

Katowice, dnia 25 maja 2026 r.
Znak sprawy: OE-WS-PZ.7222.9.2026
Znak decyzji: OE-WS-PZ.KW-00682/26
za dowodem doręczenia

Decyzja nr **2352/OE/2026**

Organ wydający: **Marszałek Województwa Śląskiego**

w sprawie wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego

na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks Postępowania Administracyjnego (tj. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691, dalej: KPA) oraz na podstawie art. 180, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184 ust. 1, art. 192, art. 201, art. 211, art. 214 ust. 5 i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tj. Dz.U. z 2025 r. poz. 647 ze zm., dalej: POŚ).

po rozpoznaniu wniosku Strony z dnia 27 lutego 2026 r., w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego,

orzekam

zmienić na wniosek Strony, warunki pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006 roku znak: ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 (z późn. zm.), dla instalacji spalania paliw, zlokalizowanej w Rybniku, przy ul. Podmiejskiej, eksploatowanej obecnie przez spółkę PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie (NIP: 7690502495, REGON 000560207), w następujący sposób:

- I. W rozdziale I decyzji pn.: „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii”, podpunkt 2.3. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw”,**

otrzymuje brzmienie:

„2.3. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.

2.3.1. Instalacja składowania i transportu paliwa oraz surowców pomocniczych.

a) Węgiel kamienny, kamień wapienny, biomasa.

Węgiel dostarczany jest na teren elektrowni transportem kolejowym i rozładowywany, za pomocą trzech wywrotnic wagonowych, zlokalizowanych w rejonie placów składowych oraz transportem samochodowym.

Węgiel, po rozładunku, trafia na plac składowy lub może być bezpośrednio podawany, poprzez układ przenośników, do przykotłowych zasobników kotłów.

W wydzielonej części składowiska węgla magazynowana może być również biomasa.

Łączna pojemność placu składowego wynosi maksymalnie ok. 600 000 m³

w przypadku węgla kamiennego oraz 5 000 m³ w przypadku biomasy.

Do przemieszczania i zagęszczania węgla, na poszczególnych częściach placu składowego, wykorzystywane są spycharki gąsienicowe.

b) Mączka kamienia wapiennego.

Mączka kamienia wapiennego jest zużywana w procesie mokrego odsiarczania metodą wapienną. Mączka jest transportowana do Elektrowni cysternami kolejowymi oraz samochodowymi i po rozładowaniu, przy wykorzystaniu układu pneumatycznego, jest przechowywana w silosach mączki kamienia wapiennego, o pojemności roboczej 3 100 Mg (IMOS I) i 1953 Mg (IMOS II), zlokalizowanych w rejonie Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin. Odpowietrzenia zbiorników wyposażone są w filtry tkaninowe workowe, o gwarantowanym stężeniu pyłu na wylocie poniżej 30 mg/m³. Odpyłone powietrze ze zbiorników mączki odprowadzane jest zadaszonymi emitorami: E11 i E12.

Parametry emitorów:

Lp.	Nazwa emitora, źródło emisji	Wysokość	Średnica wylotu	Gazy odlotowe	
				objętość	Temp.
		[m]	[m]	[m ³ /h]	[K]

1.	Zbiornik mączki kamienia wapiennego (E11)	45,0	0,26x0,55 (dr = 0,43)	4 680	293
2.	Zbiornik mączki kamienia wapiennego (E12)	48,5	0,5	10 000	293

c) Woda amoniakalna i roztwór mocznika.

Woda amoniakalna, o stężeniu do 24%, używana jest w eksploatowanych od 1.01.2016 r. instalacjach SCR. Woda przywożona jest transportem samochodowym i magazynowana w dwóch bezemisyjnych zbiornikach, o pojemności 100 m³ każdy. Wodny roztwór mocznika, o stężeniu ok. 40%, po rozcieńczeniu do około 5%, używany jest od 2018 r. w instalacjach SNCR. Roztwór mocznika przywożony jest transportem samochodowym i magazynowany w dwóch zbiornikach typu otwartego, o pojemności 250 m³ każdy.

2.3.2. Wytwarzanie energii elektrycznej.

Produkcja energii elektrycznej w Elektrowni w Rybniku realizowana jest przez cztery turbogeneratory. W skład każdego turbogeneratora wchodzi turbina i generator. Współpracują one z kotłami w układzie blokowym.

2.3.2.1. Turbiny.

W Elektrowni stosowane są turbiny trójkadłubowe, kondensacyjne 13K215, o mocy 225 MW każda, produkcji Zakładów Mechanicznych w Elblągu.

2.3.2.2. Generatory.

Turbiny Elektrowni Rybnik współpracują z następującymi generatorami synchronicznymi prądu zmiennego:

Nr bloku	Typ	Producent	Chłodzenie stojana i wirnika	Napięcie stojana, kV	Prąd stojana, A
5	Typ TWW 200/oc	Elektrosila Leningrad	wodorem	15,75	9 919
6	Typ TWW 200/oc	Elektrosila Leningrad	wodorem	15,75	9 919
7	Typ TWW 200/oc	Elektrosila Leningrad	wodorem	15,75	9 919
8	Typ TWW 200/ec	Elektrosila Leningrad	wodorem	15,75	9 919

2.3.3. Wyprowadzenie mocy.

Układy elektryczne Elektrowni, związane z odprowadzeniem mocy do systemu KSE oraz zasilaniem potrzeb własnych ogólnych, różnią się między sobą napięciem. Energia z bloków, piątego i szóstego, wprowadzana jest liniami, o napięciu 220 kV, z bloków siódmego i ósmego, wspólną linią 400 kV, natomiast transformatory potrzeb własnych TR-1 do TR-4, są zasilane z linii 110 i 220 kV.

Energia elektryczna wytwarzana przez Elektrownię jest wprowadzana do sieci, będącej własnością Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A.

2.3.4. Gospodarka olejowa.

a) Gospodarka olejem opałowym.

Ciężki olej opałowy (mazut) dostarczany jest do Elektrowni w cysternach kolejowych. Do magazynowania oleju opałowego ciężkiego służą dwa zbiorniki naziemne: jeden, o pojemności V-1000 m³ i jeden, o pojemności V-2000 m³, ustawione w szczelnych misach betonowych, z zamykanym i podgrzewanym systemem kanalizacji.

Lekki olej opałowy magazynowany jest w jednym zbiorniku naziemnym, o pojemności V-1000 m³ i dostarczany cysternami samochodowymi.

Rurociągi przed zbiornikami oraz zbiorniki wyposażone są w aparaturę kontrolno-pomiarową.

b) Gospodarka olejami przemysłowymi.

Na terenie Elektrowni stosowane są również inne oleje: w urządzeniach mechanicznych - olej turbinowy, w transformatorach - olej transformatorowy oraz inne oleje (oleje silnikowe, przekładniowe, hydrauliczne, sprężarkowe i maszynowe).

Olej turbinowy przechowywany jest na terenie Elektrowni, w zbiornikach naziemnych 5 × 50 m³, w zbiornikach przyturbiniowych GZO (4 × 30 m³), w zbiornikach ZL na blokach 5-8 (4 × 21,2 m³), w zbiornikach ZSO (4 × 4,2 m³), w zbiornikach oleju turbinowego na bloku 8 (2 m³) oraz w zbiornikach ZOP, o pojemności 5 m³, znajdujących się w budynku gospodarki olejowej. W zależności od potrzeb łączna maksymalna pojemność, która jest przeznaczona do magazynowania oleju turbinowego, wynosi około 400 m³.

Olej transformatorowy (przeznaczony do napełniania i uzupełniania transformatorów, wyłączników, przekładników itp.) przechowywany jest w zbiorniku naziemnym 50 m³ oraz w zbiornikach ZOP 3 × 5 m³, znajdujących się w budynku gospodarki olejowej.

Dodatkowo, olej transformatorowy znajduje się w transformatorach blokowych i zaczepowych, potrzeb ogólnych, rozdzielni zasilających i w zespołach prostowniczych elektrofiltrów.

Zbiorniki naziemne są osadzone w szczelnych misach, umożliwiającym przejęcie ewentualnego wycieku. Zbiorniki na olej turbinowy, znajdujące się w parku zbiorników, posiadają omurowanie, połączone z kanalizacją ścieków zaolejonych, zakończoną separatorem oleju. Zbiorniki znajdujące się w budynku gospodarki olejowej osadzone

są na szczelnej posadzce. Kanalizacja tego budynku odprowadzi ewentualne wycieki do separatora oleju. Teren maszynowni, w którym znajdują się zbiorniki przeznaczone do gromadzenia oleju turbinowego, w całości jest wyposażony w szczelną, nieprzepuszczalną i utwardzoną posadzkę.

Oleje przemysłowe (sprężarkowe, przekładniowe, hydrauliczne), są przechowywane w budynku gospodarki olejowej. Oleje hydrauliczne stosowane są do układu hydrauliki maszyn, na stanowiskach olejowych układu regulacji turbin i stanowiskach olejowych stacji RS.

Oleje sprężarkowe stosowane są w układach smarowania sprężarki powietrza technicznego, w agregatach sprężarkowych i w turbosprężarce. Olej przekładniowy stosowany jest do smarowania przekładni maszyn.

Oleje odpadowe gromadzone są selektywnie w specjalnych zbiornikach, zlokalizowanych w magazynie olejów odpadowych.

2.3.5. Odpopielanie i odżużlanie.

a) Odpopielanie.

Popiół spod lejów elektrofiltrów dostarczany jest transportem pneumatycznym do zbiorników retencyjnych popiołu (zbiornik 1 lub zbiornik 2), stanowiących ostatnie miejsce w procesie technologicznym odpopielania.

Zbiornik retencyjny popiołu nr 1

Do oczyszczenia powietrza, odciąganego z wnętrza komór zbiornika retencyjnego, zastosowany jest tkaninowy filtr pulsacyjny, typu FOK 315, produkcji Fabryki Urządzeń Odpylających i Wentylacyjnych „KONWENT” w Końskich, o gwarantowanym stężeniu pyłu na wylocie poniżej 50 mg/m^3 . Odpylone powietrze odprowadzane jest do atmosfery dwoma zadaszonymi emitorami, o wysokości $h = 42 \text{ m}$ i średnicy wylotu $d = 0,34 \text{ m}$ każdy.

Zbiornik retencyjny popiołu nr 2

Do oczyszczania powietrza zużytego w transporcie pneumatycznym oraz aeracji dna komory zastosowane są filtry pulsacyjne, usytuowane na stropie zbiornika w specjalnie do tego celu wykonanych pomieszczeniach. Na każdej komorze zabudowane są po trzy filtry pulsacyjne typu FOK 315, produkcji Fabryki Urządzeń Odpylających i Wentylacyjnych „KONWENT” w Końskich, o gwarantowanym stężeniu pyłu na wylocie poniżej 50 mg/m^3 .

Odpylone powietrze odprowadzane jest do atmosfery dwunastoma zadaszonymi emitorami, po trzy emitory z każdej z czterech komór.

Parametry emitorów:

Lp.	Nazwa emitora, źródło emisji	Wysokość ć	Średnica wylotu	Gazy odlotowe	
				objętość	temp.

				ć	
		[m]	[m]	[m³/h]	[K]
1.	Zbiornik retencyjny popiołu nr 1				
	Komora 1 (E4.1)	42	0,34	3 000	293
	Komora 2 (E4.2)	42	0,34	3 000	293
2.	Zbiornik retencyjny popiołu nr 2				
	Komora 1 (E5.1-E5.3)	42	0,50	3 000	293
	Komora 2 (E6.1-E6.3)	42	0,50	3 000	293
	Komora 3 (E7.1-E7.3)	42	0,50	3 000	293
	Komora 4 (E8.1-E8.3)	42	0,45	3 000	293

b) Odżużlanie.

Żużel, powstający w kotłach podczas spalania węgla, wpada do odżużlaczy łańcuchowych wypełnionych wodą, zabudowanych pod komorami paleniskowymi.

Po schłodzeniu jest kierowany na przenośniki taśmowe, które transportują go do ostatniego miejsca w procesie technologicznym odżużlania - na place odkładcze żużla, gdzie ulega końcowemu schłodzeniu.

2.3.6. Gospodarka wodna.

Źródłami zaopatrzenia Elektrowni w Rybniku w wodę są:

- wody powierzchniowe ze zbiornika „Rybnik”, do celów chłodzenia oraz potrzeb technologicznych, w tym do zasilania Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin (IMOS),
- wody powierzchniowe ze zbiornika bocznego „Grabownia”, dla celów uzupełnienia strat zamkniętego obiegu kotłowego,
- wody podziemne z ujęcia studni St2A, o zasobach eksploatacyjnych $Q_e=90 \text{ m}^3/\text{h}$, przy depresji o otworach $s_e = 1,30 - 6,22 \text{ m}$, tj. 219,32-214,28 m n.p.m., znajdującego się na terenie Elektrowni – pobór wody na cele uzupełnienia strat obiegu kotłowego (źródło rezerwowe),
- wody podziemne z odrębnego ujęcia wód podziemnych w Rybniku Stodołach, na cele przemysłowe (uzupełnianie strat obiegu kotłowego) oraz dla potrzeb socjalno-bytowych i przeciwpożarowych.

2.3.6.1. W Elektrowni funkcjonują obiegi wodne, powiązane technologicznie z instalacją energetycznego spalania paliw:

- obiegi chłodzenia,
- obieg kotłowy,
- obieg odżużlania,
- obieg wód przemysłowych,
- obieg instalacji mokrego odsiarczania spalin.

a) Obiegi chłodzenia.

W Elektrowni w Rybniku występuje obieg zamknięty chłodzenia kondensatorów turbin bloków nr 5,6,7,8.

Obieg zamknięty opiera się na dwóch chłodniach kominowych, hiperboidalnych, typu przeciuprądowego, o obciążeniu hydraulicznym $2 \times 60\,000\text{ m}^3/\text{h}$. Woda chłodząca z centralnej pompowni bloków 5 ÷ 8 podawana jest pompami obiegowymi, za pośrednictwem rurociągów tłocznych, do skraplaczy pary w turbinach. Po przejściu przez skraplacze, tłoczona jest, przez rurociągi zrzutowe, do chłodni. Tam ulega schłodzeniu i spływa grawitacyjnie, kanałami żelbetowymi, do centralnej pompowni, kończąc cykl pracy.

Ponadto, Elektrownia posiada pomocnicze układy wody chłodzącej do chłodzenia sprężarek SAC i innych urządzeń pomocniczych, do których woda pobierana jest z układu zasilającego stację przygotowania wody. Wody te, po przejściu przez układy chłodzenia, wprowadzane są do kanału technologicznego tzw. kanału zimnej wody w obrębie zbiornika „Rybnik”, z którego następuje pobór wody do zasilania stacji przygotowania wody.

b) Obieg kotłowy.

Uzupełnianie obiegu parowo-wodnego (kocioł - turbina - skraplacz), w którym powstają straty wody, w wyniku odmulania i odsalania oraz przecieków instalacji, realizowane jest w oparciu o zawracanie odsolin kotłowych i skroplin dwoma kolektorami z bloków oraz pobór wód z zalewu bocznego „Grabownia”, do zbiornika $V = 200\text{ m}^3$. Dodatkowe źródło uzupełniania tego obiegu stanowią wody podziemne z ujęcia wód w Rybniku Stodołach oraz, rezerwowo, woda podziemna z ujęcia wód, znajdującego się na terenie Elektrowni. Wody do uzupełnienia obiegu poddawane są uprzednio demineralizacji w stacji uzdatniania, o maksymalnej zdolności produkcyjnej 200 Mg/h .

Nazwa obiegu	Maksymalna wydajność obiegu [m ³ /h]	Średnie zużycie wody surowej na uzupełnienie strat obiegu [m ³ /d]
Kotłowy	200	2 200

Do celów technologicznych procesu demineralizacji wody, zużywana jest woda ze zbiornika V200. Ścieki z przygotowania wody do obiegu kotłowego, jako ścieki przemysłowe, kierowane są na zakładową oczyszczalnię ścieków przemysłowo – deszczowych.

c) Obieg odżużlania.

Obieg odżużlania nie jest zasilany wodą surową. Źródłem wody powrotnej z odżużlania jest głównie odciek z żużla, spływający z placów odkładczych żużla do osadników, zlokalizowanych bezpośrednio obok, jak również odcieki z żużla uzyskane na sitach wibracyjnych oraz ścieki z rejonu przenośników taśmowych odżużlania, przetłoczone pompami bagrowymi, zlokalizowanymi przy kanałach przenośników taśmowych odżużlania. Ubytki w układzie uzupełniane są głównie odsolinami z chłodni kominowych oraz wodami ze zmywania.

Nazwa obiegu	Maksymalna wydajność obiegu [m ³ /h]	Średnie zużycie na uzupełnienie strat obiegu [m ³ /d]
Odżużłania	630	4 800

d) Obieg wody przemysłowej.

Woda surowa pobierana jest ze zbiornika Rybnik. Pompy wody przemysłowej są zlokalizowane w centralnej pompowni. Woda, po przejściu przez filtry wody przemysłowej, jest przesyłana do urządzeń pomocniczych. Wody z płukania sit obrotowych pompowni centralnej, w ilości 92 m³/h tj. 2208 m³/d, wprowadzane są do kanału wylotowego zarurowanego odcinka potoku Kopciok.

Do celów utrzymania czystości wykorzystywany jest układ wody, którego pompy pobierają wodę z pomocniczych układów wody chłodzącej.

Nazwa obiegu	Maksymalna wydajność obiegu [m ³ /h]	Średnie zużycie wody w obiegu [m ³ /d]
Wody przemysłowej	840	9 600

e) Obieg instalacji odsiarczania spalin metodą mokra wapienną (IMOS).

Podstawowym źródłem zasilania IMOS jest woda uzupełniająca straty w chłodniach, natomiast dodatkowym źródłem poboru są odsoliny. Zapotrzebowanie wody procesowej do IMOS wynosić będzie 250 ÷ 550 m³/h – w zależności od ilości pracujących bloków.

Nazwa obiegu	Maksymalna wydajność obiegu [m ³ /h]	Średnie zużycie wody na uzupełnienie strat obiegu [m ³ /d]
IMOS I i II	550	10 800

2.3.6.2. Woda dla potrzeb socjalno-bytowych oraz na pozostałe cele.

Dla potrzeb socjalno-bytowych i przeciwpożarowych Elektrownia pobiera wody podziemne z ujęcia w Rybniku – Stodołach, które jest eksploatowane na podstawie odrębnego pozwolenia wodnoprawnego.

2.3.7. Gospodarka ściekowa.

W Elektrowni Rybnik powstają następujące rodzaje ścieków:

- a) ścieki przemysłowe, wprowadzane do zbiornika „Rybnik” zarurowanym odcinkiem potoku Kopciok (wylot nr 2), w ilościach:
 - wody opadowe lub roztopowe – 1 357 m³/d,
 - wody opadowe lub roztopowe z terenów Elektrowni oraz terenów przyległych do Elektrowni – 890 m³/d,
 - wody z płukania sit obrotowych pompowni centralnej - 92 m³/h tj. 2 208 m³/d,

- odsoliny z mis chłodni kominowych – 1 500 m³/h,
- odsoliny z instalacji tłoczenia odsolin na zakładową oczyszczalnię ścieków przemysłowo – deszczowych – 1 000 m³/h.

b) ścieki przemysłowo-deszczowe, w ilości 821 m³/h, max. w okresie deszczowym w ilości 936 m³/h, wprowadzane wylotem nr 4 do rzeki Rudy, w km 22+770 oraz wylotem nr 4a grawitacyjnie do zbiornika „Rybnik”, stanowiące mieszaninę ścieków przemysłowych, wód opadowych lub roztopowych oraz odsolin z chłodni kominowych oczyszczanych w oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych.

Wydzielony strumień ścieków odprowadzanych wylotem nr 4 do rzeki Rudy, zawiera w swoim składzie ścieki z instalacji mokrego odsiarczania spalin (IMOS), wstępnie oczyszczone w węźle oczyszczania ścieków z IMOS. Natomiast drugi strumień ścieków odprowadzanych wylotem nr 4a do zbiornika Rybnik, nie zawiera ścieków z odsiarczania spalin.

Średnie ilości ścieków:

- ścieki przemysłowe – 271 m³/h, w tym ścieki z odsiarczania spalin – 90 m³/h,
- wody opadowe lub roztopowe – 115 m³/h,
- odsoliny z chłodni kominowych – 550 m³/h.

Ponadto, na terenie Elektrowni wytwarzane są ścieki bytowe powstające niezależnie od eksploatacji instalacji. Ścieki te są ujęte w oddzielny system kanalizacyjny i wprowadzane do kanalizacji miejskiej.

2.3.7.1. Oczyszczalnia ścieków przemysłowo – deszczowych.

Oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych, obsługująca ścieki z instalacji spalania paliw przed ich odprowadzeniem wylotem nr 4 do rzeki Rudy (km 22+770) oraz wylotem nr 4a do zbiornika „Rybnik”, stanowi integralny element tej instalacji. Jej układ technologiczny umożliwia wydzielenie strumienia ścieków, pochodzących z instalacji mokrego odsiarczania spalin (IMOS) i kierowanie ich wyłącznie do wylotu nr 4, tj. do rzeki Rudy.

Przed wprowadzeniem do oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych, ścieki z IMOS poddawane są wstępnemu oczyszczaniu w dedykowanym węźle oczyszczania ścieków, co zapewnia odpowiednie przygotowanie ich do dalszych procesów technologicznych.

Oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych składa się z następujących głównych obiektów technologicznych:

- a) trzy piaskowniki,
- b) przepompownia ścieków i osadu,
- c) osadniki wstępne I i II stopnia oraz osadnik OS-06,
- d) komory czerpne,
- e) osadnik frakcji stałych,
- f) separatory substancji ropopochodnych,

g) pompownia ścieków oczyszczonych z instalacją tłoczną.

Węzeł oczyszczania ścieków z instalacji IMOS jest dwustopniową oczyszczalnią chemiczno-mechaniczną, zlokalizowaną bezpośrednio przy instalacjach IMOS, która powiązana jest procesowo z główną metodą oczyszczania spalin. W skład węzła wchodzi:

- a) dwa zbiorniki ścieków surowych,
- b) reaktory I i II stopnia,
- c) osadniki I i II stopnia,
- d) dwa zbiorniki ścieków oczyszczonych,
- e) węzeł odwadniania i pracowania osadów z prasami osadów.

W przypadku zwiększonej wilgotności osadów z oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych, osady mogą zostać poddane prasowaniu, przy pomocy prasy mobilnej, przed przekazaniem ich do odbiorcy odpadów.

2.3.8. Gospodarka odpadami.

W Elektrowni podstawowymi wytwarzanymi odpadami są odpady paleniskowe, powstające podczas energetycznego spalania węgla, mogące stanowić ok. $97 \div 99\%$ ilości wszystkich wytworzonych odpadów. Drugim co do wytwarzanej ilości odpadem są osady z zakładowej oczyszczalni ścieków, mogące stanowić $0,4 \div 1,2\%$ masy wszystkich odpadów. Pozostałe wytwarzane odpady stanowią ok. $0,6 \div 1,8\%$ masy wszystkich odpadów. Od lipca 2015 r. Elektrownia ma możliwość wytwarzania popiołów i żużla jako produktów ubocznych."

II. W rozdziale I decyzji pn.: „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 4. „Zużycie materiałów, paliw i energii”, podpunkt 4.1. „Stosowane paliwo”,

otrzymuje brzmienie:

„4.1. Stosowane paliwo.

W Elektrowni stosuje się węgiel kamienny, jako paliwo podstawowe dla kotłów typu OP-650. Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest ciężki olej opałowy. Ponadto, w kotłach nr K5 oraz nr K6, jednocześnie wraz z węglem może być spalana biomasa. W wytwornicach pary stosuje się olej opałowy lekki.

4.1.1. Paliwo podstawowe.

a) Parametry węgla kamiennego:

W kotłach stosowany jest węgiel kamienny, o następujących średnich parametrach:

Parametr	Wartość
Średnioroczna wartość opałowa W_o	$18 \div 22$ MJ/kg

Średnioroczna zawartość siarki (ogółem) S	ok. 0,85%
Średnioroczna zawartość popiołu Ar	ok. 25%

b) Parametry biomasy.

W kotłach nr K5 oraz nr K6, jednocześnie z węglem, stosowana może być biomasa - uznawana za paliwo zgodnie z przepisami prawa, o wartości opałowej do 18,0 MJ/kg, w ilości maksymalnej do 5% masowych w strumieniu paliwa.

Paliwo to stanowić będą produkty składające się w całości lub w części z substancji roślinnych, pochodzących z rolnictwa lub leśnictwa.

c) Maksymalne chwilowe jednostkowe zużycie paliw:

Paliwo	Maksymalne chwilowe jednostkowe zużycie	
	Zużycie Mg/h	Uwagi
Paliwo podstawowe: Węgiel kamienny	ok. 110	Zużycie dla bloku 225 MW
Paliwo pomocnicze: Ciężki olej opałowy - mazut	14,4	Dla fazy rozruchu bloku – max
Paliwo przy jednoczesnym spalaniu: Węgiel kamienny Biomasa	ok. 102 ok. 6	Zużycie dla bloku 225 MW

d) Roczne zużycie paliwa.

Zużycie węgla kamiennego do ok. 3 887 950 Mg/rok.

Zużycie ciężkiego oleju opałowego do 18,6 tys. Mg/rok.

Zużycie biomasy do 97 199 Mg/rok.

4.1.2. Paliwo rozpałkowe.

- Charakterystyka paliwa rozpałkowego:

Jako paliwo rozpałkowe w kotłach stosowany jest ciężki olej opałowy, o wartości opałowej od 39,8 do 42,6 MJ/kg i zawartości siarki całkowitej do 3,0%.

- Zużycie paliwa rozpałkowego:

Maksymalne zużycie oleju opałowego dla rozruchu kotła, przeprowadzanego bez zakłóceń, wynosi 46,9 Mg/rozruch.

4.1.3. Paliwo dla kotłów parowych (wytwornic pary).

- Parametry oleju opałowego lekkiego:

W kotłach parowych (wytwornicach pary) stosowany jest olej opałowy lekki, o wartości opałowej nie mniejszej niż 42,6 MJ/kg i zawartości siarki nie większej niż 0,10%.

- Maksymalne chwilowe zużycie oleju opałowego lekkiego: 1,522 Mg/h (dla pojedynczego kotła).
- Roczne zużycie oleju opałowego lekkiego: 18 848 Mg/rok."

III. W rozdziale IV decyzji pn.: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie 1 „Odprowadzanie ścieków”, podpunkt „1.2. Warunki wprowadzania ścieków do wód powierzchniowych”,

otrzymuje brzmienie:

„1.2. Warunki wprowadzania ścieków do wód powierzchniowych.

1.2.1. Wprowadzanie wylotem nr 2 do zbiornika „Rybnik” ścieków przemysłowych zarurowanym odcinkiem potoku Kopciok, w ilościach:

- 92 m³/h, tj. 2 208 m³/d - wody z płukania sit obrotowych pompowni centralnej,
- 1 357 m³/d - wody opadowe lub roztopowe,
- 890 m³/d - wody opadowe lub roztopowe z terenów Elektrowni oraz terenów przyległych do Elektrowni,
- 1 500 m³/h - odsoliny z mis chłodni kominowych,
- 1 000 m³/h - odsoliny z instalacji tłoczenia odsolin na zakładową oczyszczalnię ścieków.

Lokalizacja punktu wprowadzania ścieków: N 50°07'49,7" E 18°31'13,1'.

Odprowadzane ścieki winny odpowiadać warunkom:

- zawiesiny ogólne: 35 mg/l i poniżej
- ChZT_{Cr}: 125 mg/l i poniżej
- suma chlorków i siarczanów: 1 500 mg/l i poniżej
- temperatura: 35°C i poniżej
- pH: 6,5 - 9,0.

1.2.2. Wprowadzanie ścieków przemysłowo-deszczowych oczyszczonych,

w zakładowej oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych (stanowiących mieszaninę ścieków przemysłowych z instalacji spalania paliw, odsolin z chłodni kominowych oraz wód opadowych i roztopowych), w ilości 821 m³/h, max. w okresie deszczowym 936 m³/h.

- a) Wylotem nr 4 do rzeki Rudy poniżej zapory czołowej, za pomocą rurociągu tłocznego, o średnicy 500 mm, do istniejącego wylotu, o średnicy 1000 mm (ścieki przemysłowo-deszczowe zawierające w swoim strumieniu ścieki z instalacji odsiarczania spalin).

Lokalizacja miejsca wprowadzania ścieków:

- kilometraż rzeki Rudy: 22+770
- współrzędne geograficzne: N 50°09'33,0" E 18°28'50,7"
- działka nr 125 w Rybniku obręb Stodoły.

Warunki wprowadzania ścieków przemysłowo-deszczowych wylotem nr 4 do rzeki Rudy:
Wskaźniki zanieczyszczeń charakterystyczne dla ścieków z oczyszczania spalin, które winny być spełnione za węzłem oczyszczania ścieków z IMOS:

- ogólny węgiel organiczny (OWO)	50 mg/l
- zawiesina ogólna (TSS)	30 mg/l
- fluorek (F ⁻)	25 mg/l
- siarczan (SO ₄ ²⁻)	2 g/l
- siarczek (S ²⁻) łatwo uwalniany	0,2 mg/l
- siarczyn (SO ₃ ²⁻)	20 mg/l
- arsen (As)	50 µg/l
- kadm (Cd)	5 µg/l
- chrom (Cr)	50 µg/l
- miedź (Cu)	50 µg/l
- rtęć (Hg)	3 µg/l
- nikiel (Ni)	50 µg/l
- ołów (Pb)	20 µg/l
- cynk (Zn)	200 µg/l.

Pozostałe wskaźniki zanieczyszczeń charakterystycznych dla strumienia ścieków przemysłowych, oczyszczonych w zakładowej oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych, które winny być spełnione na wylocie nr 4:

- zawiesiny ogólne	35 mg/l i poniżej
- ChZT _{Cr}	125 mg/l i poniżej
- suma chlorków i siarczanów	4 000 mg/l i poniżej
- węglowodory ropopochodne	15 mg/l i poniżej
- temperatura	35°C i poniżej
- odczyn pH	6,5-9,0
- bor (B)	200 mg/l.

b) Wylotem nr 4a grawitacyjnie do zbiornika „Rybnik” (ścieki przemysłowo-deszczowe niezawierające w swoim strumieniu ścieków z instalacji odsiarczania spalin).

Lokalizacja miejsca wprowadzania ścieków:

- współrzędne geograficzne: N 50°07'52,6" E 18°30'53,6"
- działka nr 630/63 w Rybniku.

Warunki wprowadzania ścieków przemysłowo-deszczowych wylotem nr 4a do zbiornika „Rybnik”:

- zawiesiny ogólne	35 mg/l i poniżej
- ChZT _{Cr}	125 mg/l i poniżej
- suma chlorków i siarczanów	1 500 mg/l i poniżej
- węglowodory ropopochodne	15 mg/l i poniżej
- temperatura	35°C i poniżej
- odczyn pH	6,5-9,0."

IV. W rozdziale IV decyzji pn.: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie „2. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza”, w podpunkcie 2.2. „Rodzaje i ilość substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji”, podpunkt 2.2.2. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw”,

otrzymuje brzmienie:

„2.2.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.

2.2.2.1. Z odpowietrzenia zbiorników retencyjnych popiołu:

a) z każdej z 2 komór zbiornika retencyjnego nr 1

- | | | |
|-----------------------|-----------|-----------|
| - pył ogółem | 0,15 kg/h | 1,31 Mg/a |
| - pył zawieszony PM10 | 0,15 kg/h | 1,31 Mg/a |

b) z każdej z 4 komór zbiornika retencyjnego nr 2

- | | | |
|-----------------------|-----------|------------|
| - pył ogółem | 0,15 kg/h | 1,31 Mg/a |
| - pył zawieszony PM10 | 0,15 kg/h | 1,31 Mg/a. |

2.2.2.2. Z emitorów odprowadzających gazy odlotowe z odpowietrzania zbiorników magazynowych substancji pomocniczych – mączki kamienia wapiennego:

a) zbiornik IMOS I (emitor E11):

- | | | |
|-----------------------|-----------|-----------|
| - pył ogółem | 0,07 kg/h | 0,61 Mg/a |
| - pył zawieszony PM10 | 0,07 kg/h | 0,61 Mg/a |

b) zbiornik IMOS II (emitor E12):

- | | | |
|-----------------------|-----------|-------------|
| - pył ogółem | 0,05 kg/h | 0,44 Mg/a |
| - pył zawieszony PM10 | 0,05 kg/h | 0,44 Mg/a.” |

V. W rozdziale VI decyzji pn.: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”, punkt „2. Monitoring poboru wód podziemnych”,

otrzymuje brzmienie:

„2. Monitoring poboru wód podziemnych.

W czasie poboru wód podziemnych z ujęcia wód z utworów czwartorzędowych, w którego skład wchodzi jedna studnia St2A:

- wykonywanie pomiaru ilości pobieranych wód podziemnych odbywało się będzie za pomocą wodomierzy, zamontowanych w obudowie studni na rurociągach tłocznych,
- prowadzenie systematycznych pomiarów głębokości położenia zwierciadła wody oraz wydajności studni, z częstotliwością przynajmniej raz w roku, w miarę jednakowych odstępach czasu, uzyskane dane będą odnotowywane w dokumentacji pracy ujęcia,

- wykonywanie pomiarów ilości poboru wody ze studni oraz odczytu wskazań liczników, w pierwszym dniu każdego miesiąca,
- w przypadku uszkodzenia pomiaru, niezwłocznie zostaną podjęte działania mające na celu usunięcie awarii, ograniczając czas awarii do niezbędnego minimum. Ilość pobieranych wód w czasie awarii określana będzie jako wartość zastępcza, wyznaczana na podstawie maksymalnej wydajności pompy.”

VI. W rozdziale IV decyzji pn.: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”, w punkcie „4. Monitoring procesów technologicznych”, podpunkt 4.1. „Monitoring efektywności wykorzystania zasobów”,

otrzymuje brzmienie:

„4.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów.

Podstawowymi surowcami wykorzystywanymi przez instalację energetycznego spalania paliw są:

- węgiel kamienny,
- biomasa,
- olej opałowy ciężki,
- olej opałowy lekki,
- mączka wapienna,
- woda.

Prowadzony monitoring efektywności wykorzystania zasobów polega na kontroli ilości zużywanych surowców rejestrowanych przy dostawie na teren Elektrowni i przy ich zużyciu przez instalację energetycznego spalania paliw.

Węgiel kamienny dostarczany jest do Elektrowni transportem kolejowym i samochodowym. Każda partia dostarczonego węgla ważona jest przy pomocy legalizowanej wagi u dostawcy oraz kontrolnie na miejscu w Elektrowni. Jakość spalanego paliwa wyznaczana jest na podstawie analiz chemicznych wykonywanych dla każdej partii paliwa.

Ilość zużywanego węgla wyznaczana jest przy użyciu legalizowanych wag przenośnikowych, zainstalowanych na ciągach technologicznych układu nawęglania.

Ilość zużywanej biomasy wyznaczana jest przy użyciu legalizowanych wag przenośnikowych i wag odmierzających, zainstalowanych na ciągach technologicznych układów podawania biomasy, a jej wartość opałowa określana jest na podstawie pomiarów laboratoryjnych. Okresowo bilans dostaw i zużycia węgla kontrolowany jest poprzez

przeprowadzanie obmiarów kontrolnych stanu zapasu paliwa na placach składowych Elektrowni.

Ilość zużywanego ciężkiego oleju opałowego obliczana jest codziennie, przy użyciu metody bilansu masowego, która opiera się na różnicy między ilością paliwa pozostającą w zbiornikach, a zapasem z dnia poprzedniego, powiększonym o dostawy. Dostawy są zaś kontrolowane, poprzez ważenie, na wadze kolejowej Elektrowni.

Olej opałowy lekki dostarczany jest do Elektrowni cysternami samochodowymi.

Na kolektorze tłocznym układu rozładowniczego zabudowane są pomiary ciśnienia oraz przepływomierz legalizowany, służący do rozliczeń handlowych. Ilość zużywanego oleju opałowego lekkiego jest określana w jednostkach masy, na podstawie różnicy przepływów chwilowych na zasilaniu i powrocie z układu transportu oleju.

Mączka wapienna, dostarczana do Elektrowni w wagonach kolejowych, jest ważona przy pomocy legalizowanych wag kolejowych, natomiast w przypadku dostaw realizowanych transportem samochodowym, przy pomocy legalizowanych wag samochodowych.

Monitoring wykorzystania wody polega na pomiarach ilości pobieranych wód oraz ilości i jakości odprowadzanych ścieków. Podstawowym źródłem poboru wód do celów technologicznych jest zbiornik „Rybnik”.

Jakość odprowadzanych ścieków, określana jest przez akredytowane laboratorium chemiczne. Ponadto, w celu monitorowania aktualnego stanu jakości wód zbiornika, Elektrownia zleca wykonywanie badań hydrochemicznych i hydrobiologicznych.

Na podstawie comiesięcznych analiz sporządza się w okresach półrocznych sprawozdania, w zakresie aktualnego stanu jakości zasobów wodnych oraz monitoruje szczegółowo zachodzące w zbiorniku zmiany.

Celem monitorowania sprawności elektrycznej netto, przeprowadzane są ciepłe pomiary sprawnościowe przy pełnym obciążeniu, zgodnie z normami EN. Badania uzyskiwanej sprawności elektrycznej netto realizowane są po każdej modyfikacji, która może znacząco wpłynąć na zmianę sprawności elektrycznej netto.”

VII. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

I. Uzasadnienie faktyczne

Wojewoda Śląski, decyzją znak: ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 z dnia 30 czerwca 2006 r., udzielił pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw, zlokalizowanej w Rybniku, przy ul. Podmiejskiej, eksploatowanej obecnie przez spółkę PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie.

Decyzja ta została następnie zmieniona decyzjami:

- 1) Marszałka Województwa Śląskiego nr 1715/OS/2008 z dnia 8 lipca 2008 r.,
- 2) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2552/OS/2009 z dnia 31 lipca 2009 r.,
- 3) Marszałka Województwa Śląskiego nr 4082/OS/2010 z dnia 28 września 2010 r.,
- 4) Marszałka Województwa Śląskiego nr 3839/OS/2011 z dnia 28 grudnia 2011 r.,

- 5) Marszałka Województwa Śląskiego nr 205/OS/2013 z 21 stycznia 2013 r.,
- 6) Marszałka Województwa Śląskiego nr 1254/OS/2014 z 30 czerwca 2014 r.,
- 7) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2636/OS/2014 z 4 grudnia 2014 r.,
- 8) Marszałka Województwa Śląskiego nr 1489/OS/2015 z 31 sierpnia 2015 r.,
- 9) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2299/OS/2015 z 30 grudnia 2015 r.,
- 10) Marszałka Województwa Śląskiego nr 972/OS/2017 z 28 marca 2017 r.,
- 11) Marszałka Województwa Śląskiego nr 3871/OS/2017 z 22 listopada 2017 r.,
- 12) Marszałka Województwa Śląskiego nr 233/OS/2018 z 17 stycznia 2018 r.,
- 13) Marszałka Województwa Śląskiego nr 1007/OS/2018 z 5 kwietnia 2018 r.,
- 14) Marszałka Województwa Śląskiego nr 3502/OS/2019 z 19 grudnia 2019 r.,
- 15) Marszałka Województwa Śląskiego nr 1260/OS/2020 z 21 kwietnia 2020 r.,
- 16) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2569/OS/2021 z 10 sierpnia 2021 r.,
- 17) Marszałka Województwa Śląskiego nr 1395/OE/2024 z 10 kwietnia 2024 r.
- 18) Marszałka Województwa Śląskiego nr 443/OE/2025 z 3 lutego 2025 r.

Pismem z dnia 27 lutego 2026 r. Spółka PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. złożyła wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego. Ujęte we wniosku zmiany dotyczą:

- doprecyzowania zapisów charakteryzujących wyprowadzenie mocy,
- wprowadzenia zapisu związanego z możliwością wykorzystania prasy mobilnej do dodatkowego odwodnienia osadów ściekowych z oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych,
- aktualizacji parametrów spalnego paliwa,
- aktualizacji numeru ewidencyjnego działki, na której zlokalizowany jest wylot ścieków nr 4,
- usunięcia nieaktualnych zapisów dotyczących zbiorników wapna hydratyzowanego,
- doprecyzowania zapisów dotyczących monitorowania poboru wód podziemnych, za pomocą studni St2A.

Ponadto, wniosek uwzględnia zmiany, które mają na celu uporządkowanie i zaktualizowanie treści pozwolenia zintegrowanego.

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. *w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości* (Dz.U. z 2014 poz. 1169), a także do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (tekst jednolity Dz. U. z 2019 poz. 1839 ze zm.).

Strona w załączeniu do wniosku przedłożyła wymagane informacje i materiały, w tym:

- zaświadczenia o niekaralności wszystkich osób uprawnionych do reprezentowania spółki zgodnie z KRS, w myśl art. 184 ust. 4 pkt 7 ustawy POŚ,

- potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia zintegrowanego,
- pełnomocnictwo do reprezentowania Spółki w przedmiotowym postępowaniu wraz z potwierdzeniem wniesienia opłaty za pełnomocnictwo.

Po dokonaniu wstępnej analizy podania organ stwierdził, że:

- 1) jest właściwy do jego rozpoznania, zgodnie z art. 378 ust. 2a POŚ;
- 2) wniosek spełnia wymogi formalne, określone w art. 208 POŚ;
- 3) wnioskowana zmiana nie stanowi istotnej zmiany instalacji, rozumianej jako zmiana sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowa, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, zgodnie z art. 3 pkt 7 POŚ.

II. Przebieg postępowania administracyjnego

Zgodnie z zapisem art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k tiret pierwsze 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 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.), dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych.

Zgodnie z obowiązkiem wynikającym z art. 209 POŚ, zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w wersji elektronicznej, został przesłany Ministrowi Klimatu i Środowiska na adres pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl.

Zgodnie z art. 185 ust. 1a POŚ „stronami postępowania o wydanie pozwolenia zintegrowanego obejmującego korzystanie z wód obejmujące pobór wód lub wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi są odpowiednio podmioty, o których mowa w art. 212 ust. 1 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne”.

Przedmiotowe postępowanie dotyczy zmiany pozwolenia zintegrowanego, które obejmuje wprowadzanie ścieków przemysłowych do środowiska, zatem Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie jest stroną tego postępowania, a udział w postępowaniu bierze Zarząd Zlewni w Katowicach (region wodny Małej Wisły), zlokalizowany na obszarze działania Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach.

Pismem z dnia 12 maja 2026 r., organ zawiadomił Strony, zgodnie z art.10 § 1 KPA, o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w terminie siedmiu dni, licząc od dnia otrzymania pisma. Przed wydaniem niniejszej decyzji Strony nie zapoznały się z aktami sprawy, nie złożyły również dodatkowych wyjaśnień, ani nowych wniosków dowodowych.

III. Uzasadnienie prawne

Zgodnie z art. 180 POŚ, eksploatacja instalacji powodująca wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi, wytwarzanie odpadów jest dozwolona po uzyskaniu pozwolenia, jeżeli jest ono wymagane.

Powyższy przepis ustanawia generalną zasadę, zgodnie z którą prowadzenie pewnego rodzaju działalności, powodującej określone skutki dla środowiska, wymaga uzyskania zgody organu administracji. Jak wskazuje NSA, *„Obowiązek uzyskania pozwolenia jest konsekwencją przede wszystkim tego, że środowisko jest istotnym elementem procesów gospodarczych, w kontekście użytkowania jego zasobów oraz powodowania emisji, która może przekształcić się w zanieczyszczenie”* (wyrok NSA z dnia 10 marca 2020 r., sygn. akt II OSK 1224/18).

Działalność, o której stanowi ww. przepis to eksploatacja instalacji, natomiast skutki – to emisja do środowiska substancji, które je zanieczyszczają. Nie każda jednak tego rodzaju działalność wymaga uzyskania pozwolenia. Zgoda organu jest bowiem konieczna wyłącznie wtedy, gdy ustawodawca, w sposób wyraźny, nałoży obowiązek jej otrzymania.

Pozwolenia, o których stanowi art. 180 POŚ, są nazywane w doktrynie pozwoleniami emisyjnymi. Katalog tych pozwoleń został określony w art. 181 ust. 1 POŚ. Jednym z nich jest pozwolenie zintegrowane (art. 181 ust. 1 pkt 1 POŚ).

Ideą pozwolenia zintegrowanego jest kompleksowe zarządzanie emisjami do środowiska. Ujmuje ono bowiem swoją treścią całość oddziaływań na środowisko i zastępuje wszelkie pozwolenia sektorowe i ewentualne inne decyzje o charakterze reglamentacyjnym, związane z ochroną środowiska, a wymagane w związku z eksploatacją określonych instalacji (tak: *Prawo Ochrony Środowiska. Komentarz, pod red. nauk. M. Górskiego*, wyd. C.H. Beck, Legalis).

W myśl art. 201 ust. 1 POŚ, pozwolenia zintegrowanego wymaga prowadzenie instalacji, której funkcjonowanie, ze względu na rodzaj i skalę prowadzonej w niej działalności, może powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, z wyłączeniem instalacji lub ich części stosowanych wyłącznie do badania, rozwoju lub testowania nowych produktów lub procesów technologicznych. Zgodnie natomiast z art. 201 ust. 2 ustawy POŚ, minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, rodzaje instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Jak wynika z powołanych przepisów, uzyskanie pozwolenia zintegrowanego jest konieczne wyłącznie w przypadku prowadzenia ściśle określonych instalacji, tj. tylko takich, które zostały enumeratywnie wskazane w ww. rozporządzeniu wykonawczym. Aktualnie katalog takich instalacji określa rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169). Innymi słowy, jeżeli dany podmiot zamierza eksploatować instalację, która wpisuje się w katalog, określony w rozporządzeniu, ma obowiązek uzyskać pozwolenie zintegrowane (por. wyrok WSA w Olsztynie z dnia 26 września 2019 r., sygn. akt II SA/OI 443/19). Co ważne, pozwolenie zintegrowane, mimo że – w istocie rzeczy – zastępuje

tw. pozwolenia sektorowe (por. art. 182 i art. 211 ust. 1 POŚ), to nie może być przez nie zastępowane (analogicznie: wyrok WSA w Lublinie z dnia 13 września 2010 r., sygn. akt II SA/Lu 205/10).

Pozwolenie zintegrowane wydaje, w drodze decyzji, na wniosek prowadzącego instalację, organ ochrony środowiska (art. 183 ust. 1 w zw. z art. 184 ust. 1 POŚ).

System organów ochrony środowiska został określony w art. 376 i nast. POŚ.

Jak wynika z art. 376 pkt 2b POŚ, jednym z organów ochrony środowiska jest marszałek województwa. Jego kompetencje określa art. 378 ust. 2a POŚ.

Zgodnie z tym przepisem, marszałek województwa jest właściwy w sprawach:

- 1) przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu 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;
- 2) przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu 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, realizowanego na terenach innych niż wymienione w pkt 1;
- 3) pozwolenia na wytwarzanie odpadów i pozwolenia zintegrowanego dla instalacji komunalnych, o których mowa w art. 38b ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach;
- 4) o których mowa w art. 237 i art. 362 ust. 1–3 POŚ, w zakresie dróg innych niż autostrady i drogi ekspresowe, usytuowanych w miastach na prawach powiatu.

Biorąc pod uwagę powyższe należy stwierdzić, że marszałek województwa jest właściwy do udzielania tylko niektórych pozwoleń zintegrowanych. Instalacja będąca przedmiotem takiego pozwolenia musi stanowić bowiem albo przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko albo być instalacją komunalną, o której mowa w art. 38b ust. 1 pkt 1 ustawy o odpadach. Katalog przedsięwzięć, mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określa rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839).

Treść pozwolenia zintegrowanego wyznacza zasadniczo art. 211 ust. 1 POŚ, wskazując, że pozwolenie zintegrowane spełnia wymagania określone dla pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 i 4 (tj. pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza oraz pozwolenia na wytwarzanie odpadów), pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód oraz pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi. Dodatkowe elementy pozwolenia zintegrowanego zostały określone w art. 211 ust. 3-9 POŚ, a także w art. 202 ust. 1-6 POŚ.

Pozwolenia zintegrowane wydawane są, co do zasady, na czas nieoznaczony (art. 188 ust. 1 POŚ). Trzeba jednak zauważyć, że dotyczą one instalacji, które są cały czas eksploatowane oraz zmieniają się w czasie. Stąd też ustawodawca przewidział możliwość zmiany pozwoleń zintegrowanych, odstępując tym samym od ogólnej zasady trwałości decyzji administracyjnych, określonej w art. 16 KPA. Podstawą dokonania zmiany pozwolenia zintegrowanego są zasadniczo przepisy art. 192 POŚ w zw. z art. 163 KPA (analogicznie: wyrok NSA z dnia 19 września 2019 r. sygn. akt: II OSK 821/18).

Pierwszy z tych przepisów stanowi, że przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków. Zgodnie natomiast z art. 163 KPA, organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne.

Oprócz tego należy zwrócić uwagę na art. 214 ust. 4 i ust. 5 POŚ, zgodnie z którymi:

- wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego zawiera dane, o których mowa w art. 184 i art. 208 POŚ, mające związek z planowanymi zmianami;
- decyzja o zmianie pozwolenia zintegrowanego określa wymagania, o których mowa w art. 188 i art. 211, mające związek z planowanymi zmianami.

Przepisy te, korespondując z powołanymi wyżej art. 192 POŚ oraz art. 163 KPA, precyzyjnie określają, zarówno zakres wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, jak i treść decyzji o zmianie takiego pozwolenia.

Biorąc zatem pod uwagę:

- rodzaj instalacji, będącej przedmiotem wniosku;
 - zakres przedmiotowy wniosku;
- organ stwierdza, że przedmiotowy wniosek należy rozpoznać w oparciu o wyżej wskazane przepisy.

IV. Uzasadnienie szczegółowe

Po analizie materiału zgromadzonego w sprawie organ przychylił się do wniosku Strony i niniejszą decyzją dokonał zmian w rozdziale I, IV oraz VI.

W rozdziale I decyzji wprowadzono zmiany dotyczące doprecyzowania zapisów pozwolenia zintegrowanego oraz zmiany parametrów spalnego węgla, w związku z różnorodnością parametrów dostępnych na rynku węgla.

Dodatkowo, niniejszą decyzją dokonano zmian odnoszących się do zagadnień:

- w zakresie powietrza,
- w zakresie gospodarki wodno – ściekowej.

W zakresie ochrony powietrza:

Operator instalacji zawniioskował o wykreślenie w części IV. pozwolenia zintegrowanego podpunktu a), dotyczącego emisji pyłu ze zbiorników wapna hydratyzowanego, znajdującego się w podpunkcie 2.2.2.2. pozwolenia. Biorąc powyższe pod uwagę dokonano zmiany całego podpunktu 2.2.2.2. pt. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw” usuwając z niego zapisy dotyczące wielkości emisji pochodzącej z nieeksploatowanych już zbiorników wapna hydratyzowanego.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej:

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki wodno-ściekowej obejmował zmiany następujących punktów:

- W części I, w podpunkcie 2.3.7.1, dotyczącym oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych, dodanie informacji na temat osadów odwodnionych w osadnikach, które będą przekazywane uprawnionemu odbiorcy jako odpad o kodzie 10 01 21. W przypadku pojawienia się osadów o podwyższonej wilgotności mogą one zostać dodatkowo odwodnione przy użyciu mobilnej prasy, która nie stanowi elementu technologicznego oczyszczalni. Wnioskodawca doprecyzował także nazwy obiektów oczyszczalni, wskazując, że nie wprowadzono żadnych zmian w jej konstrukcji ani sposobie funkcjonowania.
- W części IV, w podpunkcie 1.2. zmieniono numer działki. Zmiana ta została wprowadzona przez Urząd Miasta Rybnik na podstawie par. 44 ust. 5 rozporządzenia Ministra Rozwoju, Pracy i Technologii z dnia 27 lipca 2021 roku w sprawie ewidencji gruntów i budynków dla obrębu 0028 Golejów.
- W części VI, w punkcie 2 zmieniono częstotliwość monitorowania poboru wód podziemnych. Wnioskodawca wskazuje, że studnia St2A pełni funkcję rezerwowego źródła wody do uzupełniania strat w obiegu kotłowym, a jej pobór ma charakter sporadyczny (ostatni pobór eksploatacyjny – 100 m³ w 2019 r.). Dotychczasowe comiesięczne pomiary poziomu zwierciadła i wydajności studni wymagały poboru ok. 10 m³ wody miesięcznie, która nie była dalej wykorzystywana ze względu na gorsze parametry niż woda powierzchniowa. Analiza wyników z lat 2023–2025 nie wykazała zmian poziomu ani wydajności studni, dlatego wnioskodawca ograniczył częstotliwość monitoringu z miesięcznej do rocznej, co pozwoli zmniejszyć zbędny pobór i chronić zasoby wód podziemnych. Ponadto wycofano obowiązek wykonywania analiz chemicznych, ponieważ woda ze studni będzie wykorzystywana wyłącznie do celów technologicznych i jedynie w razie potrzeby. Z zapisów we wniosku wynika, iż woda ze studni St2A nie będzie pobierana na cele socjalno-bytowe pracowników, zatem zmiana częstotliwości pomiarów głębokości położenia zwierciadła wody oraz wydajności studni może zostać wprowadzona.
- W części VI, w punkcie 4.1. wykreślono informacje dotyczące ilości pobieranych i odprowadzanych wód chłodniczych z układu chłodzenia, ponieważ Elektrownia nie pobiera już wód do celów chłodniczych ze Zbiornika Rybnik, a obieg otwarty został

wyłączony z eksploatacji. Pobór wód oraz odprowadzanie ścieków podlegać będzie monitorowaniu z udziałem zewnętrznego, akredytowanego laboratorium, w związku z czym zrezygnowano z obowiązku prowadzenia badań przez laboratorium zakładowe. Wnioskodawca wskazuje również, że jakość pobieranej wody jest kontrolowana wyłącznie na potrzeby technologiczne i rozliczeń, dlatego usunięto zapis o obowiązkowym monitorowaniu jej parametrów jakościowych.

Przedmiotowych zmian pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki wodno-ściekowej dokonano zgodnie z wnioskiem Strony.

Po przeprowadzonym postępowaniu administracyjnym, organ zważył, co następuje:

W stanie faktycznym sprawy, biorąc pod uwagę przepisy prawa materialnego, zaistniała konieczność zmiany udzielonego pozwolenia zintegrowanego. Strona przedłożyła podanie w tym zakresie, które spełnia wymogi formalne. Po zbadaniu podania organ stwierdził, że wnioskowane zmiany są zgodne z przepisami szczególnymi, dotyczącymi ochrony środowiska.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Eksploatacja instalacji powinna być realizowana zgodnie z warunkami określonymi w pozwoleniu zintegrowanym, a także zgodnie z przepisami obowiązującego prawa.

Pouczenie

Na podstawie art. 127 § 1 i 2 KPA, Stronom służy odwołanie od niniejszej decyzji do Ministra właściwego do spraw klimatu i środowiska, które wnosi się za pośrednictwem organu, który ją wydał, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z 127a KPA, w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

/-/z up. Marszałka Województwa
Grzegorz Januszek
Zastępca Dyrektora

Departament Ochrony Środowiska,
Ekologii i Opłat Środowiskowych

Otrzymują:

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
Oddział Elektrownia Rybnik,
ul. Podmiejska, 44-207 Rybnik
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gliwicach
ul. H. Sienkiewicza 2, 44-100 Gliwice

Do wiadomości w wersji drukowanej:

1. KZ – rejestr decyzji i postanowień
2. OE-WS-PZ. - aa. – poz. rejestru **3**

Do wiadomości elektronicznie:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska (ePuap)
2. Urząd Miejski w Rybniku (ePuap)
3. Ministerstwo Klimatu i Środowiska – e-PUAP)
4. KZ – rejestr decyzji i postanowień (SOD)
5. OE-WS-SP (SOD)
6. OE-WS-GO (SOD)
7. OE-WS-PH (SOD)