

Toruń, 28 listopada 2019 r.

ŚG-I-P.7222.1.16.2018

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.),
- art. 192, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2019 r. poz. 1396 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku PGE Toruń S.A., ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń z dnia 29 października 2018 r., (data wpływu: 5 listopada 2018 r.), znak: DE-604-107/2018 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.6.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:***

III.6.1. Emisja zorganizowana

Na terenie zakładu wyróżnia się technologiczne źródła emisji substancji do powietrza związane z prowadzonym procesem produkcyjnym.

Emisja substancji do powietrza pochodzi ze spalania paliw w celu wytworzenia energii. Źródłami spalania paliw są:

- dwie turbiny zasilane gazem ziemnym wraz z dwoma kotłami odzysknicowymi współpracującymi z turbinami – kotły wyposażone są w palniki zasilane gazem

ziemnym zwiększając moc cieplną bloku; spaliny odprowadzane są indywidualnymi emitorami – po jednym dla każdego bloku,

- 4 kotły gazowo-olejowe (HOB) – kotły wyposażone w palniki gazowo-olejowe; paliwem podstawowym jest gaz ziemny, olej opałowy stanowi paliwo rezerwowe wykorzystywane w przypadku awarii w dostawie gazu; spaliny odprowadzane są dwoma emitorami trójciągowymi.

2. *Zmienia się pkt V ppkt V.1. decyzji, w ten sposób, że w całości usuwa się załączniki nr 1, nr 2 i nr 3, które stanowią integralną część decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN ze zm., a ww. punkt otrzymuje 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

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⁾
			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 Środowiska z dnia 1 marca 2018 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 Środowiska z dnia 1 marca

2018 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 i oleju lekkiego 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 _u 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 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 zespołu 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 Środowiska z dnia 1 marca 2018 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_{u} 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 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 zespołu 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 Środowiska z dnia 1 marca 2018 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 konroli).

V.1.2.3. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza ze spalania oleju lekkiego 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 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 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 zespołu 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 Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

V.1.2.4. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza ze spalania oleju lekkiego 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 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	200	200	175
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	110	100
			Tlenek węgla	-	-	20 ⁴⁾
			Pył	20	22	20
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 2		Dwutlenek siarki	200	200	175
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	110	100
			Tlenek węgla	-	-	20 ⁴⁾
			Pył	20	22	20
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 3		Dwutlenek siarki	200	200	175
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	110	100
			Tlenek węgla	-	-	20 ⁴⁾
			Pył	20	22	20
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) o mocy 31,6 MW nr 4		Dwutlenek siarki	200	200	175
			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	110	100
			Tlenek węgla	-	-	20 ⁴⁾
			Pył	20	22	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 zespołu 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 Środowiska z dnia 1 marca 2018 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 20 mg/Nm³ ze względu na stosowanie technik podanych w BAT 6 i BAT 28 (zastosowanie niskoemisyjnych palników, zaawansowany system konroli).

3. *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	469
Dwutlenek siarki	122,2
Pył ogółem w tym:	44,2
Pył zawieszony PM 10	44,2
Pył zawieszony PM 2,5	44,2
Tlenek węgla	885,7

Dopuszczalna emisja roczna z instalacji od 17.08.2021 r.

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna [Mg/rok]
Dwutlenek azotu	467,6
Dwutlenek siarki	121,56
Pył ogółem w tym:	44,32
Pył zawieszony PM 10	44,32
Pył zawieszony PM 2,5	44,32
Tlenek węgla	351,92

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.

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

XI.3.2. Ciągłe i okresowe pomiary wielkości emisji należy prowadzić zgodnie z wymaganiami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody. Zakres oraz 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,
– **od 17 sierpnia 2021 r. z częstotliwością raz na rok** należy wykonywać pomiary emisji metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) przy spalaniu oleju opałowego lekkiego.

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.

5. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN, zmienionej decyzjami z dnia 20 kwietnia 2017 r., znak: ŚG-I-W.7222.1.3.2017 oraz z dnia 22 czerwca 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.2.2018, pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 29 października 2018 r. (data wpływu: 5 listopada 2018 r.), znak: DE-604-107/2018, PGE Toruń S.A. z siedzibą w Toruniu przy ul. Ceramicznej 6, zwróciła się z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN, zmienionego decyzjami z dnia 20 kwietnia 2017 r., znak: ŚG-I-W.7222.1.3.2017 oraz z dnia 22 czerwca 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.2.2018 na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Przedmiotowa instalacja wyszczególniona jest w 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).

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 2019 r. poz. 1396 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

Prowadzący instalację przedłożył łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego dowód uiszczenia stosownej opłaty skarbowej za wydanie przedmiotowej decyzji.

Zmiana decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 i art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, wobec tego Prowadzący instalację nie był zobowiązany do wniesienia opłaty rejestracyjnej. W związku z powyższym, nie zostało przeprowadzone również postępowanie z udziałem społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonym w ustawie 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 2018 poz. 2081 ze zm.).

Po wnikliwej analizie przedłożonego wniosku, pismem z dnia 27 listopada 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.16.2018 wezwano Stronę do uzupełnienia i wyjaśnienia informacji zawartych we wniosku. Uzupełnienie zostało przesłane przy piśmie z dnia 11 grudnia 2018 r. (data wpływu: 14 grudnia 2018 r.), znak: DE-604-123/2018.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Organ pismem z dnia 22 stycznia 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.16.2018 wezwał Prowadzącego instalację do przedłożenia analiz dotyczących możliwości technicznych odprowadzania gazów odlotowych ze źródeł jednym kominem (zamiast kilkoma) oraz skutków ekonomicznych zastosowania drugiej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska dla bloku energetycznego GT50, w skład którego wchodziły dwie turbiny gazowe firmy GE (LM6000PF) oraz dla bloku energetycznego, w skład którego wchodziły 4 kotły gazowo-olejowe (HOB). Analizy miały pozwolić ocenić Organowi, czy ww. źródła spalania będą traktowane jako jedno duże źródło spalania dla bloku energetycznego GT50 i jako jedno duże źródło spalania dla bloku energetycznego kotłów gazowo-olejowych, czy

też kilka odrębnych źródeł spalania. Przedmiotowe analizy zostały przesłane przy piśmie z dnia 26 czerwca 2019 r. (data wpływu: 1 lipca 2019 r.), znak: DE-604-67/2019.

Mając na uwadze zapis art. 23 ust. 2 pkt. 21a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) tutejszy Organ wystąpił z wnioskiem z dnia 15 lipca 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.16.2018 do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wydanie opinii dotyczącej skutków ekonomicznych, w tym wpływu na opłacalność wytwarzania energii, zastosowania do ww. źródeł spalania paliw drugiej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, przedkładając jednocześnie opracowane przez Stronę analizy. Organ opiniodawczy odmówił wszczęcia postępowania w przedmiotowej sprawie, powołując się na zapisy art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U z 2014 r. poz. 1101). W opinii Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki organ właściwy do wydania pozwolenia mógł wystąpić o przedmiotową opinię w terminie nie dłuższym niż 12 miesięcy od dnia wejścia w życie ww. ustawy.

W ocenie tutejszego organu, właściwego do zmiany pozwolenia zintegrowanego, gazy odlotowe z czterech kotłów gazowo-olejowych o mocy 31,6 MW każdy, opalanych tym samym paliwem mogą być odprowadzane przez jeden wspólny komin. W takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z czterech części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, tj. w tym przypadku 126,4 MW. Z przedstawionej analizy możliwości technicznych odprowadzania gazów odlotowych ze źródeł jednym kominem oraz skutków ekonomicznych zastosowania drugiej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska w odniesieniu do 4 kotłów gazowo-olejowych HOB nie wynika, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, gazy odlotowe nie mogłyby być odprowadzane przez wspólny komin. Prowadzący instalację w przedłożonej analizie nie przytoczył argumentów, które wskazałyby, że poniesione przez niego koszty nie przyniosłyby korzyści środowiskowych, które byłyby osiągnięte gdyby druga zasada łączenia została zastosowana. W związku z powyższym, w niniejszej decyzji określono maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza przy spalaniu gazu ziemnego i oleju lekkiego w przedmiotowych kotłach na podstawie zał. 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r. poz. 680 ze zm.) z zastosowaniem drugiej zasady łączenia. W związku z tym, że dla prowadzonej instalacji

pierwsze pozwolenie na budowę zostało wydane 16 września 2014 r., to ww. kotły należy traktować jak nowe źródła spalania paliw. Zgodnie z definicją ujętą w ww. rozporządzeniu przez źródło nowe rozumie się 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.

Odnosząc się do analizy przeprowadzonej dla bloku energetycznego GT50, w skład którego wchodzi dwie turbiny gazowe z kotłami odzysknicowymi, organ przychylił się do argumentów przedstawionych w ww. opracowaniu. Zastosowanie w tym przypadku drugiej zasady łączenia nie przyniosłoby korzyści środowiskowych, gdyż poziomy emisyjne powiązane z BAT-AELs zostały określone dla całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczanej w paliwie obiektu energetycznego spalania ≥ 50 MW, a w przypadku emisji ujętych w rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, standardy emisyjne ze spalania gazu ziemnego w turbinach gazowych określone są bez względu na nominalną moc cieplną źródła.

W związku z opublikowaniem 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 Prowadzący instalację zawnioskował o zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie m.in. określenia granicznych wielkości emisyjnych BAT-AELs oraz w zakresie monitoringu emisji do powietrza. W związku z powyższym w pkt V.1.1.2. i pkt V.1.2.2. określono średnią dobową i średnią roczną wielkość emisji BAT-AELs oraz wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO ze spalania gazu ziemnego. W tym przypadku wielkości emisyjne określone zostały jak dla instalacji istniejących, gdyż zgodnie z ww. konkluzjami BAT, gdy pozwolenie zintegrowane zostało wydane dla instalacji przed opublikowaniem ww. dokumentu, to należy ją traktować jako istniejącą.

W związku z tym, że w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. wśród wymienionych paliw, których dotyczą niniejsze konkluzje nie wskazano oleju opałowego lekkiego, Organ pismem z dnia 8 października 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.16.2018 wezwał Stronę o przedłożenie informacji, czy olej opałowy lekki stosowany w kotłach gazowo-olejowych HOB spełnia definicję „oleju napędowego” wymienioną ww. decyzji. Przedmiotowa informacja była niezbędna do określenia w niniejszej decyzji poziomu emisji oraz jej monitoringu w odniesieniu do spalania paliw ciekłych w kotłach HOB. Wyjaśnienie zostało przedłożone przy piśmie z dnia

11 października 2019 r., znak: DE-604-110/2019 (data wpływu: 16 października 2019 r.), w którym poinformowano, że w przedmiotowych kotłach stosuje się olej opałowy lekki o kodzie CN 2710 19 47, spełniający definicję „oleju napędowego” określoną w konkluzji BAT. W związku z powyższym w niniejszej decyzji określono poziom emisji BAT-AELs do powietrza ze spalania oleju opałowego lekkiego oraz zakres monitoringu emisji do powietrza zgodnie z wymaganiami określonymi w konkluzjach BAT.

Monitoring emisji będzie obejmował wykonanie dodatkowo 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 opałowego lekkiego w kotłach gazowo-olejowych HOB. Ponadto wszystkie pomiary muszą również obejmować takie parametry jak: 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.

Biorąc pod uwagę przepisy rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów oraz decyzję wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, w pozwoleniu zintegrowanym określono dopuszczalne wielkości emisji uwzględniając:

- średnią dobową wynikającą z konkluzji BAT,
- średnią miesięczną odpowiadającą wielkości standardu emisyjnego wskazaną w załącznikach do rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,
- średnią roczną wynikającą z konkluzji BAT.

Prowadzący instalację wystąpił o ustalenie dopuszczalnej wielkości emisji dla tlenu węgla na innym poziomie, niż wskazuje na to poziom wskaźnikowy określony w konkluzjach BAT w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, powołując się na interpretację przepisów przez Ministerstwo Środowiska. W ocenie Organu, na terenie zakładu PGE Toruń S.A. są stosowane techniki poprawiające efektywność środowiskową obiektów energetycznego spalania oraz ograniczania emisji CO₂, tj. zastosowanie niskoemisyjnych palników, zaawansowany system kontroli i zastosowanie technologii Dry Low Emission w turbinach gazowych, co w efekcie powinno pozwolić na dotrzymanie

poziomów wskaźnikowych podanych w ww. konkluzjach BAT. W związku z powyższym Organ ustalił wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO na poziomie określonym w 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.

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

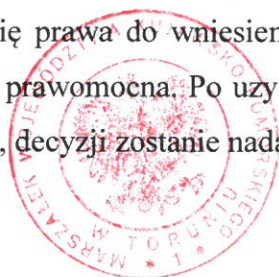
Pozostałe ustalenia cytowanej wyżej decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN ze zm., pozostają bez zmian.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Ministra 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.



M. Walter
Z up. Marszałka
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
Małgorzata Walter (2)
Biuro Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Otrzymują:

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

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska, Departament Zarządzania Środowiskiem – 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. Fr. Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1006,00 zł (jeden tysiąc sześć złotych i 00/100)- wpłata na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 – wysokość określona w części III pkt 46 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r. poz.1000 ze zm.).

