



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

OS-I.7222.4.7.2019.DW

Rzeszów, 2019-05-

lf

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.),
- art. 192, art. 215, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018r. poz. 799 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r. poz. 71),
- § 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 2018r., poz.680),

po rozpatrzeniu wniosku PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, reprezentowanej przez Pełnomocnika z dnia 29 kwietnia 2019r., znak: DOP/PTE/280/13-1/131/2019, w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 27 grudnia 2013r., znak: OS-I.7222.32.7.2013.DW zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 31 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.6.2014.DW, z dnia 21 stycznia 2016r., znak: OS-I.7222.31.12.2015.DW i z dnia 11 marca 2019r., znak: OS-I.7222.4.2.2019.DW udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji bloku gazowo-parowego (BGP), zlokalizowanej w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8,

o r z e k a m :

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 27 grudnia 2013r., znak: OS-I.7222.32.7.2013.DW zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 31 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.6.2014.DW, z dnia 21 stycznia 2016r., znak: OS-I.7222.31.12.2015.DW i z dnia 11 marca 2019r., znak : OS-I.7222.4.2.2019.DW udzielającą PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji bloku gazowo-parowego (BGP), zlokalizowanej w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8, w następujący sposób:



I.1. Punkt II.1.1. otrzymuje brzmienie:

Do 16 sierpnia 2021r.

„II.1.1. Dopuszczalną ilość substancji zanieczyszczających emitowanych do powietrza

Tabela Nr 1

Źródło emisji / Emitor	Urządzenie	Dopuszczalne wielkości emisji		
		Rodzaj substancji zanieczyszczających	[mg/Nm ³]*	[Mg/rok]
E-2	Blok gazowo- parowy	Tlenki azotu**	75	229
		Tlenek węgla	100	165

*dopuszczalna wielkość emisji przy zawartości 15% tlenu, w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa w gazach odlotowych w stanie suchym

**dopuszczalna wielkość emisji tlenków azotu (NO i NO₂) wyrażona jako NO₂

Od 17 sierpnia 2021r.

„II.1.1.1. Dopuszczalną ilość substancji zanieczyszczających emitowanych do powietrza

Tabela Nr 1

Źródło emisji	Emitor	Dopuszczalne wielkości emisji		
		Rodzaj substancji zanieczyszczających	[mg/Nm ³]*	[Mg/rok]
Blok gazowo-parowy	E-2	Tlenki azotu	45 ¹⁾ /55 ²⁾	168

*dopuszczalna wielkość emisji przy zawartości 15% tlenu, w temperaturze 273,15 K i ciśnieniu 101,3 kPa w gazach odlotowych w stanie suchym

**dopuszczalna wielkość emisji tlenków azotu (NO i NO₂) wyrażona jako NO₂

1) Wartość średnioroczna

2) Wartość średniodobowa lub średnia z okresu pobierania próbek

II.1.1.2. Wskaźnikowo średni roczny poziom emisji tlenku węgla będzie wynosić 30 mg/Nm³, w przypadku działania przy niskim obciążeniu 50 mg/Nm³.”

I.2. Punkt I.3.1 otrzymuje brzmienie:

„I.3.1. Układ turbiny gazowej

Turbina gazowa o konstrukcji jednowałowej z 17-stopniową sprężarką osiową i 4-stopniową turbiną spalania gazu ziemnego GZ 50 w pierścieniowej komorze spalania wyposażonej w 24 niskoemisyjne palniki gazowe. Nominalna moc elektryczna turbiny wynosi 69 MW_e.

Całkowita sprawność turbiny gazowej przy obciążeniu nominalnym oraz ciśnieniu atmosferycznym 101,3 kPa, temperaturze 288 K i wilgotności względnej powietrza 60 %, jest większa niż 75 %.

Turbina gazowa pełni funkcje paleniska dla kotła odzysknicowego.”

I.3. Od dnia 17 sierpnia 2021r. dodaje punkt IX.14. otrzymuje brzmienie:

„IX.14. W przypadku utrzymywania się stałej tendencji wzrostowej, niosącej ryzyko przekroczenia wartości wskaźnikowego średniorocznego poziomu emisji CO, podjęte zostaną działania zmierzające do regulacji pracy palników turbiny gazowej.”

I.4. Dodaje punkt VIIIA. o treści:

„ VIIIA. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego

VIIIA.1. W Spółce stosowane będą zabezpieczenia obiektów/instalacji i terenów oraz zapewnione zostaną możliwości skutecznej walki z pożarami, wybuchami, rozlewami substancji niebezpiecznych oraz innymi zagrożeniami. Miejsca magazynowania odpadów zostaną wyposażone w stosowne zabezpieczenia techniczne, systemy sygnalizacyjne i sprzęt ratowniczy wymienione w Operacie przeciwpożarowym.

VIIIA.2. Instalacje gaśnicze i urządzenia p.poż. będą na bieżąco serwisowane. Gaśnice będą sprawdzane i konserwowane wg przyjętych harmonogramów. Systemy wykrywcze, alarmowe, urządzenia gaśnicze oraz sprzęt gaśniczy ochronny będą utrzymywane w pełnej sprawności technicznej i konserwowane zgodnie z przepisami. Serwis gaśnic i urządzeń ppoż. wykonywany będzie przez specjalistyczną firmę zewnętrzną.

VIIIA.3. Spełnione będą wymagania w zakresie zapewnienia dróg pożarowych do obiektów oraz wyznaczonych placów magazynowych oraz warunki zaopatrzenia w wodę wynikające z odrębnych przepisów.

VIIIA.4. Zapewnione zostanie odprowadzenie ładunków elektryczności statycznej ze zbiorników przeznaczonych do magazynowania olejów odpadowych.

VIIIA.5. W przypadku zmian w sposobie i miejscu magazynowania odpadów prowadzony będzie przegląd wymagań zawartych w Operacie przeciwpożarowym i w razie konieczności jego aktualizacja.”

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie:

Wnioskiem z dnia 29 kwietnia 2019 r., znak: DOP/PTE/280/13-1/131/2019 PGE Energia Ciepła S.A., ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260, reprezentowana przez Pełnomocnika wystąpiła o zmianę decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 27 grudnia 2013r., znak: OS-I.7222.32.7.2013.DW zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 31 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.6.2014.DW, z dnia 21 stycznia 2016r., znak: OS-I.7222.31.12.2015.DW i z dnia 11 marca 2019r., znak: OS-I.7222.4.2.2019.DW udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji bloku gazowo-parowego (BGP), zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8.

Informacja o przedmiotowym wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 322/2019.

Po analizie formalnej złożonych dokumentów, pismem z dnia 7 maja 2019r. znak: OS-I.7222.4.7.2019.DW, zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Zgodnie z art. 209 ust.1 ustawy Poś wersja elektroniczna wniosku została przesłana Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 13 maja 2019r.

Rozpatrując wniosek oraz całość akt w sprawie ustalono:

Decyzją z dnia 27 grudnia 2013r., znak: OS-I.7222.32.7.2013.DW Marszałek Województwa Podkarpackiego udzielił PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji bloku gazowo-parowego (BGP), zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8.

Eksploatowana instalacja klasyfikuje się zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Blok gazowo-parowy zlokalizowany jest na terenie Zakładu, który zgodnie z § 2 ust. 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko kwalifikowany jest jako elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytworzenia energii elektrycznej lub cieplnej o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW rozumianej jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, tym samym zaliczany jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. Stąd, zgodnie z art. 183 w związku z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska właściwym w sprawie jest marszałek województwa.

Do wniosku Spółka załączyła aktualny operat przeciwpożarowy wykonany dla wszystkich instalacji energetycznego spalania paliw w styczniu 2019r. wraz z postanowieniem uzgadniającym Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Rzeszowie z dnia 18 lutego 2019r., znak: MZ.5585.11-2.19.

Ponadto załączono postanowienie z dnia 22 marca 2019r., znak: MZ.5585.11-6.19 Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Rzeszowie potwierdzające, po przeprowadzonej w dniu 18 marca 2019r. kontroli, spełnienie wymagań określonych w przepisach o ochronie przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami zawartymi w operacie przeciwpożarowym dla miejsc magazynowania odpadów na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie poza obiektami instalacji ITPOE pod warunkiem zapewnienia odprowadzenia ładunków elektryczności statycznej ze zbiorników przeznaczonych do magazynowania olejów odpadowych. Mając na uwadze powyższe oraz fakt iż od lutego 2019r. nie nastąpiły żadne zmiany związane z magazynowaniem odpadów nie wystąpiono o kontrolę zgodnie z art. 183c ust. 2 ustawy Poś.

Przedmiotem wniosku jest dostosowanie instalacji do wymogów konkluzji BAT dla dużych obiektów spalania (LCP). W dniu 17 sierpnia 2017r, w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej opublikowana została Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Zgodnie z art. 215 ust. 1 ustawy Poś w terminie 6 miesięcy od daty ogłoszenia niniejszej decyzji organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego miał obowiązek dokonać analizy jego warunków. Analiza taka została dla instalacji BGP zakończona w dniu 16 lutego 2018r. W jej wyniku stwierdzono, że wymagana jest zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie dostosowania do wymagań zawartych w BAT 42 i BAT 44 w tym w szczególności :

- określenia lub dostosowania poziomów emisji zanieczyszczeń do poziomu BAT-AELs dla NO_x wymienionych w BAT 42.
- zastosowania technik zapobiegania emisji NO_x i CO oraz dotrzymywanie wskaźnika CO na określonym w BAT 44 poziomie.

W związku z czym wezwaniem z dnia 25 kwietnia 2018 roku, znak: OS-I.7222.42.13.2017.DW zobowiązano prowadzącego instalację do przedłożenia wniosku o zmianę decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 27 grudnia 2013r., znak: OS-I.7222.32.7.2013.DW ze zm. udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji bloku gazowo-parowego (BGP), zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8 w terminie roku od dnia wezwania. W wymaganym terminie tj. w dniu 30 kwietnia 2019r. Spółka złożyła stosowny wniosek.

W celu dostosowania instalacji do wymogów konkluzji BAT dla LCP dokonano wymiany palników hybrydowych (dyfuzyjnych) turbiny gazowej na palniki jednopaliwowe niskoemisyjne dzięki czemu uzyskana zostanie redukcja NO_x.

Ze względu na potrzebę zastosowania technik zapobiegania emisji NO_x i CO oraz dotrzymywania wskaźnika CO na określonym w BAT 44 poziomie, zapobieganie emisji NO_x realizowane będzie poprzez zastosowanie jednopaliwowych palników niskoemisyjnych, natomiast zapobieganie emisji CO realizowane będzie poprzez regulację pracy palników turbiny gazowej. Obecnie odbywa się testowanie zainstalowanych rozwiązań. Instalacja bloku gazowo parowego najpóźniej od dnia 17 sierpnia 2021r. będzie spełniać wymagania ww. konkluzji.

Wnioskowane przez Spółkę zmiany obowiązującego pozwolenia zintegrowanego nie stanowią istotnej zmiany w rozumieniu art. 3 pkt. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska. W związku z powyższym dokonano zmiany decyzji w trybie art. 155 ustawy Kpa.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kpa organ zapewnił stronie czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów.

Za wprowadzeniem w decyzji zmian wnioskowanych zgodnie z art. 155 ustawy Kpa, przemawia interes społeczny i słuszny interes strony oraz przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie przedmiotowej decyzji.

Biorąc powyższe pod uwagę orzekłem jak w osnowie.

P o u c z e n i e

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronie przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania, które należy wnieść do Marszałka Województwa Podkarpackiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Podkarpackiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania niniejsza decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Oплата skarbowa w wys. 1005,50 zł
uiszczona w dniu 25.04.2019r.
na rachunek bankowy
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423
Urzędu Miasta Rzeszowa



Z ap. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Pełnomocnik
2. OS.I.- a/a

Do wiadomości:

1. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów
2. Minister Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa