

Elektrownia PGE w Opolu w trosce o środowisko

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna, spółka z Grupy Kapitałowej PGE, zawarła kolejną umowę, tym razem na redukcję emisji tlenków azotu w Elektrowni Opolu. Dzięki temu elektrownia będzie jeszcze bardziej ekologiczna i spełni zastrzeżone wymagania środowiskowe wynikające z Konkluzji BAT, które zaczną obowiązywać w sierpniu 2021. Wartość kontraktu z SBB Energy to ok. 43 mln zł.



Podpisana umowa to kolejny krok Elektrowni Opole w kierunku dostosowania do Konkluzji BAT. Na początku czerwca bieżącego roku podpisana została umowa na modernizację elektrofiltrów czterech bloków elektrowni, co spowoduje redukcję stężenia pyłu w spalinach do poziomu 3. Wartość tego kontraktu to 188 mln zł.

Obecna umowa przewiduje rozbudowę istniejących instalacji redukcji emisji NO_x na blokach 1, 2 i 4, czego efektem będzie obniżenie emisji NO_x do wartości $\leq 150 \text{ mg/Nm}^3$ metodami niekatalitycznymi. Ponadto zakres zadania obejmuje powiększenie powierzchni ogrzewalnej przegrzewacza pary wtórnej w poszczególnych kotłach o ok. 12 proc. oraz nałożenie powłok ochronnych, zabezpieczających ekrany komory paleniskowej przed działaniem korozji niskotlenowej. Realizacja umowy odbywać się będzie w formule pod klucz.

*Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych wiąże się m.in. z emisją do atmosfery pyłów oraz takich związków jak dwutlenek siarki i tlenki azotu. Konsekwentnie modernizujemy wszystkie nasze bloki energetyczne, zwiększając efektywność aktywów i wypełniając najwyższe europejskie standardy środowiskowe. Dzięki przeprowadzonym dotychczas modernizacjom w Elektrowni Opolu uzyskano redukcję emisji SO_2 o ok. 60 proc., a emisji NO_x i pyłów o ok. 50 proc. – mówi **Sławomir Zawada, prezes zarządu PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna.***

Elektrownia Opole na etapie budowy wyposażona została w urządzenia do redukcji emisji: pyłu (elektrofiltry), siarki (instalacje odsiarczania spalin), tlenków azotu (palniki niskoemisyjne i metody pierwotne). Realizowany obecnie program przystosowania urządzeń Elektrowni Opole do Konkluzji BAT przewiduje wymianę elektrofiltrów, modernizację instalacji redukcji tlenków azotu, wymianę poziomów dyszowych w absorberach, wymianę klap spalin na obejściach absorberów, budowę dodatkowej oczyszczalni ścieków z IOS 1-4 i IOS 5-6. Planowane koszty modernizacji to ok. 300 mln zł. Prace zostaną przeprowadzone w czasie remontów kapitalnych bloków w latach 2019-2021.



Górnictwo i Energetyka
Konwencjonalna S.A.

