGICZNO-TECHNICZNY OTWORU .....
Objętego koncesją lub projektem robót geologicznych .....
Wydaną (zatwierdzonym) przez .....
decyzją nr ..... z dnia .....

Przedsiębiorca .....
Wykonawca wiercenia .....

Zaliczenie otworu wiertniczego do:
– klasy zagrożenia erupcyjnego .....
– kategorii zagrożenia siarkowodorowego .....
Cel wiercenia .....
Projektowana głębokość .....

Podstawowe dane techniczne urządzenia stałego lub ruchomego:
.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....

Wiertnica – typ .....
Wieża – typ ..... wysokość .....
Udźwig ..... kg
Uzbrojenie wylotu otworu wiertniczego
w urządzenia przeciwerupcyjne:

Część geologiczna										Część techniczna						Inne uwagi i zalecenia
Skala głębokości	Stratygrafia	Profil litologiczny		Przewidywane zaleganie poziomów ropy i gazu, wody oraz innych kopalin	Dane dotyczące poziomów nasyconych			Utrudnienia wiertnicze, ucieczki płuczki, zaciskanie otworu, sypania, dopuszczalne krzywizny	Przewidywane pomiary, badania, próby	Przewidywana konstrukcja otworu (zarurowanie, zafiltrowanie, uszczelnienie rur)	Rodzaj projektowanej płuczki	Rodzaj świdra rdzeniówki	Parametry wiercenia			
		Graficznie	Opis		Porowatość	Gradienty ciśnień	Gradienty szczelinowania						Nacisk / Mg	Obroty świdra/min	Wydatek płuczki (dm^3/s)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Uwaga:

1. Oznaczenie graficzne: skał, wód, solanek, ropy, gazu, węgla i innych kopalin – zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi definicji, wzorów i symboli map górniczych.
2. Znaki umowne:

3. Zmiany w konstrukcji i technologii wiercenia otworu mogą być wprowadzane w celu dostosowania do nawierconych warunków geologicznych, w porozumieniu ze służbą geologiczną przedsiębiorcy, decyzją kierownika ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne.

Załącznik nr 8

PLAN RUCHU ZAKŁADU WYKONUJĄCEGO ROBOTY GEOLOGICZNE, POLEGAJĄCE NA BADANIACH GEOFIZYCZNYCH WYMAGAJĄCYCH UŻYCIA ŚRODKÓW STRZAŁOWYCH

1. Nazwa i dane teleadresowe:*)

1) przedsiębiorcy lub podmiotu, który uzyskał decyzję o zatwierdzeniu projektu robót geologicznych;
2) zakładu;
3) podmiotu wykonującego powierzone czynności w ruchu zakładu.

2. Sposoby łączności zakładu.

3. Cel i zakres wykonywanych robót geologicznych.

4. Rodzaj stosowanych wiertnic oraz pozostałe wyposażenie techniczne związane z wierceniem.

5. Wiercenie otworów strzałowych, ich konstrukcja, przewidywane głębokości.

6. Sposób odprowadzenia odpadów płuczkowych i ścieków oraz składowania odpadów.

7. Sposób zabezpieczenia miejsca ujawnienia zabytków archeologicznych i innych zabytków.

8. Zasady bezpiecznego transportu i magazynowania środków strzałowych.

9. Rodzaj stosowanych środków strzałowych i sprzętu strzałowego. Składy materiałów wybuchowych – typy składów, ich lokalizacja, ilość środków strzałowych, które mogą być przechowywane.

10. Prace przygotowawcze poprzedzające roboty strzałowe, w szczególności zasady zawiadamiania, wyznaczania stref zagrożenia oraz zabezpieczania ludzi, mienia oraz ciągłości ruchu zakładu przed skutkami robót strzałowych.

11. Rodzaj i sposób wykonywania robót strzałowych. Rejony wyłączone z wykonywania robót strzałowych ze względu na ochronę obiektów i infrastruktury technicznej. Uzgodnienia z użytkownikami obiektów i instalacji infrastruktury technicznej.

12. Likwidacja otworów strzałowych.

13. Przewidywane środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony poszczególnych złóż kopalin i innych elementów środowiska, podczas wykonywania robót objętych planem ruchu oraz jeżeli roboty te będą prowadzone w granicach obszaru górniczego.

14. Ochrona środowiska, ze szczególnym uwzględnieniem zamierzeń w zakresie:

1) ochrony powierzchni;
2) rekultywacji gruntów po robotach geologicznych;
3) gospodarki odpadami;
4) gospodarki wodno-ściekowej, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych;
5) ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);
6) ochrony przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska);
7) przechowywania substancji toksycznych oraz źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego.

15. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

16. Opis szczególnych przedsięwzięć w zakresie ochrony przeciwpożarowej.

17. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

18. Szkolenie załogi.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu.

2. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni, w skali zapewniającej czytelność przedstawianej treści, z oznaczeniem profili z otworami strzałowymi, naniesieniem granic zakładu i granic istniejących obszarów i terenów górniczych oraz lokalizacji obiektów wymagających szczególnej ochrony.

Załącznik nr 9

PLAN RUCHU LIKWIDOWANEGO (LIKWIDOWANEJ OZNACZONEJ CZĘŚCI) PODZIEMNEGO ZAKŁADU GÓRNICZEGO

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego;*)

2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Podstawowe obiekty, maszyny i urządzenia zakładu górniczego:

1) ogólny opis, charakterystyka i dane techniczne;

2) zestawienie danych technicznych i parametrów ruchu:

a) urządzeń wyciągowych w szybach i szybikach – według wzoru nr 2,

b) stacji wentylatorów głównych – według wzoru nr 3.

3. Zasilanie zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

4. Charakterystyka terenu zakładu górniczego z określeniem obiektów budowlanych zakładu górniczego.

5. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w zakresie rozbiórki obiektów budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 4. Zestawienie obiektów budowlanych zakładu górniczego, nieprzeznaczonych do rozbiórki, dla których przewiduje się inne formy zagospodarowania i użytkowania – według wzoru nr 5.

6. Składy materiałów wybuchowych – typy składów, ich lokalizacja, ilość środków strzałowych, które mogą być przechowywane, oraz sposób przewietrzania.

7. Przewidywane zmiany charakteru i kolejności likwidacji podstawowych obiektów, maszyn i urządzeń zakładu górniczego.

8. Okres likwidacji zakładu górniczego, w tym: przewidywane terminy rozpoczęcia likwidacji zakładu górniczego, rozpoczęcia likwidacji podstawowych obiektów, maszyn i urządzeń zakładu górniczego, zakończenia eksploatacji i zakończenia likwidacji zakładu górniczego oraz terminy rozpoczęcia i zakończenia rekultywacji gruntów po działalności górniczej.

9. Opis robót górniczych związanych z likwidacją zakładu górniczego lub jego oznaczonej części. Opis partii złoża lub pokładów, w których roboty te będą prowadzone – według wzoru nr 6.

10. Sposób likwidacji szybów i szybików oraz innych wyrobisk górniczych, mających połączenie z powierzchnią.

11. Sposób likwidacji wyrobisk niewymienionych w pkt 10, ze szczególnym uwzględnieniem przewidywanego zakresu zastosowania podsadzki, w tym:

1) zakres stosowania poszczególnych rodzajów podsadzki lub mieszanin doszczelniających;

2) stosowane technologie podsadzania lub doszczelniania, podstawowe parametry techniczne i eksploatacyjne instalacji oraz urządzeń do wytwarzania i transportu podsadzki oraz mieszanin doszczelniających, a także sposób odprowadzania i oczyszczania wody podsadzkowej;

3) zakres i częstotliwość monitorowania podsadzania lub doszczelniania rejonu.

12. Przewidywane do likwidacji wyrobiska udostępniające i wyrobiska przygotowawcze – według wzoru nr 7 – oraz wykaz i harmonogram likwidacji wyrobisk górniczych.

13. Roboty wiertnicze.

14. Sposób zagospodarowania kopaliny uzyskanej w trakcie robót likwidacyjnych.

15. Przedsięwzięcia chroniące sąsiednie złoża kopalin.

16. Przewietrzanie:

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

1) sposoby regulacji i zabezpieczeń:
   a) grupowych i rejonowych prądów powietrza,
   b) połączeń pomiędzy prądami powietrza doprowadzanymi od szybu wdechowego a odprowadzanymi do szybu wydechowego,
   c) podsieci wentylacyjnych;
2) rejony przewietrzane prądem powietrza sprowadzanym na upad, wyrobiska przewietrzane na upad, zastosowane środki bezpieczeństwa;
3) rejony przewietrzane poniżej poziomu udostępnienia;
4) otwory równoznaczne podsieci wentylacyjnych oraz otwory równoznaczne dla optymalnej pracy wentylatorów głównego przewietrzania;
5) harmonogram niezbędnych robót związanych ze zmianami w sieci wentylacyjnej;
6) połączenia wentylacyjne z sąsiednimi zakładami górniczymi.

17. Zagrożenie metanowe: przewidywane kształtowanie się i sposoby usuwania zagrożenia w miarę postępu likwidacji, z uwzględnieniem odmetanowania, metanometrii automatycznej, a także wpływu zagrożenia na powierzchnię po likwidacji zakładu górniczego.

18. Zagrożenie tąpaniami: przewidywane kształtowanie się i sposoby usuwania zagrożenia w miarę postępu likwidacji.

19. Zagrożenie wyrzutami gazów i skał: przewidywane kształtowanie się i sposoby usuwania zagrożenia w miarę postępu likwidacji.

20. Zagrożenie wybuchem pyłu węglowego: przewidywane kształtowanie się i sposoby usuwania zagrożenia w miarę postępu likwidacji.

21. Zagrożenie pożarowe:

1) pożarami endogenicznymi:
   a) ocena zagrożenia pożarowego oraz profilaktyka,
   b) zestawienie pól pożarowych z podaniem powierzchni w m^2, otamowanych zasobów w Mg oraz daty powstania pola,
   c) plan likwidacji pól pożarowych;
2) metody zapobiegania pożarom egzogenicznym.

22. Zagrożenie wodne i warunki hydrogeologiczne:

1) charakterystyka zagrożenia wodnego;*)
2) zestawienie źródeł zagrożenia wodnego dla planowanych robót likwidacyjnych – według wzoru nr 8;
3) przewidywane kształtowanie się zagrożenia wodnego związanego z likwidacją zakładu górniczego lub jego oznaczonej części dla czynnych wyrobisk zakładu górniczego i sąsiednich zakładów górniczych oraz sposób ich zabezpieczenia;
4) wpływ zmian warunków hydrogeologicznych związanych z likwidacją na wody podziemne i powierzchniowe, w tym ujęcia wód wykorzystywanych do zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia;
5) planowany sposób kontroli zmian warunków hydrogeologicznych w górotworze w trakcie prowadzenia likwidacji i po jej zakończeniu.

23. Zagrożenie substancjami promieniotwórczymi: przewidywane kształtowanie się stanu zagrożenia substancjami promieniotwórczymi.

24. Zagrożenie klimatyczne: przewidywane kształtowanie się i sposoby usuwania zagrożenia w miarę postępu likwidacji.

25. Technika robót strzałowych:

1) metody wykonywania robót strzałowych;
2) organizacja służby strzałowej.

26. Ochrona środowiska. Zamierzenia w zakresie ograniczenia i usuwania ujemnych wpływów działalności zakładu górniczego.

W szczególności uwzględnia się:

1) opis zagospodarowania powierzchni w granicach terenu górniczego;
2) opis obiektów lub obszarów, dla których wyznaczono filar ochronny;
3) zabezpieczenia wyrobisk górniczych udostępniających złoże z powierzchni;
4) kierunki i sposób rekultywacji gruntów po działalności górniczej;
5) określenie kategorii przydatności terenu do zabudowy po zakończeniu działalności górniczej;
6) sposób ochrony wód podziemnych i powierzchniowych, w tym ujęć wód wykorzystywanych do zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia;
7) wpływ likwidacji zakładu górniczego na środowisko oraz znajdujące się na powierzchni obiekty i urządzenia;
8) sposób przeciwdziałania zmianom stosunków wodnych na powierzchni po zatopieniu wyrobisk zakładu górniczego i podniesieniu poziomu wód gruntowych, z uwzględnieniem metod i środków zapobiegających powstawaniu zalewisk i podtopień terenów powierzchni;
9) sposób zabezpieczenia obiektów, urządzeń lub wyrobisk stanowiących zabytki archeologiczne i inne zabytki;
10) sposób zabezpieczenia przed niekontrolowaną emisją gazów kopalnianych;
11) zasady postępowania z odpadami oraz masami ziemnymi lub skalnymi powstałymi w związku z likwidacją zakładu górniczego lub jego oznaczonej części;
12) gospodarkę wodno-ściekową – według wzoru nr 9, a także ogólne zamierzenia w tym zakresie w związku z likwidacją zakładu górniczego lub jego oznaczonej części.

27. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

28. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

29. Szkolenie załogi.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu.

2. Harmonogram likwidacji zakładu górniczego lub jego oznaczonej części.

3. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, a w uzasadnionych przypadkach w skali 1 : 10 000, przedstawiająca sytuację i zagospodarowanie powierzchni w granicach terenu górniczego, z naniesieniem:

1) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;
2) obszarów i terenów górniczych, których granice zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;
3) obiektów budowlanych zakładu górniczego;
4) wyrobisk mających połączenia z powierzchnią;
5) obszarów płytkiej eksploatacji górniczej;
6) miejsc występowania deformacji nieciągłych;
7) niecek bezodpływowych;
8) kategorii wpływów dokonanej eksploatacji górniczej;
9) obniżeń sumarycznych (całkowitych);
10) kategorii przydatności terenu do zabudowy po zakończeniu działalności górniczej.

4. Mapy wyrobisk górniczych, sporządzone w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem:

1) planowanych robót górniczych w związku z likwidacją zakładu górniczego lub jego oznaczonej części;

2) granic części złoża w danym obszarze górniczym, eksploatowanego przez inny zakład górniczy;

3) pól pożarowych, tam pożarowych oraz tam bezpieczeństwa;

4) źródeł zagrożenia wodnego, kierunków spływu wód, progów przelewowych z sąsiednimi zakładami górniczymi, filarów bezpieczeństwa oraz tam wodnych;

5) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia wodnego;*)

6) krawędzi pozostawionych części pokładów wyżej i niżej leżących, które mogą mieć wpływ na roboty likwidacyjne;

7) głównych, grupowych i rejonowych prądów powietrza;

8) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych kategorii zagrożenia metanowego;*)

9) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia klimatycznego;*)

10) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia tąpaniami;*)

11) lokalizacji źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego;

12) granic obszarów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru górniczego;

13) granic filarów ochronnych oraz filarów bezpieczeństwa;

14) wyrobisk przewidzianych do likwidacji z wykorzystaniem odpadów.

5. Przekroje geologiczne rejonów, w których są planowane górnicze roboty likwidacyjne, oraz połączenia hydrauliczne z sąsiednimi zakładami górniczymi.

6. Schemat ideowy sieci rurociągów odmetanowania z uwzględnieniem stacji odmetanowania.

7. Schematy ideowe rurociągów podsadzkowych oraz schematy instalacji służących do wykorzystywania w wyrobiskach górniczych odpadów oraz mas ziemnych lub skalnych powstałych w związku z wydobywaniem kopalin ze złóż wraz z ich przerabianiem.

8. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

9. Schematy ideowe układów głównego odwadniania.

10. Schematy ideowe układów przewozu i jazdy ludzi w wyrobiskach poziomych oraz pochyłych o nachyleniu do 45°.

11. Schemat ideowy centralnych lub grupowych urządzeń klimatyzacyjnych.

12. Schematy ideowe układów rurociągów przeciwpożarowych oraz głównych rurociągów w szybach, z zaznaczeniem głównych i rezerwowych zbiorników wodnych.

13. Książka obudowy obejmująca rysunki stosowanej w okresie obowiązywania planu ruchu obudowy dla wyrobisk górniczych.

14. Inwentaryzacja gruntów zakładu górniczego wymagających rekultywacji oraz przewidywany kierunek, sposób i terminy rozpoczęcia i zakończenia rekultywacji – według wzoru nr 10.

Wzór nr 1

Podziemne zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wielkość, ilość	Uwagi
1	2	3	4	5
1.	Obszar górniczy	km^2		nazwa obszaru
2.	Teren górniczy	km^2		nazwa terenu
3.	Udokumentowane złoża lub pokłady	szt.		
4.	Czas trwania ruchu likwidowanego zakładu górniczego	lata		
5.	Szyby wydobywcze	szt.		
6.	Szyby pomocnicze	szt.		
7.	Szyby wentylacyjne	szt.		
8.	Szyby z jazdą ludzi	szt.		
9.	Sztolnie wentylacyjne (upadowe)	szt.		
10.	Główne poziomy wydobywcze	nazwa, głębokość		
11.	Pozostałe poziomy	nazwa, głębokość		
12.	Wielkość dopływu wody	m^3/min		
13.	Pompownie:			
	– głównego odwadniania	liczba, poziom		
	– pomocnicze	liczba, poziom		
14.	Stacja geofizyki górniczej:			
	– sejsmologiczna	liczba kanałów		
	– sejsmoakustyczna	liczba geofonów		
15.	Stacja odmetanowania	lokalizacja		
16.	Dyspozytornie systemów dyspozytorskich ruchu w odniesieniu do:			
	– systemu łączności	liczba numerów		
	– systemu alarmowania	liczba numerów		
	– systemu kontroli stanu zagrożeń (gazometria)	liczba kanałów pomiarowych		
17.	Centrale systemu ogólnozakładowej łączności telefonicznej	pojemność centrali		

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE DANYCH TECHNICZNYCH I PARAMETRÓW RUCHU URZĄDZEŃ WYCIĄGOWYCH W SZYBACH I SZYBIKACH

Lp.	Szyb (szybik) i jego uzbrojenie						Urządzenia wyciągowe															Uwagi
														Maszyna wyciągowa			Liny		Parametry ruchu			
	Nazwa	Przeznaczenie (funkcja wentylacyjna)	Średnica tarczy	Rodzaj obudowy	Liczba urządzeń wyciągowych	Głębokość	Nazwa (przedział)	Funkcja	Głębokość ciągnienia	Poziomy podstawiania naczyń	Rodzaj prowadzenia naczyń	Rodzaj naczyń	Sposób ewakuacji załogi	Typ i rok budowy	Rodzaj napędu i nośnika liny	Moc	Nośna: liczba, wymiary, typ	Wyrównawcza: liczba, wymiary, typ	Prędkość	Obciążenie	Wieża: rodzaj, rok budowy	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Wzór nr 3

Podziemne zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE DANYCH TECHNICZNYCH I PARAMETRÓW RUCHU
STACJI WENTYLATORÓW GŁÓWNYCH

Lp.	Szyb wentylacyjny – stacja wentylatorów głównych																
	Nazwa	Typ wentylatora	Wydajność nominalna powietrza	Podciśnienie statyczne powietrza	Obroty wentylatora	Prędkość powietrza w szybie	Urządzenia rewersyjne	Aparatura kontrolno-pomiarowa		Typ silnika	Moc silnika	Napięcie	Obroty silnika	Rodzaj pracy	Urządzenia wyciągowe	Inne wyposażenie: kable, rurociągi	Przedział drabinowy	Uwagi
								Ciągły pomiar podciśnienia statycznego powietrza przed i za zasuwą (klapą)	Prędkość powietrza przepływającego w kanale wentylacyjnym									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Wzór nr 4

Podziemne zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH W ZAKRESIE ROZBIÓRKI OBIEKTÓW BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A — roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B — roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno+ -budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 5

Podziemne zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE OBIEKTÓW BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO, NIEPRZEZNACZONYCH DO ROZBIÓRKI, DLA KTÓRYCH PRZEWIDUJE SIĘ INNE FORMY ZAGOSPODAROWANIA I UŻYTKOWANIA

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Przewidywane formy zagospodarowania i użytkowania obiektu	Uwagi
1	2	3	4	5

Likwidowany zakład górniczy .....

OPIS PARTII ZŁOŻA LUB POKŁADÓW, W KTÓRYCH BĘDĄ PROWADZONE ROBOTY GÓRNICZE ZWIĄZANE Z LIKWIDACJĄ ZAKŁADU GÓRNICZEGO LUB JEGO OZNACZONEJ CZĘŚCI, OCHRONĄ SĄSIEDNICH ZŁÓŻ KOPALIN ORAZ WYROBISK SĄSIEDNICH ZAKŁADÓW GÓRNICZYCH

1.	Złoże lub pokład, nr załącznika (mapy)	
2.	Lokalizacja złoża, pokładu lub partii pokładu	
3.	Sposób udostępnienia	
4.	Nachylenie złoża lub pokładu	
5.	Grubość pokładu lub sposób zalegania złoża	
6.	Warunki hydrogeologiczne, w tym przewidywany naturalny dopływ wody	
7.	Warunki stropowe i spągowe	
8.	Uskoki i zaburzenia geologiczne	
9.	Zagrożenia naturalne	
10.	Opis planowanych robót górniczych	
11.	Uwagi	

Tabelę sporządza się w układzie poziomym albo pionowym (od strony lewej do prawej).

Wzór nr 7

Podziemne zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

PRZEWIDYWANE DO LIKWIDACJI WYROBISKA UDOSTĘPNIAJĄCE
I WYROBISKA PRZYGOTOWAWCZE

Lp.	Nr załącznika (mapy)	Nazwa wyrobiska	Dotychczasowe przeznaczenie wyrobiska	Do likwidacji – w okresie obowiązywania planu ruchu (mb)	Rodzaj obudowy	Uwagi
1	2	3	4	5	6	7

Wzór nr 8

Podziemne zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE ŻRÓDEŁ ZAGROŻENIA WODNEGO
DLA PLANOWANYCH ROBÓT LIKWIDACYJNYCH

Lp.	Numer załącznika (mapy)	Oznaczenie źródła zagrożenia wodnego	Charakterystyka źródła zagrożenia wodnego	Roboty prowadzone w zagrożeniu	Środki zabezpieczające lub sposób likwidacji
1	2	3	4	5	6

Wzór nr 9

Podziemne zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

GOSPODARKA WODNO-ŚCIEKOWA

Lp.	Wskaźnik (m^3/d)
1.	Dopływ wody, w tym:
2.	– woda słodka
3.	– woda zasolona
4.	Zrzut wody niewykorzystanej
5.	Woda zagospodarowana na:
6.	– cele przemysłowe pod powierzchnią
7.	– cele przemysłowe na powierzchni
8.	– cele socjalne związane z ruchem zakładu górniczego
9.	– cele własne pozaruchowe
10.	– sprzedaż
11.	Zrzut ścieków po wykorzystaniu wody
12.	Zrzut wody wykorzystanej i niewykorzystanej, w tym:
13.	– do wód powierzchniowych
14.	– do ziemi lub górotworu
15.	– do kanalizacji

Uwagi:

1) dane liczbowe w zaokrągleniu do liczb całkowitych
2) występujące zależności:
   $1 = 2 + 3$
   $1 = 4 + 5$
   $5 = 6 + 7 + 8 + 9 + 10$
   $12 = 4 + 11$
   $5 \geq 11$
3) dane średnioroczne

Wzór nr 10

Podziemne zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

INWENTARYZACJA GRUNTÓW ZAKŁADU GÓRNICZEGO WYMAGAJĄCYCH REKULTYWACJI ORAZ PRZEWIDYWANY KIERUNEK, SPOSÓB I TERMINY ROZPOCZĘCIA I ZAKOŃCZENIA REKULTYWACJI

Numer ewidencyjny działki	Powierzchnia gruntów wymagających rekultywacji [ha]	Rekultywacja			Uwagi
		Kierunek, sposób	Termin		
			rozpoczęcia	zakończenia	
1	2	4	5	6	7

Załącznik nr 10

PLAN RUCHU LIKWIDOWANEGO (LIKWIDOWANEJ OZNACZONEJ CZĘŚCI) ODKRYWKOWEGO ZAKŁADU GÓRNICZEGO

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego;*)

2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Okres likwidacji zakładu górniczego, w tym: terminy rozpoczęcia likwidacji zakładu górniczego, rozpoczęcia likwidacji podstawowych obiektów i urządzeń zakładu górniczego, zakończenia eksploatacji i zakończenia likwidacji zakładu górniczego oraz terminy rozpoczęcia i zakończenia rekultywacji gruntów po działalności górniczej.

3. Opis terenu górniczego oraz jego zagospodarowania, z określeniem obiektów budowlanych zakładu górniczego, a także jego zmiany w okresie obowiązywania planu ruchu, wraz z opisem obiektów lub obszarów, dla których wyznaczono filar ochronny.

4. Charakterystyka geologiczna i hydrogeologiczna złoża. Zmiany warunków hydrogeologicznych przewidywane podczas likwidacji, z uwzględnieniem wpływów na sąsiednie zakłady górnicze oraz na warunki hydrogeologiczne wód podziemnych i powierzchniowych, w tym ujęć wód wykorzystywanych do zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

5. Opis planowanych sposobów ochrony sąsiednich złóż kopalin. Zestawienie zasobów kopaliny głównej i kopalin towarzyszących według dodatku do dokumentacji geologicznej rozliczającego zasoby złoża kopaliny lub według operatu ewidencyjnego zasobów złoża kopaliny – według wzoru nr 2.

6. Opis sposobu likwidacji lub zabezpieczenia wyrobisk górniczych i zwałowisk, a w przypadku wykorzystania odpadów do likwidacji – także zakres i częstotliwość monitoringu wód. Opis robót górniczych związanych z likwidacją zakładu górniczego.

7. Organizacja robót strzałowych, stosowane metody strzelania w zakładzie górniczym, dostawa środków strzałowych, przewidywany maksymalny zasięg zagrożeń rozrzutem odłamków skalnych, działanie udarowej fali powietrza, drgań sejsmicznych, rozmieszczenie schronów strzałowych.

Składy materiałów wybuchowych – typ składów, lokalizacja, ilość środków strzałowych, które mogą być przechowywane, opis stref zagrożenia.

8. Zagrożenia naturalne:

1) zagrożenie osuwiskowe:

a) charakterystyka zagrożenia,*)

b) profilaktyka;

2) zagrożenie obrywaniem się skał:

a) charakterystyka zagrożenia,

b) profilaktyka;

3) zagrożenie wodne:

a) charakterystyka zagrożenia,*)

b) opis źródeł zagrożenia, z uwzględnieniem wód opadowych oraz wód powodziowych,

c) profilaktyka;

4) inne zagrożenia naturalne.

9. Zagrożenie pożarowe i jego charakterystyka.

10. Zamknięte źródła promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego, ich wielkości oraz miejsca występowania.

11. Rodzaje maszyn i urządzeń urabiających, ładujących i zwałujących.

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

12. Organizacja i sposób zabezpieczenia zakładu górniczego w przypadku czasowego wstrzymania likwidacji.

13. Zasilanie zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę. Zasilanie rezerwowe. Oświetlenie wyrobisk.

14. Opis transportu wewnątrzzakładowego – przewozu oponowego, urządzeń odstawy, innych systemów transportu z powołaniem się na regulaminy transportu.

15. Ochrona środowiska. Zamierzenia w zakresie ograniczania i usuwania ujemnych wpływów działalności górniczej, w szczególności obejmujące:

1) profilaktykę górniczą i budowlaną oraz usuwanie szkód wyrządzonych ruchem zakładu górniczego;
2) rekultywację gruntów po działalności górniczej;
3) sposób przeciwdziałania zmianom stosunków wodnych;
4) gospodarkę odpadami oraz masami ziemnymi lub skalnymi powstałymi w związku z prowadzoną likwidacją zakładu górniczego;
5) gospodarkę wodno-ściekową, środki techniczne, ochronę oraz oczyszczanie i wykorzystanie wód;
6) ochronę powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia i środki ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);
7) ochronę przed hałasem i wibracjami (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska).

Opis wpływu likwidacji zakładu górniczego na środowisko oraz obiekty i urządzenia na powierzchni. Zestawienie obiektów zakładu górniczego oraz obiektów przewidzianych do likwidacji – według wzoru nr 3.

16. Opis przedsięwzięć związanych z ochroną wyrobisk sąsiednich zakładów górniczych.

17. Sposób zabezpieczenia lub likwidacji urządzeń technicznych, urządzeń transportowych oraz zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

18. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w zakresie rozbiórki obiektów budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 4. Zestawienie obiektów budowlanych zakładu górniczego, nieprzeznaczonych do rozbiórki, dla których przewiduje się inne formy zagospodarowania i użytkowania – według wzoru 5.

19. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

20. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

21. Szkolenie załogi.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu. W przypadku wydobywania kopaliny w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej schemat organizacyjny uwzględnia również załogę urządzenia stałego lub ruchomego.

2. Harmonogram likwidacji zakładu górniczego.

3. Inwentaryzacja gruntów przekształconych w wyniku prowadzenia ruchu zakładu górniczego oraz przewidywany kierunek, sposób i terminy rozpoczęcia i zakończenia rekultywacji – według wzoru nr 6.

4. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzona w skali, w jakiej są sporządzane mapy wyrobisk górniczych, z naniesieniem:

1) robót likwidacyjnych i rekultywacyjnych;
2) zwałowisk nadkładu i składowisk urobku;
3) przewidywanych zmian w odniesieniu do obiektów budowlanych zakładu górniczego w okresie obowiązywania planu ruchu;

4) zwałowisk odpadów wydobywczych i mas ziemnych lub skalnych;

5) obiektów unieszkodliwiania odpadów wydobywczych;

6) zasięgu drgań sejsmicznych, udarowej fali powietrza i rozrzutu odłamków skalnych, z równoczesnym oznaczeniem elementów zabezpieczenia strefy rozrzutu odłamków w czasie strzelania, w szczególności posterunków zabezpieczających, zapór, schronów oraz tablic ostrzegawczych;

7) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;

8) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;

9) obszarów chronionych;

10) obiektów budowlanych zakładu górniczego;

11) stref zagrożenia od składu materiałów wybuchowych.

Jeżeli skład materiałów wybuchowych jest zlokalizowany poza obszarem górniczym, jego usytuowanie oraz strefy zagrożenia w miarę potrzeby przedstawia się na odrębnej mapie.

5. Mapa wyrobisk górniczych, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, przedstawiająca sytuację w granicach obszaru górniczego, z naniesieniem:

1) granic udokumentowania złoża;

2) granic zasobów przemysłowych i nieprzemysłowych;

3) granic filarów ochronnych;

4) granic obszarów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru górniczego;

5) zakresu planowanych na poszczególnych poziomach robót górniczych związanych z likwidacją zakładu górniczego.

6. Charakterystyczne przekroje geologiczne złoża, w skali map wyrobisk górniczych, z zaznaczeniem granic udokumentowania złoża oraz granic zasobów przemysłowych i nieprzemysłowych.

7. Charakterystyczne profile wyrobisk górniczych, zwałowisk i składowisk, z uwzględnieniem minimalnych szerokości poziomów i półek, maksymalnych wysokości i kątów nachylenia skarp wyrobisk, zwałowisk i składowisk urobku i wyrobów oraz kątów generalnych zboczy, a także dopuszczalnych szerokości pasów ochronnych.

8. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

9. Schematy ideowe oraz planowane zmiany, w odniesieniu do:

1) urządzeń głównego odwadniania;

2) stałego transportu wewnątrzzakładowego i głównej odstawy.

Dodatkowe załączniki ujmowane w planie ruchu zakładu górniczego wydobywającego kopaliny w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej:

10. Mapa batymetryczna dna morskiego, w nawiązaniu do linii brzegowej, z naniesieniem:

1) granic udokumentowania złoża;

2) granic obszaru i terenu górniczego;

3) rejonów wydobycia kopaliny.

11. Plan zwalczania rozlewów olejowych na morzu, a także likwidacji zagrożeń dla środowiska, skoordynowany z Krajowym Planem Zwalczania Zagrożeń i Zanieczyszczeń Środowiska Morskiego oraz uzgodniony z właściwym terytorialnie organem administracji morskiej oraz Morską Służbą Poszukiwania i Ratownictwa.

Wzór nr 1

Odkrywkowe zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

Nazwa złoża .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ilość	Uwagi
1.	Okres obowiązywania koncesji	lata lub rok		
2.	Obszar górniczy	km^2		nazwa obszaru
3.	Teren górniczy	km^2		nazwa terenu
4.	Nazwa kopaliny głównej			
5.	Nazwa kopaliny towarzyszącej			
6.	Ilość zasobów bilansowych kopaliny głównej	Mg lub m^3		
7.	Ilość zasobów bilansowych kopalin towarzyszących	Mg lub m^3		
8.	Grubość nadkładu od-do	m		
9.	Miąższość złoża od-do	m		
10.	Ilość zdjętego nadkładu	m^3		masy ziemne i skalne
11.	Dopuszczalne kąty nachylenia ociosów lub skarp stałych i roboczych	stopnie		
12.	Wymagany generalny kąt zboczy stałych	stopnie		
13.	Ilość poziomów na zwałowisku wewnętrznym	szt.		
14.	Ilość poziomów na zwałowisku zewnętrznym	szt.		
15.	Wymagany generalny kąt nachylenia zboczy poszczególnych zwałowisk	stopnie		
16.	Ilość ogółem: odpadów oraz mas ziemnych lub skalnych usuwanych albo przemieszczanych w związku z likwidacją zakładu górniczego	Mg lub m^3		
17.	Wielkość dopływu wód	m^3/h		
18.	Mineralizacja wód	mg/l		
19.	Sumaryczna ilość wód odprowadzanych do cieków powierzchniowych, w tym:	m^3/h		
	– z wyrobisk,	m^3/h		
	– z odwadniania zwałów	m^3/h		
20.	Zagrożenia naturalne			zależnie od rodzaju kopaliny

Wzór nr 2

Odkrywkowe zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE ZASOBÓW KOPALINY GŁÓWNEJ I KOPALIN TOWARZYSZĄCYCH WEDŁUG DODATKU DO DOKUMENTACJI GEOLOGICZNEJ ROZLICZAJĄCEGO ZASOBY ZŁOŻA KOPALINY LUB WEDŁUG OPERATU EWIDENCYJNEGO ZASOBÓW ZŁOŻA KOPALINY

Stan na dzień .....

Złoże	Wyrobisko odkrywkowe	Nazwa kopaliny	Zasoby w tys. Mg lub m^3					
			geologiczne	bilansowe	pozabilansowe	przemysłowe	nieprzemysłowe	uwagi
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Wzór nr 3

Odkrywkowe zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE OBIEKTÓW ZAKŁADU GÓRNICZEGO
ORAZ OBIEKTÓW PRZEWIDZIANYCH DO LIKWIDACJI

Lp.	Nazwa obiektu (urządzenia)	Lokalizacja	Dane dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak pozwolenia	Planowane wykonanie (likwidacja) (miesiąc, rok)			Uwagi
					Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Wzór nr 4

Odkrywkowe zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W ZAKRESIE ROZBIÓRKI OBIEKTÓW BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A – roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B – roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno+ -budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 5

Odkrywkowe zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE OBIEKTÓW BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO, NIEPRZEZNACZONYCH DO ROZBIÓRKI, DLA KTÓRYCH PRZEWIDUJE SIĘ INNE FORMY ZAGOSPODAROWANIA I UŻYTKOWANIA

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Przewidywane formy zagospodarowania i użytkowania obiektu	Uwagi
1	2	3	4	5

Wzór nr 6

Odkrywkowe zakłady górnicze

Likwidowany zakład górniczy .....

INWENTARYZACJA GRUNTÓW PRZEKSZTAŁCONYCH W WYNIKU PROWADZENIA RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO ORAZ PRZEWIDYWANY KIERUNEK, SPOSÓB I TERMINY ROZPOCZĘCIA I ZAKOŃCZENIA REKULTYWACJI

Numer ewidencyjny działki	Powierzchnia gruntów przekształconych w wyniku prowadzenia ruchu zakładu górniczego [ha]		Rekultywacja			Uwagi
	Ogółem	Wymagających rekultywacji	Kierunek, sposób	Termin		
				rozpoczęcia	zakończenia	
1	2	3	4	5	6	7

Załącznik nr 11

PLAN RUCHU LIKWIDOWANEGO (LIKWIDOWANEJ OZNACZONEJ CZĘŚCI)
ZAKŁADU GÓRNICZEGO WYDOBYWAJĄCEGO KOPALINY OTWORAMI WIERTNICZYMI

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego;*)

2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Sposoby łączności zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych.

3. Podstawowe dane geologiczne i hydrogeologiczne likwidowanego złoża po zakończeniu eksploatacji.

4. Opis obszaru i terenu górniczego. Charakterystyka obiektów budowlanych likwidowanego zakładu górniczego. Opis obiektów lub obszarów, dla których wyznaczono filar ochronny.

5. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 2. Harmonogram robót. Opis obiektów niepodlegających likwidacji oraz sposób ich zabezpieczenia.

6. Podstawowe dane techniczne urządzeń stosowanych do likwidacji zakładu górniczego, w szczególności urządzeń wiertniczych, związanych z likwidacją odwiertów.

7. Podstawowe dane techniczne urządzeń do wykonywania zabiegów, w szczególności agregatów cementacyjnych, kompresorów oraz pomp.

8. Podstawowe dane techniczne urządzeń energetycznych, w szczególności agregatów prądotwórczych, transformatorów oraz kotłów parowych.

9. Zasilanie zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

10. Zakres projektowanych likwidacji odwiertów oraz komór eksploatacyjnych.

11. Harmonogram robót likwidacyjnych.

12. Opis stref pożarowych i stref zagrożenia wybuchem.

13. Gospodarka wodno-ściekowa i ogólne zamierzenia w tym zakresie w związku z likwidacją zakładu górniczego.

14. Opis planowanych sposobów ochrony sąsiednich złóż kopalin. Przewidywane skutki likwidacji zakładu górniczego dla środowiska, z uwzględnieniem wód podziemnych i powierzchniowych oraz stateczności powierzchni. Przedsięwzięcia chroniące wyrobiska sąsiednich zakładów górniczych.

15. Monitoring zmian ciśnienia w zlikwidowanych komorach eksploatacyjnych, sposoby likwidacji zapadlisk w obrębie wpływów eksploatacji.

16. Przewidywane środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony poszczególnych złóż kopalin i innych elementów środowiska, jeżeli w granicach obszaru górniczego lub w rejonie objętym likwidacją są planowane bądź prowadzone roboty związane z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż kopalin lub wód podziemnych albo jeżeli obszary górnicze sąsiadują ze sobą.

17. Ochrona środowiska, ze szczególnym uwzględnieniem zamierzeń w zakresie:

1) ochrony powierzchni;

2) rekultywacji gruntów po działalności górniczej;

3) gospodarki odpadami;

4) gospodarki wodno-ściekowej, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych;

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

5) ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);
6) ochrony przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska);
7) przechowywania substancji toksycznych oraz źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego.

18. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

19. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

20. Szkolenie załogi.

W planie ruchu likwidowanego zakładu górniczego prowadzącego działalność w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej, poza zagadnieniami ujętymi w pkt 1–13, 16, 17 ppkt 1 i 3–7 oraz pkt 18–20, dodatkowo wprowadza się zagadnienia ujęte w pkt 21–26.

21. Charakterystyka urządzenia stałego lub ruchomego, z którego będą prowadzone roboty likwidacyjne, w szczególności:

1) rodzaj i typ;
2) podstawowe wyposażenie;
3) podstawowe parametry techniczne.

22. Dane techniczne dotyczące innych stosowanych urządzeń.

23. Opis wyposażenia nautycznego – oznakowania optycznego, systemów sygnalizacji optycznej i akustycznej.

24. Zasady współdziałania z załogą urządzenia stałego lub ruchomego, z którego będą wykonywane roboty likwidacyjne, w tym współdziałanie w zakresie ratownictwa górniczego i morskiego. Organizacja ratownictwa załogi w przypadku konieczności opuszczania urządzenia stałego lub ruchomego oraz system alarmowy i rodzaj wyposażenia ratunkowego.

25. Opis transportu ludzi, sprzętu i materiałów.

26. Dane lokalizacyjne odwiertu, głębokość morza w tym miejscu oraz warunki posadowienia urządzenia stałego lub kotwiczenia urządzenia ruchomego, z którego będą prowadzone roboty likwidacyjne.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa oraz dozoru ruchu. W przypadku likwidacji odwiertów w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej struktura organizacyjna uwzględnia również załogę urządzenia stałego lub ruchomego, odpowiadającą etatyzacji statków.

2. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000, z naniesieniem:

1) granic udokumentowania złoża;
2) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;
3) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;
4) lokalizacji odwiertów oraz rurociągów związanych z eksploatacją kopaliny;
5) wyrobisk mających połączenia z powierzchnią terenu;
6) niecek bezodpływowych i kategorii przydatności terenu do zabudowy po zakończeniu działalności górniczej;

7) obszarów zasilania – w przypadku likwidowanych zakładów górniczych wydobywających wody lecznicze, wody termalne lub solanki;

8) obszarów chronionych, w tym obszarów ochrony oraz stref ochronnych;

9) granic obszarów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru górniczego;

10) granic filarów ochronnych.

3. Mapa terenu zakładu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 2 000, z naniesieniem:

1) granic zakładu górniczego oraz obiektów budowlanych zakładu górniczego;

2) stref zagrożenia wybuchem i zagrożenia pożarowego;

3) lokalizacji odwiertów oraz rurociągów związanych z eksploatacją kopaliny.

4. Wykaz obiektów nieobjętych likwidacją zakładu górniczego.

5. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

6. Inwentaryzacja gruntów przekształconych w wyniku prowadzenia ruchu zakładu górniczego oraz przewidywany kierunek, sposób i terminy rozpoczęcia i zakończenia rekultywacji – według wzoru nr 3.

Do planu ruchu likwidowanego zakładu górniczego wydobywającego kopaliny stałe otworami wiertniczymi dodatkowo są załączane:

7. Mapy wyrobisk górniczych w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem:

1) pól eksploatacyjnych, rejonów i kierunków eksploatacji istniejących odwiertów;

2) granic filarów ochronnych;

3) zasięgu wpływów dokonanej eksploatacji;

4) stref zagrożeń;

5) dróg dojazdowych do odwiertów (rejonów);

6) rurociągów technologicznych, z podaniem zdolności przesyłowych, oraz zbiorników, z podaniem zdolności magazynowych.

8. Schematy konstrukcji i uzbrojenia odwiertów – napowierzchniowe i wgłębne.

W planie ruchu likwidowanego zakładu górniczego wydobywającego kopaliny ciekłe lub gazowe otworami wiertniczymi w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej pomija się załączniki nr 2, 3 i 6. Do tego planu ruchu są załączane:

9. Mapa batymetryczna dna morskiego w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000, z naniesieniem:

1) granic udokumentowania złoża;

2) granic obszaru i terenu górniczego;

3) lokalizacji odwiertów;

4) rurociągów i instalacji podwodnych.

10. Strefy zagrożenia pożarowego i zagrożenia wybuchem, naniesione na planie części urządzenia stałego lub ruchomego, z której będą wykonywane prace likwidacyjne.

11. Plan zwalczania rozlewów olejowych i likwidacji zagrożeń dla środowiska, skoordynowany z Krajowym Planem Zwalczania Zagrożeń i Zanieczyszczeń Środowiska Morskiego, uzgodniony z właściwym terytorialnie organem administracji morskiej oraz Morską Służbą Poszukiwania i Ratownictwa.

Wzór nr 1

Zakłady górnicze wydobywające kopaliny otworami wiertniczymi

Likwidowany zakład górniczy .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Zasadnicze wskaźniki	Jednostka	Wielkość, ilość	Uwagi
1	2	3	4	5
1.	Obszar górniczy	km^2		nazwa obszaru
2.	Teren górniczy	km^2		nazwa terenu
3.	Nazwa kopaliny głównej			
4.	Nazwa kopaliny towarzyszącej			
5.	Czas trwania ruchu zakładu górniczego	lata		

Wzór nr 2

Zakłady górnicze wydobywające kopaliny otworami wiertniczymi

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A — roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B — roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 3

Zakłady górnicze wydobywające kopaliny otworami wiertniczymi

Likwidowany zakład górniczy .....

INWENTARYZACJA GRUNTÓW PRZEKSZTAŁCONYCH W WYNIKU PROWADZENIA RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO ORAZ PRZEWIDYWANY KIERUNEK, SPOSÓB I TERMINY ROZPOCZĘCIA I ZAKOŃCZENIA REKULTYWACJI

Numer ewidencyjny działki	Powierzchnia gruntów przekształconych w wyniku prowadzenia ruchu zakładu górniczego [ha]		Rekultywacja			Uwagi
	Ogółem	Wymagających rekultywacji	Kierunek, sposób	Termin		
				rozpoczęcia	zakończenia	
1	2	3	4	5	6	7

Załącznik nr 12

PLAN RUCHU LIKWIDOWANEGO (LIKWIDOWANEJ OZNACZONEJ CZĘŚCI) ZAKŁADU GÓRNICZEGO PROWADZĄCEGO METODĄ PODZIEMNĄ: PODZIEMNE BEZZBIORNIKOWE MAGAZYNOWANIE SUBSTANCJI LUB PODZIEMNE SKŁADOWANIE ODPADÓW

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego;*)

2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Podstawowe obiekty, maszyny i urządzenia zakładu górniczego:

1) ogólny opis, charakterystyka i dane techniczne;

2) zestawienie danych technicznych i parametrów ruchu:

a) urządzeń wyciągowych w szybach i szybikach – według wzoru nr 2,

b) stacji wentylatorów głównych – według wzoru nr 3.

3. Charakterystyka magazynowanych substancji lub składowanych odpadów, obejmująca:

1) rodzaj oraz pozycję klasyfikacyjną substancji lub odpadu;

2) własności fizyczne i chemiczne odpadu.

4. Zasilanie zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

5. Charakterystyka terenu zakładu górniczego z określeniem obiektów budowlanych zakładu górniczego.

6. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 4.

7. Charakterystyka geologiczna, hydrogeologiczna i geologiczno-inżynierska górotworu w obszarze górniczym, którego granice wyznaczono dla magazynowania substancji lub składowania odpadów.

8. Okres likwidacji zakładu górniczego, w tym: przewidywane terminy rozpoczęcia likwidacji zakładu górniczego, rozpoczęcia likwidacji podstawowych obiektów, maszyn i urządzeń zakładu górniczego, zakończenia prowadzenia ruchu i zakończenia likwidacji zakładu górniczego oraz terminy rozpoczęcia i zakończenia rekultywacji gruntów po działalności górniczej.

9. Niezbędne prace adaptacyjne, uszczelnianie oraz ekranizacja górotworu.

10. Opis robót górniczych związanych z likwidacją zakładu górniczego lub jego oznaczonej części, w tym sposób zamknięcia oraz izolacji przestrzeni magazynu lub składowiska.

11. Sposób likwidacji szybów i szybików oraz innych wyrobisk górniczych, mających połączenie z powierzchnią.

12. Sposób likwidacji wyrobisk niewymienionych w pkt 11, ze szczególnym uwzględnieniem przewidywanego zakresu zastosowania podsadzki, w tym:

1) zakres stosowania poszczególnych rodzajów podsadzki lub mieszanin doszczelniających;

2) stosowane technologie podsadzania lub doszczelniania, podstawowe parametry techniczne i eksploatacyjne instalacji oraz urządzeń do wytwarzania i transportu podsadzki oraz mieszanin doszczelniających, a także sposób odprowadzania i oczyszczania wody podsadzkowej;

3) zakres i częstotliwość monitorowania podsadzania lub doszczelniania rejonu.

13. Przewidywane do likwidacji wyrobiska górnicze – według wzoru nr 5, a także harmonogram likwidacji wyrobisk górniczych.

14. Opis zagospodarowania powierzchni w granicach terenu górniczego. Opis obiektów lub obszarów, dla których wyznaczono filar ochronny.

15. Wpływ działalności na środowisko oraz przedsięwzięcia podjęte w celu ochrony środowiska.

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

16. Roboty wiertnicze dla celów technologicznych.

17. Przewietrzanie:

1) sposoby regulacji i zabezpieczeń:
   a) grupowych i rejonowych prądów powietrza,
   b) połączeń pomiędzy prądami powietrza doprowadzanymi od szybu wdechowego a odprowadzanymi do szybu wydechowego,
   c) podsieci wentylacyjnych;
2) rejony przewietrzane prądem powietrza sprowadzanym na upad, wyrobiska przewietrzane na upad, zastosowane środki bezpieczeństwa;
3) rejony przewietrzane poniżej poziomu udostępnienia;
4) otwory równoznaczne podsieci wentylacyjnych oraz otwory równoznaczne dla optymalnej pracy wentylatorów głównego przewietrzania;
5) harmonogram niezbędnych robót związanych ze zmianami w sieci wentylacyjnej;
6) połączenia wentylacyjne z sąsiednimi zakładami górniczymi.

18. Zagrożenie metanowe:

1) charakterystyka zagrożenia metanowego;*)
2) metanonośność w pokładach lub ich częściach, a w odniesieniu do zakładów górniczych prowadzących działalność w wyrobiskach solnych – gazonośność złoża lub jego części;
3) metanowość bezwzględna zakładu górniczego;
4) monitorowanie oraz profilaktyka i usuwanie zagrożenia metanowego.

19. Zagrożenie wyrzutami gazów i skał:

1) charakterystyka zagrożenia wyrzutami gazów i skał;*)
2) rozpoznawanie zagrożenia i profilaktyka;
3) sposób wykonywania robót strzałowych.

20. Zagrożenie wybuchem pyłu węglowego:

1) charakterystyka zagrożenia wybuchem pyłu węglowego;*)
2) profilaktyka.

21. Zagrożenie pożarowe:

1) pożarami endogenicznymi: ocena zagrożenia pożarowego, rozpoznawanie i profilaktyka, zestawienie pól pożarowych;
2) pożarami egzogenicznymi: metody zapobiegania.

22. Zagrożenie tąpaniami:

1) charakterystyka zagrożenia tąpaniami;*)
2) monitorowanie oraz profilaktyka i usuwanie zagrożenia tąpaniami.

23. Zagrożenie wodne i warunki hydrogeologiczne:

1) charakterystyka zagrożenia wodnego;*)
2) zestawienie źródeł zagrożenia wodnego – według wzoru nr 6;
3) przewidywane kształtowanie się zagrożenia wodnego związanego z magazynowaniem substancji lub składowaniem odpadów;
4) przewidywane kształtowanie się zagrożenia wodnego ze strony wód powodziowych dla zakładu górniczego, sposoby zabezpieczenia obiektów i wyrobisk górniczych przed skutkami powodzi.

24. Zagrożenie substancjami promieniotwórczymi:

1) charakterystyka zagrożenia substancjami promieniotwórczymi;*)
2) monitorowanie.

25. Ochrona środowiska. Zamierzenia w zakresie ograniczenia i usuwania ujemnych wpływów działalności zakładu górniczego.

W szczególności uwzględnia się:

1) zabezpieczenia wyrobisk górniczych udostępniających z powierzchni przestrzeń przeznaczoną do magazynowania lub składowania;
2) kierunki i sposób rekultywacji gruntów po działalności górniczej;
3) określenie kategorii przydatności terenu do zabudowy po zakończeniu działalności górniczej;
4) sposób ochrony wód podziemnych i powierzchniowych, w tym ujęć wód wykorzystywanych do zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia;
5) wpływ likwidacji zakładu górniczego na środowisko oraz znajdujące się na powierzchni obiekty i urządzenia;
6) sposób przeciwdziałania zmianom stosunków wodnych na powierzchni w przypadku zatapiania wyrobisk zakładu górniczego lub podniesienia poziomu wód gruntowych;
7) sposób zabezpieczenia obiektów, urządzeń lub wyrobisk stanowiących zabytki archeologiczne i inne zabytki;
8) sposób zabezpieczenia przed niekontrolowaną emisją gazów kopalnianych;
9) gospodarkę wodno-ściekową – według wzoru nr 7, a także ogólne zamierzenia w tym zakresie w związku z likwidacją zakładu górniczego lub jego oznaczonej części;
10) monitoring środowiska w rejonie likwidowanego magazynu lub składowiska: zakres i częstotliwość oraz przewidywane działania zapobiegawcze w przypadku niekontrolowanego wydostawania się substancji lub odpadu z magazynu lub składowiska w trakcie jego likwidacji.

26. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

27. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

28. Szkolenie załogi.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu.

2. Harmonogram likwidacji zakładu górniczego lub jego oznaczonej części.

3. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, w uzasadnionych przypadkach w skali 1 : 10 000, z naniesieniem:

1) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;
2) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;
3) obiektów budowlanych zakładu górniczego;
4) obrysu wyrobisk górniczych służących do magazynowania substancji lub składowania odpadów;
5) obrysu wyrobisk górniczych przewidzianych do likwidacji;
6) szybów oraz innych wyrobisk udostępniających magazyn lub składowisko z powierzchni;
7) ujęć wód podziemnych i powierzchniowych.

4. Mapa podstawowych przekrojów geologicznych przez rejon magazynu lub składowiska.

5. Mapy wyrobisk górniczych, sporządzone w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem:

1) granic obszaru i terenu górniczego;
2) granic obszarów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru górniczego;
3) wyrobisk górniczych, w których magazynowano substancje lub składowano odpady;
4) pól pożarowych, tam pożarowych, tam bezpieczeństwa;

5) zbiorników wodnych, uskoków wodonośnych, filarów bezpieczeństwa dla zbiorników, otworów wiertniczych z oznaczeniem otworów niezlikwidowanych oraz tam wodnych;

6) głównych, grupowych i rejonowych prądów powietrza;

7) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia wodnego;*)

8) granic zaliczenia przestrzeni do poszczególnych kategorii zagrożenia metanowego;*)

9) granic filarów ochronnych oraz filarów bezpieczeństwa.

6. Schematy ideowe rurociągów podsadzkowych oraz instalacji służących do likwidacji wyrobisk górniczych.

7. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

8. Schemat ideowy układu głównego odwadniania.

9. Schematy ideowe układów rurociągów przeciwpożarowych oraz głównych rurociągów w szybach.

10. Książka obudowy obejmująca rysunki stosowanej w okresie obowiązywania planu ruchu obudowy dla wyrobisk górniczych.

Wzór nr 1

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Likwidowany zakład górniczy .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wielkość, ilość	Uwagi
1	2	3	4	5
1.	Obszar górniczy	km^2		nazwa obszaru
2.	Teren górniczy	km^2		nazwa terenu
3.	Pojemność magazynu lub składowiska	m^3		
4.	Ilość zmagazynowanej substancji lub składowanego odpadu	m^3		
5.	Data zakończenia likwidacji zakładu górniczego			
6.	Szyby wentylacyjne	szt.		
7.	Szyby z jazdą ludzi	szt.		
8.	Sztolnie wentylacyjne (upadowe)	szt.		
9.	Poziomy	nazwa, głębokość		
10.	Wielkość dopływu wody	m^3/min		
11.	Pompownie:			
	– głównego odwadniania	liczba, poziom		
	– pomocnicze	liczba, poziom		
12.	Centrala dyspozytorska	liczba łącz		
13.	Centrala metanometryczna	liczba czujników		

Wzór nr 2

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE DANYCH TECHNICZNYCH I PARAMETRÓW RUCHU URZĄDZEŃ WYCIĄGOWYCH W SZYBACH I SZYBIKACH

Lp.	Szyb (szybik) i jego uzbrojenie						Urządzenia wyciągowe															Uwagi
														Maszyna wyciągowa			Liny		Parametry ruchu			
	Nazwa	Przeznaczenie (funkcja wentylacyjna)	Średnica tarczy	Rodzaj obudowy	Liczba urządzeń wyciągowych	Głębokość	Nazwa (przedział)	Funkcja	Głębokość ciągnienia	Poziomy podstawiania naczyń	Rodzaj prowadzenia naczyń	Rodzaj naczyń	Sposób ewakuacji załogi	Typ i rok budowy	Rodzaj napędu i nośnika liny	Moc	Nośna: liczba, wymiary, typ	Wyrównawcza: liczba, wymiary, typ	Prędkość	Obciążenie	Wieża: rodzaj, rok budowy	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Wzór nr 3

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE DANYCH TECHNICZNYCH I PARAMETRÓW RUCHU STACJI WENTYLATORÓW GŁÓWNYCH

Lp.	Szyb wentylacyjny — stacja wentylatorów głównych																
	Nazwa	Typ wentylatora	Wydajność nominalna powietrza	Podciśnienie statyczne powietrza	Obroty wentylatora	Prędkość powietrza w szybie	Urządzenia rewersyjne	Aparatura kontrolno-pomiarowa		Typ silnika	Moc silnika	Napięcie	Obroty silnika	Rodzaj pracy	Urządzenia wyciągowe	Inne wyposażenie: kable, rurociągi	Przedział drabinowy	Uwagi
								Ciągły pomiar podciśnienia statycznego powietrza przed i za zasuwą (klapą)	Prędkość powietrza przepływającego w kanale wentylacyjnym									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Wzór nr 4

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A – roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B – roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 5

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Likwidowany zakład górniczy .....

PRZEWIDYWANE DO LIKWIDACJI WYROBISKA GÓRNICZE

Lp.	Nr załącznika (mapy)	Nazwa wyrobiska	Dotychczasowe przeznaczenie wyrobiska	Do likwidacji – w okresie obowiązywania planu ruchu (mb)	Rodzaj obudowy	Uwagi
1	2	3	4	5	6	7

Wzór nr 6

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE ŹRÓDEŁ ZAGROŻENIA WODNEGO

Lp.	Numer załącznika (mapy)	Oznaczenie źródła zagrożenia wodnego	Charakterystyka źródła zagrożenia wodnego	Roboty prowadzone w zagrożeniu	Środki zabezpieczające lub sposób likwidacji
1	2	3	4	5	6

Wzór nr 7

Zakłady górnicze prowadzące metodą podziemną: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Likwidowany zakład górniczy .....

GOSPODARKA WODNO-ŚCIEKOWA

Lp.	Wskaźnik (m^3/d)
1.	Dopływ wody, w tym:
2.	– woda słodka
3.	– woda zasolona
4.	Zrzut wody niewykorzystanej
5.	Woda zagospodarowana na:
6.	– cele przemysłowe pod powierzchnią
7.	– cele przemysłowe na powierzchni
8.	– cele socjalne związane z ruchem zakładu górniczego
9.	– cele własne pozaruchowe
10.	– sprzedaż
11.	Zrzut ścieków po wykorzystaniu wody
12.	Zrzut wody wykorzystanej i niewykorzystanej, w tym:
13.	– do wód powierzchniowych
14.	– do ziemi lub górotworu
15.	– do kanalizacji

Uwagi:

1) dane liczbowe w zaokrągleniu do liczb całkowitych
2) występujące zależności:
   $1 = 2 + 3$
   $1 = 4 + 5$
   $5 = 6 + 7 + 8 + 9 + 10$
   $12 = 4 + 11$
   $5 \geq 11$
3) dane średnioroczne

Załącznik nr 13

PLAN RUCHU LIKWIDOWANEGO (LIKWIDOWANEJ OZNACZONEJ CZĘŚCI) ZAKŁADU GÓRNICZEGO PROWADZĄCEGO METODĄ OTWOROWĄ: PODZIEMNE BEZZBIORNIKOWE MAGAZYNOWANIE SUBSTANCJI LUB PODZIEMNE SKŁADOWANIE ODPADÓW

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego;*)

2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Przedmiot działalności zakładu górniczego.

3. Sposoby łączności zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych.

4. Podstawowe dane geologiczne i hydrogeologiczne.

5. Opis obszaru i terenu górniczego. Charakterystyka obiektów budowlanych zakładu górniczego. Opis obiektów lub obszarów, dla których wyznaczono filar ochronny.

6. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 2. Harmonogram robót. Opis obiektów niepodlegających likwidacji oraz sposób ich zabezpieczenia.

7. Podstawowe dane techniczne urządzeń stosowanych do likwidacji zakładu górniczego, w szczególności urządzeń wiertniczych, związanych z likwidacją odwiertów.

8. Podstawowe dane techniczne urządzeń do wykonywania zabiegów, w szczególności agregatów cementacyjnych, kompresorów oraz pomp.

9. Podstawowe dane techniczne urządzeń energetycznych, w szczególności agregatów prądotwórczych, transformatorów oraz kotłów parowych.

10. Zasilanie zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

11. Zakres projektowanych likwidacji odwiertów oraz komór, w których magazynowano substancje lub składowano odpady.

12. Harmonogram robót likwidacyjnych.

13. Opis stref pożarowych i stref zagrożenia wybuchem.

14. Gospodarka wodno-ściekowa i ogólne zamierzenia w tym zakresie w związku z likwidacją zakładu górniczego.

15. Przewidywane skutki likwidacji zakładu górniczego dla środowiska, z uwzględnieniem wód podziemnych i powierzchniowych oraz stateczności powierzchni. Przedsięwzięcia chroniące wyrobiska sąsiednich zakładów górniczych.

16. Monitoring zmian ciśnienia w zlikwidowanych komorach, w których magazynowano substancje lub składowano odpady, oraz sposoby likwidacji zapadlisk w obrębie wpływów działalności górniczej.

17. Przewidywane środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony poszczególnych złóż kopalin i innych elementów środowiska, jeżeli w granicach obszaru górniczego lub w rejonie objętym likwidacją są planowane bądź prowadzone roboty związane z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż kopalin lub wód podziemnych albo jeżeli obszary górnicze sąsiadują ze sobą.

18. Ochrona środowiska, ze szczególnym uwzględnieniem zamierzeń w zakresie:

1) ochrony powierzchni;

2) rekultywacji gruntów po działalności górniczej;

3) gospodarki odpadami;

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

4) gospodarki wodno-ściekowej, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych;

5) ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);

6) ochrony przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska);

7) przechowywania substancji toksycznych oraz źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego.

19. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

20. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

21. Szkolenie załogi.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa oraz dozoru ruchu.

2. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000, z naniesieniem:

1) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;

2) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;

3) granic magazynu substancji lub składowiska odpadów;

4) lokalizacji odwiertów i rurociągów technologicznych;

5) stref zasilania i stref ochronnych dla wód;

6) wyrobisk mających połączenia z powierzchnią terenu;

7) niecek bezodpływowych;

8) kategorii przydatności terenu do zabudowy po zakończeniu działalności górniczej.

3. Wykaz obiektów nieobjętych likwidacją zakładu górniczego.

4. Wykaz odwiertów z podaniem ich przeznaczenia i głębokości oraz interwałów udostępnienia horyzontów magazynowych i składowych.

5. Mapa pola magazynowego lub składowego, sporządzona na podkładzie mapy sytuacyjno-wysokościowej w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem:

1) rejonów prowadzonej działalności;

2) obiektów budowlanych zakładu górniczego;

3) granic filarów ochronnych;

4) stref zagrożenia pożarowego i zagrożenia wybuchem;

5) dróg dojazdowych do odwiertów;

6) rurociągów technologicznych.

6. Schematy konstrukcji i uzbrojenia odwiertów – napowierzchniowe i wgłębne.

7. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

8. Inwentaryzacja gruntów przekształconych w wyniku prowadzenia ruchu zakładu górniczego oraz przewidywany kierunek, sposób i termin rozpoczęcia i zakończenia rekultywacji – według wzoru nr 3.

Wzór nr 1

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Likwidowany zakład górniczy .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wielkość, ilość	Uwagi
1	2	3	4	5
1.	Obszar górniczy	km^2		nazwa obszaru
2.	Teren górniczy	km^2		nazwa terenu
3.	Pojemność magazynu lub składowiska	m^3		
4.	Wypełnienie magazynu lub składowiska	m^3		
5.	Czas trwania ruchu zakładu górniczego	lata		

Wzór nr 2

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A — roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B — roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 3

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów

Likwidowany zakład górniczy .....

INWENTARYZACJA GRUNTÓW PRZEKSZTAŁCONYCH W WYNIKU PROWADZENIA RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO ORAZ PRZEWIDYWANY KIERUNEK, SPOSÓB I TERMINY ROZPOCZĘCIA I ZAKOŃCZENIA REKULTYWACJI

Numer ewidencyjny działki	Powierzchnia gruntów przekształconych w wyniku prowadzenia ruchu zakładu górniczego [ha]		Rekultywacja			Uwagi
	Ogółem	Wymagających rekultywacji	Kierunek sposób	Termin		
				rozpoczęcia	zakończenia	
1	2	3	4	5	6	7

Załącznik nr 14

PLAN RUCHU LIKWIDOWANEGO ALBO LIKWIDOWANEJ OZNACZONEJ CZĘŚCI ZAKŁADU GÓRNICZEGO PROWADZĄCEGO METODĄ OTWOROWĄ: PODZIEMNE SKŁADOWANIE DWUTLENKU WĘGLA

1. Podstawowe dane dotyczące przedsiębiorcy i zakładu górniczego:

1) nazwa i dane teleadresowe przedsiębiorcy i zakładu górniczego, w tym sposoby łączności zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych;*)

2) podstawowe wskaźniki charakteryzujące zakład górniczy – według wzoru nr 1.

2. Przedmiot działalności zakładu górniczego.

3. Charakterystyka oraz podstawowe własności fizykochemiczne dwutlenku węgla, zatłoczonego do podziemnego składowiska dwutlenku węgla.

4. Aktualne i przewidywane warunki geologiczne, hydrogeologiczne i geologiczno-inżynierskie kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla. Warunki izolacji składowiska. Niezbędne prace adaptacyjne i uzupełniające, uszczelnianie górotworu.

5. Opis obszaru i terenu górniczego. Charakterystyka obiektów budowlanych zakładu górniczego.

6. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu górniczego – według wzoru nr 2. Harmonogram robót. Opis obiektów niepodlegających likwidacji oraz sposób ich zabezpieczenia.

7. Podstawowe dane techniczne urządzeń stosowanych do likwidacji zakładu górniczego, w szczególności urządzeń wiertniczych, związanych z likwidacją odwiertów.

8. Podstawowe dane techniczne urządzeń do wykonywania zabiegów związanych z likwidacją lub zabezpieczeniem składowiska, w szczególności agregatów cementacyjnych, kompresorów oraz pomp.

9. Podstawowe dane techniczne urządzeń energetycznych, w szczególności agregatów prądotwórczych, transformatorów oraz kotłów parowych. Opis urządzeń niepodlegających likwidacji oraz sposób ich zabezpieczenia.

10. Zasilanie zakładu górniczego, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

11. Zakres, sposób i harmonogram projektowanych likwidacji odwiertów. Wykaz odwiertów niepodlegających likwidacji oraz sposób ich zabezpieczenia.

12. Harmonogram robót likwidacyjnych.

13. Opis przedsięwzięć, które będą podejmowane w związku z zamknięciem i po zamknięciu podziemnego składowiska dwutlenku węgla, ze szczególnym uwzględnieniem ich uwarunkowań technicznych.

14. Opis stref pożarowych i stref zagrożenia wybuchem.

15. Opis miejsc i pomieszczeń zagrożonych powstaniem atmosfery niezdatnej do oddychania.

16. Przewidywane skutki likwidacji zakładu górniczego dla środowiska, z uwzględnieniem wód podziemnych i powierzchniowych. Przedsięwzięcia chroniące wyrobiska sąsiednich zakładów górniczych. Ocena ryzyka zagrożeń.

17. Ocena zgodności zachowania się dwutlenku węgla zatłoczonego do podziemnego składowiska dwutlenku węgla z jego zachowaniem modelowym, określonym w dokumentacji geologicznej.

18. Charakterystyka szczelności zamykanego podziemnego składowiska dwutlenku węgla i likwidowanej instalacji zatłaczającej oraz instalacji służącej do prowadzenia monitoringu.

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

19. Opis monitoringu kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla po zamknięciu podziemnego składowiska dwutlenku węgla (przez okres nie krótszy niż 20 lat) z podaniem środków technicznych i organizacyjnych, w tym monitoringu zmian ciśnienia w strukturach zamkniętego składowiska, w których składowano dwutlenek węgla.

20. Program działań naprawczych w przypadku wydostania się dwutlenku węgla poza składowisko oraz kompleks podziemnego składowania dwutlenku węgla, po jego zamknięciu.

21. Przewidywane środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony złóż kopalin, wód podziemnych i innych elementów środowiska, jeżeli w granicach obszaru górniczego są planowane bądź prowadzone roboty związane z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż kopalin lub wód podziemnych albo jeżeli obszary górnicze sąsiadują ze sobą.

22. Działania naprawcze w przypadku wystąpienia wycieków dwutlenku węgla oraz wydostania się dwutlenku węgla poza kompleks podziemnego składowania dwutlenku węgla, w tym dotyczące naprawienia lub usunięcia nieprawidłowości w składowisku dwutlenku węgla albo w kompleksie podziemnego składowania dwutlenku węgla oraz zatrzymania wycieku dwutlenku węgla.

23. Przedsięwzięcia dla zapewnienia warunków korzystania ze środowiska, ze szczególnym uwzględnieniem zamierzeń w zakresie:

1) ochrony powierzchni;
2) rekultywacji gruntów po działalności górniczej;
3) gospodarki odpadami;
4) gospodarki wodno-ściekowej, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych (z uwzględnieniem stref ochronnych);
5) ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);
6) ochrony przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji);
7) przechowywania substancji toksycznych oraz źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego;
8) oceny ryzyka wycieku składowanego dwutlenku węgla oraz ryzyka związanego z bezpieczeństwem długoterminowego składowania dwutlenku węgla.

24. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

25. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielanie pierwszej pomocy przedmedycznej.

26. Szkolenie załogi.

27. Opis i harmonogram działań do wykonania po likwidacji obiektów zakładu górniczego, niezbędnych do przekazania odpowiedzialności za zamknięte podziemne składowisko dwutlenku węgla Krajowemu Administratorowi Podziemnych Składowisk Dwutlenku Węgla.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu górniczego, z określeniem stanowisk osób kierownictwa oraz dozoru ruchu.

2. Mapa sytuacyjno-wysokościowa powierzchni w granicach terenu górniczego, sporządzona w skali nie mniejszej niż 1 : 25 000, z naniesieniem:

1) granic obszaru i terenu górniczego oraz granic zakładu górniczego, przedstawionych zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych, z zaznaczeniem granic podziału terytorialnego kraju;
2) granic obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie obszaru i terenu górniczego;
3) granic podziemnego składowiska dwutlenku węgla.

4) nieruchomości, na której jest zlokalizowany zakład górniczy, w szczególności instalacja zatłaczająca oraz instalacja służąca do prowadzenia monitoringu kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla;

5) lokalizacji odwiertów oraz rurociągów technologicznych;

6) stref zasilania i stref ochronnych dla wód i ujęć wodnych;

7) wyrobisk mających połączenia z powierzchnią terenu;

8) niecek bezodpływowych;

9) kategorii przydatności terenu do zabudowy po zakończeniu działalności górniczej;

10) granic sekcji mapy składowiska dwutlenku węgla w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, stanowiących załącznik nr 5 do planu ruchu.

3. Wykaz obiektów nieobjętych likwidacją zakładu górniczego.

4. Wykaz odwiertów z podaniem ich przeznaczenia i głębokości oraz interwałów udostępnienia horyzontów składowania dwutlenku węgla.

5. Mapa składowiska dwutlenku węgla, sporządzona na podkładzie mapy sytuacyjno-wysokościowej w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000, z naniesieniem:

1) rejonów prowadzonej działalności;

2) odwiertów zatłaczających, obserwacyjnych i innych, w tym zlikwidowanych;

3) obiektów budowlanych zakładu górniczego;

4) rurociągów i głównych ciągów technologicznych, z oznaczeniem obiektów przeznaczonych do likwidacji;

5) stref zagrożenia pożarowego i zagrożenia wybuchem;

6) dróg dojazdowych do odwiertów;

7) zasięgu wpływów działalności.

6. Schematy konstrukcji i uzbrojenia odwiertów – napowierzchniowe i wgłębne.

7. Schematy ideowe zasilania zakładu górniczego w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

8. Inwentaryzacja gruntów przekształconych w wyniku prowadzenia ruchu zakładu górniczego oraz przewidywany kierunek, sposób i termin rozpoczęcia i zakończenia rekultywacji – według wzoru nr 3.

Wzór nr 1

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową:
podziemne składowanie dwutlenku węgla

Likwidowany zakład górniczy .....

PODSTAWOWE WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE ZAKŁAD GÓRNICZY

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wielkość, ilość	Uwagi
1	2	3	4	5
1.	Obszar górniczy	km^2		nazwa obszaru
2.	Teren górniczy	km^2		nazwa terenu
3.	Pojemność składowiska dwutlenku węgla	m^3		
4.	Wypełnienie składowiska dwutlenku węgla	m^3		
5.	Czas trwania ruchu zakładu górniczego	lata		
6.	Czas trwania monitoringu po zamknięciu składowiska	lata		

Wzór nr 2

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową:
podziemne składowanie dwutlenku węgla

Likwidowany zakład górniczy .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU GÓRNICZEGO

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Zestawienie opracowuje się z podziałem na 2 części:

A – roboty kontynuowane lub przewidziane do prowadzenia w okresie obowiązywania planu ruchu, na które zakład górniczy posiada pozwolenie właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa;

B – roboty przewidziane do prowadzenia lub rozpoczęcia w okresie obowiązywania planu ruchu, które będą mogły być prowadzone po uprzednim uzyskaniu pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa.

Wzór nr 3

Zakłady górnicze prowadzące metodą otworową:
podziemne składowanie dwutlenku węgla

Likwidowany zakład górniczy .....

INWENTARYZACJA GRUNTÓW PRZEKSZTAŁCONYCH W WYNIKU PROWADZENIA RUCHU ZAKŁADU GÓRNICZEGO ORAZ PRZEWIDYWANY KIERUNEK, SPOSÓB I TERMINY ROZPOCZĘCIA I ZAKOŃCZENIA REKULTYWACJI

Numer ewidencyjny działki	Powierzchnia gruntów przekształconych w wyniku prowadzenia ruchu zakładu górniczego [ha]		Rekultywacja			Uwagi
	Ogółem	Wymagających rekultywacji	Kierunek sposób	Termin		
				rozpoczęcia	zakończenia	
1	2	3	4	5	6	7

Załącznik nr 15

PLAN RUCHU ZAKŁADU PROWADZĄCEGO DZIAŁALNOŚĆ OKREŚLONĄ W ART. 2 UST. 1 USTAWY Z DNIA 9 CZERWCA 2011 r. – PRAWO GEOLOGICZNE I GÓRNICZE

1. Nazwa i dane teleadresowe zakładu.*)

2. Charakter i miejsce wykonywania działalności oraz informacja o obszarach i terenach górniczych, których granice zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie.

3. Sposoby łączności zakładu, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych.

4. Podstawowe dane geologiczne, hydrogeologiczne oraz geologiczno-inżynierskie niezbędne do bezpiecznego wykonania robót objętych planem ruchu.

5. Charakterystyka wykorzystywanych wyrobisk górniczych, z uwzględnieniem sposobu ich utrzymania w bezpiecznym i funkcjonalnym stanie.

6. Zakres wykonywanych robót górniczych i likwidacyjnych.

7. Roboty geologiczne i roboty wiertnicze.

8. Sposób zagospodarowania kopaliny uzyskanej w trakcie robót.

9. Sposób wykorzystywania wyrobisk, w szczególności w celach turystycznych, leczniczych, rekreacyjnych lub utrzymania systemów odwadniania.

10. Sposób odwadniania zakładu.

11. Organizacja robót strzałowych wraz z organizacją służby strzałowej.

12. Zestawienie danych technicznych i parametrów ruchu:

1) urządzeń wyciągowych w szybach i szybikach – według wzoru nr 1;

2) stacji wentylatorów głównych – według wzoru nr 2.

13. Dane techniczne urządzeń stosowanych do wykonania robót, likwidacji obiektów, urządzeń oraz instalacji.

14. Podstawowe dane techniczne obiektów budowlanych i urządzeń energetycznych zakładu. Zestawienie projektowanych robót budowlanych w obiektach budowlanych zakładu – według wzoru nr 3.

15. Zasilanie zakładu, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

16. Organizacja służby dyspozytorskiej i sposób ewidencji osób przebywających w wyrobiskach.

17. Charakterystyka zagrożeń naturalnych związanych z prowadzoną działalnością.*)

18. Charakterystyka zagrożenia pożarowego, stref zagrożenia wybuchem oraz miejsc i pomieszczeń zagrożonych powstaniem atmosfery niezdatnej do oddychania.

19. Przewietrzanie:

1) sposoby regulacji i zabezpieczeń:

a) grupowych i rejonowych prądów powietrza,

b) połączeń pomiędzy prądami powietrza doprowadzanymi od szybu wdechowego a odprowadzanymi do szybu wydechowego,

c) podsieci wentylacyjnych;

2) harmonogram niezbędnych robót związanych ze zmianami w sieci wentylacyjnej;

3) pomiary temperatury i dopuszczalnych stężeń gazów w powietrzu.

20. Czynniki szkodliwe dla zdrowia w środowisku pracy. Miejsca i źródła ich występowania. Profilaktyka.

*) Zmiana dokonywana w trybie art. 109 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

21. Sposób zabezpieczenia miejsca ujawnienia zabytków archeologicznych i innych zabytków.

22. Zasady dokonywania pomiarów i obserwacji oraz wpływów prowadzonych robót na: powierzchnię, środowisko i warunki hydrogeologiczne w rejonie robót.

23. Opis transportu ludzi, sprzętu i materiałów.

24. Przewidywane środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony poszczególnych złóż kopalin i innych elementów środowiska, jeżeli w granicach przestrzeni prowadzenia robót są planowane lub prowadzone roboty związane
z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem złóż kopalin lub wód podziemnych albo jeżeli przestrzenie prowadzenia robót sąsiadują z obszarami górniczymi.

25. Ochrona środowiska, ze szczególnym uwzględnieniem zamierzeń w zakresie:

1) ochrony powierzchni;
2) rekultywacji gruntów po działalności;
3) gospodarki odpadami;
4) gospodarki wodno-ściekowej – według wzoru nr 4;
5) ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem (urządzenia ochrony powietrza, zamierzenia w zakresie ograniczenia emisji substancji wprowadzanych do powietrza w sposób zorganizowany i niezorganizowany);
6) ochrony przed hałasem i wibracjami przenikającymi do środowiska (urządzenia ochronne, zamierzenia w zakresie ograniczenia hałasu i wibracji przenikających do środowiska);
7) przechowywania substancji toksycznych oraz źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego.

26. Organizacja opieki lekarskiej, w tym udzielenie pierwszej pomocy przedmedycznej.

27. Szkolenie załogi.

Załączniki do planu ruchu

1. Struktura organizacyjna zakładu, z określeniem stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu.

2. Mapy pochodzące z zasobu dokumentacji kartograficznej podmiotu, z naniesieniem:

1) sytuacji i zagospodarowania powierzchni wraz z granicami zakładu oraz granicami obszarów i terenów górniczych, które zostały wyznaczone w bezpośrednim sąsiedztwie prowadzonej działalności;
2) obiektów budowlanych zakładu;
3) miejsc i obszarów planowanych robót;
4) stref występowania zagrożeń;
5) filarów ochronnych.

Jeżeli wymaga tego specyfika prowadzonej działalności, dołącza się odpowiednie mapy wyrobisk górniczych, sporządzone zgodnie z Polskimi Normami dotyczącymi map górniczych.

3. Schemat ideowy zasilania zakładu, jego obiektów terenowych oraz jednostek terenowych w energię elektryczną, parę wodną, sprężone powietrze, inne media energetyczne oraz wodę.

4. Schematy ideowe układów głównego odwadniania.

5. Uproszczony przestrzenny schemat przewietrzania, ze wskazaniem planowanych zmian w okresie obowiązywania planu ruchu.

6. Książka obudowy obejmująca rysunki stosowanej w okresie obowiązywania planu ruchu obudowy dla wyrobisk górniczych.

Wzór nr 1

Zakłady prowadzące działalność określoną w art. 2 ust. 1 ustawy
z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze

Zakład .....

ZESTAWIENIE DANYCH TECHNICZNYCH I PARAMETRÓW RUCHU
URZĄDZEŃ WYCIĄGOWYCH W SZYBACH I SZYBIKACH

Lp.	Szyb (szybik) i jego uzbrojenie						Urządzenia wyciągowe															Uwagi
														Maszyna wyciągowa			Liny		Parametry ruchu			
	Nazwa	Przeznaczenie (funkcja wentylacyjna)	Średnica tarczy	Rodzaj obudowy	Liczba urządzeń wyciągowych	Głębokość	Nazwa (przedział)	Funkcja	Głębokość ciągnienia	Poziomy podstawiania naczyń	Rodzaj prowadzenia naczyń	Rodzaj naczyń	Sposób ewakuacji załogi	Typ i rok budowy	Rodzaj napędu i nośnika liny	Moc	Nośna: liczba, wymiary, typ	Wyrównawcza: liczba, wymiary, typ	Prędkość	Obciążenie	Wieża: rodzaj, rok budowy	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Wzór nr 2

Zakłady prowadzące działalność określoną w art. 2 ust. 1 ustawy
z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze

Zakład .....

ZESTAWIENIE DANYCH TECHNICZNYCH I PARAMETRÓW RUCHU
STACJI WENTYLATORÓW GŁÓWNYCH

Lp.	Szyb wentylacyjny – stacja wentylatorów głównych																
	Nazwa	Typ wentylatora	Wydajność nominalna powietrza	Podciśnienie statyczne powietrza	Obroty wentylatora	Prędkość powietrza w szybie	Urządzenia rewersyjne	Aparatura kontrolno-pomiarowa		Typ silnika	Moc silnika	Napięcie	Obroty silnika	Rodzaj pracy	Urządzenia wyciągowe	Inne wyposażenie: kable, rurociągi	Przedział drabinowy	Uwagi
								Ciągły pomiar podciśnienia statycznego powietrza przed i za zasuwą (klapą)	Prędkość powietrza przepływającego w kanale wentylacyjnym									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Wzór nr 3

Zakłady prowadzące działalność określoną w art. 2 ust. 1 ustawy
z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze

Zakład .....

ZESTAWIENIE PROJEKTOWANYCH ROBÓT BUDOWLANYCH
W OBIEKTACH BUDOWLANYCH ZAKŁADU

Lp.	Nazwa obiektu budowlanego	Lokalizacja	Informacje dotyczące dokumentacji technicznej (data i znak zatwierdzenia)	Data i znak zgłoszenia robót właściwemu organowi, zgodnie z art. 30 lub art. 31 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo budowlane ((Dz. U. z 2013 r. poz. 1409, z późn. zm.)	Data i znak pozwolenia właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego w dziedzinie górnictwa	Planowane wykonanie			Uwagi
						Stan wyjściowy	W okresie obowiązywania planu ruchu	Termin realizacji (miesiąc, rok)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Wzór nr 4

Zakłady prowadzące działalność określoną w art. 2 ust. 1 ustawy
z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze

Zakład .....

GOSPODARKA WODNO-ŚCIEKOWA

Lp.	Wskaźnik (m^3/d)
1.	Dopływ wody, w tym:
2.	– woda słodka
3.	– woda zasolona
4.	Zrzut wody niewykorzystanej
5.	Woda zagospodarowana na:
6.	– cele przemysłowe pod powierzchnią
7.	– cele przemysłowe na powierzchni
8.	– cele socjalne związane z ruchem zakładu
9.	– cele własne pozaruchowe
10.	– sprzedaż
11.	Zrzut ścieków po wykorzystaniu wody
12.	Zrzut wody wykorzystanej i niewykorzystanej, w tym:
13.	– do wód powierzchniowych
14.	– do ziemi lub górotworu
15.	– do kanalizacji

Uwagi:

1) dane liczbowe w zaokrągleniu do liczb całkowitych
2) występujące zależności:
   $1 = 2 + 3$
   $1 = 4 + 5$
   $5 = 6 + 7 + 8 + 9 + 10$
   $12 = 4 + 11$
   $5 \geq 11$
3) dane średnioroczne

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia stanowi wykonanie upoważnienia zamieszczonego w art. 110 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz …), która weszła w życie z dniem 1 stycznia 2012 r. Na mocy powołanego przepisu minister właściwy do spraw środowiska został upoważniony do określenia szczegółowych wymagań dotyczących treści planu ruchu zakładu górniczego oraz planu ruchu likwidowanego (likwidowanej oznaczonej części) zakładu górniczego. Z dniem 24 listopada 2013 r. weszła w życie ustawa z dnia 27 września 2013 r. o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1238), której celem było wdrożenie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/31/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz zmieniającej dyrektywę Rady 85/337/EWG, dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2000/60/WE, 2001/80/WE, 2004/35/WE, 2006/12/WE, 2008/1/WE i rozporządzenie (WE) nr 1013/2006 (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 114, z późn. zm.).

Nowelizacja ustawy, po wprowadzeniu w niej obszernych zmian, określa m.in. zasady i warunki podejmowania, wykonywania oraz zakończenia działalności w zakresie podziemnego składowania dwutlenku węgla w celu przeprowadzenia projektu demonstracyjnego wychwytu i składowania dwutlenku węgla (art. 1 ust. 1 pkt 5 nowelizowanej ustawy). Zgodnie z art. 1 ust. 3 nowelizowanej ustawy, przez projekt demonstracyjny wychwytu i składowania dwutlenku węgla należy rozumieć przedsięwzięcie polegające na wychwytywaniu, przesyłaniu i podziemnym składowaniu dwutlenku węgla, spełniające kryteria projektów demonstracyjnych określone w decyzji Komisji nr 2010/670/UE z dnia 3 listopada 2010 r. ustanawiającej kryteria i środki dotyczące finansowania komercyjnych projektów demonstracyjnych mających na celu bezpieczne dla środowiska wychwytywanie i geologiczne składowanie CO_2 oraz projektów demonstracyjnych w zakresie innowacyjnych technologii energetyki odnawialnej realizowanych w ramach systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie, ustanowionego dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 290 z 06.11.2010, str. 39), które jest realizowane w celu sprawdzenia: (1) skuteczności i przydatności stosowania technologii wychwytu i składowania dwutlenku węgla w zakresie ograniczenia emisji dwutlenku węgla; (2) bezpieczeństwa stosowania technologii wychwytu i składowania dwutlenku węgla dla zdrowia i życia ludzi oraz dla środowiska; (3) potrzeby i zasadności dopuszczenia do stosowania technologii wychwytu i składowania dwutlenku węgla na skalę przemysłową.

Art. 15 ustawy nowelizującej przewiduje, że przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 35 ust. 4, art. 69, art. 97 ust. 1, art. 110, art. 116 ust. 7 oraz art. 137 ust. 7 nowelizowanej ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 69, art. 97 ust. 1, art. 110, art. 116 ust. 7, art. 137 ust. 7 oraz art. 152a ust. 5 nowelizowanej ustawy w brzmieniu nadanym ustawą nowelizującą, jednak nie dłużej niż przez 24 miesiące od dnia wejścia w życie ustawy nowelizującej.

W świetle stanu prawnego obowiązującego od dnia 1 stycznia 2012 r. do dnia 23 listopada 2013 r., wydając rozporządzenie w sprawie planów ruchu zakładów górniczych, minister właściwy do spraw środowiska miał różnicować te wymagania zależnie od rodzaju i metody prowadzonej działalności oraz uwzględnić specyfikę działalności wykonywanej w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej, a także kierować się potrzebą zapewnienia wymagań określonych w art. 108 ust. 2 nowelizowanej ustawy, tj. potrzebą określenia w planie ruchu:

1) struktury organizacyjnej zakładu górniczego, w szczególności przez wskazanie stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu;
2) szczegółowych przedsięwzięć niezbędnych w celu zapewnienia:
   a) wykonywania działalności objętej koncesją,
   b) bezpieczeństwa powszechnego,
   c) bezpieczeństwa pożarowego,
   d) bezpieczeństwa osób przebywających w zakładzie górniczym, zwłaszcza wymagań dotyczących bezpieczeństwa i higieny pracy,
   e) racjonalnej gospodarki złożem,
   f) ochrony elementów środowiska,
   g) ochrony obiektów budowlanych,
   h) zapobiegania szkodom i ich naprawy.

Ponadto w art. 129 ust. 3 nowelizowanej ustawy przewidziano obowiązek odpowiedniego stosowania do likwidacji zakładu górniczego przepisów o ruchu zakładu górniczego; stosownie do art. 129 ust. 4 nowelizowanej ustawy, plan ruchu likwidowanego zakładu górniczego lub jego oznaczonej części miał w omawianym przypadku określać w szczególności sposób wykonania obowiązków, o których mowa w art. 129 ust. 1 nowelizowanej ustawy, tj.:

1) zabezpieczenia lub zlikwidowania wyrobisk górniczych oraz urządzeń, instalacji i obiektów zakładu górniczego;
2) zabezpieczenia niewykorzystanej części złoża kopaliny;
3) zabezpieczenia sąsiednich złóż kopalin;
4) przedsięwzięcia niezbędnych środków chroniących wyrobiska sąsiednich zakładów górniczych;
5) przedsięwzięcia niezbędnych środków w celu ochrony środowiska oraz rekultywacji gruntów po działalności górniczej.

Obszerna nowelizacja ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze wprowadziła m.in. zmiany w art. 108 tego aktu, dotyczącym planów ruchu zakładów górniczych, a także nadała nowe brzmienie art. 110, tj. upoważnieniu do wydania rozporządzenia. Zmiany w art. 108 polegają na:

1) przyjęciu (w art. 108 ust. 2a), że plan ruchu zakładu górniczego prowadzącego podziemne składowanie dwutlenku węgla określa również przedsięwzięcia niezbędne w celu zapewnienia bezpieczeństwa podziemnego składowania dwutlenku węgla, w tym:
   a) przedsięwzięcia mające na celu zapobieżenie wystąpieniu wycieków dwutlenku węgla oraz wydostaniu się dwutlenku węgla poza kompleks podziemnego składowania dwutlenku węgla, a także przedsięwzięcia mające na celu zapobieżenie innym nieprawidłowościom w procesie podziemnego składowania dwutlenku węgla, które mogą powodować zagrożenie dla bezpieczeństwa powszechnego lub dla zdrowia i życia ludzi oraz dla środowiska,
   b) działania naprawcze (tj. zgodnie z art. 6 ust. 1 pkt 1a nowelizowanej ustawy, działania podjęte w celu: (ba) naprawienia lub usunięcia nieprawidłowości w procesie zatłaczania lub składowania dwutlenku węgla albo w kompleksie podziemnego składowania dwutlenku węgla, które wiążą się z ryzykiem wystąpienia wycieku dwutlenku węgla lub powstaniem zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi oraz dla środowiska, (bb) zatrzymania wycieku dwutlenku węgla, aby uniemożliwić lub zatrzymać wydostanie się dwutlenku węgla poza kompleks podziemnego składowania dwutlenku węgla),
   c) przedsięwzięcia, które będą podejmowane po zamknięciu podziemnego składowiska dwutlenku węgla, ze szczególnym uwzględnieniem ich uwarunkowań technicznych;
2) przyjęciu (w art. 108 ust. 3), że plan ruchu zakładu górniczego prowadzącego podziemne składowanie dwutlenku węgla sporządza się z uwzględnieniem warunków określonych w koncesji oraz w planie zagospodarowania podziemnego składowiska dwutlenku węgla;
3) przyjęciu (w art. 108 ust. 4), że także w przypadku, gdy w granicach obszaru górniczego są planowane bądź prowadzone roboty związane z poszukiwaniem lub rozpoznawaniem kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla albo jeżeli obszary górnicze (w tym wyznaczony w koncesji na podziemne składowanie dwutlenku węgla) sąsiadują ze sobą, w planie ruchu zakładu górniczego uwzględnia się zachodzące współzależności oraz przewiduje się odpowiednie środki, w tym organizacyjne i techniczne, niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa pracy i bezpieczeństwa powszechnego oraz ochrony poszczególnych złóż kopalin i innych elementów środowiska;
4) przyjęciu (w art. 108 ust. 6a), że plan ruchu zakładu górniczego prowadzącego podziemne składowanie dwutlenku węgla sporządza się na okres 5 lat albo na cały planowany okres prowadzenia ruchu, jeżeli jest on krótszy;
5) przyjęciu (w art. 108 ust. 7a), że wniosek o zatwierdzenie planu ruchu zakładu górniczego prowadzącego podziemne składowanie dwutlenku węgla przedkłada się nie organowi nadzoru górniczego właściwemu dla miejsca wykonywania robót objętych planem (albo jeżeli roboty objęte planem będą wykonywane w granicach właściwości miejscowej co najmniej 2 organów nadzoru górniczego – organowi nadzoru górniczego właściwemu dla siedziby zakładu górniczego), ale właściwemu organowi nadzoru górniczego, tj. zgodnie z ust. 3 (dodanym omawianą nowelizacją) w art. 164 – Prezesowi Wyższego Urzędu Górniczego;

6) przyjęciu (w art. 108 ust. 10), że wraz z wnioskiem o zatwierdzenie planu ruchu zakładu górniczego prowadzącego podziemne składowanie dwutlenku węgla przekazuje się do wglądu odpis koncesji oraz plan zagospodarowania podziemnego składowiska dwutlenku węgla.

Nowelizacja nadaje także nowe brzmienie upoważnieniu dla ministra właściwego do spraw środowiska do wydania rozporządzenia, przewidując, że minister właściwy do spraw środowiska określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe wymagania dotyczące treści planu ruchu zakładu górniczego oraz planu ruchu likwidowanego (likwidowanej oznaczonej części) zakładu górniczego, różnicując je zależnie od rodzaju i metody prowadzonej działalności oraz uwzględniając specyfikę działalności wykonywanej w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej, kierując się potrzebą zapewnienia wymagań określonych w art. 108 ust. 2 i (dodawanym omawianą nowelizacją) 2a oraz w art. 129 ust. 1, a także określi elementy planu ruchu zakładu górniczego, których zmiany dokonuje się w trybie uproszczonym, kierując się potrzebą zapewnienia wymagań określonych w art. 109 ust. 1 pkt 2.

W zmienionym po raz pierwszy stanie prawnym, wydając to rozporządzenie, minister właściwy do spraw środowiska miał się zatem kierować się potrzebą określenia w planie ruchu:

1) struktury organizacyjnej zakładu górniczego, w szczególności przez wskazanie stanowisk osób kierownictwa i dozoru ruchu;
2) szczegółowych przedsięwzięć niezbędnych w celu zapewnienia:
   a) wykonywania działalności objętej koncesją,
   b) bezpieczeństwa powszechnego,
   c) bezpieczeństwa pożarowego,
   d) bezpieczeństwa osób przebywających w zakładzie górniczym, zwłaszcza wymagań dotyczących bezpieczeństwa i higieny pracy,
   e) racjonalnej gospodarki złożem,
   f) ochrony elementów środowiska,
   g) ochrony obiektów budowlanych,
   h) zapobiegania szkodom i ich naprawy;
3) przedsięwzięć niezbędnych w celu zapewnienia bezpieczeństwa podziemnego składowania dwutlenku węgla, w tym:
   a) przedsięwzięć mających na celu zapobieżenie wystąpieniu wycieków dwutlenku węgla oraz wydostaniu się dwutlenku węgla poza kompleks podziemnego składowania dwutlenku węgla, a także przedsięwzięć mających na celu zapobieżenie innym nieprawidłowościom w procesie podziemnego składowania dwutlenku węgla, które mogą powodować zagrożenie dla bezpieczeństwa powszechnego lub dla zdrowia i życia ludzi oraz dla środowiska,
   b) działań naprawczych,

c) przedsięwzięć, które będą podejmowane po zamknięciu podziemnego składowiska dwutlenku węgla, ze szczególnym uwzględnieniem ich uwarunkowań technicznych.

Ponadto w art. 129 ust. 3 powołanej ustawy wprowadzono obowiązek odpowiedniego stosowania do likwidacji zakładu górniczego przepisów o ruchu zakładu górniczego; stosownie do art. 129 ust. 4 powołanej ustawy, plan ruchu likwidowanego zakładu górniczego lub jego oznaczonej części ma w omawianym przypadku określać w szczególności sposób wykonania obowiązków, o których mowa w art. 129 ust. 1 powołanej ustawy, tj.:

1) zabezpieczenia lub zlikwidowania wyrobisk górniczych oraz urządzeń, instalacji i obiektów zakładu górniczego;
2) zabezpieczenia niewykorzystanej części złoża kopaliny;
3) zabezpieczenia sąsiednich złóż kopalin;
4) przedsięwzięcia niezbędnych środków chroniących wyrobiska sąsiednich zakładów górniczych;
5) przedsięwzięcia niezbędnych środków w celu ochrony środowiska oraz rekultywacji gruntów po działalności górniczej.

Kolejna nowelizacja ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, przewidziana w ustawie z dnia ... o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. …), wprowadziła m.in. zmiany w art. 108, art. 109 oraz art. 129 tego aktu. Zmiany w art. 108 polegają na:

1) przyjęciu (w art. 108 ust. 2 pkt 1a), że plan ruchu zakładu górniczego określa również granice zakładu górniczego;
2) przyjęciu (w art. 108 ust. 6b i 6c), że plan ruchu zakładu górniczego, z wyłączeniem planu ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów, wymaga (także w przypadku planu ruchu likwidowanego zakładu górniczego – uchylenie ust. 5 w art. 129) opinii właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta); kryterium tej opinii (wyrażanej na wniosek przedsiębiorcy, w formie pisemnej, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku – w przypadku niewyrażenia opinii w tym terminie uważa się, że właściwy wójt (burmistrz, prezydent miasta) nie zgłasza uwag, a w przypadku uwag przedsiębiorca wraz z wnioskiem o zatwierdzenie planu ruchu przedkłada oświadczenie o sposobie ich uwzględnienia lub przyczynach ich nieuwzględnienia – art. 109 ust. 9 pkt 3) jest nienaruszanie zamierzoną działalnością przeznaczenia lub sposobu korzystania z nieruchomości określonego w art. 7 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze; regulacje te stanowią zasadniczą zmianę w stosunku do dotychczasowego stanu prawnego, w którym o opinię właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta) występował właściwy organ nadzoru górniczego;
3) przyjęciu (w art. 108 ust. 8), że w przypadku wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów wniosek o zatwierdzenie planu ruchu zakładu przedkłada się co najmniej na 14 dni (a nie 30 dni) przed dniem zamierzonego wykonywania robót;

4) przyjęciu (w art. 108 ust. 9 pkt 1), że w przypadku wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów przedkłada się także egzemplarz planu ruchu w postaci elektronicznej;

5) przyjęciu (w art. 108 ust. 11a), że informacja zawarta w planie ruchu, dotycząca składu płynu szczelinującego, nie stanowi tajemnicy przedsiębiorcy w rozumieniu art. 5 ustawy z dnia 6 września 2001 r. o dostępie do informacji publicznej (Dz. U. Nr 112, poz. 1198, z późn. zm.), tajemnicy przedsiębiorstwa
w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1503, z późn. zm.) oraz informacji, o której mowa w art. 16 ust. 1 pkt 7 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235 i 1238);

6) przyjęciu (w art. 108 ust. 11b), że jeżeli plan ruchu zakładu górniczego oraz zakładu jest poprzedzony decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach podjętą w postępowaniu toczącym się z udziałem społeczeństwa lub jeżeli koncesja została poprzedzona taka decyzją, do postępowania o zatwierdzenie tego planu nie stosuje się przepisów o udziale organizacji społecznych;

7) rezygnacji (w art. 129 ust. 1) z określania w planie ruchu likwidowanego zakładu górniczego lub jego oznaczonej części sposobu wykonania obowiązków przedsiębiorcy w zakresie dotyczącym zabezpieczenia niewykorzystanej części złoża kopaliny oraz zabezpieczenia sąsiednich złóż kopalin, a także wprowadzeniu w to miejsce wymagania dotyczącego określenia przez przedsiębiorcę niezbędnych środków chroniących sąsiednie złoża kopalin; zmiana ta spowodowała, że przedsiębiorca w planie ruchu likwidowanego zakładu górniczego lub jego oznaczonej części ma określać w szczególności sposób wykonania obowiązków, o których mowa w art. 129 ust. 1 powołanej ustawy, tj.: (1) zabezpieczenia lub zlikwidowania wyrobisk górniczych oraz urządzeń, instalacji i obiektów zakładu górniczego; (2) przedsięwzięcia niezbędnych środków chroniących sąsiednie złoża kopalin; (3) przedsięwzięcia niezbędnych środków chroniących wyrobiska sąsiednich zakładów górniczych; (4) przedsięwzięcia niezbędnych środków w celu ochrony środowiska oraz rekultywacji gruntów po działalności górniczej.

W związku z tym, że w ustawie nowelizującej z 2014 r. przewidziano m.in. uzupełnienie treści art. 108 o wymaganie dotyczące określenia w planie ruchu granic zakładu górniczego (ust. 2 pkt 1a). Doszło zatem do pośredniej nowelizacji delegacji do wydania rozporządzenia, zamieszczonej w art. 110, co spowodowało potrzebę przygotowania projektu rozporządzenia.

Ze względów ekonomiki legislacyjnej, przyjęto założenie, że proces legislacyjny obejmie jeden projekt rozporządzenia, uwzględniający zmiany wprowadzone zarówno ustawą z dnia 27 września 2013 r. o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw, jak i ustawą z dnia ... o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw.

Projektowany akt zastąpi rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 16 lutego 2012 r. w sprawie planów ruchu zakładów górniczych (Dz. U. poz. 372), które weszło w życie z dniem 1 czerwca 2012 r., a jego celem jest jedynie uzupełnienie rozwiązań dotychczasowego rozporządzenia o wymagania dotyczące treści planów ruchu dla działalności w zakresie geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz o wymaganie dotyczące określenia w planie ruchu granic zakładu górniczego, a także zmodyfikowanie niektórych wymagań w zakresie likwidacji zakładu górniczego. Przyjęto, że stosunkowo krótki okres obowiązywania dotychczasowego rozporządzenia jest istotną przesłanką przemawiającą za odstąpieniem od wprowadzania zmian w tym zakresie. Nie było bowiem możliwe w tym zakresie podjęcie badań postlegislacyjnych, umożliwiających ocenę skuteczności istniejących rozwiązań.

Ponadto wciąż jeszcze funkcjonuje szereg planów ruchu (sporządzonych w formie dwuczęściowej: część podstawowa i część szczegółowa, albo w formie uproszczonej), sporządzonych w oparciu o przepisy ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2005 r. Nr 228, poz. 1947, z późn. zm.), obowiązującej do dnia 31 grudnia 2011 r., oraz przepisy rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 14 czerwca 2002 r. w sprawie planów ruchu zakładów górniczych (Dz. U. Nr 94, poz. 840, z 2003 r. Nr 181, poz. 1776 oraz z 2006 r. Nr 186, poz. 1378), wydanego na podstawie art. 64 ust. 6 tej ustawy, obowiązującego do dnia 31 maja 2012 r. W § 2 obowiązującego rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 lutego 2012 r. w sprawie planów ruchu zakładów górniczych utrzymano możliwość dokonywania zmian zarówno w części podstawowej oraz części szczegółowej planu ruchu, jak i w planie ruchu sporządzonym w formie uproszczonej, według budowy oraz treści, określonych w załącznikach nr 1–4 do rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 14 czerwca 2002 r. w sprawie planów ruchu zakładów górniczych.

Projektowana regulacja dotyczy następujących rodzajów działalności objętych zakresem przedmiotowym powołanej ustawy:

1) wydobywania kopalin ze złóż (art. 1 ust. 1 pkt 2 nowelizowanej ustawy), prowadzonego w formie zakładu górniczego (art. 6 ust. 1 pkt 18 nowelizowanej ustawy); wyjątek dotyczy działalności prowadzonej na podstawie koncesji udzielonej przez starostę – w takim przypadku ruch prowadzi się na podstawie warunków określonych w koncesji, która powinna zostać wówczas rozszerzona o elementy przewidziane dla planu ruchu, w tym likwidowanego zakładu górniczego (art. 32 ust. 5 oraz art. 105 ust. 2 pkt 1 nowelizowanej ustawy);
2) podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji (art. 1 ust. 1 pkt 3 nowelizowanej ustawy) oraz podziemnego składowania odpadów (art. 1 ust. 1 pkt 4 nowelizowanej ustawy), prowadzonych w formie zakładu górniczego (art. 6 ust. 1 pkt 18 nowelizowanej ustawy);
3) podziemnego składowania dwutlenku węgla w celu przeprowadzenia projektu demonstracyjnego wychwytu i składowania dwutlenku węgla (art. 1 ust. 1 pkt 5 nowelizowanej ustawy), prowadzonych w formie zakładu górniczego (art. 6 ust. 1 pkt 18 nowelizowanej ustawy); zgodnie z art. 1 ust. 3 nowelizowanej ustawy, przez projekt demonstracyjny wychwytu i składowania dwutlenku węgla należy rozumieć przedsięwzięcie polegające na wychwytywaniu, przesyłaniu i podziemnym składowaniu

dwutlenku węgla, spełniające kryteria projektów demonstracyjnych określone w decyzji Komisji nr 2010/670/UE z dnia 3 listopada 2010 r. ustanawiającej kryteria i środki dotyczące finansowania komercyjnych projektów demonstracyjnych mających na celu bezpieczne dla środowiska wychwytywanie i geologiczne składowanie CO_2 oraz projektów demonstracyjnych w zakresie innowacyjnych technologii energetyki odnawialnej realizowanych w ramach systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie, ustanowionego dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 290 z 06.11.2010, str. 39), które jest realizowane w celu sprawdzenia: (a) skuteczności i przydatności stosowania technologii wychwytu i składowania dwutlenku węgla w zakresie ograniczenia emisji dwutlenku węgla, (b) bezpieczeństwa stosowania technologii wychwytu i składowania dwutlenku węgla dla zdrowia i życia ludzi oraz dla środowiska, (c) potrzeby i zasadności dopuszczenia do stosowania technologii wychwytu i składowania dwutlenku węgla na skalę przemysłową;

4) robót geologicznych, do których stosuje się odpowiednio przepisy dotyczące m.in. zakładu górniczego i jego ruchu, tj. robót geologicznych służących poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż kopalin oraz poszukiwaniu i rozpoznawaniu kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla, a także robót geologicznych służących innym celom wykonywanych z użyciem środków strzałowych albo wykonywanych na głębokości większej niż 100 m albo wykonywanych na obszarze górniczym utworzonym w celu wykonywania działalności metodą robót podziemnych albo metodą otworów wiertniczych (art. 86 nowelizowanej ustawy); jeżeli roboty geologiczne służące poszukiwaniu lub rozpoznawaniu złóż kopalin są wykonywane bez użycia środków strzałowych na głębokości do 100 m poza obszarem górniczym, ruch zakładu górniczego prowadzi się na podstawie warunków określonych w koncesji albo decyzji zatwierdzającej projekt robót geologicznych (art. 105 ust. 2 pkt 2 nowelizowanej ustawy);

5) działalności określonej w art. 2 ust. 1 powołanej ustawy, do której stosuje się odpowiednio jej przepisy (z wyjątkiem działu III), tj.:

   a) budowy, rozbudowy oraz utrzymywania systemów odwadniania zlikwidowanych zakładów górniczych,

   b) robót prowadzonych w wyrobiskach zlikwidowanych podziemnych zakładów górniczych, w celach innych niż określone ustawą, w szczególności turystycznych, leczniczych i rekreacyjnych,

   c) robót podziemnych prowadzonych w celach naukowych, badawczych, doświadczalnych i szkoleniowych na potrzeby geologii i górnictwa,

   d) drążenia tuneli z zastosowaniem techniki górniczej,

   e) likwidacji obiektów, urządzeń oraz instalacji, o których mowa w lit. a–d;

   za słusznością takiego rozwiązania, dotyczącego działalności określonej w art. 2 ust. 1 powołanej ustawy, przemawia treść art. 2 ust. 3 tej ustawy, zgodnie z którym przepisy dotyczące przedsiębiorcy stosuje się odpowiednio do podmiotów, które uzyskały inne niż koncesja decyzje stanowiące podstawę wykonywania działalności regulowanej ustawą.

Jak już wspomniano, w projektowanej regulacji utrzymano (poza dwoma wyjątkami, dotyczącymi określenia w planie ruchu granic zakładu górniczego, a także zmodyfikowania niektórych wymagań w zakresie likwidacji zakładu górniczego) dotychczasowe brzmienie poszczególnych załączników do obowiązującego rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 lutego 2012 r. w sprawie planów ruchu zakładów górniczych. Natomiast w związku z koniecznością „wkomponowania" rozwiązań dotyczących podziemnego składowania dwutlenku węgla, w nowym akcie zaproponowano zmianę numeracji niektórych załączników, przyjmując, że:

1) nie jest uzasadnione wprowadzanie odrębnego uregulowania określającego wymagania dotyczące planu ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne służące poszukiwaniu i rozpoznawaniu kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla; wystarczające w tym zakresie są bowiem ogólne wymagania dla zakładu wykonującego roboty geologiczne, niepolegające na badaniach geofizycznych wymagających użycia środków strzałowych, określone w załączniku nr 7 do projektowanego rozporządzenia;
2) uzasadnione jest wprowadzanie odrębnych uregulowań określających wymagania dotyczące planu ruchu:
   a) zakładu górniczego prowadzącego metodą otworową: podziemne składowanie dwutlenku węgla – stosowne rozwiązania przyjęto w załączniku nr 6 do rozporządzenia, opierając się częściowo na rozwiązaniach dotyczących zakładu górniczego prowadzącego metodą otworową: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów, ujętych w załączniku nr 5 do rozporządzenia;
   b) likwidowanego albo likwidowanej oznaczonej części zakładu górniczego prowadzącego metodą otworową: podziemne składowanie dwutlenku węgla – stosowne rozwiązania przyjęto w załączniku nr 14 do rozporządzenia, opierając się częściowo na rozwiązaniach dotyczących likwidowanego albo likwidowanej oznaczonej części zakładu górniczego prowadzącego metodą otworową: podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji lub podziemne składowanie odpadów, ujętych w załączniku nr 13 do rozporządzenia.

Zaproponowano, aby projektowane rozporządzenie weszło w życie z dniem 1 stycznia 2015 r.

Projekt zostanie umieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska, stosownie do art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.), w celu umożliwienia zgłoszenia, w trybie art. 7 tej ustawy, zainteresowania pracami nad przedmiotowym projektem rozporządzenia. Projekt zostanie także udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, stosownie do § 11a uchwały nr 49 Rady Ministrów z dnia 19 marca 2002 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. Nr 13, poz. 221, z późn. zm.), w związku z § 170 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. poz. 979), a także na stronie internetowej Wyższego Urzędu Górniczego.

Projekt nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597) i w związku z tym nie podlega procedurze notyfikacji Komisji Europejskiej.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

1. Podmioty, na które oddziałuje projektowany akt normatywny

Przepisy zawarte w projekcie rozporządzenia oddziałują w szczególności na:

1) przedsiębiorców w rozumieniu art. 6 ust. 1 pkt 9 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz …), z wyjątkiem przedsiębiorców niemających obowiązku sporządzania planu ruchu, tj. w szczególności prowadzących ruch zakładu górniczego na podstawie koncesji udzielonej przez starostę;
2) podmioty prowadzące działalność określoną w art. 2 ust. 1 powołanej ustawy;
3) organy nadzoru górniczego, wydające decyzje zatwierdzające plany ruchu oraz zmiany tych planów na podstawie przepisów powołanej ustawy;
4) organy wykonawcze podstawowych jednostek samorządu terytorialnego (wójtów, burmistrzów i prezydentów miast), które są organami wyrażającymi na wniosek przedsiębiorców lub podmiotów, o których mowa w pkt 1 i 2, opinie o planach ruchu oraz zmianach tych planów.

2. Konsultacje społeczne

Projekt zostanie rozesłany elektronicznie do:

1) reprezentatywnych organizacji związkowych oraz reprezentatywnych organizacji pracodawców w rozumieniu ustawy z dnia 6 lipca 2001 r. o Trójstronnej Komisji do Spraw Społeczno-Gospodarczych i wojewódzkich komisjach dialogu społecznego (Dz. U. Nr 100, poz. 1080, z późn. zm.), tj. do:
   a) Niezależnego Samorządnego Związku Zawodowego „Solidarność” (także drogą pocztową) – w tym do Komisji Krajowej, Sekretariatu Górnictwa i Energetyki oraz Sekcji Krajowej Geologiczno-Wiertniczej,
   b) Ogólnopolskiego Porozumienia Związków Zawodowych (także drogą pocztową), w tym do zrzeszonych w tym podmiocie górniczych struktur związkowych: Związku Zawodowego Górników w Polsce, Związku Zawodowego Ratowników Górniczych w Polsce, Związku Zawodowego Pracowników Przemysłu Miedziowego, Związku Zawodowego Pracowników Dołowych, Związku Zawodowego Maszynistów Wyciągowych Kopalń w Polsce, Porozumienia Związków Zawodowych Górnictwa, Związku Zawodowego Pracowników Zakładów Przeróbki Mechanicznej Węgla w Polsce „Przeróbka”, Związku Zawodowego Jedności Górniczej, Związku Zawodowego Pracowników Technicznych i Administracji „Dozór” KGHM Polska Miedź S.A., Federacji Związków Zawodowych Górnictwa Węgla Brunatnego, Ogólnopolskiego Związku Zawodowego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa,
   c) Forum Związków Zawodowych (także drogą pocztową), w tym do zrzeszonej w tym podmiocie górniczej struktury związkowej: Porozumienia Związków Zawodowych „KADRA”,
   d) Pracodawców Rzeczypospolitej Polskiej (także drogą pocztową),

e) Polskiej Konfederacji Pracodawców Prywatnych „Lewiatan” (także drogą pocztową), w tym do Polskiego Związku Pracodawców Przemysłu Wydobywczego

f) Business Centre Club – Związku Pracodawców (także drogą pocztową),

g) Związku Rzemiosła Polskiego (także drogą pocztową);

2) Komisji Krajowej Wolnego Związku Zawodowego „Sierpień 80”;

3) Komisji Krajowej NSZZ „Solidarność 80”;

4) Związku Zawodowego „Kontra”;

5) Marszałków Województw;

6) Stowarzyszenia Gmin Górniczych w Polsce;

7) Związku Gmin Zagłębia Miedziowego;

8) Forum Przemysłu Wydobywczego;

9) Porozumienia Pracodawców Przemysłu Wydobywczego (Związku Pracodawców Górnictwa Węgla Kamiennego);

10) Związku Pracodawców Polska Miedź;

11) Polskiego Stowarzyszenia Górnictwa Solnego;

12) Związku Pracodawców Porozumienie Producentów Węgla Brunatnego;

13) Polskiego Związku Producentów Kruszyw;

14) Stowarzyszenia Kopalń Odkrywkowych;

15) Stowarzyszenia Producentów Cementu;

16) Stowarzyszenia Przemysłu Wapienniczego;

17) Regionalnego Stowarzyszenia Przedsiębiorców Wydobywających Kopaliny Pospolite;

18) Stowarzyszenia Kierowników Ruchu Zakładów Górniczych;

19) Organizacji Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego – Związku Pracodawców;

20) Krajowego Związku Pracodawców Branży Geologicznej;

21) Konferencji Rektorów Akademickich Szkół Polskich;

22) Konferencji Rektorów Polskich Uczelni Technicznych;

23) Konferencji Rektorów Publicznych Szkół Zawodowych;

24) Akademii Górniczo-Hutniczej im. Stanisława Staszica w Krakowie;

25) Politechniki Śląskiej;

26) Politechniki Wrocławskiej;

27) Uniwersytetu Śląskiego – Wydziału Nauk o Ziemi;

28) Uczelni Zawodowej Zagłębia Miedziowego;

29) Głównego Instytutu Górnictwa;

30) Polskiej Akademii Nauk – Instytutu Geofizyki oraz Instytutu Mechaniki Górotworu;

31) Centralnego Instytutu Ochrony Pracy – Państwowego Instytutu Badawczego;

32) Państwowego Instytutu Geologicznego – Państwowego Instytutu Badawczego;

33) Instytutu Nafty i Gazu – Państwowego Instytutu Badawczego;

34) Instytutu Techniki Górniczej KOMAG;

35) Instytutu Technik Innowacyjnych EMAG;

36) „Poltegor-Instytut" Instytutu Górnictwa Odkrywkowego;

37) Instytutu Mechanizacji Budownictwa i Górnictwa Skalnego;

38) podmiotów zawodowo trudniących się wykonywaniem czynności w zakresie ratownictwa górniczego oraz innych jednostek ratownictwa górniczego: Centralnej Stacji Ratownictwa Górniczego S.A. w Bytomiu, Jednostki Ratownictwa Górniczo-Hutniczego w Lubinie oraz Ratowniczej Stacji Górnictwa Otworowego w Krakowie (Oddziału Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A.);

39) Krajowej Izby Gospodarczej;

40) Górniczej Izby Przemysłowo-Handlowej;

41) Zarządu Głównego Stowarzyszenia Inżynierów i Techników Górnictwa;

42) Stowarzyszenia Naukowo-Technicznego Inżynierów i Techników Przemysłu Naftowego i Gazowniczego;

43) Ogólnopolskiego Stowarzyszenia Pracowników Służby BHP;

44) Stowarzyszenia Geodetów Polskich;

45) Polskiego Towarzystwa Geologicznego;

46) Naczelnej Organizacji Technicznej;

47) Bractwa Gwarków Związku Górnośląskiego;

48) Polskiej Izby Gospodarczej „Ekorozwój";

49) Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu.

Wyniki konsultacji społecznych zostaną przedstawione w uzupełnionej Ocenie Skutków Regulacji. Szczegółowe zestawienie opinii do projektu rozporządzenia, przekazanych przez podmioty biorące udział w konsultacjach społecznych, zostanie udostępnione w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska oraz na stronie internetowej Wyższego Urzędu Górniczego.

Ponadto, stosownie do art. 3 pkt 5 ustawy z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej (Dz. U. Nr 90, poz. 759), projekt zostanie przesłany do uzgodnienia z Komisją Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego.

3. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Wejście w życie projektowanego rozporządzenia nie spowoduje zwiększenia wydatków budżetu państwa. Obowiązki organów nadzoru górniczego, związane z zatwierdzaniem planów ruchu zakładów górniczych oraz zmian tych planów, są bowiem wyraźnie określone w ustawie z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, a nie w projektowanym rozporządzeniu. Tym niemniej należy podkreślić, że finansowanie realizacji tych obowiązków jest zagwarantowane w ustawie budżetowej (w części dotyczącej Wyższego Urzędu Górniczego), w ramach środków związanych z realizacją tej ustawy.

Od decyzji zatwierdzającej plan ruchu pobierana jest opłata skarbowa (w zależności od rodzaju działalności: 1005 zł, 805 zł oraz 505 zł). Organem podatkowym właściwym w sprawach opłaty skarbowej jest wójt (burmistrz, prezydent miasta).

4. Wpływ regulacji na rynek pracy

Nie przewiduje się oddziaływania projektowanego rozporządzenia w powyższym zakresie.

5. Wpływ regulacji na bezpieczeństwo powszechne i bezpieczeństwo osób zatrudnionych w ruchu zakładów górniczych oraz stan środowiska

Rozwiązania zawarte w projekcie utrzymają istniejący wysoki poziom bezpieczeństwa w omawianym zakresie, a także uwzględniają to kryterium w zakresie działalności dotyczącej geologicznego składowania dwutlenku węgla.

6. Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Rozwiązania zawarte w projekcie utrzymają uproszczenie niektórych wymagań, a tym samym, odbiurokratyzowanie działalności gospodarczej. Nowe rozwiązania dotyczą wyłącznie geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz określenia granic zakładu górniczego albo zakładu, a także niektórych wymagań
w zakresie likwidacji zakładu górniczego.

7. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny

Nie przewiduje się oddziaływania projektowanego rozporządzenia w powyższym zakresie.

8. Źródła finansowania projektowanych rozwiązań

Wobec faktu, że odpowiedzialność za zapewnienie odpowiadającej regulacjom prawnym treści planu ruchu zakładu górniczego spoczywa na przedsiębiorcy, finansowanie realizacji przepisów projektowanego rozporządzenia nie będzie następowało ze środków związanych z realizacją ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, określanych w ustawie budżetowej (w części dotyczącej Wyższego Urzędu Górniczego), a zatem koszty związane z wejściem w życie projektowanej regulacji nie będą musiały być finansowane w ramach wydatków zaplanowanych w projekcie ustawy budżetowej na rok 2015; w konsekwencji wejście w życie projektowanej regulacji nie spowoduje kosztów dla budżetu państwa.

WSTĘPNA OPINIA O ZGODNOŚCI PROJEKTU Z PRAWEM UNII EUROPEJSKIEJ

Na podstawie § 10 ust. 7 uchwały nr 49 Rady Ministrów z dnia 19 marca 2002 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. Nr 13, poz. 221, z późn. zm.), w związku z § 170 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. poz. 979), przedstawia się następującą opinię:

Projektowana regulacja ma na celu uregulowanie niektórych szczegółowych wymagań dotyczących treści planów ruchu zakładów górniczych. Problematyka treści dokumentów związanych z prowadzeniem działalności górniczej, z wyjątkiem zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów oraz dokumentu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia, nie jest co do zasady przedmiotem regulacji prawa Unii Europejskiej.

Jednakże wydanie nowego rozporządzenia ma związek m.in. z wejściem w życie ustawy z dnia 27 września 2013 r. o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1238), której celem jest wdrożenie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/31/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz zmieniającej dyrektywę Rady 85/337/EWG, dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2000/60/WE, 2001/80/WE, 2004/35/WE, 2006/12/WE, 2008/1/WE i rozporządzenie (WE) nr 1013/2006 (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 114, z późn. zm.). Podstawowym dokumentem stanowiącym podstawę działalności będącej przedmiotem regulacji będzie, poza koncesją, plan zagospodarowania podziemnego składowiska dwutlenku węgla. Natomiast plan ruchu zakładu górniczego prowadzącego to składowanie będzie sporządzany z uwzględnieniem warunków określonych w koncesji oraz w planie zagospodarowania podziemnego składowiska dwutlenku węgla, a w konsekwencji – będzie uszczegóławiał niektóre zagadnienia zamieszczone w aktach „wyższego rzędu". Przykładowo: w pkt 26 w załączniku nr 6 do rozporządzenia, określającym wymagania dotyczące planu ruchu zakładu górniczego prowadzącego metodą otworową: podziemne składowanie dwutlenku węgla, przewidziano, że ów plan określa opis systemu oraz szczegółowy zakres i sposób monitoringu kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla, w tym wpływu na środowisko i warunki hydrogeologiczne na terenie górniczym, w szczególności monitoringu:

1) jakości wód podziemnych w poziomach wodonośnych położonych powyżej formacji geologicznej uszczelniającej podziemne składowisko dwutlenku węgla,
2) składu powietrza glebowego,
3) szczelności odwiertów iniekcyjnych i obserwacyjnych,
4) niezorganizowanych emisji dwutlenku węgla z kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla

– co stanowi m.in. wdrożenie art. 13 ust. 2 dyrektywy 2009/31/WE; wdrożenie takie nastąpiło także w pkt 19 załączniku nr 14 do rozporządzenia, określającym wymagania dotyczące planu ruchu likwidowanego albo likwidowanej oznaczonej części zakładu górniczego prowadzącego metodą otworową: podziemne składowanie dwutlenku węgla, w którym przewidziano opis monitoringu kompleksu podziemnego składowania dwutlenku węgla po zamknięciu podziemnego składowiska dwutlenku węgla (przez okres nie krótszy niż 20 lat) z podaniem środków technicznych i organizacyjnych, w tym monitoringu zmian ciśnienia w strukturach zamkniętego składowiska, w których składowano dwutlenek węgla.

Ponadto w nowelizowanej ustawie przyjęto, że plan ruchu zakładu górniczego prowadzącego podziemne składowanie dwutlenku węgla określa również przedsięwzięcia niezbędne w celu zapewnienia bezpieczeństwa podziemnego składowania dwutlenku węgla, w tym m.in. działania naprawcze (tj. zgodnie z art. 6 ust. 1 pkt 1a nowelizowanej ustawy, działania podjęte w celu: (ba) naprawienia lub usunięcia nieprawidłowości w procesie zatłaczania lub składowania dwutlenku węgla albo w kompleksie podziemnego składowania dwutlenku węgla, które wiążą się z ryzykiem wystąpienia wycieku dwutlenku węgla lub powstaniem zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi oraz dla środowiska, (bb) zatrzymania wycieku dwutlenku węgla, aby uniemożliwić lub zatrzymać wydostanie się dwutlenku węgla poza kompleks podziemnego składowania dwutlenku węgla). Ujęcie w propozycjach zamieszczonych w załącznikach nr 6 (pkt 19) i 14 (pkt 20 i 22) do projektu rozporządzenia rozwiązań dotyczących działań naprawczych zapewnia m.in. wdrożenie art. 16 dyrektywy 2009/31/WE.

Z kolei w dyrektywie 92/104/EWG z dnia 3 grudnia 1992 r. w sprawie minimalnych wymagań w zakresie poprawy bezpieczeństwa i ochrony zdrowia pracowników odkrywkowego i podziemnego przemysłu wydobywczego (dwunasta dyrektywa szczegółowa w znaczeniu art. 16 ust. 1 dyrektywy 89/391/EWG) (Dz. Urz. WE L 404 z 31.12.1992, str. 10, z późn. zm.; Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 5, t. 2, str. 134, z późn. zm.) w załączniku w części C („szczególne minimalne wymagania stosowane w odniesieniu do podziemnego przemysłu wydobywczego”) w pkt 2, dotyczącym „planów wyrobisk podziemnych”, wskazano, że „(pkt 2.1) Należy opracować mapy wyrobisk podziemnych w skali, która będzie czytelna. Dodatkowo, oprócz dróg i pól eksploatacyjnych, muszą one zawierać informacje, które mogą mieć wpływ na eksploatację i bezpieczeństwo. Muszą być łatwo dostępne i przechowywane tak długo, jak to jest konieczne ze względu na bezpieczeństwo.”.

Projektowane rozporządzenie utrzymuje uregulowanie dotyczące m.in. problematyki skali oraz treści map podziemnych wyrobisk górniczych, jako załączników do planu ruchu podziemnego zakładu górniczego (zarówno czynnego, jak i likwidowanego). Na mapach tych (sporządzonych w skali nie mniejszej niż 1 : 5 000), zgodnie z projektem, nanosi się m.in.:

1) pola pożarowe, tamy pożarowe oraz tamy bezpieczeństwa;
2) stopnie zagrożenia wodnego;
3) krawędzie pozostawionych części pokładów wyżej i niżej leżących, które mogą mieć wpływ na eksploatację;

4) główne, grupowe oraz rejonowe prądy powietrza;
5) na płaszczyznach przeznaczonych do eksploatacji – długość i kierunek prowadzenia wyrobisk ścianowych oraz ich wybieg;
6) granice zaliczenia przestrzeni do poszczególnych kategorii zagrożenia metanowego;
7) granice zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia klimatycznego;
8) granice zaliczenia przestrzeni do poszczególnych stopni zagrożenia tąpaniami;
9) lokalizację źródeł promieniowania jonizującego: naturalnego i sztucznego;
10) granice filarów ochronnych oraz filarów bezpieczeństwa.

Przedstawione rozwiązanie ma zatem na celu wdrożenie przepisów prawa Unii Europejskiej. Pozostałe zagadnienia określone w powołanym przepisie dyrektywy zostaną określone w przepisach wydanych na podstawie art. 116 ust. 7 oraz art. 120 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz z 2014 r. poz. …).

W konkluzji należy stwierdzić, że projekt rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie planów ruchu zakładów górniczych jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

04/26rch

Projekt

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ŚRODOWISKA[1)]

z dnia

w sprawie wzorów druków informacji dotyczących opłat z zakresu przepisów Prawa geologicznego i górniczego

Na podstawie art. 137 ust. 7 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz z ...) zarządza się, co następuje:

§ 1. Określa się wzór druku informacji dotyczącej:

1) opłaty za wydobytą kopalinę z wyłączeniem węglowodorów, stanowiący załącznik nr 1 do rozporządzenia;
2) opłaty za wydobyte węglowodory, stanowiący załącznik nr 2 do rozporządzenia;
3) opłaty za podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji, stanowiący załącznik nr 3 do rozporządzenia;
4) opłaty za podziemne składowanie odpadów, stanowiący załącznik nr 4 do rozporządzenia;
5) opłaty za podziemne składowanie dwutlenku węgla, stanowiący załącznik nr 5 do rozporządzenia.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2016 r.[2)]

MINISTER ŚRODOWISKA

---

1) Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 listopada 2011 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 248, poz. 1493 i Nr 284, poz. 1671).

2) Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia … w sprawie wzorów druków informacji dotyczących opłat z zakresu przepisów Prawa geologicznego i górniczego (Dz. U. poz. …), które zgodnie z art. 25 ust. 2 ustawy z dnia … o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. …) traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia.

Załączniki
do rozporządzenia
Ministra Środowiska
z dnia ... (poz. …)

Załącznik nr 1

WZÓR DRUKU INFORMACJI DOTYCZĄCEJ OPŁATY ZA WYDOBYTĄ KOPALINĘ Z WYŁĄCZENIEM WĘGLOWODORÓW

Informacja dotycząca opłaty za wydobytą kopalinę z wyłączeniem węglowodorów		Rok[1]: Półrocze[2]:
Oznaczenie przedsiębiorcy		
Nazwa:	Adres:	
NIP/REGON:	Dane kontaktowe:	
Oznaczenie złoża		
Nazwa:	Data udzielenia koncesji (decyzji):	
Nr koncesji (sygnatura decyzji):	Organ koncesyjny:	

Lp.	Dane dotyczące opłaty za wydobytą kopalinę	
1	Rodzaj kopaliny[3),4)]	
2	Ilość wydobytej kopaliny[5)]	
3	Stawka opłaty eksploatacyjnej[6)]	
4	Opłata eksploatacyjna [zł]	
5	Wysokość opłaty przypadająca Narodowemu Funduszowi Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej [zł]	
6	Nazwa gminy, na terenie której jest prowadzone wydobycie kopaliny, województwo	
7	Ilość wydobytej kopaliny na terenie gminy[5),7)]	
8	Wysokość opłaty przypadająca gminie [zł]	
Inne informacje (wyjaśnienia):		
Załączniki: kopie dowodów wpłat dokonanych na rachunki bankowe Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej i gminy		

Imię i nazwisko osoby sporządzającej informację, telefon służbowy:	Data, pieczątka imienna i podpis przedsiębiorcy lub osoby upoważnionej[8)]:

Objaśnienia:

[1)] Wpisuje się rok kalendarzowy, którego dotyczy sporządzana informacja.

[2)] Określa się półrocze: I – od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca albo II – od dnia 1 lipca do dnia 31 grudnia.

[3)] W przypadku wydobywania kopalin towarzyszących lub współwystępujących, z wyłączeniem węglowodorów określonych w pozycji 11,12 i 36 w załączniku do ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, wypełnia się druk informacji – oddzielnie dla każdego rodzaju kopaliny towarzyszącej lub współwystępującej. W takim przypadku w lp. 1 po określeniu rodzaju kopaliny wpisuje się wyraz „towarzysząca" lub „współwystępująca".

[4)] Wpisuje się rodzaj kopaliny określony w załączniku do ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[5)] Ilość wydobytej kopaliny wyraża się w jednostkach miary (j.m.) przyjętych w załączniku do ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[6)] Stawki opłat eksploatacyjnych dla poszczególnych rodzajów kopalin są określone w załączniku do ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[7)] W przypadku wydobywania kopaliny prowadzonego na terenie więcej niż jednej gminy po wierszu 8 należy powtórzyć wiersze 6–8 odpowiednio do liczby gmin, nadając im kolejny numer liczby porządkowej (lp.) i uzupełnić je danymi przewidzianymi do określenia opłaty eksploatacyjnej.

[8)] W przypadku przesyłania informacji w formie elektronicznej należy w miejsce pieczątki imiennej i podpisu zamieścić bezpieczny podpis elektroniczny weryfikowany za pomocą kwalifikowanego certyfikatu lub wysłać za pomocą profilu zaufanego.

Załącznik nr 2

WZÓR DRUKU INFORMACJI DOTYCZĄCEJ OPŁATY ZA WYDOBYTE WĘGLOWODORY

Informacja dotycząca opłaty za wydobyte węglowodory		Rok[1]: Półrocze[2]:
Oznaczenie przedsiębiorcy		
Nazwa:	Adres:	
NIP/REGON:	Dane kontaktowe:	
Oznaczenie magazynu		
Nazwa:	Data udzielenia koncesji (decyzji):	
Nr koncesji (sygnatura decyzji):	Organ koncesyjny:	

Lp.	Dane dotyczące opłaty za wydobyte węglowodory	
1	Rodzaj kopaliny[3),4)]	
2	Ilość wydobytej kopaliny[5)]	
3	Stawka opłaty eksploatacyjnej[6)]	
4	Opłata eksploatacyjna [zł]	
5	Wysokość opłaty przypadająca Narodowemu Funduszowi Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej [zł]	
6	Nazwa gminy, na terenie której jest prowadzone wydobycie kopaliny, powiat, województwo	
7	Ilość wydobytej kopaliny na terenie gminy[5)7)]	
8	Wysokość opłaty przypadająca gminie [zł]	
9	Nazwa powiatu na terenie którego jest prowadzone wydobycie kopaliny, województwo	
10	Ilość wydobytej kopaliny na terenie powiatu[5)8)]	
11	Wysokość opłaty przypadająca powiatowi [zł]	
12	Nazwa województwa, na terenie którego jest prowadzone wydobycie kopaliny	

13	Ilość wydobytej kopaliny na terenie województwa[5)9)]	
14	Wysokość opłaty przypadająca województwu [zł]	
Inne informacje (wyjaśnienia):		
Załączniki: kopie dowodów wpłat dokonanych na rachunki bankowe Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej i gminy		
Imię i nazwisko osoby sporządzającej informację, telefon służbowy:	Data, pieczątka imienna i podpis przedsiębiorcy lub osoby upoważnionej[10)]:	

Objaśnienia:

[1)] Wpisuje się rok kalendarzowy, którego dotyczy sporządzana informacja.

[2)] Określa się półrocze: I – od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca albo II – od dnia 1 lipca do dnia 31 grudnia.

[3)] W przypadku wydobywania kopalin towarzyszących lub współwystępujących określonych w pozycji 11,12 lub 36 w załączniku do ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze wypełnia się druk informacji – oddzielnie dla każdego rodzaju kopaliny towarzyszącej lub współwystępującej. W takim przypadku w lp. 1 po określeniu rodzaju kopaliny wpisuje się wyraz „towarzysząca" lub„współwystępująca".

[4)] Wpisuje się rodzaj kopaliny określony w pozycji 11, 12 lub 36 w załączniku do ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[5)] Ilość wydobytej kopaliny wyraża się w jednostkach miary (j.m.) przyjętych w załączniku do ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[6)] Stawki opłat eksploatacyjnych dla poszczególnych rodzajów kopalin są określone w załączniku do ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[7)] W przypadku wydobywania kopaliny prowadzonego na terenie więcej niż jednej gminy po wierszu 8 należy powtórzyć wiersze 6–8 odpowiednio do liczby gmin, nadając im kolejny numer liczby porządkowej (lp.) i uzupełnić je danymi przewidzianymi do określenia opłaty eksploatacyjnej.

[8)] W przypadku wydobywania kopaliny prowadzonego na terenie więcej niż jednego powiatu po wierszu 11 należy powtórzyć wiersze 9–11 odpowiednio do liczby powiatów, nadając im kolejny numer liczby porządkowej (lp.) i uzupełnić je danymi przewidzianymi do określenia opłaty eksploatacyjnej.

[9)] W przypadku wydobywania kopaliny prowadzonego na terenie więcej niż jednego województwa po wierszu 14 należy powtórzyć wiersze 11–14 odpowiednio do liczby województw, nadając im kolejny numer liczby porządkowej (lp.) i uzupełnić je danymi przewidzianymi do określenia opłaty eksploatacyjnej.

[10)] W przypadku przesyłania informacji w formie elektronicznej należy w miejsce pieczątki imiennej i podpisu zamieścić bezpieczny podpis elektroniczny weryfikowany za pomocą kwalifikowanego certyfikatu lub wysłać za pomocą profilu zaufanego.

Załącznik nr 3

WZÓR DRUKU INFORMACJI DOTYCZĄCEJ OPŁATY ZA PODZIEMNE BEZZBIORNIKOWE MAGAZYNOWANIE SUBSTANCJI

Informacja dotycząca opłaty za podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji		Rok[1]: Półrocze[2]:
Oznaczenie przedsiębiorcy		
Nazwa:	Adres:	
NIP/REGON:	Dane kontaktowe:	
Oznaczenie magazynu		
Nazwa:	Data udzielenia koncesji (decyzji):	
Nr koncesji (sygnatura decyzji):	Organ koncesyjny:	

Lp.	Dane dotyczące opłaty za podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji	
1	Rodzaj magazynowanej substancji[3),4)]	
2	Ilość substancji wprowadzonej do górotworu, w tym do podziemnych wyrobisk górniczych[5)]	
3	Stawka opłaty za podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji[6)]	
4	Wysokość opłaty za podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji [zł]	
5	Wysokość opłaty przypadająca Narodowemu Funduszowi Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej [zł]	
6	Nazwa gminy, na terenie której jest prowadzona działalność w zakresie podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji, województwo	
7	Ilość substancji wprowadzonej do górotworu, w tym do podziemnych wyrobisk górniczych na terenie gminy[7)]	
8	Wysokość opłaty przypadająca gminie [zł]	
Inne informacje (wyjaśnienia):		

Załączniki: kopie dowodów wpłat dokonanych na rachunki bankowe Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej i gminy	
Imię i nazwisko osoby sporządzającej informację, telefon służbowy:	Data, pieczątka imienna i podpis przedsiębiorcy lub osoby upoważnionej[8)]:

Objaśnienia:
[1)] Wpisuje się rok kalendarzowy, którego dotyczy sporządzana informacja.
[2)] Określa się półrocze: I – od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca albo II – od dnia 1 lipca do dnia 31 grudnia.
[3)] W przypadku podziemnego bezzbiornikowego magazynowania różnych rodzajów substancji wypełnia się druk informacji, oddzielnie dla każdego rodzaju substancji.
[4)] Wpisuje się rodzaj magazynowanej substancji określony w art. 135 ust. 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.
[5)] Ilość wprowadzonej substancji wyraża się w jednostkach miary (j.m.) przyjętych w art. 135 ust. 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.
[6)] Stawka opłaty dla danego rodzaju magazynowanej substancji jest określona w art. 135 ust. 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.
[7)] W przypadku działalności w zakresie podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji, prowadzonej na terenie więcej niż jednej gminy, po wierszu 8 należy powtórzyć wiersze 6–8 odpowiednio do liczby gmin, nadając im kolejny numer liczby porządkowej (lp.) i uzupełnić je danymi przewidzianymi do określenia opłaty za podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji.
[8)] W przypadku przesyłania informacji w formie elektronicznej należy w miejsce pieczątki imiennej i podpisu zamieścić bezpieczny podpis elektroniczny weryfikowany za pomocą kwalifikowanego certyfikatu lub wysłać za pomocą profilu zaufanego.

Załącznik nr 4

WZÓR DRUKU INFORMACJI DOTYCZĄCEJ OPŁATY ZA PODZIEMNE SKŁADOWANIE ODPADÓW

Informacja dotycząca opłaty za podziemne składowanie odpadów		Rok[1]: Półrocze[2]:
Oznaczenie przedsiębiorcy		
Nazwa:	Adres:	
NIP/REGON:	Dane kontaktowe:	
Oznaczenie składowiska		
Nazwa:	Data udzielenia koncesji (decyzji):	
Nr koncesji (sygnatura decyzji):	Organ koncesyjny:	

Lp.	Dane dotyczące opłaty za podziemne składowanie odpadów	
1	Rodzaj składowanych odpadów[3),4)]	
2	Ilość odpadów wprowadzonych do górotworu, w tym do podziemnych wyrobisk górniczych[5)]	
3	Stawka opłaty za podziemne składowanie odpadów[6)]	
4	Wysokość opłaty za podziemne składowanie odpadów [zł]	
5	Wysokość opłaty przypadająca Narodowemu Funduszowi Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej [zł]	
6	Nazwa gminy, na terenie której jest prowadzona działalność w zakresie podziemnego składowania odpadów, województwo	
7	Ilość odpadów wprowadzonych do górotworu, w tym do podziemnych wyrobisk górniczych na terenie gminy[7)]	
8	Wysokość opłaty przypadająca gminie [zł]	
Inne informacje (wyjaśnienia):		
Załączniki: kopie dowodów wpłat dokonanych na rachunki bankowe Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej i gminy		

Imię i nazwisko osoby sporządzającej informację, telefon służbowy:	Data, pieczątka imienna i podpis przedsiębiorcy lub osoby upoważnionej[8)]:

Objaśnienia:

[1)] Wpisuje się rok kalendarzowy, którego dotyczy sporządzana informacja.

[2)] Określa się półrocze: I – od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca albo II - od dnia 1 lipca do dnia 31 grudnia.

[3)] W przypadku podziemnego składowania różnych rodzajów odpadów wypełnia się druk informacji, oddzielnie dla każdego rodzaju odpadów.

[4)] Wpisuje się rodzaj składowanych odpadów określony w art. 135 ust. 3 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[5)] Ilość wprowadzonych odpadów wyraża się w jednostkach miary (j.m.) przyjętych w art. 135 ust. 3 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[6)] Stawka opłaty dla danego rodzaju składowanych odpadów, określona w art. 135 ust. 3 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[7)] W przypadku działalności w zakresie podziemnego składowania odpadów, prowadzonego na terenie więcej niż jednej gminy, po wierszu 8 należy powtórzyć wiersze 6–8 odpowiednio do liczby gmin, nadając im kolejny numer liczby porządkowej (lp.) i uzupełnić je danymi przewidzianymi do określenia opłaty za podziemne składowanie odpadów.

[8)] W przypadku przesyłania informacji w formie elektronicznej należy w miejsce pieczątki imiennej i podpisu zamieścić bezpieczny podpis elektroniczny weryfikowany za pomocą kwalifikowanego certyfikatu lub wysłać za pomocą profilu zaufanego.

Załącznik nr 5

WZÓR DRUKU INFORMACJI DOTYCZĄCEJ OPŁATY ZA PODZIEMNE SKŁADOWANIE DWUTLENKU WĘGLA

Informacja dotycząca opłaty za podziemne składowanie dwutlenku węgla		Rok[1]: Półrocze[2]:
Oznaczenie przedsiębiorcy		
Nazwa:	Adres:	
NIP/REGON:	Dane kontaktowe:	
Oznaczenie składowiska		
Nazwa:	Data udzielenia koncesji (decyzji):	
Nr koncesji (sygnatura decyzji):	Organ koncesyjny:	

Lp.	Dane dotyczące opłaty za podziemne składowanie dwutlenku węgla	
1	Ilość dwutlenku węgla wprowadzona do podziemnego składowiska dwutlenku węgla[3]	
2	Stawka opłaty za podziemne składowanie dwutlenku węgla[4]	
3	Wysokość opłaty za podziemne składowanie dwutlenku węgla [zł]	
4	Wysokość opłaty przypadająca Narodowemu Funduszowi Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej [zł]	
5	Nazwa gminy, na terenie której jest prowadzona działalność w zakresie podziemnego składowania dwutlenku węgla, województwo	
6	Ilość dwutlenku węgla wprowadzona do podziemnego składowiska dwutlenku węgla na terenie gminy[5]	
7	Wysokość opłaty przypadająca gminie [zł]	

Inne informacje (wyjaśnienia):
Załączniki: kopie dowodów wpłat dokonanych na rachunki bankowe Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej i gminy

Imię i nazwisko osoby sporządzającej informację, telefon służbowy:	Data, pieczątka imienna i podpis przedsiębiorcy lub osoby upoważnionej[6)]:

Objaśnienia:

[1)] Wpisuje się rok kalendarzowy, którego dotyczy sporządzana informacja.

[2)] Określa się półrocze: I – od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca albo II – od dnia 1 lipca do dnia 31 grudnia.

[3)] Wprowadzona ilość dwutlenku węgla wyraża się w jednostkach miary (j.m.) przyjętych w art. 135 ust. 4 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[4)] Stawka opłaty z tytułu podziemnego składowania dwutlenku węgla, określona w art. 135 ust. 4 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

[5)] W przypadku działalności w zakresie podziemnego składowania dwutlenku węgla, prowadzonego na terenie więcej niż jednej gminy, po wierszu 7 należy powtórzyć wiersze 5–7 odpowiednio do liczby gmin, nadając im kolejny numer liczby porządkowej (lp.) i uzupełnić je danymi przewidzianymi do określenia opłaty za podziemne składowanie dwutlenku węgla.

[6)] W przypadku przesyłania informacji w formie elektronicznej należy w miejsce pieczątki imiennej i podpisu zamieścić bezpieczny podpis elektroniczny weryfikowany za pomocą kwalifikowanego certyfikatu lub wysłać za pomocą profilu zaufanego.

UZASADNIENIE

Rozporządzenie Ministra Środowiska w sprawie wzorów druków informacji dotyczących opłat z zakresu przepisów Prawa geologicznego i górniczego stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego, zawartego w art. 137 ust. 7 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz …). Z uwagi na to że ustawa z dnia … o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw wprowadziła nowy podział przychodów z tytułu opłaty eksploatacyjnej za wydobywanie węglowodorów, rozszerzając katalog beneficjentów o powiaty i województwa, na terenie których jest prowadzona działalność, zachodzi konieczność zmiany rozporządzenia w sprawie wzorów druków informacji składanych przez przedsiębiorców poprzez utworzenie wzoru druku informacji dotyczącej opłaty za wydobyte węglowodory. W nowym rozporządzeniu Minister Środowiska określa wzory druków informacji, składanych przez przedsiębiorców prowadzących działalność polegającą na wydobywaniu kopalin ze złóż z wyłączeniem węglowodorów, wydobywaniu węglowodorów, podziemnym bezzbiornikowym magazynowaniu substancji, podziemnym składowaniu odpadów oraz podziemnym składowaniu dwutlenku węgla. Wzory druków mające na celu zapewnienie przejrzystości i wiarygodności przedkładanych przez przedsiębiorców informacji, jednocześnie umożliwią organom koncesyjnym i wierzycielom dokładną identyfikację przedsiębiorcy, rodzaju wydobywanej kopaliny ze złoża, magazynowanej substancji, składowanego odpadu lub składowanego dwutlenku węgla, identyfikację złoża, magazynu lub składowiska, okresu rozliczeniowego, jak również weryfikację i kontrolę prawidłowości naliczenia opłaty. Dołączone do każdej informacji kopie dowodów dokonanych wpłat umożliwią organom koncesyjnym i wierzycielom weryfikację wysokości opłat i terminowości ich wnoszenia.

Rozporządzenie nie spowoduje skutków finansowych dla budżetu państwa i budżetów jednostek samorządu terytorialnego.

Rozporządzenie nie zawiera przepisów technicznych i w związku z tym nie podlega procedurze notyfikacji w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597).

Stosownie do art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.) projekt rozporządzenia zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Środowiska.

Przedmiot rozporządzenia nie jest objęty regulacjami prawnymi Unii Europejskiej.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

1. Podmioty, na które oddziałuje akt normatywny

Rozporządzenie dotyczy przedsiębiorców prowadzących działalność polegającą na wydobywaniu kopaliny ze złoża, podziemnym bezzbiornikowym magazynowaniu substancji, podziemnym składowaniu odpadów oraz podziemnym składowaniu dwutlenku węgla, a także wierzycieli opłat eksploatacyjnych – Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, gmin, powiatów i województw.

2. Zakres konsultacji publicznych i opiniowania

Projekt rozporządzenia zostanie zamieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska w celu udostępnienia go wszystkim zainteresowanym podmiotom. Ponadto projekt zostanie wysłany do konsultacji publicznych i zaopiniowania przez następujących partnerów:

1) Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność ”
   ul. Wały Piastowskie 24, 80-855 Gdańsk
   e-mail: przewodn@solidarnosc.org.pl,
2) Sekcja Krajowa Geologiczno-Wiertnicza NSZZ „Solidarność”
   Państwowy Instytut Geologiczny Oddział Górnośląski
   ul. Królowej Jadwigi 1, 41-200 Sosnowiec,
   e-mail: ryszard.habryn@pgi.gov.pl,
3) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych
   ul. Kopernika 36/40, 00-924 Warszawa
   e-mail: guz@opzz.org.pl,
4) Forum Związków Zawodowych
   Pl. Teatralny 4, 85-069 Bydgoszcz
   e-mail: biuro@fzz.org.pl,
5) Konfederacja Pracodawców Polskich - Pracodawcy RP
   ul. Brukselska 7, 03-973 Warszawa
   e-mail: sekretariat@pracodawcyrp.pl,
6) Polska Konfederacja Pracodawców Prywatnych „Lewiatan”
   ul. Zbyszka Cybulskiego 3, 00-727 Warszawa

e-mail: recepcja@konfederacjalewiatan.pl,

7) Business Centre Club
Plac Żelaznej Bramy 10, 00-136 Warszawa
e-mail: biuro@bcc.org.pl,
8) Związek Rzemiosła Polskiego
ul. Miodowa 14, 00-246 Warszawa
e-mail: zrp@zrp.pl,
9) Krajowy Związek Pracodawców Branży Geologicznej
Al. Korfantego 125a, 40-156 Katowice,
e-mail: kzpbgeol@gmail.com.pl,
10) Górnicza Izba Przemysłowo-Handlowa
ul. Kościuszki 30, 40-048 Katowice
e-mail: biuro@giph.com.pl,
11) Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Górnictwa
ul. Powstańców 25, 40-952 Katowice
e-mail: zg@sitg.pl,
12) Stowarzyszenie Naukowo – Techniczne Inżynierów
i Techników Przemysłu Naftowego i Gazowniczego
ul. Lubicz 25/719, 31-503 Kraków
e-mail: sitpnig@sitpnig.pl,
13) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie
ul. Krucza 6/14, 00-950 Warszawa skr. poczt. 244
e-mail: tgpe@energoprojekt.pl,
14) Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy
ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa
e-mail: biuro@pgi.gov.pl,
15) Organizacja Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego
ul. Biała 4, 00-895 Warszawa,
16) Polski Związek Pracodawców Przemysłu Wydobywczego
Al. Jerozolimskie 96, 00-807 Warszawa,
17) Izbę Gospodarczą Gazownictwa
ul. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa,
18) Związek Gmin Wiejskich Rzeczypospolitej Polskiej

ul. Kantaka 4, 61-812 Poznań,

19) Związek Gmin i Miast Morskich
ul. Wały Jagiellońskie 1, 80-853 Gdańsk,

20) Unię Metropolii Polskich
Plac Defilad 1, 00-901 Warszawa,

21) Związek Miast Polskich
ul. Robocza 46 a, 61-517 Poznań,

22) Związek Powiatów Polskich
Plac Defilad 1, 00-901 Warszawa,

23) Związek Województw RP
ul. Świętojerska 5/7, 00-236 Warszawa,

24) marszałków województw,

25) Porozumienie Pracodawców Przemysłu Wydobywczego
(Związek Pracodawców Górnictwa Węgla Kamiennego)
ul. Podgórna 4, 40-955 Katowice
e-mail: zpgwk@internetem.pl,

26) Forum Przemysłu Wydobywczego
ul. Sienkiewicza 48/50, 25-501 Kielce
e-mail: sekretariat@pracodawcy.pl,

27) Polski Związek Pracodawców Producentów Kruszyw
ul. Sienkiewicza 48/50, 25-501 Kielce
e-mail: biuro@kruszpol.pl,

28) Regionalne Stowarzyszenie Przedsiębiorców Wydobywających Kopaliny Pospolite
ul. Żwirki i Wigury 1, 96-200 Sieradz,

29) Porozumienie Związków Zawodowych „KADRA”
ul. Obroki 77, 40-833 Katowice
e-mail: kadra@kadra.org.pl,

3. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Wejście w życie rozporządzenia Ministra Środowiska w życie nie spowoduje skutków finansowych dla budżetu państwa i budżetów jednostek samorządu terytorialnego.

4. Wpływ regulacji na rynek pracy

Wejście w życie rozporządzenia nie będzie miało bezpośredniego wpływu na rynek pracy.

5. Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Wejście w życie rozporządzenia nie będzie miało bezpośredniego wpływu na konkurencyjność wewnętrzną i zewnętrzną gospodarki, a także na funkcjonowanie przedsiębiorstw.

6. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny

Wejście w życie rozporządzenia nie będzie miało bezpośredniego wpływu na sytuację i rozwój regionów.

7. Wpływ na ochronę środowiska

Wejście w życie rozporządzenia nie będzie miało bezpośredniego wpływu na ochronę środowiska.

Projekt

R O Z P O R Z Ą D Z E N I E

M I N I S T R A Ś R O D O W I S K A [1)]

z dnia

w sprawie warunków organizacyjno-technicznych funkcjonowania Geoinfonetu

Na podstawie art. 162f ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.[2)]) zarządza się, co następuje:

§ 1. 1. Na opis Geoinfonetu składa się opis struktury zbiorów i formatów wymiany danych.

2. Struktura Geoinfonetu określa podział Geoinfonetu na elementy, uwzględniając ich hierarchię, organizację i komunikację.

3. Elementy Geoinfonetu komunikują się ze sobą przez zastosowanie jednolitych standardów przesyłania danych w formacie XML.

§ 2. Geoinfonet obejmuje informacje:

1) w zakresie, o którym mowa w art. 162c pkt 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011r. – Prawo geologiczne i górnicze, zwanej dalej „ustawą”:

a) dane geologiczne uzyskane w wyniku prac geologicznych, w tym robót geologicznych,

b) dane o próbkach uzyskanych w wyniku robót geologicznych i wyników ich badań;

2) w zakresie, o którym mowa w art. 162c pkt 2 ustawy, o przekazanych dokumentacjach geologicznych:

a) geologicznej złóż kopalin, z wyłączeniem złóż węglowodorów,

b) geologiczno-inwestycyjnej złóż węglowodorów,

[1)] Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie §1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 listopada 2011 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 248, poz. 1493 i Nr 284, poz. 1671).

[2)] Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 21 i 1238 oraz z …

c) hydrogeologicznej,

d) geologiczno-inżynierskiej,

e) inne niż określone w lit. a–d;

3) w zakresie, o którym mowa w art. 162c pkt 3 ustawy – o udzielonych koncesjach na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin, koncesjach na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów i wydobywanie węglowodorów ze złóż, decyzjach inwestycyjnych oraz koncesjach na wydobywanie kopalin ze złóż, a także o zatwierdzonych lub zgłoszonych projektach robót geologicznych;

4) w zakresie, o którym mowa w art. 162c pkt 4 ustawy – o obszarach górniczych i terenach górniczych;

5) w zakresie, o którym mowa w art. 162c pkt 5 ustawy – o parametrach wydobywania węglowodorów ze złoża, o których mowa w art. 49zc ust. 1 ustawy.

§ 3. Geoinfonet w ramach minimalnej funkcjonalności zapewnia następujące usługi:

1) przyjmowanie danych;

2) weryfikacja i zapis przyjmowanych danych;

3) generowanie raportów z udostępnienia danych zgromadzonych w Geoinfonecie;

4) udostępnianie raportów oraz danych z zasobów Geoinfonetu;

5) scalanie danych według zadanych kryteriów;

6) generowanie i przesyłanie komunikatów zwrotnych;

7) weryfikacja uprawnień dostępu do zasobów Geoinfonetu;

8) generowanie, przesyłanie i odbiór komunikatów i dokumentów elektronicznych;

9) weryfikacja tożsamości użytkowników Geoinfonetu.

§ 4. Geoinfonet zapewnia:

1) rejestrację i monitoring logowań i prób logowania do systemu oraz rejestrację czynności wykonywanych przez użytkowników;

2) bezpieczne przechowywanie i zabezpieczanie danych.

§ 5. Administrator Geoinfonetu w zakresie niezbędnym dla właściwego jego działania opracowuje i ustanawia, wdraża i eksploatuje, monitoruje i przegląda oraz utrzymuje i doskonali systemy zarządzania bezpieczeństwem informacji zapewniające poufność, dostępność i integralność informacji.

§ 6. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER ŚRODOWISKA

UZASADNIENIE

Projektowane rozporządzenie stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 162f ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.). Rozporządzenie określa warunki organizacyjno-techniczne funkcjonowania Geoinfonetu, w tym standard komunikowania się jego elementów, informacji, które obejmuje oraz zasad administrowania systemem.

Projektując rozporządzenie, Minister Środowiska kierował się potrzebą zgromadzenia w jednym systemie teleinformatycznym informacji o:

– danych geologicznych i próbkach uzyskanych w wyniku robót geologicznych oraz wynikach ich badań;

– przekazanych dokumentacjach geologicznych (złóż kopalin z wyłączeniem złóż węglowodorów, geologiczno-inwestycyjnych złóż węglowodorów, hydrogeologicznych, geologiczno-inżynierskich i innych);

– udzielonych koncesjach na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin, koncesjach na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów i wydobywanie węglowodorów ze złóż, decyzjach inwestycyjnych oraz koncesjach na wydobywanie kopalin ze złóż, a także o zatwierdzonych lub zgłoszonych projektach robót geologicznych;

– o obszarach górniczych i terenach górniczych;

– parametrach wydobywania węglowodorów ze złoża.

Minister Środowiska oczekuje że prowadzenie Geoinfonetu usprawni proces udzielania koncesji przez organy koncesyjne oraz wykonywanie zadań państwa w zakresie geologii przez państwową służbę geologiczną, a także umożliwi dostęp do zestandaryzowanych danych dla przedsiębiorców.

W celu usprawnienia wyżej wymienionego procesu udzielania koncesji, wykonywania zadań państwa w zakresie geologii oraz umożliwienia dostępu do zestandaryzowanych danych Geoinfonet zapewni przyjmowanie danych, ich weryfikację i zapis, generowanie i udostępnianie raportów oraz danych, scalanie danych według zadanych kryteriów, generowanie i przesyłanie komunikatów zwrotnych, weryfikację uprawnień dostępu do zasobów, generowanie, przesyłanie i odbiór komunikatów i dokumentów elektronicznych, weryfikację tożsamości użytkowników. Geoinfonet będzie też zapewniał rejestrację i monitoring logowań i prób logowania do systemu oraz rejestrację czynności wykonywanych przez użytkowników, a także bezpieczne przechowywanie danych.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

1. Podmioty, na które oddziałuje projektowana regulacja

Projekt rozporządzenia dotyczy organów administracji geologicznej, państwowej służby geologicznej oraz wszystkich podmiotów zobligowanych do przekazywania informacji geologicznej z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych oraz o dokumentujących aktualne parametry wydobywania węglowodorów ze złoża.

2. Zakres konsultacji publicznych

Projekt rozporządzenia zostanie umieszczony na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska oraz Państwowego Instytutu Geologicznego – Państwowego Instytutu Badawczego, w celu udostępnienia go wszystkim zainteresowanym podmiotom. Ponadto projekt zostanie przesłany do konsultacji społecznych do zaopiniowania do następujących podmiotów:

1) Marszałkowie Województw,
2) Starostowie Powiatów,
3) Sekcja Krajowa Geologiczno-Wiertnicza NSZZ „Solidarność”, ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa
4) Krajowy Związek Pracodawców Branży Geologicznej, Al. Korfantego 125a, 40-156 Katowice,
5) Wolny Związek Zawodowy „Sierpień 80” Komisja Krajowa, ul. Warszawska 19, 40-009 Katowice,
6) Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność”, ul. Wały Piastowskie 24, 80-855 Gdańsk,
7) Polska Konfederacja Pracodawców Prywatnych, ul. Klonowa 6, 00-591 Warszawa,
8) Konfederacja Pracodawców Polskich, ul. Brukselska 7, 03-973 Warszawa,
9) Business Center Club Związek Pracodawców, Plac Żelaznej Bramy 10, 00-136 Warszawa,
10) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych, ul. Kopernika 36/40, 00-924 Warszawa,
11) Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy, ul. Rakowiecka 4, 00-975 Warszawa,
12) Górnicza Izba Przemysłowo-Handlowa, ul. Kościuszki 30, 40-048 Katowice,
13) Porozumienie Pracodawców Przemysłu Wydobywczego (Związek Pracodawców Górnictwa Węgla Kamiennego), ul. Podgórna 4, 40-955 Katowice,

14) Forum Przemysłu Wydobywczego, ul. Sienkiewicza 48/50, 25-501 Kielce,

15) Polski Związek Pracodawców Producentów Kruszyw, ul. Sienkiewicza 48/50, 25-501 Kielce,

16) Regionalne Stowarzyszenie Przedsiębiorców Wydobywających Kopaliny Pospolite, ul. Żwirki i Wigury 1, 96-200 Sieradz,

17) Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Górnictwa, ul. Powstańców 25, 40-952 Katowice,

18) Porozumienie Związków Zawodowych „KADRA", ul. Obroki 77, 40-833 Katowice,

19) Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Górnictwa Nafty i Gazu.

Projekt rozporządzenia nie zostanie skierowany do Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego.

3. Wpływ regulacji na sektor finansów publicznych, w tym na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Brak wpływu.

4. Wpływ regulacji na rynek pracy

Brak wpływu.

5. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Określenie warunków organizacyjno-technicznych funkcjonowania Geoinfonetu doprecyzuje zasady przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych oraz aktualnych parametrów wydobywania węglowodorów ze złoża i zapewni kompletność i użyteczność standardowych informacji o bieżącym rozpoznaniu geologicznym kraju. Będzie to miało duże znaczenie dla usprawnienia procesu udzielania koncesji przez organy koncesyjne oraz wykonywanie zadań państwa w zakresie geologii przez państwową służbę geologiczną, a także umożliwi dostęp do zestandaryzowanych danych dla przedsiębiorców co w znaczący sposób przyczynia się do wzrostu przedsiębiorczości i konkurencyjności krajowej gospodarki.

6. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny

Brak wpływu.

7. Wpływ na ochronę środowiska

Brak wpływu.

8. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

Projekt ustawy jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597) i w związku z tym nie podlega procedurze notyfikacji Komisji Europejskiej.

19/04/KC