

OKOŁO 300 MLN ZŁOTYCH BĘDZIE KOSZTOWAŁ PROGRAM GEO-METAN – WYDOBYCIE METANU ZE ZŁÓŻ WĘGLA PRZED ROZPOCZĘCIEM ICH EKSPLOATACJI. PONIEWAŻ W ZŁOŻACH WĘGLA JEST WIĘCEJ METANU NIŻ GAZU ZIEMNEGO W MIEJSCACH, GDZIE MOŻNA GO WYDOBYWAĆ JAKO KOPALINĘ GŁÓWNA, WARTO INWESTOWAĆ, ŻEBY WYKORZYSTAĆ TEN GAZ. DLA GÓRNIKÓW METAN JEST WIELKIM ZAGROŻENIEM. SZACUJE SIĘ, ŻE W POKŁADACH WĘGLA JEST OKOŁO 250 MLD METRÓW SZEŚCIENNYCH TEGO GAZU

Metan to bogactwo, a nie tylko zagrożenie

Prezesa Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa, Polskiej Grupy Górniczej, Jastrzębskiej Spółki Węglowej i Tauronu podpisali 11 stycznia list intencyjny w sprawie rozwijania i udoskonalania krajowych technologii poszukiwania i wydobywania metanu z pokładów węgla przed rozpoczęciem eksploatacji górniczej. Dzięki współpracy PGNiG SA, PGG, JSW SA i Tauron Polska Energia SA możliwe będzie przeprowadzenie prac poszukiwawczych i wydobywczych na terenach górniczych, na których planowane jest wydobycie węgla.

– Ponieważ metan jest wielkim zagrożeniem w kopalniach węgla kamiennego, program Geo-Metan przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa pracy górników – powiedział Tomasz Rogala, prezes Polskiej Grupy Górniczej.

STAWIAJĄ NA BEZPIECZEŃSTWO

– Kopalnie PGG od wielu lat prowadzą odmetanowanie złóż węgla w ramach realizowanej profilaktyki zwalczania zagrożenia metanowego oraz zapewnienia bezpieczeństwa załogi i prowadzonych robót górniczych. Obecnie pozyskiwany metan wykorzystywany jest jako źródło energii w instalacjach ciepłowniczych oraz kogeneracyjnych dla skojarzonej produkcji energii elektrycznej i ciepła w silnikach gazowych. PGG w ramach dalszej współpracy zainteresowana jest również wzrostem efektywności odmetanowania poprzez zastosowanie technologii wiercenia otworów kierunkowych, wykonywanych z wyrobisk dółowych nad planowane rejony eksploatacyjne – mówi Tomasz Rogala, prezes zarządu PGG.

METAN W STRATEGII JSW

Daniel Ozon, prezes zarządu JSW, podkreślił, że metan jest bardzo niebezpiecznym gazem towarzyszącym pokładom węgla kokosowego. Ponieważ JSW wydobywa przede

wszystkim taki węgiel, wszystkie kopalnie Spółki są narażone na to zagrożenie. – Im więcej gazu ujmemy i wykorzystamy do produkcji energii elektrycznej, tym większe korzyści odniesie z tego środowisko naturalne dzięki ograniczeniu emisji gazów cieplarnianych do powietrza. Grupa JSW stawia na proekologiczne rozwiązania, dlatego chcemy maksymalnie zwiększać wykorzystanie metanu w trakcie robót górniczych. W naszej strategii do roku 2030 planujemy szereg inwestycji związanych z jego gospodarczym wykorzystaniem, dzięki którym zwiększymy produkcję energii elektrycznej przez silniki gazowe z obecnych 90 tys. MWh do 490 tys. MWh po roku 2022 – powiedział prezes JSW.

TAURON ZAINTERESOWANY METANEM

Tauron jest liderem w sektorze elektroenergetycznym. Ma także kopalnie węgla kamiennego. – Nie może nas zabraknąć w projekcie, który zakłada wykorzystanie badań naukowych służących poprawie bezpieczeństwa energetycznego i bezpieczeństwa pracy w kopalniach – powiedział Filip Grzegorzczak, prezes Tauron Polska Energia. – Grupa tauron, posiadająca trzy własne kopalnie węgla kamiennego, jest naturalnie zainteresowana rozwijaniem innowacyjnych technologii pozyskiwania metanu z pokładów węgla połączonego z odmetanowaniem kopalń. Rozwijanie i udoskonalanie takich krajowych technologii związanych z górnictwem wpisuje się w Strategię na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju – powiedział prezes Grzegorzczak. – Wdrażanie tego typu innowacji wynika z naszej polityki poprawiania bezpieczeństwa pracowników i podnoszenia efektywności pracy naszych kopalni – dodał prezes.

NAJWIĘKSZE KOSZTY DLA PGNiG

Zdaniem Piotra Woźniaka, prezesa zarządu PGNiG, to bardzo ważny projekt

z ekonomicznego punktu widzenia. – Jedynie 20 proc. metanu jest wydobywane ze złóż węgla, z czego jedynie dwie trzecie wykorzystywane. To marnotrawstwo. Program Geo-Metan poprawi te statystyki. PGNiG przeznaczy ok. 300 mln złotych na realizację programu. Zaangażowanie spółek węglowych będzie ograniczone do minimum. Stać nas na sfinansowanie tego projektu, liczymy także na wsparcie Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska – powiedział prezes Woźniak.

POCZĄTEK W GILOWICACH

PGNiG wraz z Państwowym Instytutem Geologicznym – Państwowym Instytutem Badawczym prowadzi już testowe wydobywanie metanu z pokładów węgla w Gilowicach. Od lutego 2017 roku wydobyto około 900 tys. metrów sześciennych gazu o wysokiej

zawartości metanu. Wydobywany gaz ma być paliwem dla silnika, który będzie wytwarzał energię elektryczną kierowaną do sieci energetycznej. Kolejny etap, badawczo-demonstracyjny, potrwa około 4–5 lat. W tym czasie zostanie zbudowana instalacja demonstracyjna, która przejdzie proces testów. Okaże się także, czy przedsięwzięcie będzie opłacalne ekonomicznie. Jeżeli z punktu widzenia ekonomicznego będzie to dobre rozwiązanie, rozpocznie się etap wdrożeniowy, który będzie trwał 5–7 lat. Autorzy programu Geo-Metan podkreślają, że będzie on uzupełnieniem podziemnego odmetanowania prowadzonego przez kopalnie. Efektem współpracy spółek górniczych i energetycznych ma być wydobywanie 1–1,5 mld metrów sześciennych metanu, czyli zwiększenie krajowego wydobycia gazu ziemnego o 30 proc. **ST**

REKLAMA



W związku z dynamicznym rozwojem technologicznym oraz zwiększeniem koszyka usług prowadzimy długofalowy nabór na stanowiska:

Spawacz

Ślusarz

Pracownik obróbki skrawaniem

Oferujemy:

- pracę w firmie o ugruntowanej pozycji na rynku,
- zatrudnienie na podstawie umowy o pracę,
- atrakcyjne wynagrodzenie oraz pakiet dodatkowych świadczeń pracowniczych,
- możliwość podnoszenia kwalifikacji.

Wszelkie informacje na temat prowadzonej rekrutacji znajdują się na stronie internetowej www.jzr.pl/praca oraz w Dziale Personalnym Spółki, tel. 327 215 120



Dzięki współpracy PGNiG SA, PGG, JSW SA i Tauron Polska Energia SA możliwe będzie przeprowadzenie prac poszukiwawczych i wydobywczych na terenach górniczych