



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO**

DSR-II-1.7222.111.2016

Poznań, dnia 14 listopada 2016 r.
za dowodem doręczenia

DECYZJA

Na podstawie art. 217, 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 2016 r., poz. 672 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r., poz. 23 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Systemu Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą przy ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, reprezentowanego przez pełnomocnika - Krzysztofa Wolskiego

ORZEKAM

I. Ujednoczyć na wniosek Systemu Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą przy ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, reprezentowanego przez pełnomocnika - Krzysztofa Wolskiego tekst pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły, ob. Przyborowo, gm. Szamotuły, udzielonego Systemowi Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą przy ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, mocą decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.12.2014 z dnia 24.07.2015 r. (pkt II i III decyzji) zmienionej decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.72.2016 z dnia 12.07.2016 r. w następujący sposób:

„II.1. Rodzaj instalacji i warunki eksploatacji

Nazwa instalacji	Rodzaj instalacji *	Parametr instalacji	Oznaczenie Prowadzącego instalację
Instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50MW zlokalizowana na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły w m. Emilianowo, 64-500 Szamotuły	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 NIP: 113-00-68-959 REGON: 010407343

* 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).

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, Emilianowo, 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 prądotwórczymi (załączanymi w przypadku awarii w przesyle 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.

1.2. Charakterystyka stosowanej technologii i urządzeń

1. Zadaniem Tłoczni Gazu jest sprężenie gazu do ciśnienia, które umożliwi pokonanie oporów hydraulicznych rurociągu na określonym odcinku przy zadanym przepływie gazu.
2. Gazociągi łączą podstawowe obiekty technologiczne w system umożliwiający przesyłanie gazu po jego sprężeniu. Jeden układ gazociągów obejmuje kolektory ssący i tłoczący oraz gazociągi łączące kolektory z agregatami sprężającymi, chłodnicami gazu, filtrami i głównymi zaworami odcinającymi tłoczni. Drugi układ obejmuje gazociągi gazu paliwowego łączące stację redukcyjno – pomiarową dla potrzeb własnych z gazociągami magistralnymi i obiektami zasilanymi przez tą stację (turbokompresory, kotłownia technologiczna, agregaty prądotwórcze).
3. Gaz dostarczany do tłoczni kierowany jest do stacji filtrów gazu, gdzie jest oczyszczany z zanieczyszczeń stałych i ciekłych (pięć niezależnych pionowych filtrów, z których cztery pracują, a piąty jest rezerwowo).
4. Hydraty wytrącone z gazu zawierające wodę i niewielkie ilości kondensatu węglowodorów, wyłapywane na stacji filtrów gazów magazynowane są w zbiorniku kondensatu w kształcie walca o osi poziomej, o pojemności 5 m³.
5. Zespoły turbosprężarkowe stanowią podstawowe urządzenia tłoczni. W skład każdego z nich wchodzi sprężarka gazu przesyłowego napędzana przez spalinową turbinę gazową.
6. Stacja redukcyjno - pomiarowa potrzeb własnych służy do przygotowania paliwa gazowego o odpowiednich parametrach, stosowanego do zasilania turbokompresorów, kotłowni technologicznej i grzewczej oraz agregatów prądotwórczych.
7. Kotłownia technologiczna pracuje na potrzeby technologiczne do podgrzania gazu, w oparciu o trzy kotły wodne, niskoparametrowe (100 °C) wyposażone w palniki gazowe nadmuchowe, dwustopniowe, przystosowane do spalania gazu ziemnego. Kotły pracują w układzie kaskadowym.
8. Kolumna wydmuchowa - zadaniem rurociągów wydmuchowych jest możliwie jak najszybsze obniżenie ciśnienia gazu w gazociągach tłoczni oraz ich opróżnienie z gazu ziemnego w przypadkach awaryjnych.
9. Agregaty prądotwórcze - w celu zapewnienia ciągłości zasilania urządzeń tłoczni w energię elektryczną, w przypadku zaniku napięcia w sieci energetycznej, zainstalowane są dwa agregaty prądotwórcze w budynku stacji energetycznej. Agregaty z silnikami tłokowymi zasilane są gazem ziemnym.
10. Sieć sprężonego powietrza - ma za zadanie rozprowadzenie do poszczególnych odbiorców, na terenie tłoczni, sprężonego powietrza, które wykorzystywane jest do: pracy agregatów sprężających gaz, zasilania napędów pneumatycznych kurków, zaworów regulacyjnych, zaworów spustowych kondensatu, narzędzi pneumatycznych używanych w obszarach agregatów sprężających oraz na potrzeby serwisowe.
11. Instalacja ciekłego azotu - przeznaczona jest do przedmuchiwania gazociągów i urządzeń z nimi związanych tj. sprężarek, chłodnic, filtrów, stacji redukcyjno - pomiarowej w celu uniemożliwienia kontaktu gazu z powietrzem dla uniknięcia mieszanki wybuchowej.

2. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw w ciągu roku

<i>Rodzaj</i>	<i>Jednostka</i>	<i>Wielkość zużycia</i>
Woda	m ³ /rok	56,0
Energia elektryczna	MWh/rok	6 000,0
Gaz ziemny na cele procesowe (turbiny)	m ³ /rok	131 400 000,0
Gaz ziemny na cele kotłowni*	m ³ /rok	788 400,0
Oleje mineralne silnikowe	m ³ /rok	1,8
Smary	Mg/rok	0,16
Glikol etylowy	m ³ /rok	1,2
Preparaty do mycia turbin	m ³ /rok	2,0
Płyn do konserwacji zaworów	m ³ /rok	0,3
Azot ciekły	Mg/rok	50,0
Azot techniczny	m ³ /rok	3,0
Gaz wzorcowy	m ³ /rok	0,008

* grzewcza, technologiczna, cwu, agregat prądotwórczy

3. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne gwarantujące wysoki poziom ochrony środowiska jako całości:

- Niskoemisyjne palniki - warunki sprzyjające niskiej emisji NO_x to niska temperatura w początkowej strefie spalania oraz umożliwiająca całkowite wypalenie, wystarczająco długa retencja paliwa gazowego w palenisku. Taki zabieg powoduje redukcję temperatury płomieni.
- Dwustopniowe spalanie - ogranicza reakcję pomiędzy tlenem a azotem w powietrzu, podczas procesu spalania. Zasadniczo, niską emisję NO_x osiąga się w tym przypadku poprzez precyzyjne dozowanie strumieni powietrza w układzie.
- Instalacja agregatów sprężających w budynkach. Dodatkowo każdy agregat zamknięto w kontenerze stanowiącym obudowę dźwiękoizolacyjną. W otworach wentylacyjnych kontenera i budynku turbokompresora zainstalowano tłumiki hałasu. Tożsame tłumiki zainstalowano na wlotach powietrza do turbin gazowych i w kanałach wylotowych spalin z turbin.
- Izolacja akustyczna o skuteczności tłumienia hałasu w granicach 25 do 35 dB na elementach instalacji agregatów sprężających oraz na innych urządzeniach nie należących do agregatów sprężających:
 - na odcinkach głównego rurociągu gazowego, od komory pomiarowej na ssaniu do kompresorowni, od kompresora do komory wylotowej na tłoczeniu,
 - na rurociągach dolotowych i wylotowych oraz na kolektorach przy wymiennikach ciepła chłodziw wentylatorowych gazu,
 - na zaworach antypompażowych.
- Magazynowanie odpadów zgodnie z wymogami ustawy o odpadach na terenie, do którego Prowadzący instalację ma tytuł prawny (magazynowane w odpowiednich pojemnikach, w zamkniętym zadaszonym szczelnie utwardzonym boksie lub zamkniętym pomieszczeniu odpowiednio oznaczonym).
- Systematyczne kontrole techniczne instalacji gazowej.

4. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania

- Sposób magazynowania odpadów uniemożliwiający przedostanie się substancji w nich zawartych do środowiska gruntowo-wodnego, zgodnie z warunkami określonymi w pkt. II.6.2.3. decyzji.
- Sprawdzanie szczelności posadzki w magazynie odpadów oraz szczelności pojemników do magazynowania odpadów przy każdym ich przekazywaniu do unieszkodliwiania lub odzysku; w razie

wykrycia uszkodzeń, mogących powodować przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego, bezzwłoczne usunięcie nieprawidłowości.

5. Sposób postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji

Nie przewiduje się w czasie obowiązywania niniejszej decyzji zakończenia eksploatacji instalacji.

W przypadku zakończenia eksploatacji instalacji, likwidację obiektów i urządzeń należy przeprowadzić w sposób bezpieczny dla środowiska.

Instalacja winna być zlikwidowana zgodnie z przepisami prawa budowlanego, zasadami bezpieczeństwa i higieny pracy oraz wymaganiami ochrony środowiska.

6. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii

6.1. Wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza

Podstawa prawna: art. 202 ust. 1, ust. 2 i ust. 2a, art. 211 ust. 1, art. 220 ust.1 i art. 224 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zm.), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031) oraz rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 22 kwietnia 2011 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546 ze zm.).

6.1.1. Charakterystyka źródeł emisji i miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

- a. Źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są instalacje spalania paliw o łącznej nominalnej mocy (w paliwie) 226,263 MW, wykorzystywane w procesie sprężania gazu przesyłanego gazociągami wysokociśnieniowymi na znaczne odległości. Powodują one emisję substancji: pyłu zawieszonego PM10, pyłu zawieszonego PM2,5, dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla uwalnianych do powietrza za pośrednictwem 8 szt. emitorów.
- b. Do ww. źródeł emisji gazów i pyłów do powietrza należą:
 - trzy turbiny gazowe GT10 o wydajności 25 MW pracujące w obciążeniu do 70 % albo w obciążeniu > 70 %, uwalniające do powietrza substancje emitorami: E-8a, E-8b i E-8c, z których równocześnie pracują dwie - trzecia stanowi rezerwę,
 - trzy kotły Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW, z których substancje uwalniane są do powietrza emitorami: E-4, E-5 i E-6,
 - dwa agregaty prądotwórcze Waukesha P48GDL-200 o wydajności 0,8 MW, z których substancje uwalniane są do powietrza emitorami: E-9 i E-10.
- c. Instalacja eksploatowana jest w dwóch wariantach tj. w warunkach poboru energii elektrycznej z sieci (wariant I) oraz w warunkach generowania energii elektrycznej przez agregaty prądotwórcze (wariant II).

Lp.	Źródło emisji	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka miejsc emisji				
			Kod emitora	Średnica (przekrój) emitora [m]	Wysokość emitora [m]	Prędkość przepływu gazów [m/s]	Temp. wylotowa gazów [K]
1.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW	brak	E-8a	3,4 x 3,4	13,2	7,2	809
2.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW	brak	E-8b	3,4 x 3,4	13,2	7,2	809
3.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW	brak	E-8c	3,4 x 3,4	13,2	7,2	809
4.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	brak	E-4	0,25	12	4,72	453
5.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	brak	E-5	0,25	12	4,72	453

6.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	brak	E-6	0,25	12	4,72	453
7.	Agregat prądowórczy Waukesha P48GDL-200 o wydajności 0,8 MW	brak	E-9	0,27	6,17	25	662
8.	Agregat prądowórczy Waukesha P48GDL-200 o wydajności 0,8 MW	brak	E-10	0,27	6,17	25	662

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.	Źródło emisji	Kod emitora	Czas pracy [h/rok]	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji		
					kg/h	mg/m ³ _u ¹⁾	
1.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8a	4 380	Dwutlenek azotu	-	75	
				Dwutlenek siarki	-	12	
				Pył ogółem	-	5	
				Tlenek węgla	330,30	100 ²⁾	
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Dwutlenek azotu	12,2999	-	
				Dwutlenek siarki	0,3392	-	
				Pył ogółem	1,49	-	
				Tlenek węgla	330,30	-	
2.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8b	4 380	Dwutlenek azotu	-	75	
				Dwutlenek siarki	-	12	
				Pył ogółem	-	5	
				Tlenek węgla	330,30	100 ²⁾	
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Dwutlenek azotu	12,2999	-	
				Dwutlenek siarki	0,3392	-	
				Pył ogółem	1,49	-	
				Tlenek węgla	330,30	-	
3.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8c	4 380	Dwutlenek azotu	-	75	
				Dwutlenek siarki	-	12	
				Pył ogółem	-	5	
				Tlenek węgla	330,30	100 ²⁾	
3.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Dwutlenek azotu	12,2999	-	
				Dwutlenek siarki	0,3392	-	
				Pył ogółem	1,49	-	
				Tlenek węgla	330,30	-	
4.	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	-	
5.	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	-
6.	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	-

¹⁾ przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych

²⁾ standard emisyjny tlenu węgla obowiązujący od 1 stycznia 2016 r. zgodnie z rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546)

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

Lp.	Źródło emisji	Kod emitora	Czas pracy [h/rok]	Emitowana substancja	Dopuszczalne wielkości emisji	
					kg/h	mg/m ³ _u ¹⁾
1.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8a	4 380	Dwutlenek azotu	-	75
				Dwutlenek siarki	-	12
				Pył ogółem	-	5
				Tlenek węgla	330,30	100 ²⁾
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Dwutlenek azotu	12,2999	-
				Dwutlenek siarki	0,3392	-
2.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8b	4 380	Pył ogółem	1,49	-
				Tlenek węgla	330,30	-
				Dwutlenek azotu	-	75
				Dwutlenek siarki	-	12
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Pył ogółem	-	5
				Tlenek węgla	330,30	100 ²⁾
3.	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)	E-8c	4 380	Dwutlenek azotu	12,2999	-
				Dwutlenek siarki	0,3392	-
				Pył ogółem	1,49	-
				Tlenek węgla	330,30	-
	Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej do 70 %)		4 380	Dwutlenek azotu	-	75
				Dwutlenek siarki	-	12
4.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-4	6 120	Pył ogółem	-	5
				Tlenek węgla	330,30	100 ²⁾
				Dwutlenek azotu	0,125	-
				Dwutlenek siarki	0,029	-
5.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-5	6 120	Pył ogółem	0,004	-
				Tlenek węgla	0,014	-
				Dwutlenek azotu	0,125	-
				Dwutlenek siarki	0,029	-
6.	Kocioł Viessman Vitoplex o wydajności 0,345 MW	E-6	6 120	Pył ogółem	0,004	-
				Tlenek węgla	0,014	-
				Dwutlenek azotu	0,125	-
				Dwutlenek siarki	0,029	-
7.	Agregat prądotwórczy Waukesha P48GDL-200 o wydajności 0,8 MW	E-9	500	Pył ogółem	0,006	-
				Tlenek węgla	1,576	-
				Dwutlenek azotu	1,633	-
				Dwutlenek siarki	0,006	-
8.	Agregat prądotwórczy Waukesha P48GDL-200 o wydajności 0,8 MW	E-10	500	Pył ogółem	0,006	-
				Tlenek węgla	1,576	-
				Dwutlenek azotu	1,633	-
				Dwutlenek siarki	0,006	-

¹⁾ przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych

²⁾ standard emisyjny tlenu węgla obowiązujący od 1 stycznia 2016 r. zgodnie z rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546)

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

Lp.	Rodzaj substancji	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/rok]
1.	Dwutlenek azotu	306,086
2.	Dwutlenek siarki	34,878
3.	Pył ogółem w tym:	26,219
4.	Pył zawieszony PM10	26,219
5.	Pył zawieszony PM2,5	26,219
6.	Tlenek węgla	4 908,494

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

Lp.	Rodzaj substancji	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/rok]
1.	Dwutlenek azotu	307,726
2.	Dwutlenek siarki	34,884
3.	Pył ogółem w tym:	26,225
4.	Pył zawieszony PM10	26,225
5.	Pył zawieszony PM2,5	26,225
6.	Tlenek węgla	4 910,054

6.1.4. Usytuowanie stanowisk do pomiarów wielkości emisji z emitatorów

Stanowiska pomiarowe na emitatorach E-4, E-5, E-6, E-8a, E-8b, E-8c, E-9, E-10 usytuowane zgodnie z normą PN-Z-04030-7 dotyczącą lokalizacji przekrojów i punktów pomiarowych.

6.2. Gospodarka odpadami

Podstawa prawna: art. 188 ust. 2b, art. 202 ust. 4 i art. 211 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zm.) oraz rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1923).

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
Odpady inne niż niebezpieczne				
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: H3-B - „łatwopalny”, H6 - „toksyczny”, H14 - „ekotoksyczne” ¹ .
2.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,50	Skład: zanieczyszczone oleje węglowodorowe, poliestrowe, silikonowe, zawierające związki ołowiu, miedzi, cynku Właściwości: H3-B - „łatwopalny”, H6 - „toksyczny”, H14 - „ekotoksyczne” ¹ .

3.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	1,00	Skład: mieszanina ciekłych węglowodorów, środków uszlachetniających oraz zanieczyszczeń. Właściwości: H3-B - „łatwopalny”, H6 - „toksyczny”, H7 - „rakotwórczy” H14 - „ekotoksyczne” ¹ .
4.	14 06 03*	Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	6,00	Skład: roztwór glikolu. Właściwości: H4 - „drażniący”, H6 - „toksyczny” H14 - „ekotoksyczne” ¹ .
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 węglowodorami aromatycznymi, alifatycznymi, rozpuszczalnikami organicznymi Właściwości: H3-B - „łatwopalny”, H4 - „drażniący”, H6 - „toksyczny”, H8 - „żrące”, H7 - „rakotwórcze”, H14 - „ekotoksyczne” ¹ .
6.	16 01 07*	Filtry olejowe	1,00	Skład: papier filtracyjny zanieczyszczony substancjami ropopochodnymi. Właściwości: H3-B - „łatwopalny”, H4 - „drażniący”, H5 - „szkodliwe”, H6 - „toksyczny”, H8 - „żrące”, H14 - „ekotoksyczne” ¹ .
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: H6 - „toksyczny”, H14 - „ekotoksyczne” ¹ .
8.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	35,00	Skład: roztwór kwasu siarkowego, ołów, tworzywa sztuczne, zanieczyszczenia. Właściwości: H3-B - „łatwopalny”, H6 - „toksyczny”, H8 - „żrące”, H14 - „ekotoksyczne” ¹ .
9.	16 10 01*	Uwodnione odpady ciekłe zawierające substancje niebezpieczne	20,00	Odpad stanowi: kondensat filtrów gazu, skropliny ze sprężarkowni, popłuczyny z mycia turbin gazowych, popłuczyny z mycia podłóg, zwały z kotłowni technologicznej i grzewczej. Skład: charakteryzują się podwyższonymi stężeniami BZT ₅ (1600 mg O ₂ /l) i CHZT – Cr (418 mg O ₂ /l), chlorków (58 mg Cl/l) i siarczanów (64 mg SO ₄ /l) oraz detergentów (220 mg/l) zawierają również węglowodory ropopochodne. Właściwości: H4 - „drażniący”, H5 - „szkodliwe”, H6 - „toksyczny”, H14 - „ekotoksyczne” ¹ .

Odpady inne niż niebezpieczne				
1.	05 07 02	Odpady zawierające siarkę	0,50	Skład: związki żelaza, krzem, wapń, mangan, sód, glin, potas, magnez, siarka, chlor i fosfor. Właściwości: odpady stałe, niepalne.
2.	07 02 99	Inne niewymienione odpady	1,00	Skład: guma, stal. Właściwości: odpady w postaci stałej, palne.
3.	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.
4.	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.
5.	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.
6.	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.
7.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	35,00	Skład: baterie litowo – polimerowe i wodorkowe. Właściwości: odpady w postaci stałej

¹ Załącznik nr 3 do ustawy o odpadach „właściwości powodujące, że odpady są odpadami niebezpiecznymi”

6.2.2. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów oraz ograniczanie ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

Proces spalania paliw na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły nie wiąże się z powstawaniem odpadów, wytwarzane są one w wyniku eksploatacji urządzeń tłoczni, w związku, z czym przedsiębiorstwo System Gazociągów Tranzytowych Europol Gaz S.A. w pierwszej kolejności zapobiega ich powstawaniu oraz ogranicza ich ilość poprzez racjonalną gospodarkę materiałową. Działania w tym zakresie obejmują:

- przestrzeganie zasad prawidłowego prowadzenia procesu, optymalizowanie ilości zużywanych paliw,
- przestrzeganie zasad prawidłowej eksploatacji i konserwacji urządzeń,
- selektywne magazynowanie odpadów w wydzielonych i oznakowanych miejscach magazynowania,
- zastosowanie odpowiednich zabezpieczeń stosowanych do rodzaju odpadu w postaci opakowań, pojemników, zbiorników.

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 filtrach gazu (B), w postaci kroplin ze sprężarkowni 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.

Odpady inne niż niebezpieczne			
1.	05 07 02	Odpady zawierające siarkę	Odpady magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu magazynu odpadów (A) o szczelnym, utwardzonym podłożu. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
2.	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.
3.	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 szczelnych, utwardzonych podłożach. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom przetwarzania.
4.	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.
5.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych 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.
6.	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.
7.	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.

6.2.3.1 Odpady należy magazynować selektywnie z zachowaniem przepisów BHP oraz wymagań ochrony środowiska. Odpady należy magazynować w pojemnikach odpornych na działanie składników odpadów, natomiast miejsca magazynowania odpadów należy zabezpieczyć przed dostępem osób postronnych oraz odpowiednio oznakować. Odpady należy przekazywać do odzysku lub unieszkodliwiania podmiotom posiadającym uregulowany stan formalno-prawny w zakresie gospodarki odpadami.

6.2.3.2. Oleje odpadowe, należy magazynować zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.

6.3. Emisja hałasu do środowiska

Podstawa prawna: art. 211 ust. 6 pkt 6 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r., poz.1232 ze zm.) oraz rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity: Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

6.3.1. Dopuszczalny poziom hałasu

Wielkość emisji hałasu emitowanego do środowiska przez przedmiotową instalację, wyznaczona dopuszczalnymi poziomami hałasu, w odniesieniu do terenów zabudowy zagrodowej:

- $L_{Aeq D}$ – równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 8 kolejno po sobie następującym najmniej korzystnym godzinom pory dnia (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) – **55 dB**,
- $L_{Aeq N}$ – równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 1 najmniej korzystnej godzinie pory nocy (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22⁰⁰ do godz. 6⁰⁰) – **45 dB**.

6.3.2. Źródła hałasu oraz ich czas pracy

Lp.	Miejsce hałasu	Źródło hałasu	Czas pracy pojedynczego źródła hałasu (h)	
			Pora dnia	Pora nocy
1	Agregat sprężający 1	Czerpnia powietrza	16	8
		Wlot i wylot powietrza do kontenera	16	8
		Komin turboagregatu	16	8
		Budynek agregatu sprężającego	16	8
2	Agregat sprężający 2	Czerpnia powietrza	16	8
		Wlot i wylot powietrza do kontenera	16	8
		Komin turboagregatu	16	8
		Budynek agregatu sprężającego	16	8
3	Agregat sprężający 3	Czerpnia powietrza	16	8
		Wlot i wylot powietrza do kontenera	16	8
		Komin turboagregatu	16	8
		Budynek agregatu sprężającego	16	8
4	Chłodnica wentylatorowa gazu procesowego 1	8 sztuk wentylatorów	16	8
5	Chłodnica wentylatorowa gazu procesowego 2	8 sztuk wentylatorów	16	8
6	Chłodnica wentylatorowa gazu procesowego 3	8 sztuk wentylatorów	16	8
7	Chłodnica glikolu przy budynku agregatu sprężającego 1	3 sztuki wentylatorów	16	8
8	Chłodnica glikolu przy budynku agregatu sprężającego 2	3 sztuki wentylatorów	16	8
9	Chłodnica glikolu przy budynku agregatu sprężającego 3	3 sztuki wentylatorów	16	8
10	Stacja energetyczna	budynek agregatów prądotwórczych	16	8
11	Chłodnica nr 1 przy budynku agregatów prądotwórczych	2 sztuki wentylatorów	16	8
12	Chłodnica nr 2 przy budynku agregatów prądotwórczych	2 sztuki wentylatorów	16	8
13	Chłodnica nr 3 przy budynku agregatów prądotwórczych	2 sztuki wentylatorów	16	8
14	Chłodnica nr 4 przy budynku agregatów prądotwórczych	2 sztuki wentylatorów	16	8
15	Zawór antypompażowy Tłoczni	Zawór antypompażowy Tłoczni	16	8

6.3.3. Metody ochrony przed hałasem

Z przedstawionej we wniosku analizy wynika, iż działalność instalacji nie spowoduje przekroczenia akustycznych standardów emisyjnych na terenach wymagających ochrony akustycznej. W celu ograniczenia rozprzestrzeniania się hałasu z terenu zakładu należy dbać o stan techniczny ww. urządzeń.

7. Gospodarka wodno-ściekowa

Podstawa prawna: art. 211 ust. 6 pkt 8 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zm.)

7.1. Zaopatrzenie w wodę

- a. Zakład zaopatruje się w wodę na potrzeby instalacji z sieci wodociągowej, należącej do Zakładu Gospodarki Komunalnej w Szamotułach Sp. z o.o., na podstawie stosownej umowy.
- b. Ilość wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji:

$$Q_{\text{roczne}} = 56,0 \text{ m}^3/\text{r}$$

Zaopatrzenie w wodę:	Ilość wykorzystywanej wody $Q_{\text{roczne}} [\text{m}^3/\text{r}]$
Uzupełnianie urządzeń grzewczych	50,0
Mycie turbin gazowych	6,0
RAZEM	56,0

7.2. Z przedmiotowej instalacji nie powstają ścieki przemysłowe.

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

8.1.1. Monitoring ilości wykorzystywanej wody

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

8.2. Monitoring zużycia materiałów, surowców, energii i paliw

Należy prowadzić nadzór nad procesem technologicznym, monitorować zużycie energii, materiałów, surowców i paliw w ciągu roku niezbędnych dla potrzeb funkcjonowania instalacji do spalania gazu ziemnego o łącznej nominalnej mocy (w paliwie) 226,263 MW.

9. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji z prowadzonego monitoringu

Wyniki monitoringu procesów technologicznych, w tym pomiarów ilości wykorzystywanej wody wskazanych w pkt I.8 niniejszej decyzji, należy przedkładać organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, każdorazowo podczas kontroli.

10. Zakres, sposób i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska

Nie nakłada się dodatkowego obowiązku przekazywania informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu ponad wymagania o których mowa w art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska.

11. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii

Tłocznia Gazu Szamotuły należy do grupy zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 Prawo ochrony środowiska.

Dla Tłoczni Gazu Szamotuły obowiązuje "Program zapobiegania awariom Tłocznia Gazu Szamotuły".

12. Transgraniczne oddziaływanie na środowisko

W przypadku przedmiotowej instalacji nie zachodzi transgraniczne oddziaływanie na środowisko. Odpady są przetwarzane w całości na terenie kraju.

13. Eksploatacja instalacji w warunkach innych niż normalne

Nie przewiduje się funkcjonowania instalacji w warunkach innych niż normalne.

14. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii

Zapewnienie efektywnej gospodarki energetycznej osiągalne jest poprzez:

- ograniczenie zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne,
- utrzymywanie wysokiej wydajności instalacji,
- modernizację urządzeń i instalacji,
- minimalizację ciepła traconego poprzez przewodnictwo i promieniowanie izolacji,
- poprawę geometrii łopatek wirnika turbiny,
- optymalizację pracy systemu pod względem minimalizacji zużycia gazu paliwowego i optymalnym obciążeniem tłoczni, co powoduje, że agregaty pracują wydajniej przy jednoczesnym ograniczeniu emisji (zużycia paliwa).

III. Pozwolenie zostało wydane na czas nieoznaczony.”

II. Stwierdzić z urzędu wygaśnięcie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw na terenie Tłoczni Gazu Szamotuły, ob. Przyborowo, gm. Szamotuły, udzielonego Systemowi Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą przy ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, mocą decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.12.2014 z dnia 24.07.2015 r. (pkt II i III decyzji) zmienionej decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.72.2016 z dnia 12.07.2016 r.

UZASADNIENIE

W dniu 17.08.2016 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 Krzysztofa Wolskiego, o wydanie tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego udzielonego spółce System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.12.2014 z dnia 24.07.2015 r. zmienionej decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.72.2016 z dnia 12.07.2016 r.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji, wynika z faktu zaliczenia jej do instalacji mogącej 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 oraz 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 (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 (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 ze zm.), organem właściwym do wydania przedmiotowej decyzji jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

Na podstawie art. 217 ust. 1 organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania. W ramach postępowania w sprawie wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego właściwy organ dokonuje ujednoczenia tekstu pozwolenia oraz stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego (art. 217 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska). Konstrukcja przywołanych przepisów nie pozwala na wprowadzenie do treści pozwolenia zintegrowanego zmian, instytucja ujednoczenia pozwolenia ma bowiem wyłącznie charakter porządkowy. Obecna forma pozwoleń zintegrowanych, z dodatkowymi decyzjami zmieniającymi, może utrudniać prawidłowe korzystanie ze środowiska oraz kontrolę przestrzegania zapisów pozwolenia. Tak więc

wprowadzając nieoznaczony termin obowiązywania pozwoleń zintegrowanych, ustawodawca umożliwił prowadzącemu instalację skorzystanie z mechanizmu zapewniającego czytelność i przejrzystość wydanych decyzji administracyjnych.

Nadto wymaga podkreślenia, iż w przypadku wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, nie zapewnia się udziału społeczeństwa na zasadach 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. Nie jest także wymagane wniesienie przez prowadzącego instalację opłaty rejestracyjnej.

Decyzja w tej sprawie wydawana jest w oparciu o ogólne przepisy procedury (Kodeksu postępowania administracyjnego) oraz art. 217 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Wobec powyższego, 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.

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 2 011,00 zł, na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2015 r., poz. 783 ze zm.). Opłatę wniesiono na konto Urzędu Miasta Poznania, Wydział Finansów, Oddział Pozostałych Dochodów Podatkowych i Niepodatkowych, ul. Libelta 16/20, 61-706 Poznań PKO BP S.A. 94 1020 4027 0000 1602 1262 0763.

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Marzena Andrzejewska - Wierzbicka
Zastępca Dyrektora Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A.
ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa
2. Krzysztof Wolski - pełnomocnik
Tłocznia Gazu Szamotuły, Emilianowo, 64-500 Szamotuły
3. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Czarna Rola 4, 61-625 Poznań
4. Minister Środowiska
(na adres e-mail: pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
5. Regionalny Zarząd Gospodarki wodnej w Poznaniu (kataster wodny)
Pion Zarządzania Zasobami Wodnymi
ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań
6. Wydział Opłat i Baz Danych o Środowisku
7. Aa x 2