



**MARSZAŁEK  
WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO**

DSR-II-1.7222.33.2019

Poznań, dnia 10 października 2019 r.  
za dowodem doręczenia

**DECYZJA**

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1, ust. 2, ust. 2a, ust. 4, i ust. 7, art. 211 ust. 1, ust. 5 i ust. 6 pkt 1 i pkt 2, art. 215 ust. 5, art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1396 ze zm.) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.) – po rozpatrzeniu wniosku Systemu Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą przy ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, reprezentowanego przez pełnomocnika – Nikolay Kvitko

**ORZEKAM**

**I. Zmienić** decyzję Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.12.2014 z dnia 24.07.2015 r. (pkt II i III decyzji), udzielającą Systemowi Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą przy ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły, ob. Przyborowo, gm. Szamotuły, którego tekst został ujednolicony decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.111.2016 z dnia 14.11.2016 r., w następującym zakresie:

1. Tabela w pkt II.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

Nazwa instalacji	Rodzaj instalacji *	Parametr instalacji	Oznaczenie Prowadzącego instalację
Instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowana na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły <b>Przyborowo, ul. Baśniowa 36, 64-500 Szamotuły</b>	ust. 1 pkt 1	Instalacja do spalania gazu ziemnego o łącznej nominalnej mocy (w paliwie) 226,263 MW	System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. ul. Topiel 12 00-342 Warszawa <b>NIP: 113-00-68-959</b> <b>REGON: 010407343</b>

\* wg 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).

2. Pkt II.1.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

**1.1. Opis instalacji**

Instalację wymagającą pozwolenia zintegrowanego stanowi instalacja do spalania gazu ziemnego o łącznej nominalnej mocy (w paliwie) 226,263 MW zlokalizowana na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły, Przyborowo, ul. Baśniowa 36, 64-500 Szamotuły.

Na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły prowadzona jest działalność polegająca na sprężaniu gazu przesyłanego gazociągami wysokociśnieniowymi na znaczne odległości.

W skład instalacji objętej niniejszym pozwoleniem wchodzi:

- 3 budynki agregatów sprężających – w każdym po jednym zespole turbosprężarkowym w skład, którego wchodzi sprężarka gazu przesyłowego oraz turbina gazowa (o maksymalnej mocy cieplnej w paliwie 73,53 MW każda),
- system poboru powietrza do spalania,
- system odprowadzania spalin,
- kontenery sterowania agregatem,
- chłodnice wentylatorowe gazu,
- chłodnice oleju,
- kontener AKPiA przy filtrach,
- stacja energetyczna 15/04 kV z 2 agregatami prądowymi (załączanymi w przypadku awarii wprzesyła energii elektrycznej),
- kotłownia technologiczna (3 kotły technologiczne o mocy cieplnej w paliwie 0,345 MW każdy).

Instalacje pomocnicze:

- gazociągi na terenie tłoczni dostarczające do niej gaz i gazociągi technologiczne,
- filtry centralne,
- zbiornik kondensatu,
- sprężarkownia wraz z siecią sprężonego powietrza,
- instalacja ciekłego azotu,
- kolumny wydmuchowe gazu,
- stacja redukcyjno-pomiarowa dla potrzeb własnych,
- magazyn olejów i smarów,
- budynek administracyjny z dyspozytornią,
- budynek warsztatów,
- magazyn odpadów.

3. Pkt II.3. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### **3. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości**

Zastosowane rozwiązania organizacyjne, techniczne i technologiczne gwarantujące wysoki poziom ochrony środowiska jako całości, w tym wynikające z konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania:

1. Wdrożenie procedur i stosowanie wymaganych cech systemu zarządzania środowiskowego (BAT 1).
2. Określenie sprawności mechanicznej netto na poziomie 34% dla turbin gazowych, poprzez przeprowadzanie badań efektywności przy pełnym obciążeniu (BAT 2).
3. Monitorowanie kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza oraz monitorowanie emisji do powietrza (BAT 3, BAT 4).
4. Odpowiedni dobór paliwa. Optymalne spalanie poprzez zastosowanie technik polegających na konserwacji układu spalania oraz utrzymywaniu zaawansowanego systemu kontroli (BAT 6, BAT 40, BAT 44).
5. Wyposażenie turbin gazowych w niskoemisyjne palniki (BAT 8).
6. Stosowanie wymienionych w BAT elementów kontroli, jako część systemu zarządzania środowiskowego (BAT 9).
7. Prowadzenie badań stosowanego gazu ziemnego w zakresie parametrów: LHV (wartość opałowa), CH<sub>4</sub>, C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4+</sub>, CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>, liczba Wobbego. Skład gazu określany jest na podstawie analiz z chromatografów Tłoczni i Pomiarowni Gazu Kondratki oraz Tłoczni Gazu i SSRP Włocławek (BAT 9).
8. Wdrożenie planu zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza w warunkach innych niż normalne, opartego o odpowiednie procedury systemu zarządzania środowiskowego (BAT 10).
9. Odpowiednie monitorowanie emisji do powietrza zgodnie z opracowaną instrukcją „Plan zarządzania w zakresie emisji w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania w ramach systemu zarządzania środowiskowego” (BAT 11).
10. Optymalizacja spalania, optymalizacja parametrów czynnika roboczego, minimalizacja zużycia energii, stosowanie zintegrowanego systemu zarządzania (BAT 12, BAT 42).

11. Kontrola, właściwa gospodarka remontowa i modernizacyjna maszyn i urządzeń w oparciu o doświadczenia i przeszkoleny personel (BAT 17).
12. Redukcja hałasu poprzez lokalizację podstawowych urządzeń wytwórczych wewnątrz budynków (BAT 17).
13. Stosowanie urządzeń do ograniczania emisji hałasu (tłumiki, izolacja urządzeń, obudowa urządzeń) (BAT 17).

4. Tabela pkt II.6.1.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

Lp.	Źródła emisji substancji do powietrza	Oznaczenie emitora (miejsce emisji)	Charakterystyka miejsc emisji				Sprawność mechaniczna netto*	Urządzenia ograniczające emisję
			Wysokość	Średnica przekrój emitora	Prędkość gazów odlotowych	Temperatura gazów odlotowych		
			[m]	[m]	[m/s]	[K]		
1.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW	E-8a	13,20	3,40 x 3,40	7,20	809	34	-
2.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW	E-8b	13,20	3,40 x 3,40	7,20	809	34	-
3.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW	E-8c	13,20	3,40 x 3,40	7,20	809	34	-
4.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-4	12,00	0,25	4,72	453	-	-
5.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-5	12,00	0,25	4,72	453	-	-
6.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-6	12,00	0,25	4,72	453	-	-
7.	Agregat prądowórczy Waukesha P48GDL-200 o wydajności 0,8 MW	E-9	6,17	0,27	25,00	662	-	-
8.	Agregat prądowórczy Waukesha P48GDL-200 o wydajności 0,8 MW	E-10	6,17	0,27	25,00	662	-	-

\* sprawność mechaniczna netto (%) turbin gazowych określona zgodnie z załącznikiem do 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 (Dz. U. UE L t. 212, str. 1)

5. Pkt II.6.1.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 6.1.2. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza

Wariant I - Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w warunkach poboru energii elektrycznej z sieci:

Lp.	Źródła emisji substancji do powietrza	Oznaczenie emitora (miejsce emisji)	Czas pracy [h/rok]	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji:
					[kg/h]
1.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-4	6 120	Dwutlenek azotu	0,125
				Dwutlenek siarki	0,029
				Pył ogółem	0,004
				Tlenek węgla	0,014
2.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-5	6 120	Dwutlenek azotu	0,125
				Dwutlenek siarki	0,029
				Pył ogółem	0,004
				Tlenek węgla	0,014
3.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-6	6 120	Dwutlenek azotu	0,125
				Dwutlenek siarki	0,029
				Pył ogółem	0,004
				Tlenek węgla	0,014

– do dnia 17.08.2021 r.:

Lp.	Źródła emisji substancji do powietrza	Oznaczenie emitora (miejsce emisji)	Czas pracy	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji:	
					[kg/h]	Standardy emisyjne przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>
						[mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]
1.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8a	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	75
				Dwutlenek siarki	-	12
				Pył ogółem	-	5
				Tlenek węgla	-	100
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	12,2999	-
				Dwutlenek siarki	0,3392	-
				Pył ogółem	1,4900	-
				Tlenek węgla	330,3000	-
2.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8b	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	75
				Dwutlenek siarki	-	12
				Pył ogółem	-	5
				Tlenek węgla	-	100
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	12,2999	-
				Dwutlenek siarki	0,3392	-
				Pył ogółem	1,4900	-
				Tlenek węgla	330,3000	-
3.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8c	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	75
				Dwutlenek siarki	-	12
				Pył ogółem	-	5
				Tlenek węgla	-	100
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	12,2999	-
				Dwutlenek siarki	0,3392	-
				Pył ogółem	1,4900	-
				Tlenek węgla	330,3000	-

<sup>1)</sup> Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 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.).

<sup>2)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>).

– od dnia 18.08.2021 r.:

Lp.	Źródła emisji substancji do powietrza	Oznaczenie emitora (miejsce emisji)	Czas pracy	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji:					
					[h/rok]	[kg/h]	Standardy emisyjne przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>		Graniczna wielkość emisyjna BAT-AELs <sup>3)</sup>	
							mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	mg/Nm <sup>3</sup>	Średnia roczna <sup>4)</sup>	Średnia dobow <sup>5)</sup> lub średnia z okresu pobierania próbek <sup>6)</sup>
1.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8a	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65		
				Dwutlenek siarki	-	12	-	-		
				Pył ogółem	-	5	-	-		
				Tlenek węgla	-	100	-	-		
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65		
				Dwutlenek siarki	0,3392	-	-	-		
				Pył ogółem	1,4900	-	-	-		
				Tlenek węgla	330,3000	-	-	-		

2.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8b	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65
				Dwutlenek siarki	-	12	-	-
				Pył ogółem	-	5	-	-
				Tlenek węgla	-	100	-	-
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65
				Dwutlenek siarki	0,3392	-	-	-
				Pył ogółem	1,4900	-	-	-
				Tlenek węgla	330,3000	-	-	-
3.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8c	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65
				Dwutlenek siarki	-	12	-	-
				Pył ogółem	-	5	-	-
				Tlenek węgla	-	100	-	-
4.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65
				Dwutlenek siarki	0,3392	-	-	-
				Pył ogółem	1,4900	-	-	-
				Tlenek węgla	330,3000	-	-	-

<sup>1)</sup> Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 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.

<sup>2)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>).

<sup>3)</sup> Graniczne wielkości emisji tlenku azotu określone zgodnie z załącznikiem do 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.

<sup>4)</sup> Średnia roczna – średnia uzyskana z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.

<sup>5)</sup> Średnia dobowa – średnia uzyskana z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.

<sup>6)</sup> Średnia z okresu pobierania próbek – średnia wartość uzyskana na podstawie trzech kolejnych pomiarów, z których każdy trwa co najmniej 30 minut.

**Wariant II - Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w warunkach generowania energii elektrycznej przez agregaty prądotwórcze:**

Lp.	Źródła emisji substancji do powietrza	Oznaczenie emitora (miejsce emisji)	Czas pracy [h/rok]	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji:
					[kg/h]
1.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-4	6 120	Dwutlenek azotu	0,125
				Dwutlenek siarki	0,029
				Pył ogółem	0,004
				Tlenek węgla	0,014
2.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-5	6 120	Dwutlenek azotu	0,125
				Dwutlenek siarki	0,029
				Pył ogółem	0,004
				Tlenek węgla	0,014
3.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-6	6 120	Dwutlenek azotu	0,125
				Dwutlenek siarki	0,029
				Pył ogółem	0,004
				Tlenek węgla	0,014
4.	Agregat prądotwórczy Waukesha P48GDL-200 o wydajności 0,8 MW	E-9	500	Dwutlenek azotu	1,633
				Dwutlenek siarki	0,006
				Pył ogółem	0,006
				Tlenek węgla	1,576
5.	Agregat prądotwórczy Waukesha P48GDL-200 o wydajności 0,8 MW	E-10	500	Dwutlenek azotu	1,633
				Dwutlenek siarki	0,006
				Pył ogółem	0,006
				Tlenek węgla	1,576

– do dnia 17.08.2021 r.:

Lp.	Źródła emisji substancji do powietrza	Oznaczenie emitora (miejsce emisji)	Czas pracy	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji:	
					[h/rok]	[kg/h]
						[mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]
1.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8a	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	75
				Dwutlenek siarki	-	12
				Pył ogółem	-	5
				Tlenek węgla	-	100
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	12,2999	-
				Dwutlenek siarki	0,3392	-
				Pył ogółem	1,4900	-
				Tlenek węgla	330,3000	-
2.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8b	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	75
				Dwutlenek siarki	-	12
				Pył ogółem	-	5
				Tlenek węgla	-	100
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	12,2999	-
				Dwutlenek siarki	0,3392	-
				Pył ogółem	1,4900	-
				Tlenek węgla	330,3000	-
3.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8c	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	75
				Dwutlenek siarki	-	12
				Pył ogółem	-	5
				Tlenek węgla	-	100
4.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	12,2999	-
				Dwutlenek siarki	0,3392	-
				Pył ogółem	1,4900	-
				Tlenek węgla	330,3000	-

<sup>1)</sup> Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 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.

<sup>2)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>).

– od dnia 18.08.2021 r.:

Lp.	Źródła emisji substancji do powietrza	Oznaczenie emitora (miejsce emisji)	Czas pracy	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji:			
					[h/rok]	[kg/h]	Standardy emisyjne przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>	Graniczna wielkość emisyjna BAT-AELs <sup>3)</sup>
						mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	Średnia roczna <sup>4)</sup>	Średnia dobową <sup>5)</sup> lub średnia z okresu pobierania próbek <sup>6)</sup>
							mg/Nm <sup>3</sup>	mg/Nm <sup>3</sup>
1.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8a	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65
				Dwutlenek siarki	-	12	-	-
				Pył ogółem	-	5	-	-
				Tlenek węgla	-	100	-	-
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65
				Dwutlenek siarki	0,3392	-	-	-
				Pył ogółem	1,4900	-	-	-
				Tlenek węgla	330,3000	-	-	-

2.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8b	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65
				Dwutlenek siarki	-	12	-	-
				Pył ogółem	-	5	-	-
				Tlenek węgla	-	100	-	-
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65
				Dwutlenek siarki	0,3392	-	-	-
				Pył ogółem	1,4900	-	-	-
				Tlenek węgla	330,3000	-	-	-
3.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8c	4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65
				Dwutlenek siarki	-	12	-	-
				Pył ogółem	-	5	-	-
				Tlenek węgla	-	100	-	-
4.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Tlenki azotu <sup>2)</sup>	-	-	60	65
				Dwutlenek siarki	0,3392	-	-	-
				Pył ogółem	1,4900	-	-	-
				Tlenek węgla	330,3000	-	-	-

<sup>1)</sup> Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 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.

<sup>2)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>).

<sup>3)</sup> Graniczne wielkości emisji tlenku azotu określone zgodnie z załącznikiem do 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.

<sup>4)</sup> Średnia roczna – średnia uzyskana z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.

<sup>5)</sup> Średnia dobowa – średnia uzyskana z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.

<sup>6)</sup> Średnia z okresu pobierania próbek – średnia wartość uzyskana na podstawie trzech kolejnych pomiarów, z których każdy trwa co najmniej 30 minut.

#### 6. Punkt II.6.1.3. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

#### 6.1.3. Dopuszczalne wielkości emisji rocznej z instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym

Wariant I - Dopuszczalne wielkości emisji rocznej z instalacji w warunkach poboru energii elektrycznej z sieci:

Rodzaj substancji	Dopuszczalna emisja	
	do dnia 17.08.2021 r.	od dnia 18.08.2021 r.
	[Mg/rok]	
Tlenki azotu <sup>1)</sup>	306,086	244,869
Dwutlenek siarki	34,878	34,878
Pył <sup>2)</sup> ogółem w tym:	26,219	26,219
Pył zawieszony PM10	26,219	26,219
Pył zawieszony PM2,5	26,219	26,219
Tlenek węgla	4 908,494	4 908,494

<sup>1)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>)

<sup>2)</sup> Pył - jako pył ogółem - wartość stanowiąca podstawę oceny dotrzymania warunków pozwolenia w zakresie pyłów

Wariant II - Dopuszczalne wielkości emisji rocznej w warunkach generowania energii elektrycznej przez agregaty prądotwórcze:

Rodzaj substancji	Dopuszczalna emisja roczna	
	do dnia 17.08.2021 r.	od dnia 18.08.2021 r.
	[Mg/rok]	
Tlenki azotu <sup>1)</sup>	307,726	246,509
Dwutlenek siarki	34,884	34,884
Pył <sup>2)</sup> ogółem w tym:	26,225	26,225
Pył zawieszony PM10	26,225	26,225
Pył zawieszony PM2,5	26,225	26,225
Tlenek węgla	4 910,054	4 910,054

<sup>1)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>)

<sup>2)</sup> Pył - jako pył ogółem - wartość stanowiąca podstawę oceny dotrzymania warunków pozwolenia w zakresie pyłów

7. Pkt II.6.2.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

**6.2.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania, z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego oraz właściwości**

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>				
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	38,00	Skład: mieszanina olejów bazowych, woda, lekkie frakcje węglowodorowe, związki metali, fosfor, siarka, arsen. Właściwości: łatwopalne, ostra toksyczność, ekotoksyczne.
2.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,50	Skład: zanieczyszczone oleje węglowodorowe, poliestrowe, silikonowe, zawierające związki ołowiu, miedzi, cynku. Właściwości: łatwopalne, ostra toksyczność, ekotoksyczne.
3.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	1,00	Skład: mieszanina ciekłych węglodorów, środków uszlachetniających oraz zanieczyszczeń. Właściwości: łatwopalne, ostra toksyczność, rakotwórcze, ekotoksyczne.
4.	14 06 03*	Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	6,00	Skład: roztwór glikolu. Właściwości: drażniące, ostra toksyczność, ekotoksyczne.
5.	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)	7,00	Skład: włókna naturalne, włókna syntetyczne, zanieczyszczone węglodorami aromatycznymi, alifatycznymi, rozpuszczalnikami organicznymi. Właściwości: łatwopalne, drażniące, ostra toksyczność, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
6.	16 01 07*	Filtry olejowe	1,00	Skład: papier filtracyjny zanieczyszczony substancjami ropopochodnymi. Właściwości: łatwopalne, drażniące, ostra toksyczność, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
7.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,50	Skład: szkło, tworzywo sztuczne, aluminium, gaz szlachetny (argon, halon), pary rtęci, mogą zawierać metale ciężkie (ołów, kadm i chrom) oraz bromowane substancje przeciwpalne. Właściwości: ostra toksyczność, ekotoksyczne.
8.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	35,00	Skład: roztwór kwasu siarkowego, ołów, tworzywa sztuczne, zanieczyszczenia. Właściwości: łatwopalne, ostra toksyczność, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
9.	16 10 01*	Uwodnione odpady ciekłe zawierające substancje niebezpieczne	20,00	Skład: kondensat z gazu, skropliny ze sprężarki, zawierające węglowodory ropopochodne, detergenty. Właściwości: drażniące, ostra toksyczność, ekotoksyczne.
10.	17 09 03*	Inne odpady z budowy, remontów i demontażu (w tym odpady zmieszane) zawierające substancje niebezpieczne	20,00	Skład: związki żelaza, miedzi, cynku, aluminium, tytanu, magnezu, krzemu, wapnia, węglowodory aromatyczne. Właściwości: drażniące.



Odpady inne niż niebezpieczne				
1.	07 02 99	Inne niewymienione odpady	1,00	Skład: guma, stal. Właściwości: odpady w postaci stałej, palne.
2.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	3,00	Skład: włókna naturalne, włókno szklane, włókna syntetyczne. Właściwości: odpady w postaci stałej, palne.
3.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	0,30	Skład: szkło, tworzywo sztuczne, metale żelazne i nieżelazne, ceramika, guma, papier, drewno. Właściwości: odpady w postaci stałej, palne.
4.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	2,00	Skład: szkło, tworzywo sztuczne, metale żelazne i nieżelazne, ceramika, guma, papier, drewno. Właściwości: odpady w postaci stałej, palne.
5.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	0,01	Skład: cynk, tlenek manganu, stal, mosiądz, tworzywa sztuczne. Właściwości: odpady w postaci stałej, niepalne.
6.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	35,00	Skład: baterie litowo – polimerowe i wodorkowe. Właściwości: odpady w postaci stałej.
7.	17 09 04	<b>Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03</b>	<b>20,00</b>	<b>Skład: stal i żeliwo, mosiądz, aluminium, miedz, cynk, guma.</b> <b>Właściwości odpady w postaci stałej.</b>

8. Pkt II.6.2.3. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 6.2.3. Miejsce i sposób magazynowania oraz dalszy sposób gospodarowania odpadami

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsca i sposoby magazynowania oraz gospodarowania odpadami
Odpady niebezpieczne			
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
2.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
3.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
4.	14 06 03*	Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
5.	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)	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.

6.	16 01 07*	Filtry olejowe	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
7.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu warsztatu (C) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
8.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
9.	16 10 01*	Uwodnione odpady ciekłe zawierające substancje niebezpieczne	Odpady w postaci kondensatu z filtrów gazu magazynowane w szczelnym, oznakowanym zbiorniku w wyznaczonym miejscu przy filitracjach gazu (B), w postaci skroplin ze sprężarki w szczelnym zbiorniku przy budynku warsztatowym z kotłownią (H), w postaci popłuczyn z mycia magazynowane w 3 szczelnych zbiornikach podziemnych (E) przy budynkach agregatów sprężających, w zbiorniku podziemnym (F) przy stacji redukcji pomp oraz w zbiorniku podziemnym przy kotłowni grzewczej (G). Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
10.	17 09 03*	Inne odpady z budowy, remontów i demontażu (w tym odpady zmieszane) zawierające substancje niebezpieczne	<b>Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.</b>
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>			
1.	07 02 99	Inne niewymienione odpady	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
2.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) oraz warsztatu (C) o szczelnym, utwardzonym podłożach. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
3.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu lub w budynku administracyjnym (D). Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
4.	16 02 16	Elementy usunięte z użytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu lub w budynku administracyjnym (D). Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
5.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.

6.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
7.	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	Odpady magazynowane w pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.

9. Dodaje się pkt II.6.2.4. do ww. decyzji w brzmieniu:

**6.2.4.** Wymagania wynikające z warunków ochrony przeciwpożarowej instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów – zgodnie z „Operatem przeciwpożarowym zawierającym warunki ochrony przeciwpożarowej”, opracowanym przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych, załączonym do wniosku o zmianę decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego.

Wiata magazynowa odpadów na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły, Przyborowo, ul. Baśniowa 36, 64-500 Szamotuły, spełnia wymagania w zakresie bezpieczeństwa pożarowego, a w szczególności:

- składowania asortymentu według kodów,
- nieprzekraczania dopuszczalnych ilości i powierzchni magazynowania,
- lokalizacji w stosunku do innych obiektów,
- dróg pożarowych,
- zaopatrzenia w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru,
- zabezpieczenia w podręczny sprzęt gaśniczy.

10. Pkt II.8. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

**8. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji w zakresie, w jakim wykraczają one poza wymagania, o których mowa w art. 147 i 148 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska**

### 8.1. Monitoring gospodarki wodno-ściekowej

Monitoring ilości wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji odbywa się poprzez prowadzenie odczytów wskazań wodomierza z częstotliwością 1 raz w miesiącu.

### 8.2. Monitoring emisji do powietrza - obowiązuje od 18 sierpnia 2021 roku:

1. Należy prowadzić ciągły pomiar wielkości emisji tlenków azotu oraz tlenków węgla dla każdej turbiny gazowej - emitory: E-8a, E-8b i E-8c (BAT 4).
2. Metodyki pomiarów:

Pomiary należy wykonać zgodnie z poniższymi metodykami pomiarów:

Lp.	Nazwa substancji	Metodyka
1.	Tlenki azotu	Ogólne normy EN <sup>1)</sup>
2.	Tlenek węgla	Ogólne normy EN <sup>1)</sup>

<sup>1)</sup> Ogólne normy dla pomiarów ciągłych to EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181.

### 8.3. Monitoring sprawności mechanicznej netto

Monitoring sprawności mechanicznej netto turbin gazowych po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na sprawność mechaniczną netto jednostek (BAT 2).

### 8.4. Monitoring parametrów procesów technologicznych oraz zużycia energii, surowców i paliw

1. Należy prowadzić monitoring kluczowych procesów mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza poprzez ciągłe pomiary następujących parametrów spalin: przepływ, zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie, zawartość pary wodnej (BAT 3).
2. Należy prowadzić monitoring ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw.

11. Pkt II.9. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### **9. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji z prowadzonego monitoringu**

Wyniki monitoringu wykazanego w pkt II.8.1., pkt II.8.3 oraz pkt II.8.4. decyzji, należy przedkładać organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, każdorazowo podczas kontroli. Sprawozdania z prowadzonego monitoringu należy składać ww. organom w formie pisemnej w terminie do końca I kwartału każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy.

12. W pkt II.14. dodaje się tiret 7 w brzmieniu:

– stosowanie zawansowanego, automatycznego systemu kontroli.

**II. Określić termin dostosowania instalacji do wymagań określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji Europejskiej 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 (Dz.U. UE t. 212, str. 1) - do dnia 17 sierpnia 2021 r.**

**III. Pozostałe warunki decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.12.2014 z dnia 24.07.2015 r. (pkt II i III decyzji), udzielającej Systemowi Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą przy ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły, ob. Przyborowo, gm. Szamotuły, którego tekst został ujednoczony decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.111.2016 z dnia 14.11.2016 r., pozostają bez zmian.**

**IV. Decyzja niniejsza jest integralnie związana z decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.12.2014 z dnia 24.07.2015 r. (pkt II i III decyzji), udzielającą Systemowi Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą przy ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły, ob. Przyborowo, gm. Szamotuły, którego tekst został ujednoczony decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.111.2016 z dnia 14.11.2016 r.**

## **UZASADNIENIE**

W dniu 20.02.2019 r. do Marszałka Województwa Wielkopolskiego wpłynął wniosek Systemu Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą przy ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, reprezentowanego przez pełnomocnika – Nikolay Kvitko, o zmianę decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.12.2014 z dnia 24.07.2015 r. (pkt II i III decyzji), udzielającej Systemowi Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą przy ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły, ob. Przyborowo, gm. Szamotuły którego tekst został ujednoczony decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.111.2016 z dnia 14.11.2016 r.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji wynika z zaliczenia jej do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, wymienionej w ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z § 2 ust. 1 pkt 21 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r., poz. 71) oraz mając na uwadze art. 60 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r., poz. 2081 ze zm.), organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

Zmiana przedmiotowej decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z czym nie było wymagane przeprowadzenie postępowania z udziałem społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych 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.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji został złożony w odpowiedzi na wezwanie Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.1.7.2018 z dnia 16.02.2018 r., kończące postępowanie z analizy warunków pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie ww. instalacji w związku z publikacją 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.

Podstawą zmiany ww. decyzji jest opracowanie pt.: „Wniosek o wydanie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla Tłoczni Gazu Szamotuły”, sporządzone przez EKOUNIVERSA Sp. z o.o., ul. 1 Maja 37/5, 45-068 Opole z lutego 2019 r., wraz z uzupełnieniami.

Prowadzący instalację przedłożył łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia dowód uiszczenia stosownej opłaty skarbowej.

Mając na uwadze obowiązek wynikający z art. 209 ust. 1 ustawy z Prawo ochrony środowiska, przekazano Ministrowi Środowiska zapis ww. wniosku w wersji elektronicznej.

W toku postępowania wyjaśniającego wezwano Prowadzącego instalację do usunięcia braków formalnych wniosku o zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego oraz do złożenia wyjaśnień merytorycznych. Przedmiotowy wniosek został uzupełniony w żądanym zakresie.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, pismem znak: DSR-II-1.7222.33.2019 z dnia 11.09.2019 r. na podstawie art. 10 § 1 i art. 61 § 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomiono Wnioskodawcę o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji oraz o możliwości wypowiedzenia się odnośnie materiałów i dowodów zgromadzonych w sprawie. Strona nie skorzystała z tego uprawnienia.

Postanowieniem znak: DSR-II-1.7222.33.2019 z dnia 17.09.2019 r., na wniosek Strony z dnia 20.01.2014 r., wyłączono z udostępniania informacje zawarte w „Programie zapobiegania awariom Tłoczni Gazu Szamotuły”. Dokonawszy analizy „Programu zapobiegania awariom Tłoczni Gazu Szamotuły” tutejszy Organ uznał, że udostępnienie danych w nim zawartych mogłoby naruszyć obronność i bezpieczeństwo Państwa.

Wnioskowane zmiany pozwolenia zintegrowanego, udzielonego mocą ww. decyzji wynikają przede wszystkim z potrzeby dostosowania treści decyzji do stanu aktualnego i przepisów prawa w tym zakresie.

W celu dostosowania ww. decyzji do konkluzji BAT zmieniono pkt II.3. (Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości) ww. decyzji. doprecyzowując jego zapisy. Ponadto zaktualizowano adres lokalizacji instalacji w pkt II.1. i II.1.1. ww. decyzji.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza związana jest przede wszystkim ze zmianą dopuszczalnej wielkości emisji do powietrza (od dnia 18.08.2021 r. dla emitorów E-8a, E-8b, E-8c), w związku z koniecznością dostosowania zapisów decyzji do wymogów określonych ww. decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.

Wielkość dopuszczalnej emisji do powietrza oraz techniczne jej warunki i czas występowania, określono w niniejszej zmianie pozwolenia, zgodnie z wielkościami i parametrami emisji podanymi przez Prowadzącego instalację we wniosku o zmianę pozwolenia oraz uzupełnieniach do wniosku i zgodnie z art. 202 ust. 2 i art. 224 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 215 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska termin dostosowania instalacji do wymagań określonych w decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r., w zakresie poziomu emisji powiązanego z BAT (BAT-AELs) dla emisji NO<sub>x</sub> oraz monitoringu wielkości emisji tlenków azotu i tlenków węgla określono na 17 sierpnia 2021 r.

Wnioskodawca po przeanalizowaniu gospodarki odpadami na terenie przedmiotowej instalacji wystąpił z wnioskiem o usunięcie odpadu o kodzie 05 07 02, gdyż nie jest wytwarzany w instalacji oraz o dodanie dwóch rodzajów odpadów o kodach: 17 09 03\* oraz 17 09 04, w związku z możliwością samodzielnego przeprowadzenia remontów instalacji, a nie jak dotychczas przez firmy zewnętrzne.

Zgodnie z art. 180 pkt 3 ustawy Prawo ochrony środowiska eksploatacja instalacji (przez co rozumie się użytkowanie instalacji lub urządzenia oraz utrzymywanie ich w sprawności), powodująca wytwarzanie odpadów wymaga uzyskania pozwolenia. W związku z powyższym w niniejszej decyzji uwzględnia się wyłącznie odpady powstające w związku z eksploatacją instalacji. Wytwarzanie pozostałych odpadów nie wymaga uzyskania decyzji na wytwarzanie odpadów, jednakże ich wytwórca jest obowiązany postępować z nimi zgodnie z wymaganiami określonymi w przepisach prawa, planami gospodarki odpadami oraz zasadami gospodarki odpadami oraz prowadzić ewidencję wytwarzanych odpadów.

Dodatkowo w punkcie II.6.2.4. określono wymagania wynikające z warunków ochrony przeciwpożarowej dla Tłoczni Gazu Szamotuły, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Szczegółowe warunki ochrony przeciwpożarowej instalacji zostały określone w załączonym do wniosku „Operacje przeciwpożarowym dla wstępnego magazynowania odpadów na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły, Przyborowo, ul. Baśniowa 36, 64-500 Szamotuły”, opracowanym przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych.

We wniosku, w nawiązaniu do art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska przeanalizowano spełnianie przez instalację wymagań ochrony środowiska, wynikające z najlepszej dostępnej techniki. Analizę przeprowadzono w oparciu o decyzję wykonawczą Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Przeprowadzona we wniosku analiza wskazała, że wszystkie stosowane technologie będą zgodne z wymaganiami ww. dokumentu, na dzień 17 sierpnia 2021 r.

Zgodnie z BAT 2, 3, 4 załącznika do ww. decyzji wykonawczej, Prowadzący instalację zobowiązany jest do ciągłych pomiarów wielkości emisji tlenków azotu i tlenków węgla dla każdej turbiny gazowej (od dnia 18.08.2021 r.), monitoringu sprawności mechanicznej netto turbin oraz ciągłych pomiarów wskazanych w ww. decyzji parametrów spalin. Ponadto, Prowadzący instalację zobowiązany jest prowadzić ewidencję ilości wykorzystywanej wody oraz ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw. W związku z powyższym, nadano nowe brzmienie w pkt II.8. ww. decyzji.

Niezależnie od powyższego Prowadzący instalację zobowiązany jest do prowadzenia pomiarów wielkości emisji substancji do powietrza i hałasu, a także przekazywania wyników ww. pomiarów zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.

Zgodnie z art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes Strony. Za przedmiotową zmianą ww. decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego przemawia słuszny interes Prowadzącego instalację i nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne.

Mając powyższe na uwadze, Marszałek Województwa Wielkopolskiego orzeka jak w sentencji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Wielkopolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego – w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Wielkopolskiego. Z dniem doręczenia tutejszemu Organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, niniejsza decyzja stanie się ostateczna i prawomocna.

Decyzja będzie podlegać wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli w tym czasie Strona zrzeknie się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano stosowną opłatę skarbową w wysokości 1006,00 zł, na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1000 ze zm.). Opłatę wniesiono na rachunek bankowy: Urząd Miasta Poznania, Wydział Finansów, Oddział Pozostałych Dochodów Podatkowych i Niepodatkowych, ul. Libelta 16/20, 61-706 Poznań, PKO Bank Polski S.A. 94 1020 4027 0000 1602 1262 0763.

z up. Marszałka Województwa  
*Mariola Górniak*  
Dyrektor Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ s.a.  
ul. Topiel 12, 00 342 Warszawa
2. Nikolay Kvitko – pełnomocnik  
System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ s.a.  
ul. Topiel 12, 00 342 Warszawa
3. Minister Środowiska  
(na adres email: pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
4. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska  
ul. Czarna Rola 4, 61-625 Poznań
5. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu (SIGW)  
ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań
6. Wydział Opłat i Baz Danych o Środowisku
7. Aa x 2