

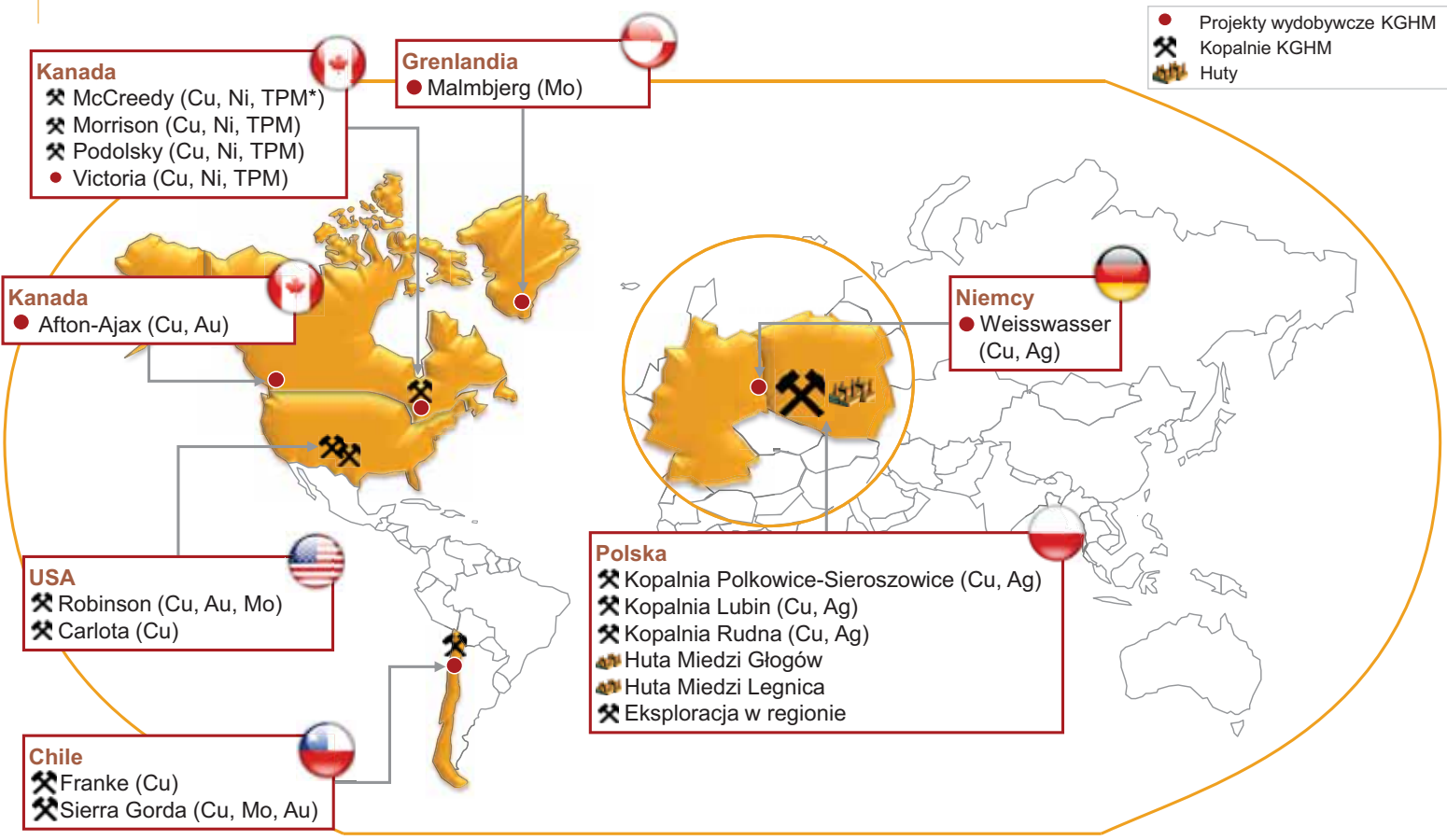


KGHM
POLSKA MIEDŹ S.A.

PROBLEMY NA RYNKU GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO

Komisja Gospodarki Narodowej
Warszawa 29.10.2014r.

KGHM jest globalnym graczem na rynku metali nieżelaznych



KGHM w skrócie

- Wiodący światowy producent miedzi i srebra; ponad **50 lat doświadczenia**
- Jedno z największych co do wielkości zasobów złoża miedzi na świecie – **produkcja przez kolejne 40 lat**
- Zaawansowana technologicznie działalność górnicza i hutnicza
- Jest jednym z największych odbiorców energii elektrycznej w Polsce - **2,6 TWh rocznie**
- Roczny koszt kupowanej energii elektrycznej **ok. 700mln zł.**
- Jest jednym z największych odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego w Polsce - **ok. 140 mln. m³ rocznie.**
- Planowane zwiększenie zużycia gazu zaazotowanego do poziomu **ok. 300 mln. m³**
- Aktywnie poprawiające efektywność energetyczną – uzyskało 23% białych certyfikatów w I przetargu PURE
- Łączna produkcja:
 - 565 155 tys. ton miedzi elektrolitycznej,
 - 1 161 ton Ag,
 - 1 066 kg Au,



STAN OBECNY

RYNEK GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO.



gazociąg wysokiego ciśnienia
kopalnia Gazu Ziemnego Kościan → KGHM Żukowice / Polkowice

KGHM
POLSKA MIEDŹ S.A.

KGHM Polska Miedź S.A. zaopatruje się w paliwo gazowe w PGNiG w oparciu o **5 umów** (w tym jedna specjalna z PGNiG Zielona Góra dla Huty Miedzi Cedynia –gazociąg bezpośredni), których łączny wolumen dostaw aktualnie kształtuje się na poziomie **ok. 140 mln m³ rocznie**.

W przypadku uruchomienia Bloków Gazowo-Parowych w Polkowicach i Głogowie wolumen ten zwiększyłby się o dodatkowe 160 mln m³ i **wyniósłby ostatecznie ok. 300 mln m³ rocznie**.

	Taryfa	Moc zamówiona [m ³ /h]	Pobór roczny [mln m ³ /rok]
Huta Miedzi Głogów	Lw-2	16 000	90 mln m ³
Huta Miedzi Legnica	Lw-3	5 000	23 mln m ³
Zakłady Wzbogacania Rud w Polkowicach	Lw-1	1200 Rejon Rudna	14 mln m ³
	S-8	750 Rejon Polkowice	
	Lw-1	650 Rejon Lubin	
Huta Miedzi Cedynia	umowa specjalna	2 500	11 mln m ³
Bloki Gazowo-Parowe	S-8	12900 BGP-P	90 mln m ³ planowane
	S-8	12100 BGP-G	70 mln m ³ planowane

Odbiorca gazu ziemnego zaazotowanego **Lw** przy istniejącej infrastrukturze **nie ma możliwości wyboru innego dostawcy** (nie istnieje również możliwości zakupu gazu na Towarowej Gieldzie Energii).

OCZEKIWANIA

odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego

1. CENY W TARYFACH POWINNO SIĘ TRAKTOWAĆ JAKO MAKSYMALNE.

Strony powinny mieć możliwość negocjacji warunków handlowych, tak aby można byłoby cenę paliwa gazowego obniżyć w umowach specjalnych pomiędzy Sprzedawcami a odbiorcami, umożliwiając często biznes obu stronom.

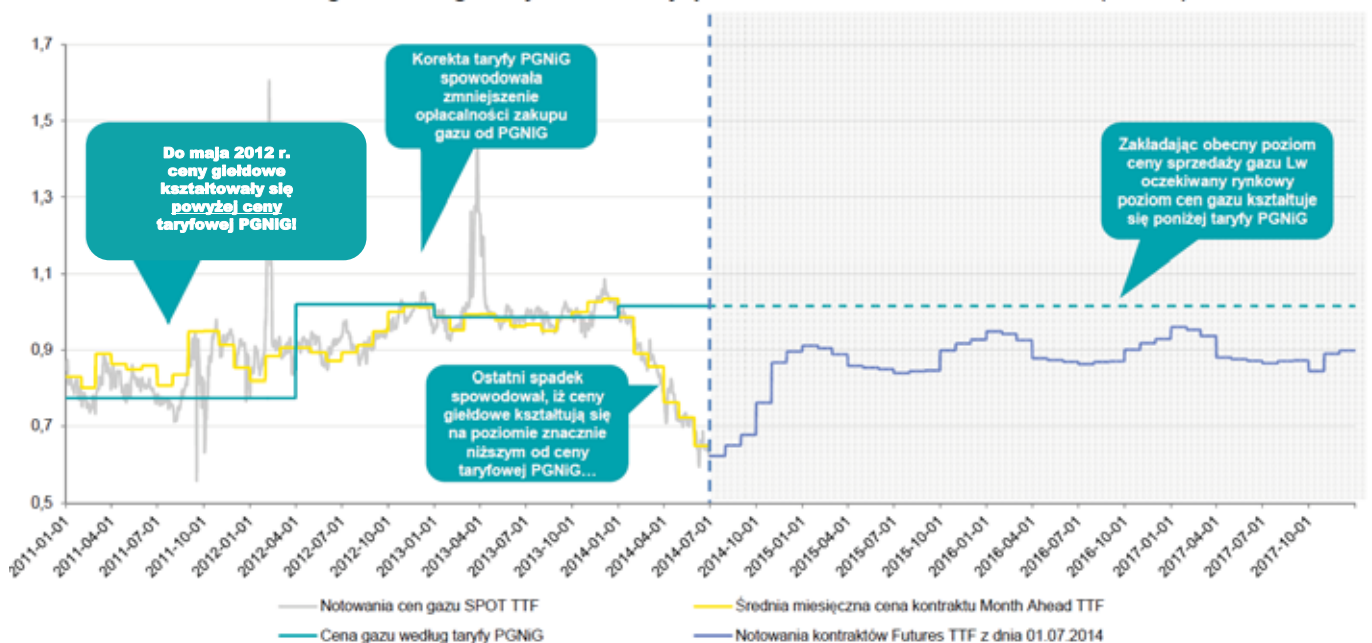
2. TARYFY DLA GAZU ZE ŹRÓDEŁ KRAJOWYCH POWINNY BYĆ KALKULOWANE W OPARCIU O RZECZYWISTE KOSZTY POZYSKIWANIA GAZU ZE ŹRÓDEŁ KRAJOWYCH, A NIE WSPOMAGAĆ DROGI GAZ Z KONTRAKTÓW ZAGRANICZNYCH.

3. OPRACOWANIE PRZEZ TGE ROZWIĄZAŃ UMOŻLIWIAJĄCYCH ZAKUP GAZU NA WOLNYM RYNKU PRZEZ ODBIORCÓW KORZYSTAJĄCYCH Z KRAJOWEGO GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO.

Przeszliśmy już na rozliczenia w kWh więc istnieje możliwość wymiany gazu w oparciu o jego wartość energetyczną.

Zestawienie historycznych notowań cen gazu na giełdzie TTF (spot oraz średnia miesięczna kontraktu M/A) z taryfą PGNiG (Lw)

Zestawienie cen gazu ziemnego na rynku TTF z taryfą PGNiG w okresie 1.01.2011 – 1.12.2017 (PLN/m³)*

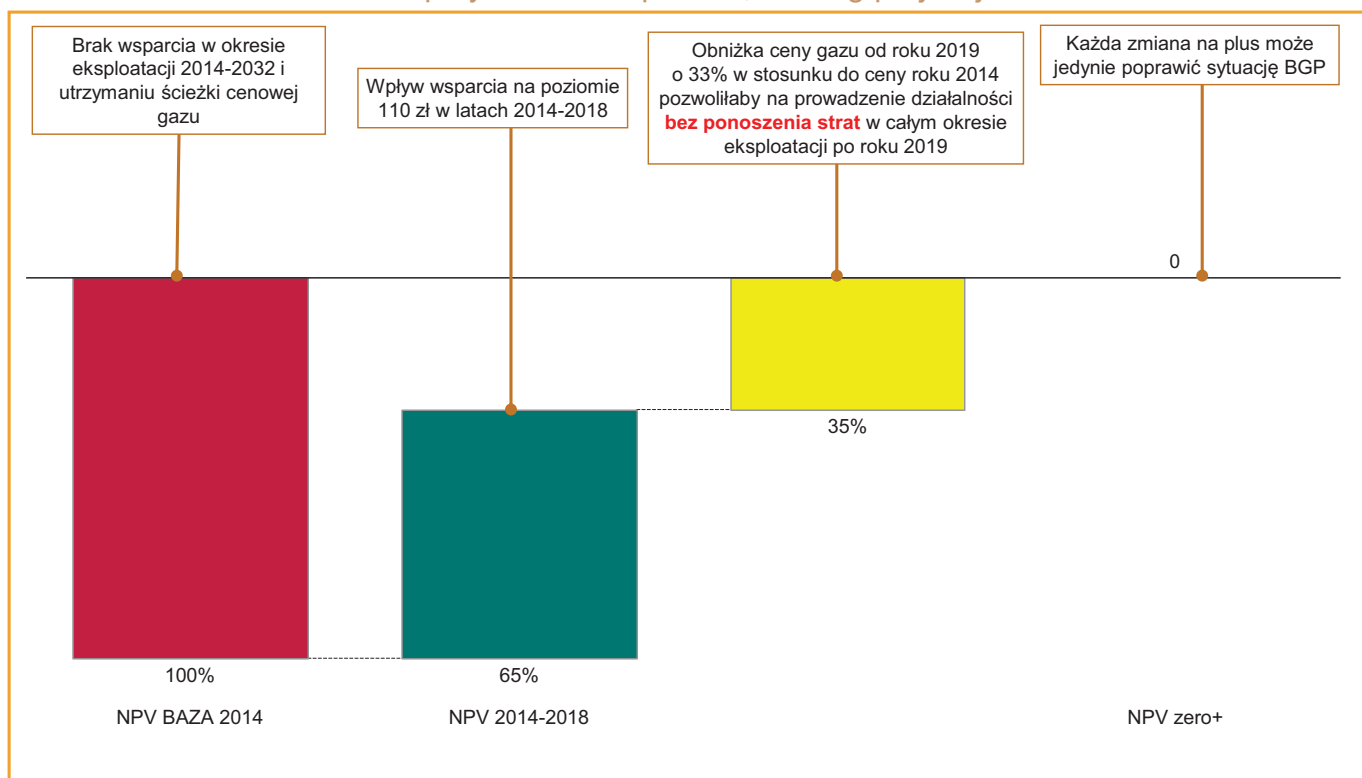


Przedstawione propozycje cenowe zostały skorygowane o wskaźnik 0,83 – odpowiadający poziomowi cen gazu zaazotowanego względem ceny gazu wysokometanowego.



NPV Bloków Gazowo Parowych jest bardzo wrażliwe na cenę paliwa gazowego i wsparcie w postaci żółtych certyfikatów

NPV w mln zł przy koszcie kapitału 7,86% wg projekcji do budżetu



Dziękuję

