

MARSZAŁEK

Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, dnia 14 kwietnia 2025 r.

ŚG-IV.7222.1.43.2024

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572),
- art. 192 i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock z dnia 20 grudnia 2024 r. (data wpływu: 30 grudnia 2024 r.), nr pisma KS/0306/2024, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Arkadiusza Kamińskiego, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego ww. Spółce decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK ze zm.,

orzekam

zmienić na wniosek Strony decyzję Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK, zmienioną decyzją z dnia 17 września 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.11.2018, decyzją z dnia 11 lutego 2021 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2020 oraz decyzją z dnia 15 marca 2023 r., znak: ŚG-IV.7222.1.28.2022, udzielającą Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN S.A. (obecnie ORLEN S.A.), ul. Chemików 7, 09-411 Płock pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji elektrowni gazowo-parowej o mocy 460 MW (474 MWe brutto) oraz całkowitej nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 801,96 MW, zlokalizowanej we Włocławku, obręb 004 – Kawka, na terenie działki nr 4/44 (ul. Wiklinowa) w sąsiedztwie obszaru przemysłowego ANWIL S.A., w następujący sposób:

1. Zmienia się w całości punkt III.4.1. decyzji i nadaje brzmienie:

III.4.1. Zużycie materiałów i surowców

a) zużycie substancji i materiałów niezawierających substancji niebezpiecznych

Lp.	Surowiec/materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie w ciągu roku
1.	Woda zdemineralizowana	Układ wodno-parowy	1 342 032 m ³
2.	Olej turbinowy	Smarowanie łożysk TG, TP i generatora, uszczelnienie generatora	50 m ³
3.	Olej hydrauliczny	Sterowanie zaworami hydraulicznymi	1,5 m ³
4.	Olej przekładniowy	Sprzęgło VO1TH	2,5 m ³
5.	Olej transformatorowy*	Transformatory	80 Mg
6.	Smary do łożysk	Łożyska	2,5 Mg
7.	Dwutlenek węgla***	Wyparcie wodoru z generatora oraz do gaszenia urządzeń technicznych	4 000 m ³
8.	Detergent do czyszczenia sprężarki	Mycie sprężarki	21 m ³
9.	Glikol propylenowy	Układ antyoblodzeniowy	7 m ³
10.	Biodyspergator	Korekcja wody zdekarbonizowanej	15 m ³
11.	Woda zdekarbonizowana	Woda chłodząca	2 997 380 m ³
12.	Czynnik chłodniczy 410A	Czynnik chłodniczy	0,1 Mg
13.	Azot***	Prace konserwacyjne	13 000 m ³
14.	Alkalizator na bazie fosforanu sodu**	Dozowanie do wody kotłowej kotła parowego	3 m ³

* olej wymieniany w trakcie prac remontowych

** lub zamiennik w ilości zapewniającej wymagane warunki

*** maksymalna szacowana ilość będzie zużywana wyłącznie podczas postojów kapitalnych bądź awarii

b) zużycie substancji i materiałów zawierających substancje niebezpieczne

Lp.	Surowiec/materiał pomocniczy		Zastosowanie	Zużycie w ciągu roku	Sposób magazynowania
1.	Wodór		Chłodzenie generatora turbozespołu	15 000 m ³	Szczelnie zamknięte butle odporne na działanie medium, przechowywane w magazynie butli H ₂ – Obiekt 7.8.
2.	Woda amoniakalna		Dozowanie do wody zdemineralizowanej	12 Mg	Szczelny zbiornik odporny na działanie środka wewnątrz, osadzony na wannie wychwytowej.
3.	Reduktor tlenu na bazie karbohydrazyny*		Dozowanie do wody zdemineralizowanej	6,0 Mg	Szczelny zbiornik (paletopojemnik) odporny na działanie środka znajdującego się wewnątrz, osadzony na wannie wychwytowej.
4.	Fosforan trójsodu		Dozowanie do wody zdemineralizowanej	0,5 Mg	25 kg worki
5.	Inhibitor korozji do otwartego układu chłodzenia*		Dozowanie do wody zdemineralizowanej	20,0 Mg	Szczelny zbiornik (paletopojemnik) odporny na działanie środka wewnątrz, osadzony na wannie wychwytowej. Lokalizacja w suchym i chłodnym miejscu.
6.	Biocyd*	Prekursor biocydu	Dozowanie do wody zdekarbonizowanej w otwartym układzie chłodzenia	15,0 Mg	Szczelny zbiornik (paletopojemnik), odporny na działanie środka wewnątrz, osadzony na wannie wychwytowej.
		Półprodukt do produkcji biocydu		20,0 Mg	

Lp.	Surowiec/ materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie w ciągu roku	Sposób magazynowania
7.	Reduktor tlenu na bazie siarczynu sodu*	Dozowanie do wody kotłowej kotła parowego	8,0 Mg	Szczelny kanister
8.	Inhibitor korozji do zamkniętego układu chłodzenia*	Dozowanie do wody zdemineralizowanej w zamkniętym układzie chłodzenia	3,6 m ³	Szczelny zbiornik (paletopojemnik, beczka, kanister) odporny na działanie środka wewnątrz, osadzony na wannie wychwytowej.

* lub zamiennik w ilości zapewniającej wymagane warunki

2. W punkcie V.1.1. decyzji zmienia się tabelę 2 i nadaje brzmienie:

Tab. 2 Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów do powietrza od dnia 17 sierpnia 2021 r.

Symbol emitora	Nazwa źródła /nazwa emitora	Emitowana substancja		Emisja w sytuacjach normalnych				
		Nazwa	Nr CAS	Czas trwania emisji [h/rok]	Standard emisyjny w mg/m ³ _a ¹⁾	kg/h	mg/Nm ³ ⁶⁾	
							Średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek	Średnia roczna
E-1a	Turbina gazowa / emitor turbiny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102- 44-0 10102- 43-9	8 760	50	—	50 ⁷⁾	40 ⁷⁾
		Dwutlenek siarki	7446- 09-5		12	—	—	—
		Tlenek węgla	630- 08-0		100	—	—	30 ⁸⁾
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	—		5	—	—	—
E-2a	Kocioł parowy o wydajności 40t/h / emitor kotłowni pomocniczej	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102- 44-0 10102- 43-9	8 760	150	—	—	—
		Dwutlenek siarki	7446- 09-5		35	—	—	—
		Tlenek węgla	630- 08-0		—	2,72	—	—
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	—		5	—	—	—
E-3a	2 kotły na potrzeby HVAC – opalone gazem	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102- 44-0 10102- 43-9	8 760 ⁴⁾ / 500 ⁵⁾	150 ⁴⁾ /400 ⁵⁾	—	—	—

	ziemnym / emitor kotłowni pomocniczej ²⁾	Dwutlenek siarki	7446- 09-5		35 ⁴⁾ /850 ⁵⁾	—	—	—
		Tlenek węgla	630- 08-0		—	0,01774 ⁴⁾ / 0,01748 ⁵⁾	—	—
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	—		5 ⁴⁾ /50 ⁵⁾	—	—	—
E-4a(1)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 1 MW nr 1 / emitor stacji redukcyjnej gazu ³⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102- 44-0 10102- 43-9	8 760 ³⁾	150	—	—	—
		Dwutlenek siarki	7446- 09-5		35	—	—	—
		Tlenek węgla	630- 08-0		—	0,04	—	—
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	—		5	—	—	—
E-4a(2)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 1 MW nr 2 / emitor stacji redukcyjnej gazu ³⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102- 44-0 10102- 43-9		150	—	—	—
		Dwutlenek siarki	7446- 09-5		35	—	—	—
		Tlenek węgla	630- 08-0		—	0,04	—	—
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	—		5	—	—	—
E-4a(3)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 1 MW nr 3 / emitor stacji redukcyjnej gazu ³⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102- 44-0 10102- 43-9		150	—	—	—
		Dwutlenek siarki	7446- 09-5		35	—	—	—
		Tlenek węgla	630- 08-0		—	0,04	—	—
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	—		5	—	—	—
E-5a(1)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 0,129 MW nr 1 / emitor stacji redukcyjnej gazu ²⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102- 44-0 10102- 43-9	8 760	—	0,007	—	—
		Dwutlenek siarki	7446- 09-5		—	0,00654	—	—
		Tlenek węgla	630- 08-0		—	0,00195	—	—
		Pył ogółem (do 100% pyłu	—		—	0,00934	—	—

		zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)						
E-5a(2)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 0,129 MW nr 2 / emitor stacji redukcyjnej gazu ²⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9		–	0,007	–	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		–	0,00654	–	–
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,00195	–	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		–	0,00934	–	–
E-6a*	Agregat prądotwórczy Diesla	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	12	–	1,9418	–	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		–	0,0418	–	–
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,4616	–	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		–	0,0361	–	–
E-7a*	Pompa ppoż. zasilana silnikiem Diesla	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	12	–	0,3240	–	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		–	0,0203	–	–
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,1315	–	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		–	0,0176	–	–

¹⁾ stężenie substancji przy zawartości tlenu 15 % w gazach odlotowych dla turbiny gazowej (dla poszczególnych źródeł przy zawartości tlenu 3 %) zgodnie z wartościami określonymi w rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,

²⁾ przewiduje się pracę zawsze jednego kotła, drugi kocioł stanowi rezerwę,

³⁾ przewiduje się pracę dwóch kotłów równocześnie, trzeci kocioł stanowi rezerwę, podany czas pracy stanowi czas pracy dwóch kotłów,

⁴⁾ dotyczy spalania gazu ziemnego,

⁵⁾ dotyczy spalania lekkiego oleju opałowego,

⁶⁾ poziomy emisji przy zawartości tlenu w gazach odlotowych, tj. 15 % wynikające z decyzji wykonawczej Komisji UE 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE,

⁷⁾ poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) - wartości dla istniejącego bloku gazowo-parowego z turbiną gazową (CCGT) o jednostkowym zużyciu paliwa netto < 75 % (BAT 44 tab. 24),

⁸⁾ wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO,

* praca podczas testów funkcjonalnych.

3. W punkcie X.4.3. decyzji pod tabelą zmienia się przypis 3 i nadaje brzmienie:

3) zgodnie z art. 147 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska oraz z zakresem, metodyką i częstotliwością określoną w akcie wykonawczym wydanym na podstawie art. 148 ww. ustawy.

4. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK ze zm. pozostawia się bez zmian.

UZASADNIENIE

ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Arkadiusza Kamińskiego, przy piśmie z dnia 20 grudnia 2024 r. (data wpływu: 30 grudnia 2024 r.), nr pisma KS/0306/2024, przedłożyła wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK, zmienioną decyzjami z dnia 17 września 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.11.2018, z dnia 11 lutego 2021 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2020 oraz z dnia 15 marca 2023 r., znak: ŚG-IV.7222.1.28.2022, na eksploatację instalacji elektrowni gazowo-parowej o mocy 460 MW (474 MWe brutto) oraz całkowitej nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 801,96 MW, zlokalizowanej we Włocławku.

Przedmiotowa instalacja wyszczególniona jest w ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia 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), jako instalacja do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 ze zm.).

Wnioskodawca wniósł opłatę skarbową za zmianę pozwolenia zintegrowanego na wyodrębniony rachunek bankowy i przedstawił dowód uiszczenia tej opłaty. Do wniosku dołączono pełnomocnictwo Pana Arkadiusza Kamińskiego i Pani Eweliny Mielczarek wraz z dowodem uiszczenia opłaty skarbowej za jego złożenie.

Zgodnie z obowiązkiem wynikającym z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, w wersji elektronicznej, został przesłany Ministrowi Klimatu i Środowiska e-mailem dnia 13 stycznia 2025 r.

Wnioskowana zmiana nie została uznana za istotną zmianę pozwolenia zintegrowanego

rozumianą jako zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu art. 214 oraz art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, wobec tego nie została wniesiona opłata rejestracyjna. Ponadto, nie było wymagane również przeprowadzenie postępowania z udziałem społeczeństwa na zasadach i w trybie określonym w ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

W toku prowadzonego postępowania wezwano pełnomocnika Spółki do przedłożenia wymaganych informacji i wyjaśnień. Wniosek został uzupełniony w terminie i żądanym zakresie.

Po analizie merytorycznej przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że zawarte w niej informacje przedstawiały w sposób dostateczny wszystkie zagadnienia.

Przed wydaniem niniejszej decyzji, zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), zawiadomieniem z dnia 24 lutego 2025 r., znak: ŚG-IV.7222.1.43.2024, Organ poinformował Stronę o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczył o przysługującym prawie do zapoznania się z zebranych materiałem dowodowym w terminie 3 dni od dnia doręczenia ww. zawiadomienia oraz o możliwości wniesienia uwag i dodatkowych wyjaśnień co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 3 dni od dnia następującego po dniu zapoznania się z materiałem dowodowym. Do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Organ przychylił się do żądania Strony w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Mając na uwadze powyższe, w pozwoleniu zintegrowanym wprowadzono następujące zmiany:

- w związku z większym zapotrzebowaniem azotu przede wszystkim podczas postojów kapitałnych bądź awarii, zwiększono jego roczne zużycie z 2 000 m³ na 13 000 m³;
- zaktualizowano roczne zużycie wodoru z 12 000 m³ na 15 000 m³;
- w związku ze zmianą technologii kondycjonowania układu wodno-parowego w celu zwiększenia ochrony układu przed korozją, zwiększono roczne zużycie wody amoniakalnej z 4,5 Mg na 12 Mg;
- uogólniono nazwy handlowe produktów składających się na Biocyd. Zmieniono PURATE na prekursor biocydu, a kwas siarkowy 78% na półprodukt do produkcji biocydu;

- wydłużono czas pracy 2 kotłów w kotłowni pomocniczej podczas spalania oleju opałowego z 240 godzin na 500 godzin. Limit 240 godzin jest niewystarczający na zabezpieczenie postojów w sezonie zimowym;
- zaktualizowano treść przypisu 3 pod tabelą w pkt X.4.3. decyzji.

Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK ze zm. pozostają bez zmian.

Uwzględniając powyższe, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez Stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie Strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.

z up. Marszałka Województwa

(1)

Maria Wiśniewska
Dyrektor
Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Pan Arkadiusz Kamiński – pełnomocnik ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock,
2. Aa (2 egz.).

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska, Departament Instrumentów Środowiskowych, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa (wersja elektroniczna);
2. Kujawsko-Pomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska, ul. Piotra Skargi 2, 85-018 Bydgoszcz (wersja elektroniczna).

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 ze zm.).