

Pszczyna, 21 lutego 2025 r.

RO.6222.13.2024

DECYZJA

Na podstawie art.192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa Spółka Akcyjna z siedzibą w Jastrzębiu Zdroju przy ul. Rybnickiej 6 c w sprawie zmiany decyzji Starosty Pszczyńskiego z dnia 17 grudnia 2015 r., znak RO-I.6222.7.2015 udzielającej pozwolenia zintegrowanego

orzekam

- I. **zmieniam decyzję Starosty Pszczyńskiego z dnia 17 grudnia 2015 r., znak RO-I.6222.7.2015, zmienioną decyzją z dnia 2 czerwca 2017 r., znak RO-I.6222.1.2017 oraz decyzją z dnia 14 sierpnia 2019 r., znak RO-IV.6222.5.2019 udzielającą PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju przy ul. Rybnickiej 6 c /NIP: 6331005997; REGON: 272711500/ pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji spalania paliw o nominalnej mocy 81,85 MW_t zlokalizowanej w Pawłowicach przy ul. Kruczej 18, w następujący sposób:**

- 1) W sentencji decyzji wyrażenie „o nominalnej mocy 81,85 MW_t” zmienia się na: **„o nominalnej mocy cieplnej 64,09 MW_t”**
- 2) w punkcie 2 podpunkcie 2.1. wyrażenie „o nominalnej mocy cieplnej 81,85 MW_t. zmienia się na **„o nominalnej mocy cieplnej 64,09 MW_t”** oraz wyrażenie „kotła WR-25 nr 3 o nominalnej mocy cieplnej 37,66 MW_t , zmienia się na: **„kotła WR-25 nr 3 o nominalnej mocy cieplnej 19,9 MW_t”**

- 3) punkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Parametry produkcyjne instalacji

Nominalna moc cieplna instalacji:	64,09 MW _t
Prognozowana produkcja ciepła:	360 000 GJ/rok
Prognozowana produkcja energii elektrycznej:	35 000 MWh/rok”

- 4) w punkcie 4 podpunkt 4.1., w tabeli „Zużycie paliwa”, wyrażenie „6,3Mg/h” zastępuje się wyrażeniem „**3,3 Mg/h**”
- 5) w punkcie 4 podpunkt 4.2. wyrażenie „od 2900 do 3300 MWh/rok, co stanowi ok. 10% energii wytwarzanej w instalacji” zastępuje się „**ok. 2000 MWh/rok**” oraz wyrażenie „ok. 25 % produkcji ciepła wytwarzanego przez instalację w ciągu roku” zastępuje się wyrażeniem „**ok. 160 000 GJ/rok.**”
- 6) w punkcie 4 podpunkt 4.3 wyrażenie
- „Hydramina OX w ilości 500 kg/rok,
 - Hydro-X w ilości 1500 kg/rok”
- zastępuje się wyrażeniem „**Hydramina OX lub Hydro-X w ilości 450 kg/rok.**”
- 7) punkt 4 podpunkt 4.4. otrzymuje brzmienie:

„4.4. Zużycie olejów i smarów

Średnie zużycie olejów i smarów wynosi:

- olej mineralny w ilości do 6 000,0 kg/rok,
- olej przekładniowy w ilości do 100,0 kg/rok,
- smar łożyskowy w ilości do 50,0 kg/rok,
- olej hydrauliczny w ilości do 150,0 kg/rok”.

- 8) punkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Czasy pracy instalacji

Źródło spalania	Maksymalny czasy pracy [h/a]
Kocioł WR-10 nr 1	10 000*
Kocioł WR-10 nr 2	
Kocioł WR-25 nr 3	6 000
Kocioł PWPg-5	4 500
Silnik gazowy TCG 2032 V16	8 700

* - jest to łączny czas pracy obu kotłów WR-10, gdyż są to kotły tego samego typu i tej samej mocy, charakteryzujące się identycznym zapotrzebowaniem na paliwo, przepływem gazów, temperaturą wylotową spalin, a także takimi samymi dopuszczalnymi wielkościami emisyjnymi”

- 9) w punkcie V. 1 podpunkt 1.1. w części dotyczącej charakterystyki kotła WR-25 nr 3, wyrażenie „o nominalnej mocy cieplnej 37,66 9 MW_t” zastępuje się wyrażeniem „o

nominalnej mocy cieplnej 19,9 MW_t”, oraz tabela „Podstawowe dane techniczne kotłów” otrzymuje brzmienie:

Podstawowe dane techniczne kotłów					
Parametr	Jednostka	Wartość			
		Kocioł WR-10 nr 1	Kocioł WR-10 nr 2	Kocioł WR-25 nr 3	Kocioł PWPg-5
Moc cieplna nominalna	MW	11,63	11,63	16,00	5,8
Maksymalna moc cieplna doprowadzona w paliwie	MW _t	13,68	13,68	19,9	7,53
Temperatura wody zasilającej	°C	55-110			50
Powierzchnia ogrzewalna	m ²	724	724	1291	351
Sprawność kotła	%	85	85	82	77
Temperatura powietrza podgrzanego	°C	20			
Temperatura spalin na wylocie z kotła	°C	110 - 140			160

10) punkt V 1 podpunkt 1.3. otrzymuje brzmienie:

„1.3. Charakterystyka emitorów

Numer emitora	Współrzędne geograficzne		Źródła emisji	Wysokość komina	Średnica wewnętrzna	Przepływ gazów	Temperatura wylotowa gazów	Typ emitora
	N	E		m	m	Nm ³ /h	K	
E1	49°58'1,9"	18°41'40,1"	Kocioł WR-10 nr 1	102,0	2,3	25 000	413	Pionowy otwarty
			Kocioł WR-10 nr 2			25 000		
			Kocioł WR-25 nr 3			33 300		
			Kocioł PWPg-5			10 700		
E5	49°58'3,8"	18°41'40,1"	Silnik gazowy TCG 2032 V16	19,0	0,8	10 500	473	Skośny otwarty

11) punkt V 1. podpunkt 1.4. podpunkt a) otrzymują brzmienie:

„a) Dopuszczalna wielkość emisji źródeł spalania paliw

Źródło emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji mg/Nm ³ * <i>od 1 stycznia 2025 r.</i>
WĘGIEL KAMIENNY		
Kocioł WR-10 nr 1	Pył	50
	Dwutlenek siarki	1 100
	Tlenki azotu	400
Kocioł WR-10 nr 2	Pył	50
	Dwutlenek siarki	1 100
	Tlenki azotu	400
Kocioł WR-25 nr 3	Pył	50
	Dwutlenek siarki	1 100
	Tlenki azotu	400
Kocioł PWPg-5	Pył	-
	Dwutlenek siarki	-
	Tlenki azotu	-
Silnik gazowy TCG 2032 V16	Pył	-
	Dwutlenek siarki	-
	Tlenki azotu	-
GAZ Z ODMETANOWANIA KOPALNI		
Kocioł WR-10 nr 1	Pył	5
	Dwutlenek siarki	35
	Tlenki azotu	200
Kocioł WR-10 nr 2	Pył	5
	Dwutlenek siarki	35
	Tlenki azotu	200
Kocioł WR-25 nr 3	Pył	-
	Dwutlenek siarki	-
	Tlenki azotu	-
Kocioł PWPg-5	Pył	5
	Dwutlenek siarki	35
	Tlenki azotu	250
Silnik gazowy TCG 2032 V16	Pył	5**
	Dwutlenek siarki	15
	Tlenki azotu	190
	Tlenek węgla	300**

* - suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w przypadku spalania węgla kamiennego w kotłach, 3% tlenu w gazach odlotowych w przypadku spalania gazu w kotłach oraz 15% tlenu w gazach odlotowych w przypadku spalania gazu w silniku

** - brak określonych standardów emisyjnych

12) punkt V. 1. podpunkt 1.4. d2) i e) otrzymują brzmienie:

„d2) Dopuszczalna wielkość emisji dla komina (emitora) E5

Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji mg/Nm ³ * <i>od 1 stycznia 2025 r.</i>
Pył	5**
Dwutlenek siarki	15
Tlenki azotu	190
Tlenek węgla	300**

* - suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych

** - brak określonych standardów emisyjnych

„e) Dopuszczalna roczna wielkość emisji gazów i pyłów odprowadzanych do powietrza

Nazwa substancji	Wielkość emisji Mg/rok <i>od 1 stycznia 2025 r.</i>
Kotły WR-10, WR-25, PWPg-5	
Pył	22,76
Pył zawieszony PM10	22,76
Pył zawieszony PM2,5	11,45
Dwutlenek siarki	496,48
Dwutlenek azotu	191,98
Silnik gazowy TCG 2032 V16	
Pył	0,52
Pył zawieszony PM10	0,52
Pył zawieszony PM2,5	0,26
Dwutlenek siarki	1,39
Dwutlenek azotu	17,40
Tlenek węgla	30,40
Łączna emisja	
Pył	23,28
Pył zawieszony PM10	23,28
Pył zawieszony PM2,5	11,71

Dwutlenek siarki	497,87
Dwutlenek azotu	209,38
Tlenek węgla	30,40

”

- II. W pozostałej części decyzja Starosty Pszczyńskiego z dnia 17 grudnia 2015 r., znak RO-I.6222.7.2015, zmieniona decyzją z dnia 2 czerwca 2017 r., znak RO-I.6222.1.2017 oraz decyzją z dnia 14 sierpnia 2019 r., znak RO-IV.6222.5.2019 – pozwolenie zintegrowane pozostaje w dotychczasowym brzmieniu.**

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 grudnia 2015 r., znak RO-I.6222.7.2015 zostało udzielone Spółce Energetycznej „Jastrzębie” S.A. z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju przy ul. Rybnickiej 6 c pozwolenie zintegrowane na prowadzenie instalacji spalania paliwo nominalnej mocy 81,85 MW_t p.n. Spółka Energetyczna Jastrzębie S.A. Elektrociepłownia „Pniówek”. Decyzja ta została zmieniona decyzją z dnia 2 czerwca 2017 r., znak RO-I.6222.1.2017 w zakresie nazwy prowadzącego instalację i nazwy instalacji, a następnie decyzją z dnia 14 sierpnia 2019 r., znak RO-IV.6222.5.2019 w zakresie gospodarki odpadami.

Niniejszą decyzję wydano na wniosek z dnia 9 grudnia 2024 r., znak TS/341/MM/24 firmy PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju przy ul. Rybnickiej 6c, o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Zakład Pniówek w Pawłowicach. Przedmiotem wniosku jest zmiana warunków pozwolenia zintegrowanego w związku z prowadzoną modernizacją instalacji energetycznego spalania paliw.

Od dnia 1 stycznia 2025 r. nastąpiło obniżenie mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie kotła wodnego WR-25 nr 3 do wartości maksymalnie 19,9 MW. Łączna moc cieplna wprowadzona w paliwie dla przedmiotowej instalacji wyniesie maksymalnie 64,09 MW. Zmiana instalacji przedstawiona we wniosku nie stanowi istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt. 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.).

Dla przedmiotowych źródeł nie mają zastosowania zasady łączenia wynikające z art. 157 a ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Wielkość dopuszczalnej emisji dla kotłów instalacji oraz dla silnika gazowego w zakresie dwutlenku siarki oraz tlenków azotu została określona na poziomie standardów emisyjnych określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania

lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r. poz. 1860). Zgodnie z § 8.1 wyżej cytowanego rozporządzenia dopuszczalną wielkość emisji, w przypadku współspalania węgla kamiennego i gazu z odmetanowania złóż węgla w kotłach WR-10 nr 1 i nr 2, stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych odpowiadających tym paliwom, ustalona w punkcie a) punktu 1.4, ważona względem mocy cieplej ze spalania tych paliw. Wielkość emisji dopuszczalnej dla miejsca wprowadzania do powietrza jakimi są emitory E-1 i E-5 została ustalona, zgodnie z zasadą określoną w § 13 ust. 1 rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r. poz. 1860).

W niniejszej decyzji zmieniono zapis czasu pracy kotłów WR-10 nr 1 i 2, określając sumaryczny czas pracy tych kotłów. Są to kotły tego samego typu i tej samej mocy, charakteryzujące się identycznym zapotrzebowaniem na paliwo, przepływem gazów, temperaturą wylotową spalin, a także takimi samymi dopuszczalnymi wielkościami emisyjnymi. Ponadto zmieniono wartości temperatury spalin na wylocie z emitora E1 a także ustalono wartości przepływu spalin dla poszczególnych źródeł emisji.

Przy dotrzymaniu wielkości i warunków emisji orzeczonych niniejszą decyzją, spełnione zostaną również wymogi dotyczące dotrzymywania dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021, poz. 845) oraz w rozporządzeniu Ministra Środowiska z 26 stycznia 2010r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. nr 16 poz. 87).

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz 572) poinformowano stronę o zebraniu całego materiału dowodowego, oraz wyznaczono termin wnoszenia ewentualnych uwag co do zebranych dowodów i materiałów, (zawiadomienie z dnia 30.01.2025 r., znak RO.6222.13.2024).

W ustalonym przez organ terminie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do zgromadzonego materiału dowodowego.

Stosownie do art. 192 ustawy Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.) przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy Stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bielsku-Białej, za pośrednictwem Starosty Pszczyńskiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania (art.127 § 1 i 2 i art.129 § 1 i 2 Kpa). Przed upływem terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia Staroście Pszczyńskiemu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja stanie się ostateczna i prawomocna.

Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.

Na podstawie art.1 ust 1 pkt 1) lit.c) ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2023 r. poz.2111 t.j. z późn. zm.), zgodnie z częścią III ust.46 pkt 1) załącznika do w/w ustawy uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1 005,50 zł.

Z up. STAROSTY

Damian Cieszewski

WICESTAROSTA

/podpisano elektronicznie/

Otrzymują:

1. PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A.

44-335 Jastrzębie– Zdrój, ul. Rybnicka 6c.

2. aa