

MARSZAŁEK

Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, 16 listopada 2020 r.

ŚG-I-P.7222.1.18.2020

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.),
- art. 192, art. 215 ust. 5, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2020 r. poz. 1219 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku PGE Toruń S.A., ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń z dnia 1 kwietnia 2020 r., (data wpływu: 10 kwietnia 2020 r.), znak: DE-604-32/2020 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN ze zm. na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej przy ul. Ceramicznej 6 w Toruniu,

orzekam

zmienić decyzję Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN ze zm., udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla PGE Toruń S.A., ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń, w następujący sposób:

1. *Zmienia się pkt III ppkt III.3. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:*

III.3. Parametry produkcyjne

Parametrem charakteryzującym instalację spalania paliw jest nominalna moc cieplna rozumiana jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu.

Dla przedmiotowej instalacji łączna moc cieplna wynosi 376,4 MW_t.

Podstawowe dane jednego bloku pracującego w oparciu o turbinę gazową LM 6000PF w cyklu pracy z kotłem wodnym odzysknicowym z dopalaniem

Lp.	Parametry techniczne	Jednostka	Wartość
1.	Moc elektryczna bloku (zainstalowana)	MWe	53
2.	Maksymalna moc cieplna netto w wodzie odprowadzanej do sieci	MWt	118,8
3.	Sprawność elektryczna netto	%	41,5

Podstawowe parametry kotła gazowo-olejowego (HOB)

Lp.	Parametr	Jednostka	Paliwo	
			gaz ziemny E	olej opałowy lekki
1.	Sprawność termiczna	%	95	95
2.	Maksymalna moc cieplna w wodzie odprowadzanej do sieci	MW	30	30

Podstawowe parametry generatora

Lp.	Parametry techniczne	Jednostka	Wartość
1.	Moc znamionowa w temp. 22°C	MVA	63
2.	Napięcie znamionowe	kV	11,5

Podstawowe parametry generatora transformatora blokowego i odczepowego

Lp.	Parametry techniczne	Jednostka	Wartość
Transformator blokowy			
1.	Moc znamionowa	MVA	63
2.	Przekładniowa moc znamionowa	kV/kV	110/11,5
Transformator odczepowy			
1.	Moc znamionowa	MVA	14
2.	Przekładniowa moc znamionowa	kV/kV	11,5/6,3

Podstawowe parametry akumulatora ciepła

Lp.	Parametry techniczne	Jednostka	Wartość
1.	Pojemność czynna	m ³	12 000
2.	Nominalna temperatura załadunku/rozładunku	°C	95
3.	Pojemność cieplna (dla temperatury nominalnej)	MW _t	575

2. Zmienia się pkt III ppkt III.4.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.4.1. Bilans materiałowy

Lp.	Parametr	Jednostka	Maksymalna wartość
Wielkość zużycia paliw i mediów			
1.	Gaz ziemny	tys. m ³ /rok	170 000
2.	Olej napędowy*	Mg/rok	20 000
3.	Woda	m ³ /rok	132 500
4.	Energia elektryczna na potrzeby własne	MWh/rok	36 000
Wielkość produkcji			
5.	Produkcja ciepła	GJ/rok	3 400 000
6.	Produkcja energii elektrycznej	MWh/rok	600 000

*olej napędowy używany tylko w warunkach odbiegających od normalnych, tj. podczas awarii dostawy gazu

Inne (pomocnicze) materiały stosowane w instalacji

Lp.	Wyszczególnienie	Zastosowanie	Wielkość zużycia
1.	Glikol	Medium w zamkniętym obiegu chłodniczym	Nie określa się wielkości zużycia. Glikol i oleje wymienia się okresowo – zgodnie z DTR urządzeń. Wielkość ich zużycia nie jest bezpośrednio powiązana z ilością wytwarzanej energii (lub spalanego paliwa).
2.	Olej turbinowy	Wykorzystywany w zamkniętych układach smarowania i chłodzenia turbin	
3.	Olej transformatorowy	Olej elektroizolacyjny, wypełniający kadzie transformatorów blokowych i odczepowych	
4.	Oleje przekładniowe i smarowe	Wykorzystywane w przekładniach olejowych urządzeń	

Charakterystyka paliwa

Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość
Gaz ziemny E (wysokometanowy)			
1.	Ciepło spalania	MJ/Nm ³	34
		kWh/ m ³	9,444
2.	Wartość opałowa	MJ/Nm ³	33,5
		kWh/ m ³	9,306
3.	Zawartość CH ₄	%	94-97
4.	Zawartość C ₂ H ₆	%	1,8-6,2

5.	Zawartość C ₃	%	0,13-0,37
6.	Zawartość C ₄₊	%	0,08-0,12
7.	Zawartość CO ₂	%	0,01-0,20
8.	Zawartość N ₂	%	0,30-0,70
9.	Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	≤7,0
10.	Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤3,0
11.	Zawartość ditlenku węgla	mg/m ³	≤3,0
12.	Zawartość par rtęci	μg/m ³	≤30,0
13.	Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	≤16,0
14.	Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	≤40,0
15.	Temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	°C	≤+3,7
16.	Temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	≤-5,0
17.	Temperatura punktu rosy węglowodorów	°C	0
18.	Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 μm	mg/m ³	≤1,0
19.	Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego grupy E	MJ/m ³ kWh/m ³	45,0÷56,9 12,500÷15,806
20.	Zakres zmienności temperatury paliwa gazowego wprowadzanego do systemu przemysłowego	°C	0÷50

3. *Zmienia się pkt IV ppkt IV.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:*

IV.1 Określam warunki emisji w warunkach odbiegających od normalnych

Rozruch i wyłączenie turbozespołów

W trakcie rozruchu następuje stopniowe zwiększanie ilości gazu ziemnego wprowadzanego do komory spalania turbiny oraz palnika kotła odzysknicowego, natomiast w trakcie zatrzymania następuje stopniowe zmniejszanie ilości wprowadzanego gazu ziemnego.

W początkowej fazie rozruchu oraz w końcowej fazie zatrzymania turbina pracuje znacznie poniżej swojego minimalnego obciążenia technicznego, co z uwagi na specyfikę źródła skutkuje innymi niż normalne warunkami spalania paliwa. W tym okresie stężenia tlenu węgla oraz tlenków azotu wykazują wyższe wartości niż w fazie normalnej pracy turbiny z normalną wydajnością.

Parametry instalacji określające moment zakończenia rozruchu, w którym każdy z obiektów osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania są następujące:

- wejście w konfiguracje pracy palników „ABC”,
- zawartość tlenu w spalinach 16,5 %,
- temperatura spalin na wylocie turbiny > 360°C.

Moment zakończenia rozruchu to moment osiągnięcia 50% nominalnej mocy elektrycznej turbiny (każda jednostka została zaprojektowana w zakresie obciążeń od 20 MW_e do 100% czyli 53 MW_e, jednakże dopiero przy obciążeniu ok. 25 MW_e w czasie rozruchu załączana jest docelowa konfiguracja pracy palników ABC gwarantująca spełnienie standardów emisyjnych).

Ponadto parametrem charakteryzującym koniec fazy rozruchu jest osiągnięcie stężeń substancji w spalinach na poziomie poniżej standardów emisyjnych.

Parametry instalacji określające moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji, w którym zaprzestaje się dostarczania paliwa po osiągnięciu punktu minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania:

- wyjście z konfiguracji pracy palników „ABC”,
- zawartość tlenu w spalinach > 16%,
- temperatura spalin < 480 °C.

Moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji to moment osiągnięcia 40% nominalnej mocy elektrycznej (20 MW_e, do tej wielkości mocy podczas wyłączenia utrzymywana jest docelowa konfiguracja pracy palników ABC) turbiny.

Przewidywalna maksymalna ilość rozruchów i zatrzymań dla jednego bloku – 250 zatrzymań i 250 rozruchów. Czas trwania rozruchu bloku składa się z dwóch etapów i wynosi:

1. Przygotowanie uruchomienia urządzeń kotła odzysknicowego – 15 minut;
2. Uruchomienie turbozespołu:
 - podczas normalnego uruchomienia:
 - 25 minut - przy wymogu przewietrzenia turbiny i kotła odzysknicowego,
 - 15 minut - przy zachowanych warunkach przewietrzenia,
 - podczas szybkiego uruchomienia:
 - 10 minut - przy zachowanych warunkach przewietrzenia.

W sekwencji czas od momentu zapłonu paliwa gazowego do uzyskania pełnego obciążenia wynosi:

- podczas normalnego uruchomienia:

- 4 minuty - wygrzewania,
- czas potrzebny na synchronizację generatora z siecią elektroenergetyczną ok. 1 minuty (czynności wymagające ręcznego sterowania),
- 4 minuty - uzyskanie pełnego obciążenia,
- podczas szybkiego uruchomienia:
 - 2 minuty - wygrzewania, w tym czasie jest możliwa synchronizacja generatora z siecią elektroenergetyczną,
 - 4 minuty - uzyskanie pełnego obciążenia.

Maksymalny czas utrzymania się warunków odbiegających od normalnej pracy zespołów turbogeneratorów to 250 godzin dla rozruchu i 250 godzin dla zatrzymań dla każdego z bloków.

Rozruch i wyłączenie kotłów gazowo-olejowych (HOB)

W trakcie rozruchu następuje stopniowe zwiększanie ilości paliwa wprowadzanego do palnika kotła. W fazie rozruchu kotła nie występują istotne różnice w stężeniach substancji w gazach spalinowych w odniesieniu do jego nominalnej pracy. W fazie rozruchu kotła występuje emisja chwilowa niższa niż w warunkach nominalnych – proporcjonalnie do ilości wprowadzonego paliwa. Czas trwania jednego rozruchu ze stanu zimnego wynosi 45 min, przewidywana ilość rozruchów 50 razy w roku dla każdego kotła. Zatrzymanie kotła gazowo-olejowego (HOB) polega na odcięciu dopływu paliwa do kotła. Zatrzymanie kotła jest równoznaczne z brakiem emisji substancji do powietrza.

Parametry instalacji określające moment zakończenia rozruchu, w którym każdy z obiektów osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania:

- zawartość tlenu w spalinach przy spalaniu gazu < 3%, przy spalaniu oleju napędowego < 4%,
- temperatura spalin > 95 °C,
- osiągnięcie mocy cieplnej przy spalaniu gazu > 4,3 MW_t przy spalaniu oleju napędowego > 10 MW_t.

Moment zakończenia rozruchu to moment osiągnięcia 14,3% nominalnej mocy cieplnej kotła dla spalania gazu (4,3 MW_t) oraz 33,3 % nominalnej mocy cieplnej kotła dla spalania oleju napędowego (10 MW_t) (każda jednostka została zaprojektowana w zakresie obciążeń od 4,3 MW_t do 100% czyli 30 MW_t dla spalania gazu i w zakresie obciążeń od 10 MW_t do 100% czyli 30 MW_t dla spalania oleju napędowego).

Parametry instalacji określające moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji, w którym następuje osiągnięcie minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania:

- zawartość tlenu w spalinach > 5%,
- temperatura spalin - <95 °C,
- odsetek nominalnej przepustowości paliwa dla spalania gazu oraz oleju napędowego – brak przepływu nominalnego (odcięcie dopływu paliwa).

Moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji to moment osiągnięcia 14,3 % nominalnej mocy cieplnej kotła dla spalania gazu (4,3 MW_t) oraz 33,3 % nominalnej mocy cieplnej kotła dla spalania oleju napędowego (10 MW_t).

Monitorowanie emisji podczas innych niż normalne warunki użytkowania

Monitoring emisji podczas innych niż normalne warunki użytkowania należy prowadzić przez system monitoringu ciągłego, który uwzględnia rejestr emisji w ww. warunkach.

Wykorzystanie oleju napędowego jako paliwa rezerwowego będzie się odbywać wyłącznie w warunkach awaryjnych przez okres od kilku godzin do kilku dni w ciągu roku, przy dotrzymanywaniu standardów emisyjnych określonych w poniższej tabeli.

Nr emitora	Źródło emisji	Nominalna moc cieplna źródła [MW]	Substancja emitowana	Standard emisyjny w mg/m ³ , przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych ¹⁾²⁾
E 3.1., E 3.2., E 3.3., E 4.1.	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 1	126,4	Dwutlenek siarki	200
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150
			Tlenek węgla	-
			Pył	20
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 2		Dwutlenek siarki	200
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150
			Tlenek węgla	-
			Pył	20
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 3		Dwutlenek siarki	200
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150
			Tlenek węgla	-
			Pył	20
Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 4	Dwutlenek siarki	200		
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150		
	Tlenek węgla	-		
	Pył	20		

¹⁾ standard emisyjny – określony dla źródeł, o których mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, tj. dla dwóch lub więcej źródeł spalania paliw, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wnioski o wydanie takiego pozwolenia został złożony po tym dniu, i dla których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, które zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia, odprowadzane przez wspólny komin; czyli zespół źródeł spalania paliw stanowiący jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW,

²⁾ źródło nowe – źródło spalania paliw, dla którego pozwolenie na budowę wydano po dniu 6 stycznia 2013 r. lub które zostało oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r. zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

4. Zmienia się pkt V ppkt V.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie

V.1. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla całej instalacji i każdego źródła powstawania

V.1.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza przy spalaniu gazu ziemnego w turbinach gazowych

V.1.1.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza do dnia 16 sierpnia 2021 r.

Nr emitora	Źródło emisji	Nominalna moc cieplna źródła [MW]	Substancja emitowana	Standard emisyjny w mg/m ³ _u przy zawartości 15 % tlenu w gazach odlotowych ¹⁾
E1	Turbina nr 1 cykl pracy z kotłem odzysknicowym bez dopalania gazu	52	Dwutlenek siarki	12
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	50
			Tlenek węgla	100
			Pył	5
E1	Turbina nr 1 cykl pracy z kotłem odzysknicowym z dopalaniem gazem	125	Dwutlenek siarki	12
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	50
			Tlenek węgla	100
			Pył	5
E2	Turbina nr 2 cykl pracy z kotłem odzysknicowym bez dopalania gazu	52	Dwutlenek siarki	12
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	50
			Tlenek węgla	100
			Pył	5
E2	Turbina nr 2 cykl pracy z kotłem odzysknicowym z dopalaniem gazem	125	Dwutlenek siarki	12
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	50
			Tlenek węgla	100
			Pył	5

¹⁾ źródło nowe – źródło spalania paliw, dla którego pozwolenie na budowę wydano po dniu 6 stycznia 2013 r. lub które zostało oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r. zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

V.1.1.2. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza od dnia 17 sierpnia 2021 r.

Nr emitora	Źródło emisji	Nominalna moc cieplna źródła [MW]	Substancja emitowana	Standard emisyjny w mg/m ³ u. przy zawartości 15 % tlenu w gazach odlotowych ⁴⁾	BAT-AELs [mg/Nm ³] ¹⁾²⁾	
					Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek	Średnia roczna
E1	Turbina nr 1 cykl pracy z kotłem odzysknicowym bez dopalania gazu	52	Dwutlenek siarki	12	-	-
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	50	55	50
			Tlenek węgla	100	-	40 ³⁾
			Pył	5	-	-
E1	Turbina nr 1 cykl pracy z kotłem odzysknicowym z dopalaniem gazem	125	Dwutlenek siarki	12	-	-
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	50	55	50
			Tlenek węgla	100	-	40 ³⁾
			Pył	5	-	-
E2	Turbina nr 2 cykl pracy z kotłem odzysknicowym bez dopalania gazu	52	Dwutlenek siarki	12	-	-
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	50	55	50
			Tlenek węgla	100	-	40 ³⁾
			Pył	5	-	-
E2	Turbina nr 2 cykl pracy z kotłem odzysknicowym z dopalaniem gazem	125	Dwutlenek siarki	12	-	-
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	50	55	50
			Tlenek węgla	100	-	40 ³⁾
			Pył	5	-	-

¹⁾ obiekt istniejący – poziomy emisji wynikające z decyzji wykonawczej Komisji UE 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 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,

²⁾ przyjęto wartości dla turbin gazowych w obiegu otwartym (OCGT) z wyłączeniem turbin do napędów mechanicznych – wszystkich oprócz obiektów użytkowanych <500 godz./rok (BAT 44 tab. 24),

³⁾ wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO – przyjęto wartość 40 mg/Nm³ ze względu na stosowanie techniki Dry Low Emission (DLE) w turbinach gazowych (BAT 6 i BAT 42),

⁴⁾ źródło nowe – źródło spalania paliw, dla którego pozwolenie na budowę wydano po dniu 6 stycznia 2013 r. lub które zostało oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r. zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

V.1.2. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza przy spalaniu gazu ziemnego w kotłach gazowo-olejowych (HOB)

V.1.2.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza ze spalania gazu ziemnego do dnia 16 sierpnia 2021 r.

Nr emitora	Źródło emisji	Nominalna moc cieplna źródła [MW]	Substancja emitowana	Standard emisyjny w mg/m ³ , przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych ¹⁾²⁾
E 3.1., E 3.2., E 3.3., E 4.1.	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 1	126,4	Dwutlenek siarki	35
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100
			Tlenek węgla	100
			Pył	5
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 2		Dwutlenek siarki	35
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100
			Tlenek węgla	100
			Pył	5
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 3		Dwutlenek siarki	35
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100
			Tlenek węgla	100
			Pył	5
Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 4	Dwutlenek siarki	35		
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100		
	Tlenek węgla	100		
	Pył	5		

¹⁾ standard emisyjny – określony dla źródeł, o których mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, tj. dla dwóch lub więcej źródeł spalania paliw, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wnioski o wydanie takiego pozwolenia zostały złożone po tym dniu, i dla których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, które zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia, odprowadzane przez wspólny komin; czyli zespół źródeł spalania paliw stanowiący jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW,

²⁾ źródło nowe – źródło spalania paliw, dla którego pozwolenie na budowę wydano po dniu 6 stycznia 2013 r. lub które zostało oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r. zgodnie rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

V.1.2.2. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza ze spalania gazu ziemnego od dnia **17 sierpnia 2021 r.**

Nr emitora	Źródło emisji	Nominalna moc cieplna źródła [MW]	Substancja emitowana	Standard emisyjny w mg/m^3 , przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych ¹⁾²⁾	BAT-AELs [mg/Nm^3] ³⁾	
					Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek	Średnia roczna
E 3.1., E 3.2., E 3.3., E 4.1.	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 1	126,4	Dwutlenek siarki	35	-	-
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	110	100
			Tlenek węgla	100	-	40 ⁴⁾
			Pył	5	-	-
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 2		Dwutlenek siarki	35	-	-
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	110	100
			Tlenek węgla	100	-	40 ⁴⁾
			Pył	5	-	-
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 3		Dwutlenek siarki	35	-	-
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	110	100
			Tlenek węgla	100	-	40 ⁴⁾
			Pył	5	-	-
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 4		Dwutlenek siarki	35	-	-
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	110	100
			Tlenek węgla	100	-	40 ⁴⁾
			Pył	5	-	-

¹⁾ standard emisyjny – określony dla źródeł, o których mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, tj. dla dwóch lub więcej źródeł spalania paliw, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony po tym dniu, i dla których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, które zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia, odprowadzane przez wspólny komin; czyli zespół źródeł spalania paliw stanowiący jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW,

²⁾ źródło nowe – źródło spalania paliw, dla którego pozwolenie na budowę wydano po dniu 6 stycznia 2013 r. lub które zostało oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r. zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,

³⁾ obiekt istniejący – poziomy emisji wynikające z decyzji wykonawczej Komisji UE 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 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,

⁴⁾ wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO – przyjęto wartość 40 mg/Nm^3 ze względu na stosowanie technik podanych w BAT 6 i BAT 41 (zastosowanie niskoemisyjnych palników, zaawansowany system kontroli).

5. *Zmienia się pkt V ppkt V.2. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:*

V.2. Określam warunki wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza dla całej instalacji i każdego źródła powstawania

Nr emitora	Źródło emisji	Rodzaj emitora	Wysokość [m n.p.t.]	Średnica wylotu [m]	Prędkość gazów [m/s]	Temperatura [K]	Czas emisji [h/rok]
E1	Turbina nr 1 cykl pracy z kotłem odzysknicowym bez dopalania gazu	otwarty	40,0	3,20	18,1	358	3760
	Turbina nr 1 cykl pracy z kotłem odzysknicowym z dopalaniem gazu				19,0	367	4800
E2	Turbina nr 2 cykl pracy z kotłem odzysknicowym bez dopalania gazu	otwarty	40,0	3,20	18,1	358	3760
	Turbina nr 2 cykl pracy z kotłem odzysknicowym z dopalaniem gazu				19,0	367	4800
E 3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1 – spalanie gazu	otwarty	25,0	1,20	13,3	388	4000
E 3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2 – spalanie gazu	otwarty	25,0	1,20	13,3	388	4000
E 3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3 – spalanie gazu	otwarty	25,0	1,20	13,3	388	4000
E 4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4 – spalanie gazu	otwarty	25,0	1,20	13,3	388	4000

6. *Zmienia się pkt V ppkt V.3. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:*

V.3. Dopuszczam wprowadzanie do powietrza w ciągu roku następujących rodzajów oraz ilości gazów i pyłów, łącznie z całej instalacji zgodnie z poniższym zestawieniem

Dopuszczalna emisja roczna z instalacji do 16.08.2021 r.

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna [Mg/rok]
Dwutlenek azotu	465,0
Dwutlenek siarki	117,0
Pył ogółem w tym:	43,8
Pył zawieszony PM 10	43,8
Pył zawieszony PM 2,5	43,8
Tlenek węgla	885,7

Dopuszczalna emisja roczna z instalacji od 17.08.2021 r.

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna [Mg/rok]
Dwutlenek azotu	465,0
Dwutlenek siarki	117,0
Pył ogółem w tym:	43,8
Pył zawieszony PM 10	43,8
Pył zawieszony PM 2,5	43,8
Tlenek węgla	351,4

Zapobieganie i ograniczanie emisji realizowane jest przez:

- stosowanie gazu ziemnego jako paliwa do wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej,
- stosowanie źródeł spalania dotrzymujących standardów emisyjnych,
- ograniczenie emisji NO_x poprzez zastosowanie niskoemisyjnych palników w kotłach,
- ograniczenie emisji NO_x i CO poprzez zastosowanie technologii Dry Low Emission (DLE) w turbinach gazowych.

7. *Zmienia się pkt V ppkt V.4.2. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:*

V.4.2. Charakterystyka, podstawowy skład chemiczny oraz właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i charakterystyka odpadu
Odpady inne niż niebezpieczne			
1.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad w postaci zużytych urządzeń elektrycznych i elektronicznych wchodzących w skład instalacji. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> skład chemiczny uzależniony od budowy zużytych maszyn i urządzeń (np. metal, tworzywo sztuczne, guma, elementy elektroniczne). <u>Właściwości:</u> uzależnione od rodzaju materiału, z którego są zbudowane (metal, tworzywo sztuczne, układy scalone), postać stała.
2.	16 10 02	Uwodnione odpady ciekłe inne niż wymienione w 16 10 01	Odpad powstający podczas mycia sprężarek turbin gazowych <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> woda, substancje powierzchniowo czynne. <u>Właściwości:</u> ciecz, nie powoduje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
3.	16 10 04	Stężone uwodnione odpady ciekłe (np. koncentraty) inne niż	Odpad stanowi kondensat z oczyszczania gazu oraz kondensat z gazów spalinowych. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> woda.

		wymienione w 16 10 03	<u>Właściwości:</u> ciecz, nie powoduje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
Odpady niebezpieczne			
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<p>Odpad powstaje w trakcie wymiany olejów silnikowych stosowanych w urządzeniach technologicznych wchodzących w skład instalacji.</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne; węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p><u>Właściwości:</u> HP4 – drażniące, HP7 – rakotwórcze, HP10 – działające szkodliwie na rozrodczość, HP14 – ekotoksyczne.</p>
5.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<p>Odpad powstaje w trakcie wymiany olejów silnikowych stosowanych w urządzeniach technologicznych wchodzących w skład instalacji.</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne; węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p><u>Właściwości:</u> stan fizyczny - brązowa ciecz o charakterystycznym zapachu oleju. Właściwości: HP4 – drażniące, HP6 – ostra toksyczność, HP14 – ekotoksyczne.</p>
6.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	<p>Odpad stanowią opakowania po substancjach niebezpiecznych wykorzystywanych w instalacji, np. po olejach, smarach.</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne; węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p><u>Właściwości:</u> postać stała, odporne na działanie czynników mechanicznych i chemicznych. Właściwości: HP4 – drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, HP14 – ekotoksyczne.</p>
7.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	<p>Odpad stanowią zużyte filtry, odzież zanieczyszczona np. substancjami ropopochodnymi, zużyty sorbent.</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> materiały zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi wykorzystywanymi w eksploatacji instalacji: tkaniny do wycierania, ubrania ochronne, zużyty sorbent.</p> <p>Sorbent: głównie celulozowy (celuloza - nierozgałęziony biopolimer, polisacharyd zbudowany liniowo z 3000-14000 cząsteczek glukozy). Składa się w 98% modyfikowanej celulozy w suchej masie.</p> <p>Czyściwo: głównie szmaty bawełniane.</p> <p>Ubrania ochronne: zależnie od rodzaju materiału z jakiego zostały wykonane.</p> <p>Składniki powodujące, że odpady są odpadami niebezpiecznymi, zgodnie z zał. 4 ustawy o odpadach: substancje o właściwościach wybuchowych, z wyjątkiem substancji wyszczególnionych w innych punktach załącznika, aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne, węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką nieuwzględnione w inny sposób w załączniku, rozpuszczalniki organiczne.</p>

			<p><u>Właściwości:</u> sorbent: odczyn wodny wyciągu sorbentu - obojętny, chłonność: średnio - 180 %, wydajność: 10 kg sorbentu wystarcza na 30 - 120 m², obojętny dla środowiska - pH 7, chemicznie bierny - nie wchodzi w reakcje z innymi związkami chemicznymi (z wyjątkiem silnych kwasów mineralnych). czyściwo: chłonność. Właściwości: HP4 – drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, HP5 – działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją, HP14 – ekotoksyczne.</p>
8.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	<p>Odpad w postaci zużytych świetlówek. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> skład chemiczny uzależniony od składu i budowy sprzętu (np. metale, tworzywa sztuczne, guma). Składniki powodujące, że odpady są odpadami niebezpiecznymi, zgodnie z zał. 4 ustawy o odpadach: rtęć, związki rtęci. <u>Właściwości:</u> uzależnione od rodzaju materiału, z którego zbudowany jest sprzęt (metale, tworzywa sztuczne, guma). Postać stała, świetlówki podatne na działanie czynników mechanicznych – ulegają stłuczeniu. właściwości: HP5 działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją, HP14 – ekotoksyczne.</p>
9.	16 10 01*	Uwodnione odpady ciekłe zawierające substancje niebezpieczne	<p>Odpad w postaci zaolejonych wycieków z turbin gazowych. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne; węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką. <u>Właściwości:</u> stan fizyczny - ciecz o charakterystycznym zapachu oleju, właściwości: HP4 – drażniące, HP14 – ekotoksyczne.</p>

8. *Zmienia się pkt V ppkt V.4.3. decyzji, w ten sposób, że tabela otrzymuje następujące brzmienie:*

V.4.3. Opis miejsca i sposobu magazynowania oraz sposób dalszego gospodarowania odpadami z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób postępowania z odpadem	Sposób magazynowania
Odpady inne niż niebezpieczne				
1.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, opisanych pojemnikach z tworzywa sztucznego lub z metalu, usytuowanych w magazynie odpadów, zabezpieczonym przed dostępem osób nieupoważnionych
2.	16 10 02	Uwodnione odpady ciekłe inne niż wymienione w 16 10 01	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w pojemniku o objętości 6 m ³ ; pojemnik usytuowany w wyznaczonym, opisanym miejscu w budynku głównym turbin gazowych, na uszczelnionej posadzce.
3.	16 10 04	Stężone uwodnione odpady ciekłe (np. koncentraty) inne niż wymienione w 16 10 03	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, zamkniętych i opisanych pojemnikach w wyznaczonym miejscu na terenie zakładu, na utwardzonej i uszczelnionej powierzchni przy budynku kotłowni szczytowej.
Odpady niebezpieczne				
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami. Odpady są wywożone z terenu przez podmioty dokonujące przeglądu maszyn i serwis zgodnie z umową.	Odpad nie jest magazynowany.

5.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami. Odpady są wywożone z terenu przez podmioty dokonujące przeglądu maszyn i serwis zgodnie z umową.	Odpad nie jest magazynowany.
6.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, opisanych pojemnikach lub kontenerach, w wydzielonej części zakładu – na utwardzonym podłożu. Miejsce magazynowania jest oznakowane i niedostępne dla osób trzecich w magazynie odpadów.
7.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, zamkniętych pojemnikach (beczkach), w oznakowanych i niedostępnych dla osób trzecich pomieszczeniach w budynku głównych turbin gazowych.
8.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, opisanych pojemnikach lub kontenerach, w wydzielonej części zakładu – na utwardzonym podłożu. Miejsce magazynowania jest oznakowane i niedostępne dla osób trzecich w magazynie odpadów.
9.	16 10 01*	Uwodnione odpady ciekłe zawierające substancje niebezpieczne	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, zamkniętych pojemnikach (beczkach), w oznakowanych i niedostępnych dla osób trzecich pomieszczeniach w budynku głównych turbin gazowych.

9. *Zmienia się pkt VIII decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:*

VIII. Określam techniczne i organizacyjne metody osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

1. Wysoki poziom ochrony środowiska jako całości osiągnięty jest poprzez:

- przestrzeganie systemu zarządzania środowiskowego ISO 14001 zawierającego w sobie wszystkie cechy BAT 1 w tym:
 - program zapewnienia jakości/kontroli jakości w celu zagwarantowania, aby właściwości wszystkich paliw były w pełni określone i gwarantowane,
 - plan zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza lub wody w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmujący okresy rozruchu i wyłączenia,
 - plan gospodarki odpadami w celu unikania powstawania odpadów, przygotowywania odpadów do ponownego użycia, podawania ich recyklingowi lub odzyskiwania w inny sposób,

które zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE należy wdrożyć do 16 sierpnia 2021 r.,

- stosowanie gazu ziemnego jako paliwa do wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej,
- stosowanie źródeł spalania dotrzymujących standardów emisyjnych,
- ograniczenie emisji NO_x poprzez zastosowanie niskoemisyjnych palników w kotłach,
- ograniczenie emisji NO_x i CO poprzez zastosowanie technologii DLE w turbinach gazowych,
- dbałość o stan techniczny urządzeń generujących hałas oraz stan techniczny elementów ograniczających emisję hałasu do środowiska (ekrany, tłumiki),
- stosowanie urządzeń o niskim poziomie mocy akustycznej,
- właściwą gospodarkę wodami do mycia turbin,
- schładzanie i uśrednianie ścieków przed odprowadzeniem do kanalizacji oraz kontrola jakości ścieków odprowadzanych do kanalizacji,
- stosowanie zintegrowanego systemu mycia sprężarek turbin,
- stosowanie zamkniętego obiegu wody ciepłowniczej,
- automatyczny nadzór nad systemem gospodarki wodą obiegową.

2. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach

Integralną częścią niniejszej decyzji są uwierzytelnione kopie: „Operatu przeciwpożarowego dla obiektów magazynowania odpadów palnych Elektrociepłownia PGE TORUŃ S.A. w Toruniu, ul. Ceramiczna 6” opracowanego w czerwcu 2020 r. przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych mgr inż. Andrzeja Seroczyńskiego, nr upr. 535/2011 i specjalistę ds. ochrony przeciwpożarowej mgr inż. Adama Robaczewskiego oraz postanowienia Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Toruniu z dnia 22 czerwca 2020 r., znak: MZ.5585.85.2.2020.PŁ, w którym wyrażono zgodę na zastosowanie określonych w ww. operacie przeciwpożarowym warunków ochrony przeciwpożarowej.

10. Zmienia się pkt XI.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

XI.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów i energii

Monitoring efektywności wykorzystania zasobów oraz energii jest prowadzony pod kątem oceny zużycia paliwa w odniesieniu do wielkości produkcji energii.

Zapewnienie efektywnego wykorzystania energii polega na kontrolowaniu parametrów pracy instalacji i optymalnej jej regulacji oraz na odpowiednim planowaniu produkcji zmierzającym do utrzymania zakładanej wydajności instalacji

Monitorowanie sprawności elektrycznej netto przy pełnym obciążeniu bloków należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi normami po każdej modyfikacji bloku energetycznego, która mogłaby znacząco wpłynąć na sprawność elektryczną netto.

11. Zmienia się pkt XI.3. ppkt XI.3.2. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

XI.3.2. Metody referencyjne wykonywania ciągłych i okresowych pomiarów emisji do powietrza z instalacji winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami prawa.

W ramach monitoringu emisji do powietrza należy prowadzić:

- **dla turbin gazowych** – ciągły monitoring w zakresie emisji NO_x i CO,
– okresowy monitoring w zakresie emisji pyłu i SO₂,
- **dla kotłów gazowo-olejowych (HOB)**
– ciągły monitoring emisji w zakresie NO_x, CO, SO₂ i pyłu,

Pomiary obejmować będą również zawartość tlenu w gazach odlotowych, prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych, temperaturę gazów odlotowych w przekroju pomiarowym, ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów

odlotowych, wilgotność bezwzględną gazów odlotowych lub stopień zwilżenia gazów odlotowych.

Prowadzący instalację jest zobowiązany zapewnić wykonywanie pomiarów wielkości emisji przez laboratorium akredytowane.

12. W decyzji zastępuje się nazwę „olej opałowy” na „olej napędowy”.

13. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN ze zm., pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.3.1.2017 Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego wezwał PGE TORUŃ S.A. z siedzibą w Toruniu do złożenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN ze zm., wskazując zakres koniecznych zmian. Przedmiotowe wezwanie było konsekwencją dokonania na podstawie art. 215 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.) analizy ww. pozwolenia zintegrowanego w związku z opublikowaniem w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej w dniu 17 sierpnia 2017 r. decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, tj. dla instalacji sklasyfikowanych zgodnie z pkt 1 ppkt 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 instalacje do wytwarzania energii i paliw do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

W odpowiedzi na powyższe, Prowadzący instalację, tj. PGE TORUŃ S.A. ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń, wnioskiem z dnia 1 kwietnia 2020 r., znak: DE-604-32/2020, wystąpiła do Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego o zmianę przedmiotowej decyzji.

Wnioskodawca wniósł opłatę skarbową za zmianę pozwolenia zintegrowanego na wyodrębniony rachunek bankowy. Zgodnie z art. 215 ust. 8 Prawa ochrony środowiska

do przedmiotowego wniosku nie stosuje się przepisów dotyczących opłaty rejestracyjnej (art. 210 Prawo ochrony środowiska).

Pismami z dnia 19 maja 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.18.2020, z dnia 30 lipca 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.18.2020 oraz z dnia 3 września 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.18.2020 wystąpiono do Wnioskodawcy o przedłożenie wymaganych wyjaśnień i uzupełnień do przedmiotowego wniosku. W odpowiedzi na ww. wezwania Spółka przy pismach z dnia 25 maja 2020 r., znak: DE-604-48/2020, z dnia 22 czerwca 2020 r., znak: DE-604-53/2020, z dnia 11 sierpnia 2020 r., znak: CE-604-11/2020 oraz z dnia 8 września 2020 r., znak: CE-604-18/2020 przedłożyła stosowne wyjaśnienia.

Do przedmiotowego wniosku Prowadzący instalację dołączył operat przeciwpożarowy uzgodniony postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Toruniu z dnia 22 czerwca 2020 r., znak: MZ.5585.85.2.2020.PŁ spełniający wymagania określone w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2020 r. poz. 797 ze zm.) oraz w przepisach wydanych na podstawie art. 43 ust. 8 tej ustawy, wykonany przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych, o którym mowa w rozdziale 2a ustawy z dnia 24 sierpnia 1991 r. o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 961 ze zm.). Do przedmiotowego wniosku Spółka dołączyła również zaświadczenia o niekaralności, o których mowa w art. 184 ust. 4 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

W toku przedmiotowego postępowania zgodnie z art. 183c ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, tutejszy organ pismem z dnia 18 września 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.18.2020 wystąpił do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Toruniu, o przeprowadzenie kontroli instalacji objętej przedmiotowym pozwoleniem zintegrowanym, w zakresie spełnienia wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w przedłożonym operacie przeciwpożarowym uzgodnionym ww. postanowieniem.

Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Toruniu postanowieniem z dnia 16 października 2020 r. (data wpływu do organu: 23 października 2020 r.), znak: MZ.5585.124.4.2020.ŁM potwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej dla przedmiotowej instalacji oraz spełnienie warunków ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, opracowanym przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych mgr inż. Andrzeja Seroczyńskiego, nr upr. 535/2011 i specjalistę ds. ochrony przeciwpożarowej mgr

inż. Adama Robaczewskiego, uzgodnionym postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Toruniu z dnia 22 czerwca 2020 r., znak: MZ.5585.85.2.2020.PŁ.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, zmieniono niniejszą decyzją pozwolenie zintegrowane dla ww. instalacji.

Mając na uwadze zapisy konkluzji zawartych w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE:

Zmieniono zapisy w pkt VIII pozwolenia zintegrowanego w części określającej techniczne i organizacyjne metody osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości w zakresie wymagań określonych w BAT 1. Wnioskodawca we wniosku uzasadnił brak potrzeby wykonania i opracowania planu gospodarki pyłem (BAT 1 pkt xiv), planu zarządzania hałasem (BAT 1 pkt xv) oraz planu zarządzania zapachami (BAT 1 pkt xvi). Na terenie instalacji głównym paliwem będzie gaz ziemny, w sytuacjach awaryjnych olej napędowy, którego spalanie powoduje znikome ilości pyłu.

Prowadzący instalację systematycznie monitoruje poziom hałasu na granicy zakładu w porze nocnej i w porze dziennej. Eksploatacja instalacji nie narusza przepisów rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r. poz. 112). Na najbliższych terenach akustycznie chronionych, nie są przekraczane dopuszczalne poziomy hałasu. Instalacja nie jest źródłem uciążliwości zapachowej ze względu na brak współspalania substancji o przykrym zapachu.

W pkt XI.1. określono monitoring sprawności elektrycznej netto przy pełnym obciążeniu bloków zgodnie z wymaganiami BAT 2.

Monitoring kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza i wody określony w BAT 3 został już uwzględniony w pkt. XI.3.2. decyzji z dnia 28 listopada 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.16.2018.

Na terenie instalacji występują dwa bloki energetyczne GT50 (każdy blok energetyczny składa się z turbiny gazowej i kotła odzysknicowego), na których prowadzony jest ciągły pomiar emisji w zakresie: NO_x i CO oraz cztery kotły gazowo-olejowe HOB, na których prowadzony jest ciągły pomiar emisji dla następujących wskaźników: NO_x, CO, pyłu i SO₂. W związku z powyższym instalacja spełnia wymagania BAT 4.

Stosowane na instalacji rozwiązania mające na celu poprawę ogólnej efektywności środowiskowej obiektów energetycznego spalania oraz ograniczenia emisji CO₂ odpowiadają wymaganiom określonym w BAT 6.

Na instalacji nie stosuje się selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) ani selektywnej redukcji niekatalitycznej (SNCR) wobec tego BAT 7 nie ma zastosowania.

W celu zapobiegania emisjom do powietrza i ich ograniczania w PGE TORUŃ S.A. stosowane jest niskoemisyjne paliwo gazowe, a turbiny gazowe i kotły gazowo-olejowe zostały wyposażone w palniki niskoemisyjne DLE. W związku z powyższym BAT 8 jest spełniony.

Elektrociepłownia PGE Toruń S.A. do 16 sierpnia 2021 r. wdroży w ramach systemu zarządzania środowiskowego programy zapewniające jakość i kontrolę wykorzystywanego paliwa (gazu). Zgodnie z BAT 9 przedstawiona została charakterystyka stosowanego paliwa w związku z tym zmieniono zapis pkt III.4.1 obowiązującego pozwolenia zintegrowanego.

Aby ograniczyć emisje do powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania wdrożony zostanie „Plan zarządzania środowiskiem w celu ograniczenia emisji do powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmujący okresy rozruchu i wyłączenia” w ramach systemu zarządzania środowiskowego. Plan zostanie wdrożony do dnia 16 sierpnia 2021 r., co zapewni zgodność z wymogami BAT 10. Ponadto Wnioskodawca przedłożył informację, że aktualnie wykorzystywany w kotłach HOB olej napędowy będzie używany tylko w warunkach awaryjnych (awaria rurociągu gazowego) co spowoduje, że wymagania konkluzji BAT przy spalaniu oleju napędowego w kotłach gazowo-olejowych nie będą miały zastosowania. W związku z powyższym zgodnie z żądaniem Strony w pkt IV.1. określono wielkość emisji w warunkach odbiegających od normalnych dla momentu spalania w kotłach gazowo-olejowych oleju napędowego uwzględniając standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. 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 związku z powyższym zaktualizowano w pkt V ppkt V.3. dotyczący dopuszczalnej emisji rocznej z instalacji. Emisja roczna została pomniejszona o ilości zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza ze spalania oleju napędowego w kotłach gazowo-olejowych.

Zgodnie z BAT 11 zobowiązano prowadzącego instalację do monitoringu emisji podczas innych niż normalne warunki użytkowania poprzez system monitoringu ciągłego, który uwzględnia rejestr emisji w ww. warunkach.

Stosowane na instalacji rozwiązania mające na celu zwiększenie sprawności energetycznej spalania odpowiadają wymaganiom określonym w BAT 12.

Ograniczenia zużycia wody i ilości uwalnianych zanieczyszczonych ścieków opisane w BAT 13, nie dotyczą przedmiotowej instalacji.

Ścieki pochodzące z odmulania kotłów, przelewy ze zbiorników wody, czyste kondensaty itp. nie wykazujące istotnego zanieczyszczenia, są kierowane do zbiornika ścieków o poj. 10 m³, z które odprowadzane są do kanalizacji zakładowej, a za jej pośrednictwem do kolektora kanalizacji miejskiej. Jedynie zużyte wody z mycia sprzężarek turbin, zaolejone wycieki z turbin, kondensat z oczyszczania gazu oraz kondensat z gazów spalinowych nie są kierowane do kanalizacji. Strumienie te odprowadzane są do odpowiednich zbiorników, z których są wywożone w ramach gospodarki odpadami jako odpad o kodzie 16 10 02 lub usuwane przez inny podmiot w ramach usługi czyszczenia zbiorników. Stosowane rozwiązania zapobiegające zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków spełniają wymagania BAT 14.

W zakładzie brak jest urządzeń do oczyszczania spalin, a ścieki z instalacji energetycznego spalania paliw odprowadzane są do obcej kanalizacji, w związku z tym graniczne wielkości emisji dla bezpośrednich zrzutów do odbiornika wodnego określone w BAT 15 nie mają zastosowania.

W instalacji nie generuje się odpadów w postaci pozostałości po spalaniu paliwa, tj. gazu ziemnego wobec tego BAT 16 nie ma zastosowania.

Ograniczenie emisji hałasu realizowane jest poprzez dbałość o stan techniczny urządzeń generujących hałas oraz stan techniczny elementów ograniczających emisje hałasu do środowiska, stosowane są również urządzenia o niskim poziomie mocy akustycznej co przyczynia się do tego, że spełnione są wymagania BAT 17.

W celu zwiększenia sprawności energetycznej spalania gazu ziemnego w instalacji stosuje się optymalizację spalania, magazynowanie ciepła oraz zaawansowany system kontroli. Stosowane techniki spełniają wymagania BAT 40.

Spółka we wniosku przedstawiła sprawność elektryczną netto dla turbin gazowych LM6000-PF przy ich pełnym obciążeniu, 39,9%. Zgodnie z wytycznymi konkluzji BAT 40 poziom sprawności energetycznej BAT-AEELS w odniesieniu do spalania gazu ziemnego mieści się w przedziale określonym w ww. BAT, tj. między 33 % a 41,5 %.

Zastosowane w zakładzie rozwiązania mające na celu zapobieganie emisjom NO_x do powietrza ze spalania gazu ziemnego w kotłach oraz w turbinach gazowych spełniają wymagania BAT 41 i BAT 42.

W decyzji z dnia 28 listopada 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.16.2018 w pkt V ppkt V.1. określono maksymalne dopuszczalne wielkości emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza od dnia 17 sierpnia 2021 r. dla turbin gazowych oraz kotłów gazowo-olejowych przy spalaniu gazu zgodnie z BAT 44. W powyższej decyzji określono również poziom emisji BAT-AELs do powietrza ze spalania oleju napędowego w kotłach gazowo-olejowych HOB oraz zakres monitoringu emisji do powietrza zgodnie z wymaganiami określonymi w konkluzjach BAT. W związku z tym, że olej napędowy będzie wykorzystywany tylko w warunkach awaryjnych usunięto z przedmiotowej decyzji zapis ppkt V.1.2.3. i ppkt V.1.2.4. Ponadto z ppkt XI.3.2. usunięto informację o monitoringu emisji, która miała obejmować wykonywanie dodatkowych pomiarów z częstotliwością raz na rok dla metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) przy spalaniu oleju napędowego w kotłach gazowo-olejowych HOB.

Zaktualizowano również tabelę dotyczącą charakterystyki oraz podstawowego składu chemicznego i właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia w pkt V.4.2. oraz tabelę w pkt V.4.3 o miejscu i sposobie magazynowania i dalszego gospodarowania odpadami. W pkt V.4.2. zweryfikowano kody klasyfikacji odpadów „HP” zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującego załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy, natomiast w pkt V.4.3 zmieniono sposób magazynowania odpadów o kodzie 13 02 05* i o kodzie 13 02 08*, które nie będą magazynowane na terenie PGE Toruń S.A., lecz zagospodarowywane przez podmioty dokonujące przeglądów serwisowych maszyn i urządzeń na podstawie zawartych umów.

W niniejszej decyzji na wniosek Strony zastąpiono sformułowanie „olej opałowy” na „olej napędowy” zgodnie z definicją określoną w konkluzji BAT.

Zgodnie z art. 188 ust. 2b pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska w pozwoleniu zintegrowanym w pkt VIII. ppkt 2 określono warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego pn. „Operat przeciwpożarowy dla obiektów magazynowania odpadów palnych Elektrociepłownia PGE TORUŃ S.A. w Toruniu ul. Ceramiczna 6” opracowanego przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych mgr inż. Andrzeja Seroczyńskiego, nr upr. 535/2011 i specjalistę ds. ochrony przeciwpożarowej mgr inż. Adama Robaczewskiego, uzgodnionego postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Toruniu z dnia 22 czerwca 2020 r., znak: MZ.5585.85.2.2020.PŁ.

Strona nie wniosła uwag do prowadzonego przez tutejszy Organ postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie.

Pozostałe ustalenia cytowanej wyżej decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN ze zm., pozostają bez zmian.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji decyzji.

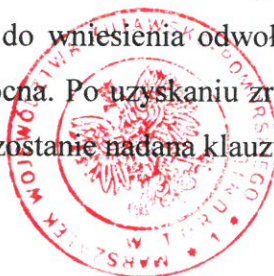
z up. Marszałka Województwa
(1)

Aneta Jędrzejewska
Członek Zarządu

Pouczenie

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

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. 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.



Otrzymują:

1. PGE Toruń S.A., ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń
2. Aa (3 egz.)

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska, Departament Instrumentów Środowiskowych – wersja elektroniczna
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska – wersja elektroniczna
ul. Piotra Skargi 2, 85-056 Bydgoszcz
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku,
ul. Ks. Franciszka Rogaczewskiego 9/19,
80-804 Gdańsk.

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 2020 r. poz. 1546 ze zm.).

