



Organizacja Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego
Polish Exploration and Production Industry Organization

Warszawa, 2 lipca 2014

Kazimierz Mariusz Kleina
Przewodniczący
Komisji Budżetu i Finansów Publicznych
Senatu Rzeczypospolitej Polskiej

dotyczy: Ustawy o specjalnym podatku węglowodorowym („Ustawa”)
(druk senacki nr 695, druki sejmowe nr 2507 i 2625)

Szanowny Panie Przewodniczący,
w imieniu Organizacji Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego („OPPPW”) dziękujemy bardzo za zaproszenie na wtorkowe posiedzenie Komisji Budżetu i Finansów Publicznych.

W związku z powyższym, a także w wykonaniu zobowiązania zaciągniętego wobec zrzeszonych w OPPPW przedsiębiorców reprezentujących 90% firm zaangażowanych w poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów niekonwencjonalnych, będziemy obecni na tym posiedzeniu.

Do niniejszego pisma załączamy dokument wskazujący na zmiany w Ustawie, które zdaniem przedsiębiorców uczyniłyby system opodatkowania wydobycia węglowodorów bardziej przejrzystym i sprzyjającym dla prowadzenia działalności w sektorze poszukiwań i wydobycia. Zdając sobie sprawę, że większość postulatów zgłaszanych przez nas nie znalazło aprobaty w trakcie dyskusji sejmowej, chcemy zwrócić uwagę Panów Senatorów na cztery kluczowe

Adres:
ul. Biała 4 lok. 83/85
00-895 Warszawa
KRS: 0000366293
NIP: 5252491023
REGON: 142609840

Zarząd:
Kamlesh Parmar Prezes Zarządu
Paweł Chałupka Członek Zarządu
Malcolm Rice-Jones Członek Zarządu
Troy Wagner Członek Zarządu

kwestie (zaznaczone w załączniku na zielono), których rozwiązanie OPPPW uważa za najistotniejsze.

1. Art. 8.4, 8.5 i 8.6 Ustawy.

Zawarta w art. 8.4 i 8.5 koncepcja uruchomienia pojawienia się przychodu dla celów podatkowych nie ze względu na otrzymanie ceny w terminie uzgodnionym z odbiorcą, ale po upływie określonego czasu narusza zasadę wolnego rynku i zasady swobody umów. W praktyce obrotu popularną formą finansowania działalności jest tzw. kredyt kupiecki polegający na wydłużeniu terminu zapłaty ceny z tytułu dokonanej dostawy, przy czym nie jest niczym niespotykanym umowne określenie takiego terminu na 180 lub 240 dni od daty dostawy. Rozwiązanie zaproponowane w projekcie eliminuje de facto możliwość korzystania przez nabywców wydobytych węglowodorów z takiej formy finansowania, ingerując tym samym w sposób nieuprawniony w swobodę kształtowania relacji pomiędzy niepowiązаныmi podmiotami.

2. Art. 8.6 do 8.9 Ustawy.

Koncepcja oderwania kwoty przychodu od przychodu rzeczywistego wynikającego z umowy z dostawcą i przyjęcie koncepcji „ceny bazowej” opartej na przeciętnej wynikającej z komunikatów Towarowej Giełdy Energii SA (Rynek Dnia Następnego), bądź na OPEC Daily Basket Price odkładając na bok założenie o przypisywaniu przedsiębiorcom intencji o ukrytym transferze zysku poprzez znowę z dostawcą. W systemie prawa podatkowego jest wystarczająco dużo instrumentów zapobiegającym tego typu praktykom (ceny transferów itp.).

3. Art. 16.1 Ustawy.

Zaproponowane regulacje, zdaniem przedsiębiorców zrzeszonych w OPPPW są odzwierciedleniem bardziej ogólnej zasady mnożenia obowiązków formalnych po stronie podatnika pochłaniających czas, pieniądze i energię, które powinny być przeznaczone na działalność podstawową. Zaproponowana przez nas poprawka sprowadza się do uproszczenia raportowania oraz obliczania zaliczek w oparciu na osiągniętych przychodach w roku poprzedzającym.

Przyjęcie takiego sposobu rozliczania wpisuje się w ogólnie przyjętą strategię unikania mnożenia bytów ponad powinność oraz obciążania podatników wymogami formalnymi tylko wtedy, jeżeli jest to bezwzględnie konieczne.

Jest to tym bardziej ważne, że Ustawa będzie komentowana po jej uchwaleniu, a system podatkowy zacznie działać efektywnie za kilka lat. Podstawowe wydaje się więc, by kształt regulacji był zachętą, a nie niepotrzebnie zniechęcał do inwestowania w poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów niekonwencjonalnych w Polsce, zanim pierwsze wpływy podatkowe będą mogły się pojawić.

4. Art. 24.8 Ustawy.

Zwracamy uwagę, że przyjęcie poprawek do art. 24 ustawy opiera się na dwóch podstawowych konstatacjach:

- przy wydobyciu gazu ziemnego i ropy naftowej, jeżeli węglowodory niekonwencjonalne klasyfikowane są jako kopaliny towarzyszące, nie powinny podlegać obowiązkowi podatkowemu, o którym mowa w Ustawie, bądź stawka podatku powinna być w sposób znaczący obniżona;
- nie do przyjęcia ze względu na sprzeczność z podstawową strategią Państwa dotyczącą stworzenia warunków do wykorzystania złóż węglowodorów niekonwencjonalnych jest zmiana art. 7 w Ustawie z dnia 2 marca 2012 o podatku od wydobycia niektórych kopaliny (Dz. U. poz. P62) przez dodanie art. 7a.

Zachęta podatkowa wynikająca z art. 7a pkt 6 opiera się na nierozsądnym założeniu, że złożo winno spełniać łącznie dwie cechy (przepuszczalność i porowatość złoża). Biorąc pod uwagę specyfikę polskich złóż, trudności i koszty oraz technologia mająca zastosowanie przy wydobyciu jest taka sama także wtedy, jeżeli tylko jedna z wymienionych cech jest spełniona. Koncepcja kumulatywności cech ogranicza bez jakiegokolwiek technologicznego uzasadnienia zachętę, która jest jedną ze składników ogólnej strategii związanej z wykorzystaniem polskich zasobów surowców energetycznych. Uważamy tę regulację za błąd wymagający naprawy.

Mamy nadzieję, że zaproponowane zmiany i ich uzasadnienie znajdą zrozumienie.

Z poważaniem,



Marcin Zięba

Dyrektor Generalny

Organizacja Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego – Związek Pracodawców

Adres:
ul. Biała 4 lok. 83/85
00-895 Warszawa
KRS: 0000366293
NIP: 5252491023
REGON: 142609840

Zarząd:
Kamlesh Parmar Prezes Zarządu
Paweł Chałupka Członek Zarządu
Malcolm Rice-Jones Członek Zarządu
Troy Wagner Członek Zarządu



Organizacja Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego
Polish Exploration and Production Industry Organization

Załącznik 1: Uwagi Organizacji Polskiego Przemysłu Poszukiwawczo-Wydobywczego – Związku
Pracodawców do projektu

Ustawy o specjalnym podatku węglowodorowym, o zmianie ustawy o podatku od wydobycia
niektórych kopalin oraz o zmianie niektórych innych ustaw

Projekt ustawy o specjalnym podatku węglowodorowym	Proponowane zmiany do projektu ustawy z dnia o specjalnym podatku węglowodorowym, o zmianie ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin oraz o zmianie niektórych innych ustaw
Art. 2 pkt 8 Ilekczoć w ustawie jest mowa o: umowie o współpracy – rozumie się przez to umowę o współpracy określoną w ustawie z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnictwo (Dz. U. z 2014 r. poz. 613, 587 i 850);	Art. 2 pkt 8 Ilekczoć w ustawie jest mowa o: umowie o współpracy – rozumie się przez to umowę o współpracy określoną w przepisach ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnictwo (Dz. U. Nr 163, poz. 981 oraz z 2013 r. poz. 21 i 1298) oraz inne umowy cywilnoprawne zawarte przez podatnika w celu realizacji wspólnego przedsięwzięcia z zakresu działalności wydobywczej węglowodorów.
Art. 11.5 Wydatki kwalifikowane są potrącane od przychodu w dacie ich poniesienia, z zastrzeżeniem ust. 15. Za dzień poniesienia wydatku uznaje się dzień uregulowania zobowiązania w jakiegokolwiek formie.	Art. 11.5 Za dzień poniesienia wydatku uważa się dzień, na który ujęto przedmiotowy wydatek jako koszt w księgach rachunkowych (zaksięgowano) na podstawie faktury (rachunku), albo dzień, na który ujęto go jako koszt na podstawie innego dowodu w przypadku braku faktury (rachunku), z wyjątkiem sytuacji gdy dotyczyłoby to ujętych jako koszty rezerw albo biernych rozliczeń międzyokresowych.
Art. 8. 1 Przychodami są otrzymane pieniądze, wartości pieniężne oraz wartość należności uregulowanych w naturze, w tym zaliczki oraz przedpłaty, z tytułu dostawy wydobytych węglowodorów.	Art.8.1. Przychodami są otrzymane pieniądze, wartości pieniężne oraz wartość należności uregulowanych w naturze, w tym zaliczki oraz przedpłaty, z tytułu dostawy wydobytych węglowodorów, z wyłączeniem przychodów osiągniętych w wyniku próbnego wydobycia węglowodorów.
Art. 8.2 Za datę powstania przychodu uważa się dzień otrzymania należności, o których mowa w ust. 1, w jakiegokolwiek formie. Datą uregulowania należności w naturze jest dzień otrzymania rzeczy, praw lub innych świadczeń.	Art. 8.2. Za datę powstania przychodu uważa się dzień uregulowania należności, o których mowa w ust. 1, w jakiegokolwiek formie. Datą uregulowania należności w naturze jest dzień otrzymania rzeczy, praw lub innych świadczeń.

Art. 8.4. W przypadku gdy zapłata należności lub uregulowanie należności w naturze nie zostaną dokonane w terminie 3 miesięcy od dnia dostawy wydobytych węglowodorów, przychód stanowi kwota należna za dostawę wydobytych węglowodorów. W takim przypadku przychód powstaje ostatniego dnia 3-miesięcznego terminu, o którym mowa w zdaniu pierwszym. Dniem dostawy wydobytych węglowodorów jest dzień wystawienia faktury lub innego dokumentu z tytułu tej dostawy.

5. W przypadku gdy zapłata należności lub uregulowanie należności w naturze w terminie wskazanym w ust. 4 zostaną dokonane częściowo, przepisy ust. 2 i 4 stosuje się odpowiednio.

6. W przypadku gdy cena za megawatogodzinę gazu ziemnego lub tonę ropy naftowej wynikająca z dostawy wydobytych węglowodorów stanowi mniej niż 90%:

1) ceny gazu ziemnego ustalonej na Towarowej Giełdzie Energii S.A. (Rynek Dnia Następnego) w ostatnim dniu roboczym poprzedzającym dzień dostawy wydobytego gazu ziemnego lub

2) ceny ropy naftowej ustalonej przez Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC daily basket price) w ostatnim dniu roboczym poprzedzającym dzień dostawy wydobytej ropy naftowej

– przychód stanowi iloczyn 90% ceny odpowiednio gazu ziemnego lub ropy naftowej ustalonej na podstawie pkt 1 lub 2 oraz ilości gazu ziemnego albo ropy naftowej wynikającej z tej dostawy.

7. Wartość 90% ceny gazu ziemnego lub ropy naftowej, o której mowa w ust. 6, zaokrągla się w górę z dokładnością do jednego złotego.

9. W przypadku gdy cena określona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki stosowana w obrocie paliwami gazowymi dla podmiotu posiadającego największy udział w polskim rynku sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dla odbiorców charakteryzujących się największą mocą umowną, obowiązująca w ostatnim dniu roboczym poprzedzającym dzień dostawy wydobytego gazu ziemnego, jest niższa niż 90% ceny gazu ziemnego określonej na podstawie ust. 6, właściwa dla ustalenia przychodu jest cena określona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki stosowana w obrocie paliwami gazowymi dla podmiotu posiadającego największy udział w polskim rynku sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dla odbiorców charakteryzujących się największą mocą umowną obowiązująca w dniu dostawy wydobytych węglowodorów.

Wykreślenie:

art. 8.4, 8.5, 8.6, 8.7, 8.9

Uwaga:

Przepisy te naruszają zasadę wolnego rynku i zasady swobody umów. W praktyce obrotu popularną formą finansowania działalności jest tzw. kredyt kupiecki polegający na wydłużeniu terminu zapłaty ceny z tytułu dokonanej dostawy, przy czym nie jest niczym niespotykanym umowne określenie takiego terminu na 180 lub 240 dni od daty dostawy. Rozwiązanie zaproponowane w projekcie eliminuje de facto możliwość korzystania przez nabywców wydobytych węglowodorów z takiej formy finansowania, ingerując tym samym w sposób nieuprawniony w swobodę kształtowania relacji pomiędzy niepowiązаныmi podmiotami.

Art. 9.1 W przypadku powstania przychodu na podstawie art. 8 ust. 4 lub 5 oraz uregulowania należności w terminie późniejszym niż określony w art. 8 ust. 4, podatnik dokonuje zwiększenia przychodu o dodatnie różnice kursowe albo jego zmniejszenia o ujemne różnice kursowe, określone w ust. 2 i 3.

2. Dodatkowo różnice kursowe powstają, jeżeli wartość przychodu wyrażonego w walucie obcej po przeliczeniu na złote według kursu średniego ogłaszanego przez Narodowy Bank Polski jest niższa od wartości tego przychodu w dniu jego otrzymania przeliczonej według faktycznie zastosowanego kursu waluty z tego dnia.

3. Ujemne różnice kursowe powstają, jeżeli wartość przychodu wyrażonego w walucie obcej po przeliczeniu na złote według kursu średniego ogłaszanego przez Narodowy Bank Polski jest wyższa od wartości tego przychodu w dniu jego otrzymania przeliczonej według faktycznie zastosowanego kursu waluty z tego dnia.

4. Przy obliczaniu różnic kursowych, o których mowa w ust. 2 i 3, uwzględnia się kursy faktycznie zastosowane w przypadku sprzedaży walut obcych oraz otrzymania należności.. W pozostałych przypadkach, a także gdy do otrzymanych należności nie jest możliwe uwzględnienie faktycznie zastosowanego kursu waluty w danym dniu, stosuje się kurs średni ogłaszany przez Narodowy Bank Polski z ostatniego dnia roboczego poprzedzającego ten dzień.

5. Jeżeli faktycznie zastosowany kurs waluty, o którym mowa w ust. 2 i 3, jest wyższy lub niższy odpowiednio o więcej niż powiększona lub pomniejszona o 5% wartość kursu średniego ogłaszanego przez Narodowy Bank Polski z ostatniego dnia roboczego poprzedzającego dzień faktycznie zastosowanego kursu waluty, organ podatkowy może wezwać strony umowy do zmiany tej wartości lub wskazania przyczyn uzasadniających zastosowanie kursu waluty. W razie niedokonania zmiany wartości lub niewskazania przyczyn, które uzasadniają zastosowanie faktycznego kursu waluty, organ podatkowy określi ten kurs, opierając się na kursach walut ogłaszanych przez Narodowy Bank Polski.

6. Przez średni kurs ogłaszany przez Narodowy Bank Polski, o którym mowa w ust. 2 i 3, rozumie się kurs z ostatniego dnia roboczego poprzedzającego dzień uzyskania przychodu.

art. 10.1. Kwota przychodów nieuregulowanych w całości lub w części, powstających na podstawie art. 8 ust. 4 lub 5, zwiększa wydatki kwalifikowane w przypadku udokumentowania nieściągalności tych wierzytelności.

2. Nieściągalność wierzytelności uważa się za udokumentowaną:

**Wykreślenie:
art. 9 i art.10**

konsekwencja wykreślenia:
art. 8.4, 8.5, 8.6, 8.7, 8.9

<p>1) postanowieniem o nieściągalności uznanym przez wierzyciela za odpowiadające stanowi faktycznemu, wydanym przez właściwy organ postępowania egzekucyjnego, albo</p> <p>2) postanowieniem sądu o:</p> <p>a) oddaleniu wniosku o ogłoszenie upadłości obejmującej likwidację majątku, gdy majątek niewypłacalnego dłużnika nie wystarcza na zaspokojenie kosztów postępowania, lub</p> <p>b) umorzeniu postępowania upadłościowego obejmującego likwidację majątku, gdy zachodzi okoliczność wymieniona w lit. a, lub</p> <p>c) ukończeniu postępowania upadłościowego obejmującego likwidację majątku, albo</p> <p>3) protokołem sporządzonym przez podatnika, stwierdzającym, że przewidywane koszty procesowe i egzekucyjne związane z dochodzeniem wierzytelności byłyby równe albo wyższe od jej kwoty.</p>	
<p>Art. 11.13 Rozliczenia wydatków kwalifikowanych między podmiotami, które zawarły umowę o współpracy, dla celów podatku dokonywane są wyłącznie na podstawie faktycznie poniesionych wydatków, bez uwzględniania marży.</p>	<p>Art.11.13 Rozliczenia wydatków kwalifikowanych między podmiotami, które zawarły umowę o współpracy, dla celów podatku dokonywane są wyłącznie na podstawie faktycznie poniesionych wydatków w takiej proporcji, jaka przewidziana jest dla podziału przychodów i kosztów w umowie o współpracy, bez uwzględniania marży. Za marżę nie uznaje się wynagrodzenia należnego z tytułu pełnienia funkcji operatora.</p>
<p>Art. 11.1 Za wydatki kwalifikowane uznaje się wydatki poniesione przez podatnika w celu osiągnięcia przychodów lub zachowania albo zabezpieczenia tych przychodów, w tym wydatki na poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie, magazynowanie lub dostawę wydobytych węglowodorów oraz zakończenie działalności wydobywczej węglowodorów, niezwrócone podatnikowi w jakiegokolwiek formie, z wyjątkiem wydatków wymienionych w art. 12 ust. 1.</p>	<p>Uwagi: Niezbędne jest wprowadzenie mechanizmu indeksacji wartości poniesionych wydatków kwalifikowanych lub podwyższenie progu skutującego rozpoczęciem naliczania podatku węglowodorowego powyżej 1, aby zabezpieczyć minimalny zwrot z inwestycji z uwzględnieniem wartości pieniądza w czasie.</p> <p>Projekt w obecnym kształcie nie przewiduje jakiegokolwiek aktualizacji wartości poniesionych wydatków kwalifikowanych, w tym zwłaszcza wydatków inwestycyjnych, chociaż od momentu ich poniesienia do momentu ich faktycznego uwzględnienia dla celów podatku węglowodorowego może upłynąć znaczny okres</p>

<p>Art. 11.3.1 Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: wydatki dotyczące poszukiwania i rozpoznawania geologicznego, badań i analizy danych sejsmicznych i otworowych, wierceń poszukiwawczych i rozpoznawczych;</p>	<p>Art.11.3.1 Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: wydatki dotyczące poszukiwania i rozpoznawania geologicznego, badań i analizy danych sejsmicznych i otworowych, wierceń poszukiwawczych i rozpoznawczych, opracowania dokumentacji geologicznej lub geologiczno-inwestycyjnej.</p>
<p>Art. 11.3.2 Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: wydatki związane z przygotowaniem odwiertów rozpoznawczych lub wydobywczych, w tym z pracami projektowania, inżynieryjnymi, geologicznymi i geofizycznymi, wydatki związane z uzyskaniem dostępu i przygotowaniem miejsca prac wiertniczych i ich organizacją, wydatki związane z realizacją prac wiertniczych, wydatki na uruchomienie i utrzymanie odwiertów rozpoznawczych lub wydobywczych oraz produkcji, w tym zabiegi intensyfikacji;</p>	<p>Art.11.3.2 Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: wydatki związane z przygotowaniem odwiertów rozpoznawczych lub wydobywczych, w tym z pracami projektowania, inżynieryjnymi, geologicznymi i geofizycznymi, wydatki związane z uzyskaniem dostępu i przygotowaniem miejsca prac wiertniczych i ich organizacji, wydatki związane z realizacją prac wiertniczych, wydatki na uruchomienie i utrzymanie odwiertów rozpoznawczych lub wydobywczych oraz produkcji, w tym zabiegi intensyfikacji, wydatki związane z magazynowaniem rdzeni wiertniczych i przechowywaniem dokumentacji geologicznej lub geologiczno-inwestycyjnej.</p>
<p>Art. 11.3.9 Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: wydatki związane z zakończeniem działalności wydobywczej węglowodorów, w tym wydatki poniesione na likwidację odwiertów rozpoznawczych lub wydobywczych, lub zakładu górniczego, oraz rekultywacją gruntów po działalności górniczej;</p>	<p>Art.11.3.9 Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: wydatki związane z pozyskaniem koncesji oraz informacji geologicznej, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981 oraz z 2013 r. poz. 21 i 1298) oraz wydatki związane z zakończeniem działalności wydobywczej węglowodorów, w tym wydatki poniesione na likwidację odwiertów rozpoznawczych lub wydobywczych lub zakładu górniczego, oraz rekultywacją gruntów po działalności górniczej, pomniejszone o wydatki sfinansowane z funduszu, o którym mowa w pkt 10.</p>
	<p>Dodanie: art. 11.3.9a Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: wydatki związane z nadzorem i obsługą rachunkowo-zarządczą nad działalnością wydobywczą węglowodorów</p>
<p>Art. 11.3.11 Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: podatki i opłaty związane z administrowaniem nieruchomościami, dotyczące nieruchomości, na których znajduje się zakład górniczy;</p>	<p>Art.11.3.11 Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: podatki, opłaty administracyjne oraz opłaty z tytułu użytkowania wieczystego związane z nieruchomościami, na których znajduje się zakład górniczy;</p>

<p>Art. 11.3.14 Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: opłatę eksploatacyjną uiszczaną z tytułu wydobycia węglowodorów;</p>	<p>Art.11.3.14 Za wydatki kwalifikowane uznaje się w szczególności: opłaty koncesyjne oraz opłaty eksploatacyjne uiszczane z tytułu wydobycia węglowodorów;</p>
<p>Art. 11.6 Podatek dochodowy w części dotyczącej działalności wydobywczej węglowodorów, o której mowa w ust. 3 pkt 12, określa się na podstawie prowadzonych ksiąg rachunkowych. Jeżeli określenie wysokości podatku dochodowego w ten sposób nie jest możliwe, podatnik określa podatek dochodowy w części dotyczącej działalności wydobywczej węglowodorów w takiej proporcji, w jakiej pozostają przychody uzyskane w roku podatkowym z tytułu dostawy wydobytych węglowodorów do ogólnej kwoty przychodów danego podatnika, określonych na podstawie przepisów ustawy o podatku dochodowym, uzyskanych w tym roku podatkowym.</p>	<p>Art. 11.6 Podatek dochodowy w części dotyczącej działalności wydobywczej węglowodorów, o której mowa w ust. 3 pkt 12, określa się na podstawie prowadzonych ksiąg rachunkowych jako podatek należny przed odliczeniami od podatku i podstawy opodatkowania, za wyjątkiem rozliczenia strat z lat ubiegłych. Jeżeli określenie wysokości podatku dochodowego w sposób określony w zdaniu pierwszym nie jest możliwe, podatnik określa podatek dochodowy w części dotyczącej działalności wydobywczej węglowodorów w takiej proporcji, w jakiej przychody uzyskane w roku podatkowym z tytułu dostawy wydobytych węglowodorów pozostają w ogólnej kwocie przychodów danego podatnika, określonych na podstawie przepisów ustawy o podatku dochodowym, uzyskanych w tym roku podatkowym.</p>
	<p>Dodanie: art. 11.5a, art. 11.5b</p> <p>5a. Proporcję, o której mowa w ust. 5 powyżej, za dany rok podatkowy, określa się jako udział procentowy w jakim przychody uzyskane w poprzednim roku podatkowym z tytułu dostawy wydobytego gazu ziemnego pozostają w ogólnej kwocie przychodów podatnika określonych na podstawie przepisów o podatku dochodowym, uzyskanych w roku poprzedzającym rok podatkowy, w odniesieniu do którego ustalana jest proporcja. Proporcję tę zaokrągla się w górę do najbliższej liczby całkowitej.</p> <p>5b. W przypadku różnic pomiędzy podatkiem należnym a sumą należnych zaliczek w terminie złożenia zeznania rocznego oraz w przypadku korekt podatku dochodowego podatnik odpowiednio zwiększa lub zmniejsza wydatki kwalifikowane za okres, w którym dokonano wpłaty podatku, otrzymano nadpłatę.</p>

<p>Art. 11.8 W przypadku gdy zakupione środki trwałe, elementy wyposażenia lub usługi są wykorzystywane przez podatnika również w działalności niezwiązanej z działalnością wydobywczą węglowodorów, podatnik jest obowiązany do wykazania w księgach rachunkowych poniesionych wydatków na zakup tych środków trwałych, elementów wyposażenia lub usług proporcjonalnie w części dotyczącej wyłącznie działalności wydobywczej węglowodorów. Przepis ust. 6 stosuje się odpowiednio.</p>	<p>Art.11.8 W przypadku gdy zakupione środki trwałe, elementy wyposażenia lub usługi, są wykorzystywane przez podatnika również w działalności niezwiązanej z działalnością wydobywczą węglowodorów, podatnik jest obowiązany do rozpoznania w księgach rachunkowych poniesionych wydatków na zakup tych środków trwałych, elementów wyposażenia lub usług proporcjonalnie w części dotyczącej wyłącznie działalności wydobywczej węglowodorów. Podatnik może zastosować proporcję o której mowa w ust. 5 i 5a powyżej obliczoną za miesiąc w którym dokonano nabycia środków trwałych, elementów wyposażenia lub usług.</p>
	<p>Dodanie: art.11.7a</p> <p>Art.7a. Przepis ust. 7 stosuje się odpowiednio do innych wydatków dotyczących również działalności niezwiązanej z działalnością wydobywczą węglowodorów, w tym do wydatków na zapłatę wynagrodzeń.</p>
<p>Art. 12.1.5 Za wydatki kwalifikowane nie uznaje się: wydatków z tytułu opłat za używanie środków trwałych na podstawie umów leasingu:</p> <p>a) w całości – w przypadku gdy dotyczą gruntów oraz wartości niematerialnych i prawnych,</p> <p>b) w części przekraczającej wartość początkową środka trwałego, ustaloną na zasadach określonych w ustawie o podatku dochodowym, w przypadku środków trwałych, w odniesieniu do których wydatki na nabycie podlegają zakwalifikowaniu do wydatków kwalifikowanych;</p>	<p>Art. 12. 1.5 Za wydatki kwalifikowane nie uznaje się: wydatków z tytułu opłat za używanie środków trwałych na podstawie umów leasingu w części przekraczającej wartość początkową środka trwałego, ustaloną na zasadach określonych w ustawie o podatku dochodowym, w przypadku środków trwałych, w odniesieniu do których wydatki na nabycie podlegają zakwalifikowaniu do wydatków kwalifikowanych;</p>
<p>Art. 12.1.9 Za wydatki kwalifikowane nie uznaje się: wydatków na spłatę pożyczek lub kredytów, odsetek od tych pożyczek lub kredytów oraz innych prowizji i opłat związanych z tymi pożyczkami lub kredytami;</p>	<p>Wykreślenie: art.12.1.9</p>
<p>Art. 12.1. 20 Za wydatki kwalifikowane nie uznaje się: kosztów reprezentacji, w szczególności poniesionych na usługi gastronomiczne, zakup żywności oraz napojów, w tym alkoholowych;</p>	<p>Art. 12.1.20 Za wydatki kwalifikowane nie uznaje się: kosztów reprezentacji, w szczególności poniesionych na usługi gastronomiczne, zakup żywności oraz napojów, w tym alkoholowych, z wyłączeniem wydatków związanych z wydawaniem napoi i posiłków regeneracyjno-wzmacniających;</p>

<p>Art. 12.1.21 Za wydatki kwalifikowane nie uznaje się: wydatków ponoszonych na rzecz pracowników z tytułu używania przez nich samochodów na potrzeby podatnika związane z działalnością wydobywczą węglowodorów:</p> <p>a) w celu odbycia podróży służbowej (jazdy zamiejscowe) – w wysokości przekraczającej kwotę ustaloną przy zastosowaniu stawek za jeden kilometr przebiegu pojazdu,</p> <p>b) w jazdach lokalnych – w wysokości przekraczającej wysokość miesięcznego ryczałtu pieniężnego albo w wysokości przekraczającej stawki za jeden kilometr przebiegu pojazdu;</p>	<p>Art.12.1.21 Za wydatki kwalifikowane nie uznaje się: wydatków ponoszonych na rzecz pracowników z tytułu używania przez nich samochodów osobowych na potrzeby podatnika związane z działalnością wydobywczą węglowodorów: a) w celu odbycia podróży służbowej (jazdy zamiejscowe) – w wysokości przekraczającej kwotę ustaloną przy zastosowaniu stawek za jeden kilometr przebiegu pojazdu, b) w jazdach lokalnych – w wysokości przekraczającej wysokość miesięcznego ryczałtu pieniężnego albo w wysokości przekraczającej stawki za jeden kilometr przebiegu pojazdu – określonych w odrębnych przepisach wydanych przez właściwego ministra;</p>
<p>Art. 12.1.28 Za wydatki kwalifikowane nie uznaje się: wydatków pracodawcy na działalność socjalną, o której mowa w przepisach o zakładowym funduszu świadczeń socjalnych;</p>	<p>Wykreślenie: art.12.1.28</p>
<p>Art. 12.1.33 Za wydatki kwalifikowane nie uznaje się: wydatków poniesionych na zakup rzeczowych składników majątku podatnika – w przypadku stwierdzenia, że składniki te w praktyce nie są wykorzystywane dla celów prowadzonej przez podatnika działalności wydobywczej węglowodorów, z zastrzeżeniem, że za wydatki kwalifikowane uznaje się wydatki na wytworzenie odwiertów rozpoznawczych lub wydobywczych, które z uwagi na brak produktywności lub inne czynniki natury geologicznej lub ekonomicznej nie są wykorzystywane dla celów działalności wydobywczej podatnika;</p>	<p>Art.12.1.33 Za wydatki kwalifikowane nie uznaje się: wydatków poniesionych na zakup rzeczowych składników majątku podatnika – w przypadku stwierdzenia, że składniki te nie są wykorzystywane dla celów prowadzonej przez podatnika działalności wydobywczej węglowodorów, z zastrzeżeniem, że za wydatki kwalifikowane uznaje się wydatki na wytworzenie odwiertów poszukiwawczych, rozpoznawczych lub wydobywczych, które z uwagi na brak produktywności lub inne czynniki natury geologicznej lub ekonomicznej nie są wykorzystywane dla celów działalności wydobywczej podatnika;</p>

art. 16. 1

Podatnik jest obowiązany bez wezwania składać właściwemu naczelnikowi urzędu skarbowego deklaracje miesięczne, według ustalonego wzoru, o wysokości osiągniętego zysku (poniesionej straty) od początku roku podatkowego, wysokości skumulowanych przychodów oraz skumulowanych wydatków kwalifikowanych i wpłacać na rachunek urzędu skarbowego zaliczki miesięczne w wysokości różnicy między podatkiem należnym od zysku osiągniętego od początku roku podatkowego a sumą zaliczek należnych za poprzednie miesiące.

2. Deklaracje miesięczne składa się w terminie do dnia 25. każdego miesiąca, za miesiąc poprzedni. W tym samym terminie wpłaca się zaliczki miesięczne, o których mowa w ust. 1. Nie składa się deklaracji miesięcznej oraz nie wpłaca się zaliczki miesięcznej za ostatni miesiąc roku podatkowego w przypadku złożenia deklaracji rocznej w terminie do 25. dnia miesiąca następującego po tym miesiącu oraz wpłacenia w tym terminie podatku należnego.

3. Deklaracje miesięczne są składane wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

4. Podatnik jest obowiązany do wpłacenia zaliczki za dany miesiąc, stosując stawkę obliczoną zgodnie z art. 14 na ostatni dzień miesiąca, za który wpłacana jest zaliczka.

Art.16.1. Podatnicy są obowiązani bez wezwania wpłacać na rachunek właściwego urzędu skarbowego zaliczki miesięczne w wysokości różnicy między podatkiem należnym od zysku osiągniętego od początku roku podatkowego a sumą zaliczek należnych za poprzednie miesiące.

2. Nie wpłaca się zaliczki miesięcznej za ostatni miesiąc roku podatkowego w przypadku złożenia deklaracji rocznej w terminie do 25 dnia miesiąca następującego po tym miesiącu oraz wpłacenia w tym terminie podatku należnego.

3. Podatnik jest obowiązany do wpłacenia zaliczki za dany miesiąc stosując stawkę obliczoną zgodnie z art. 14 na ostatni dzień miesiąca, za który wpłacana jest zaliczka.

4. Podatnicy mogą wpłacać zaliczki miesięczne w danym roku podatkowym w uproszczonej formie w wysokości 1/12 podatku należnego wykazanego w zeznaniu, o którym mowa w art. 17 ust. 1, złożonym w roku poprzedzającym dany rok podatkowy. Jeżeli w tym zeznaniu podatnicy nie wykazali podatku należnego, mogą wpłacać zaliczki miesięczne w wysokości 1/12 podatku należnego wynikającego z zeznania złożonego w roku poprzedzającym dany rok podatkowy o dwa lata. Jeżeli również w tym roku podatnicy nie wykazali podatku należnego, nie są możliwe wpłaty zaliczek w uproszczonej formie.

5. Podatnicy, którzy wybrali formę wpłacania zaliczek na zasadach określonych w ust. 4, są obowiązani:

1) w formie pisemnej zawiadomić o tym właściwego naczelnika urzędu skarbowego w terminie wpłaty pierwszej zaliczki w roku podatkowym, w którym po raz pierwszy wybrali uproszczoną formę wpłacania zaliczek;

2) wpłacać zaliczki w terminach określonych w ust. 1, uwzględniając zasady wyrażone w tych przepisach;

3) stosować tę formę wpłacania zaliczek w całym roku podatkowym;

4) dokonać rozliczenia podatku za rok podatkowy zgodnie z art. 17 ust. 1.

6. Zaliczki miesięczne, o których mowa w ust. 4, podatnik wpłaca w terminie do 25 dnia każdego miesiąca za miesiąc poprzedni. Zaliczkę za ostatni miesiąc roku podatkowego podatnik wpłaca w terminie do 25 dnia pierwszego miesiąca następnego roku podatkowego. Podatnik nie wpłaca zaliczki za ostatni miesiąc, jeżeli przed upływem terminu do jej wpłaty złoży zeznanie i dokona zapłaty podatku na zasadach określonych w art. 175 ust.1.

7. Zawiadomienie, o którym mowa w ust. 5 pkt 1, dotyczy lat następnych, chyba że podatnik w terminie wpłaty pierwszej zaliczki za dany rok podatkowy zawiadomi w formie pisemnej właściwego naczelnika urzędu skarbowego o rezygnacji z uproszczonej formy wpłacania zaliczek.

<p>Art. 19.2 W ustawie z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych (Dz. U. z 2012 r. poz. 361, z późn. zm.[7])) wprowadza się następujące zmiany: w art. 23 w ust. 1 w pkt 62 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 63 w brzmieniu: „63) specjalnego podatku węglowodorowego.”.</p>	<p>Art. 19.2 W ustawie z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych (Dz. U. z 2012 r. poz. 361, z późn. zm.) wprowadza się następujące zmiany :w art.23 ust. 1 uchyla się pkt 62</p>
<p>Art. 20.1 W ustawie z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych (Dz. U. z 2014 r. poz. 851 i 915) wprowadza się następujące zmiany: 1) w art. 16 w ust. 1 po pkt 67 dodaje się pkt 67a w brzmieniu: „67a) specjalnego podatku węglowodorowego.”;</p>	<p>Art. 20.1 W ustawie z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych (Dz. U. z 2011 r. Nr 74, poz. 397, z późn. zm.) wprowadza się następujące zmiany: 1) w art. 16 ust. 1 uchyla się ust. 1 pkt 67.; 2) w art. 16j dodaje się ust. 6 w brzmieniu: „6. Podatnicy mogą indywidualnie ustalić stawki amortyzacyjne dla wprowadzonych po raz pierwszy do ewidencji: 1) odwiertów rozpoznawczych lub wydobywczych, 2) platform wiertniczych lub produkcyjnych – z tym, że ich okres amortyzacji nie może być krótszy niż 60 miesięcy.”.</p>
<p>Art. 24.16.a W ustawie z dnia 2 marca 2012 r. o podatku od wydobycia niektórych kopalin (Dz. U. poz. 362) wprowadza się następujące zmiany: w art. 14 po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu: „1a. Deklaracje, o których mowa w ust. 1 pkt 1, są składane wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej”.</p>	<p>Art. 24.16.a W ustawie z dnia 2 marca 2012 r. o podatku od wydobycia niektórych kopalin (Dz. U. poz. 362) wprowadza się następujące zmiany: dodaje się ust. 3 w brzmieniu: 3. Deklaracje, o których mowa w ust. 1 pkt 1, mogą być składane za pomocą środków komunikacji elektronicznej.</p>
<p>Art. 24.2.b W ustawie z dnia 2 marca 2012 r. o podatku od wydobycia niektórych kopalin (Dz. U. poz. 362) wprowadza się następujące zmiany: w art. 2 w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 4 i 5 w brzmieniu: „4) celach badawczych – rozumie się przez to analizy oraz badania próbek urobku rudy miedzi, gazu ziemnego oraz ropy naftowej w celu ustalenia ich właściwości oraz składu; 5) kopalinie towarzyszącej – rozumie się przez to kopalinę występującą w granicach lub w bliskim sąsiedztwie złoża kopaliny głównej w taki sposób, że jej oddzielne wydobywanie jest niemożliwe lub gospodarczo nieuzasadnione, określoną w odpowiedniej koncesji lub, jeżeli koncesja nie reguluje zagospodarowania kopaliny towarzyszącej, w dokumentacji geologicznej lub geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów, sporządzonej na podstawie przepisów prawa geologicznego i górniczego, zatwierdzonej przez właściwy organ administracji geologicznej w drodze decyzji, w przypadku gdy takie zatwierdzenie jest wymagane.”;</p>	<p>Art. 24.2.b W ustawie z dnia 2 marca 2012 r. o podatku od wydobycia niektórych kopalin (Dz. U. poz. 362) wprowadza się następujące zmiany: w art. 2 w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się 5 w brzmieniu: 5) kopalinie towarzyszącej - rozumie się przez to kopalinę współwystępującą w granicach lub bliskim sąsiedztwie złoża kopaliny głównej w taki sposób, że jej oddzielne wydobywanie jest niemożliwe lub gospodarczo nieuzasadnione, określoną w odpowiedniej koncesji lub, jeśli koncesja nie reguluje wprost zagospodarowania kopaliny towarzyszącej, w dokumentacji geologicznej sporządzonej na podstawie przepisów ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górniczne (Dz. U. Nr 163, poz. 981 oraz z 2013 r., poz. 21) oraz aktów wykonawczych do tej ustawy, zatwierdzonej przez właściwy organ administracji geologicznej w drodze decyzji, w przypadku gdy takie zatwierdzenie jest wymagane.</p>

	<p>Dodanie:</p> <p>Art. 24.3 W ustawie z dnia 2 marca 2012 r. o podatku od wydobycia niektórych kopalin (Dz. U. poz. 362) wprowadza się następujące zmiany w art. 2 w pkt 3 dodaje się pkt 6 w brzmieniu:</p> <p>ropie naftowej - rozumie się przez to naturalną mieszaninę ciekłych węglowodorów, zawierającą w szczególności rozpuszczone węglowodory stałe i gazowe oraz domieszki siarki, azotu i tlenu, pochodzącą z bezpośredniej eksploatacji złoża lub uzyskaną po oddzieleniu gazu ziemnego stanowiącego kopalinę towarzyszącą</p>
<p>Art. 24.8 W ustawie z dnia 2 marca 2012 r. o podatku od wydobycia niektórych kopalin (Dz. U. poz. 362) wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>po art. 7 dodaje się art. 7a i art. 7b w brzmieniu:</p> <p>Art. 7a. 1. W zakresie wydobycia gazu ziemnego lub ropy naftowej wysokość podatku za dany miesiąc stanowi suma iloczynów:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) wartości wydobytego gazu ziemnego wyrażonej w złotych oraz stawki podatku określonej w ust. 6 oraz 2) wartości wydobytej ropy naftowej wyrażonej w złotych oraz stawki podatku określonej w ust. 7. <p>2. Wartość wydobytego gazu ziemnego stanowi iloczyn ilości wydobytego gazu ziemnego wyrażonej w megawatogodzinach oraz średniej ceny gazu ziemnego.</p> <p>3. Wartość wydobytej ropy naftowej stanowi iloczyn ilości wydobytej ropy naftowej wyrażonej w tonach oraz średniej ceny ropy naftowej.</p> <p>4. W przypadku wydobycia gazu ziemnego będącego kopaliną towarzyszącą wartość wydobytego gazu ziemnego stanowi kwota przychodu wynikająca z dostawy tego gazu w rozumieniu ustawy z dnia 25 lipca 2014 r. o specjalnym podatku węglowodorowym (Dz. U. poz. ...) dokonanej w danym miesiącu.</p> <p>5. Ilość wydobytego gazu ziemnego oraz wydobytej ropy naftowej określa się na podstawie pomiarów w punktach wprowadzenia gazu ziemnego lub ropy naftowej do sieci przesyłowej lub bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej albo z chwilą załadunku gazu ziemnego lub ropy naftowej na inny środek transportu.</p> <p>6. Stawka podatku w zakresie wydobycia gazu ziemnego wynosi:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 1,5% – w przypadku wydobycia gazu ziemnego ze złoża, którego średnia przepuszczalność nie przekracza 0,1 milidarcy oraz średnia efektywna porowatość nie przekracza 10%; 2) 3% – w przypadku wydobycia gazu ziemnego ze złoża innego niż określone w pkt 1. <p>7. Stawka podatku w zakresie wydobycia ropy naftowej wynosi:</p>	<p>Art. 24.8 W ustawie z dnia 2 marca 2012 r. o podatku od wydobycia niektórych kopalin (Dz. U. poz. 362) wprowadza się następujące zmiany po art. 7 dodaje się art. 7a ust. 4 ustawy o podatku od kopalin nowego pkt 3 w następującym brzmieniu:</p> <p>„0% - w przypadku wydobycia gazu ziemnego stanowiącego kopalinę towarzyszącą.”;</p> <p>alternatywnie, w przypadku nieuwzględnienia tej zmiany proponuje się dodanie w art. 7a ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin nowego ust. 8 w następującym brzmieniu: „W przypadku wydobycia gazu ziemnego lub ropy naftowej stanowiącej kopalinę towarzyszącą, stawka podatku wynosi 50% odpowiedniej stawki określonej w ust. 4 lub w ust. 5”;</p> <p>dodanie w art. 7a ust. 5 ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin nowego pkt 3 w następującym brzmieniu:</p> <p>„0% - w przypadku wydobycia ropy naftowej stanowiącej kopalinę towarzyszącą.”;</p> <p>alternatywnie, w przypadku nieuwzględnienia tej zmiany proponuje się dodanie w art. 7a ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin nowego ust. 8 w następującym brzmieniu: „W przypadku wydobycia gazu ziemnego lub ropy naftowej stanowiącej kopalinę towarzyszącą, stawka podatku wynosi 50% odpowiedniej stawki określonej w ust. 4 lub w ust. 5”.</p> <p>dodanie w art. 7a ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin nowego ust.8 w następującym brzmieniu:</p> <p>Stawkę, o której mowa w ust. 4 pkt 1 stosuje się również, z zastrzeżeniem ust. 4 pkt 3, do gazu ziemnego wydobywanego ze złoża znajdującego się pod dnem morza, jeżeli wielkość tego złoża, określona zgodnie z dokumentacją geologiczną</p>

1) 3% – w przypadku wydobycia ropy naftowej ze złoża, którego średnia przepuszczalność nie przekracza 0,1 milidarcy oraz średnia efektywna porowatość nie przekracza 10%;

2) 6% – w przypadku wydobycia ropy naftowej ze złoża innego niż określone w pkt 1.

8. Dla wydobycia gazu ziemnego lub ropy naftowej z dna morskiego stosuje się odpowiednio stawki podatkowe określone w ust. 6 pkt 1 oraz w ust. 7 pkt 1.

9. Właściwości złoża, o których mowa w ust. 6 i 7, określa się na podstawie dokumentacji geologicznej lub geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów, sporządzonej na podstawie przepisów prawa geologicznego i górniczego.

10. Wartość wydobytego gazu ziemnego lub ropy naftowej wyraża się w złotych, zaokrąglając w górę z dokładnością do jednego złotego.

Art. 7b. 1. Zwalnia się od podatku wydobycie gazu ziemnego z odwiertu rozpoznawczego lub wydobywczego, z którego miesięczne wydobycie gazu ziemnego nie przekracza równowartości 1100 MWh.

2. Zwalnia się od podatku wydobycie ropy naftowej z odwiertu rozpoznawczego lub wydobywczego, z którego miesięczne wydobycie ropy naftowej nie przekracza 80 ton.”;

sporządzoną na podstawie przepisów ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnictwo (Dz. U. Nr 163, poz. 981 oraz z 2013 r., poz. 21) oraz aktów wykonawczych do tej ustawy, zatwierdzoną przez właściwy organ administracji geologicznej w drodze decyzji, w przypadku gdy takie zatwierdzenie jest wymagane, nie przekracza 4,2 mld m zasobów wydobywanych gazu ziemnego.”

dodanie w art. 7a ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin nowego ust. 9 w następującym brzmieniu:

Stawkę, o której mowa w ust. 5 pkt 1 stosuje się również, z zastrzeżeniem ust. 5 pkt 3, do ropy naftowej wydobywanej ze złoża znajdującego się pod dnem morza, jeżeli wielkość tego złoża, określona zgodnie z dokumentacją geologiczną sporządzoną na podstawie przepisów ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnictwo (Dz. U. Nr 163, poz. 981 oraz z 2013 r., poz. 21) oraz aktów wykonawczych do tej ustawy, zatwierdzoną przez właściwy organ administracji geologicznej w drodze decyzji, w przypadku gdy takie zatwierdzenie jest wymagane, nie przekracza:

- a) 3,6 mln m³ zasobów wydobywanych ropy przy głębokości wody nie przekraczającej 90m,
- b) 7,8 mln m³ zasobów wydobywanych ropy przy głębokości wody równej lub przekraczającej 90m.”\

Zmianę przepisu w artykule 7a punkt 6 w następujący sposób:

6. Stawka podatku w zakresie wydobycia gazu ziemnego wynosi:

- 1) 1,5% – w przypadku wydobycia gazu ziemnego ze złoża, którego:
 - a) średnia przepuszczalność nie przekracza 0,1 milidarcy lub
 - b) średnia efektywna porowatość nie przekracza 10%;

Zmianę przepisu w artykule 7a punkt 7:

7. Stawka podatku w zakresie wydobycia ropy naftowej wynosi:

- 1) 3% – w przypadku wydobycia ropy naftowej ze złoża, którego:
 - a) średnia przepuszczalność nie przekracza 0,1 milidarcy lub
 - b) średnia efektywna porowatość nie przekracza 10%;

Art. 24.8 W ustawie z dnia 2 marca 2012 r. o podatku od wydobycia niektórych kopalin (Dz. U. poz. 362) wprowadza się następujące zmiany dodanie w art. 7b ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin nowego ust.3

3. „Zwalnia się z podatku wydobycie gazu ziemnego ze złoża położonego pod dnem morskim, jeżeli średnie miesięczne wydobycie przypadające na jeden otwór w tym złożu nie przekracza 7700 MWh”.

dodanie w art. 7b ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin nowego ust.4 w następującym brzmieniu:

„Zwalnia się z podatku wydobycie ropy naftowej ze złoża położonego pod dnem morskim, jeżeli średnie miesięczne wydobycie przypadające na jeden otwór w tym złożu nie przekracza 950 ton”.

dodanie w art. 7b ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin nowego ust.5 w następującym brzmieniu:

Średnie miesięczne wydobycie przypadające na jeden otwór w danym złożu, o którym mowa w ust. 3-4 określa się jako iloraz łącznego miesięcznego wydobycia ze wszystkich otworów znajdujących się w tym złożu oraz liczby tych otworów, z zastrzeżeniem ust. 6 i ust. 7;

dodanie w art. 7b ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin nowego ust.6 w następującym brzmieniu:

Przepisy ust. 3-4 stosuje się odpowiednio w przypadku wydobycia węglowodorów z kilku złóż znajdujących się pod dnem morza i eksploatowanych przy użyciu wspólnego centrum wydobywczego. W takim przypadku, średnie miesięczne wydobycie przypadające na jeden otwór określa się jako iloraz miesięcznego wydobycia łącznie ze wszystkich otworów w złożach eksploatowanych przy użyciu wspólnego centrum wydobywczego oraz ilości tych otworów, z zastrzeżeniem ust. 7;

dodanie w art. 7b ustawy o podatku od wydobycia niektórych kopalin nowego ust.7 w następującym brzmieniu:

Przy obliczaniu średniego miesięcznego wydobycia przypadającego na jeden otwór, o którym mowa w ust. 3-6 uwzględnia się wyłącznie otwory, z których w danym miesiącu prowadzone jest wydobycie.

<p>Art. 34 Przepisy ustawy nie mają zastosowania do węglowodorów wydobytych ze złóż przed dniem jej wejścia w życie.</p>	<p>Art. 34 Przepisy niniejszej ustawy nie mają zastosowania do węglowodorów wydobywanych ze złóż na podstawie koncesji wydanych przed dniem jej wejścia w życie.</p> <p>2. Przez koncesje, o których mowa w ust. 1 rozumie się również koncesje zmienione lub przekształcone po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy.</p> <p>3. Przepisy niniejszej ustawy nie mają zastosowania do węglowodorów wydobywanych ze złóż udokumentowanych przed dniem wejścia w życie ustawy i wydobywanych na podstawie koncesji udzielonych zgodnie z przepisami ustawy - Prawo geologiczne i górnicze (Dz.U). Przez udokumentowanie rozumie się wydanie przez właściwy organ decyzji o zatwierdzeniu dokumentacji geologicznej lub złożenie przez właściwy organ oświadczenia woli stwierdzającego przyjęcie dokumentacji geologicznej.</p> <p>4. W przypadku podatników wydobywających węglowodory również na podstawie koncesji określonych w ust. 1, 2 i 3 powyżej, za dzień rozpoczęcia działalności, o której mowa w art. 2 pkt. 3, przyjmuje się dzień 1 stycznia 2015 r., a w kalkulacji wskaźnika R nie uwzględnia się skumulowanych przychodów i skumulowanych wydatków kwalifikowanych dotyczących tych koncesji.</p>
<p>Art. 35.1 Obowiązek zapłaty podatku powstaje od przychodów uzyskanych od dnia 1 stycznia 2020 r.</p> <p>2. Obowiązek zapłaty podatku od wydobycia niektórych kopalin, w zakresie wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej, powstaje od gazu ziemnego i ropy naftowej wydobytych od dnia 1 stycznia 2020 r.</p> <p>3. Przepisy ust. 1 i 2 nie wyłączają stosowania przepisów dotyczących obowiązków ewidencyjnych oraz związanych ze składaniem deklaracji podatkowych, dotyczących podatku oraz podatku od wydobycia niektórych kopalin.</p>	<p>Art. 35.1 Obowiązek zapłaty specjalnego podatku węglowodorowego powstaje od przychodów uzyskanych od dnia 1 stycznia 2023 r. z zastrzeżeniem art. 31.</p> <p>2. Obowiązek zapłaty podatku od wydobycia niektórych kopalin, w zakresie wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej, powstaje od gazu ziemnego i ropy naftowej wydobytych od dnia 1 stycznia 2023 r. z zastrzeżeniem art. 31.</p>
	<p>W przypadku zgody na usunięcie z ustawodawstwa podatku od wydobycia usunięcie wskazanych artykułów:</p> <p>Art. 1 ust 1 pkt 3 i 4 Art. 2 pkt 5 Art. 3 ust. 1 pkt 3 i 4 Art. 3 ust. 2 pkt 2 i 3 Art. 4 ust. 2 Art. 5 ust. 2a Art. 6 ust. 3 Art. 7a i 7b Art. 8a Art. 10a ust. 2 Art. 11 ust. 2, pkt 2 Art. 15a</p>

	<p>W przypadku zgody na usunięcie z ustawodawstwa podatku od wydobycia usunięcie odniesienia do ropy i gazu (węglowodorów) ze wskazanych artykułów:</p> <ul style="list-style-type: none">Art. 2 pkt 4Art. 4 ust 1Art. 5 ust. 3Art. 8a ust. 1 i 2Art. 10 ust. 1Art. 10a ust. 4Art. 12Art. 14 ust. 2
--	--