

Białystok, dnia 26 kwietnia 2019 r.

DOS-II.7222.1.7.2019

DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 214 ust. 5, art. 215 ust. 5 w związku z art. 378 ust. 2a pkt 2 *ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2018 r. poz. 799 ze zm.) oraz art. 155 *ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Systemu Gazociągów Tranzytowych EUROPOL GAZ S.A. w Warszawie, ul. Topiel 12, 00 - 342 Warszawa,

zmieniam

za zgodą Strony decyzję Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 4 lutego 2016 r. (znak: DOS-II.7222.1.10.2015) – pozwolenie zintegrowane na eksploatację instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW zlokalizowanej na terenie Tłoczni i Pomiarowni Gazu Kondratki, 16-050 Jałówka, gm. Michałowo, w następujący sposób:

I. Rozdział I pkt 3 ppkt 3.1 lit. b otrzymuje brzmienie:

b) agregaty sprężające

Agregaty sprężające składają się z turbiny gazowej napędzającej odśrodkową sprężarkę gazu (turbokompresor). Turbina gazowa ze sprężarką gazu umieszczone są w obudowie kontenerowej w budynku, w którym zabudowano również ciąg pomiarowy gazu paliwowego. Umieszczenie obudowy kontenerowej w budynku zmniejsza hałas oraz ułatwia obsługę. Czerpnię wraz z filtrami powietrza oraz komin wylotowy spalin wraz z tłumikiem zlokalizowano na zewnątrz budynku. Chłodnicę glikolu umieszczono na zewnątrz budynku na otwartym powietrzu. Komputerowy system sterowania umożliwia automatyczny rozruch, nadzór nad pracą i wyłączenie z ruchu turbokompresora oraz zabezpiecza jego pracę w stanach awaryjnych.

Każdy z 4 agregatów sprężających wyposażony jest w układy:

- rozruchowy,
- spalania – wyposażone w palniki niskoemisyjne
- gazu paliwowego,
- wentylacyjny,
- automatycznego gaszenia pożaru,
- wykrywania metanu,
- sygnalizacji i sterowania sprężarki,
- przeciwoślodzeniowy,

oraz urządzenia do mycia turbiny, montażu i demontażu turbiny i sprężarki wewnątrz obudowy.

Optymalne parametry pracy Tłoczni w typowych warunkach eksploatacyjnych przedstawiają się następująco:

- ciśnienie ssania – 5,9 MPa,
- ciśnienie tłoczenia – 8,45 MPa,
- wydajność turbokompresora – ok. 2 mln Nm³/h

II. Rozdział I pkt 4 ppkt 4.4 otrzymuje brzmienie:

4.4 Surowce i materiały

Surowiec / materiał	Jednostka	Wielkość zużycia
Ciecz chłodząca (np. Glikol - 40)	dm ³ /rok	12 000
Płyn do mycia turbin	dm ³ /rok	500
Filtry gazu, powietrza i oleju	kg/rok	4 000
Adsorbenty (np. Silicagel)	kg/rok	300
Wodór	dm ³ /rok	30
Hel	dm ³ /rok	10
Gazy kalibracyjne	dm ³ /rok	30

III. Rozdział III otrzymuje brzmienie:

III. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

Wysoki stopień ochrony środowiska jako całości osiągnięty jest w szczególności poprzez:

1. Zastosowanie turbin rozprężnych w celu wykorzystania energii sprężonego gazu.
2. Regularne kontrolowanie stanu technicznego instalacji.
3. Umieszczenie agregatów sprężających w budynkach, a niezależnie od tego każdy agregat jest zamknięty w kontenerze stanowiącym obudowę dźwiękoizolacyjną.
4. Zainstalowanie tłumików hałasu na wlotach powietrza do turbin i w kanałach wylotowych spalin z turbin oraz w otworach wentylacyjnych kontenera i budynku turbokompresora.
5. Wykonanie izolacji akustycznej na:
 - zaworach antypompażowych,
 - urządzeniach Stacji Redukcyjno-Pomiarowa Potrzeb Własnych (SRPPW),
 - rurociągach dolotowych oraz na kolektorach przy wymiennikach ciepła chłodnic wentylatorowych gazu,
 - odcinkach rurociągu głównego od komory pomiarowej na ssaniu do kompresorowni oraz od kompresora do komory wylotowej na tłoczeniu.
6. Regularne kontrolowanie zbiorników i zabezpieczeń przed wyciekami.
7. Magazynowanie odpadów niebezpiecznych w odpowiednich pojemnikach, w zamkniętych pomieszczeniach posiadających utwardzoną nawierzchnię, oświetlenie, urządzenia i materiały gaśnicze oraz zapas sorbentów do likwidacji ewentualnych wycieków.
8. Ujmowanie powstających ścieków na terenie Zakładu w szczelne systemy kanalizacyjne.
9. Zastosowanie urządzeń oczyszczających powstające ścieki (oczyszczalnia ścieków).

10. Zabezpieczenie ujęcia wód przed dostępem osób niepożądanych.
11. Wdrożenie Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Ochroną Środowiska oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy opartego o normy: PN-EN ISO 9001, PN-EN ISO 14001 oraz PN-N-18001 jako wewnętrznego systemu zarządzania środowiskowego,
12. Prowadzenie regularnych prac konserwacyjnych turbin gazowych, w celu zapewnienia optymalnej pracy palników niskoemisyjnych.

IV. W rozdziale VI w pkt 3 dodaje się ppkt 3.2. w brzmieniu:

3.2. Warunki przeciwpożarowe określa operat przeciwpożarowy z dnia 26 marca 2019 r. stanowiący załącznik nr 1 do niniejszej decyzji oraz postanowienie Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Białymstoku z dnia 4 kwietnia 2019 r. stanowiący załącznik nr 2 do niniejszej decyzji.

V. Rozdział IX otrzymuje brzmienie:

IX. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

W celu zapewnienia wysokiego poziomu oszczędności energetycznej obiektu zastosowane są następujące rozwiązania:

- a) ograniczenie zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne Zakładu,
- b) wytwarzanie energii cieplnej oraz mechanicznej w ilości niezbędnej dla zapewnienia potrzeb prawidłowego funkcjonowania Tłoczni i Pomiarowni Gazu Kondratki,
- c) utrzymywanie wysokiej sprawności instalacji poprzez regularne planowe konserwacje zgodnie z zaleceniami dostawców,
- d) ograniczanie do minimum czasu pracy w warunkach odbiegających od normalnych,
- e) modernizację urządzeń i instalacji,
- f) zaawansowany system kontroli poprzez używanie automatycznego systemu komputerowego do kontroli wydajności spalania oraz wspieranie zapobiegania emisjom lub ich redukcji.

VI. Rozdział X pkt 1 otrzymuje brzmienie:

X. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym emisji.

1. Monitoring emisji do powietrza

1.1. Emisja w warunkach normalnych

Należy prowadzić okresowe pomiary emisji do powietrza z emitatorów: turbin gazowych (emitory: E6a, E6b, E6c, E6d), kotłów technologicznych (emitory: E3, E4, E5, E5a) oraz kotłów antyoblodzeniowych (emitory: E8a, E8b, E8c, E8d).

Pomiary okresowe należy prowadzić dwa razy w roku kalendarzowym, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień).

1.2. Emisja w warunkach odbiegających od normalnych

Należy monitorować emisję do powietrza podczas innych niż normalne warunków użytkowania z emitorów E6a, E6b, E6c i E6d w trybie rozruchu i zatrzymania oraz emisję do powietrza z emitorów E10 i E11 poprzez monitorowanie parametrów zastępczych o równej lub lepszej jakości naukowej niż bezpośredni pomiar emisji.

VII. W pozostałym zakresie decyzja Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 4 lutego 2016 r. (znak: DOS-II.7222.1.10.2015) nie ulega zmianom.

VIII. Termin wdrożenia i przestrzegania wewnętrznego systemu zarządzania środowiskowego, prowadzenia regularnych prac konserwacyjnych turbin gazowych w celu zapewnienia optymalnej pracy palników niskoemisyjnych oraz monitorowania emisji do powietrza w warunkach odbiegających od normalnych, ustalą na dzień 17 sierpnia 2021 r.

U Z A S A D N I E N I E

System Gazociągów Tranzytowych „EUROPOL GAZ” S.A. działająca przez pełnomocnika, pismem z dnia 28 stycznia 2019 r., znak: DTR/AKO2/337/2019, zwrócił się do Marszałka Województwa Podlaskiego z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 4 lutego 2016 r. (znak: DOS-II.7222.1.10.2015) – pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW zlokalizowanej na terenie Tłoczni i Pomiarowni Gazu Kondratki, 16-050 Jałówka, gm. Michałowo. W ramach uzupełnienia ww. wniosku w dniu 4 lutego 2019 r. wpłynęło do Marszałka Województwa Podlaskiego pismo znak DTR/AKO2/381/2019 wraz z postanowieniem Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Białymstoku z dnia 29 stycznia 2019 r. wyrażającym zgodę na zastosowanie zaproponowanych warunków ochrony przeciwpożarowej w zakresie instalacji w związku z wytwarzaniem i wstępnym magazynowaniem odpadów ujętych w operacji przeciwpożarowym z dnia 18 grudnia 2018 r na terenie Tłoczni i Pomiarowni Gazu Kondratki.

W toku prowadzonego postępowania organ, na podstawie art. 64 § 2 *Kodeksu postępowania administracyjnego* pismem z dnia 5 lutego 2019 r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia braków formalnych wniosku poprzez przedłożenie zaświadczeń o niekaralności członków rady nadzorczej w terminie 30 dni od dnia otrzymania niniejszego wezwania. Stosowne uzupełnienie wpłynęło do tut. organu w dniu 15 marca 2019 r.

Do wniosku załączono wymaganą dokumentację, udzielone pełnomocnictwo oraz potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia i udzielone pełnomocnictwo.

Konieczność dokonania zmiany decyzji wynika z obowiązku dostosowania pozwolenia do wymogów określonych w *Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz. U. UE L z dnia 17 sierpnia 2017 r.)*.

W toku prowadzonego postępowania organ, na podstawie art. 50 § 1 *Kodeksu postępowania administracyjnego* pismem z dnia 18 marca 2019 r. wezwał prowadzącego instalację do złożenia dodatkowych wyjaśnień dotyczących rozbieżności pomiędzy ilością wytwarzanych odpadów o kodzie 16 06 02* zawartą w przedstawionym operacie przeciwpożarowym, a ich ilością dopuszczoną do wytworzenia w ciągu roku określoną w posiadanym pozwoleniu zintegrowanym w terminie 30 dni od dnia otrzymania niniejszego wezwania. Stosowne uzupełnienie wniosku w postaci operatu przeciwpożarowego z dnia 26 marca 2019 r. z postanowieniem Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Białymstoku z dnia 4 kwietnia 2019 r. wpłynęło do tut. organu w dniu 10 kwietnia br.

Z przedłożonych dokumentów wynika, iż przedmiotowa instalacja spełnia wymagania konkluzji BAT dla dużych obiektów spalania. Wobec czego dokonano stosownych zmian w treści decyzji poprzez nałożenie obowiązku wdrożenia i przestrzegania wewnętrznego systemu zarządzania środowiskowego, prowadzenia regularnych prac konserwacyjnych turbin gazowych w celu zapewnienia optymalnej pracy palników niskoemisyjnych oraz monitorowania emisji do powietrza podczas innych niż normalne warunków użytkowania poprzez monitorowanie parametrów zastępczych.

Jednocześnie w myśl art. 188 ust. 2b pkt 8 *ustawy Prawo ochrony środowiska* w rozdziale VI pkt 3 ppkt 3.2. określono warunki pož. dla przedmiotowej instalacji.

Zmiany w instalacji objęte wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego nie spowodują istotnej zmiany w funkcjonowaniu instalacji, ponieważ nie spowodują wzrostu wydajności instalacji oraz nie spowodują wzrostu emisji substancji lub energii do środowiska. Stąd zmiany pozwolenia zintegrowanego dokonano w trybie art. 155 *Kodeksu postępowania administracyjnego*, gdyż nie wynika ona z istotnej zmiany instalacji i nie wymaga przeprowadzenia postępowania z udziałem społeczeństwa.

W myśl art. 215 ust. 5 *ustawy Prawo ochrony środowiska* w niniejszej decyzji określono termin wdrożenia i przestrzegania wewnętrznego systemu zarządzania środowiskowego, prowadzenia regularnych prac konserwacyjnych turbin gazowych w celu zapewnienia optymalnej pracy palników niskoemisyjnych oraz monitorowania emisji do powietrza w warunkach odbiegających od normalnych zgodnie z wnioskiem Strony na dzień 17 sierpnia 2021 r.

W zaistniałym stanie faktycznym i prawnym należało orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

Przypominam o obowiązku:

1. Sporządzania i wprowadzania raportu do *Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji* w terminie do końca lutego każdego roku, zawierającego dane dotyczące poprzedniego roku kalendarzowego zgodnie z art. 7 *ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji* (Dz. U. z 2018 r. poz. 1271 ze zm.).
2. Sporządzania i przedkładania sprawozdania na potrzeby Krajowego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń zgodnie z wymogami *Rozporządzenia (WE) Nr 166/2006*

Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. w sprawie ustanowienia Europejskiego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń w przypadku przekroczenia obowiązujących wartości progowych dla uwolnień i transferów zanieczyszczeń oraz transferów odpadów określonych w ww. rozporządzeniu zgodnie z art. 236b ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach, gdy nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach, pozwalające na znaczne obniżenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów lub gdy wynikać to będzie z potrzeby dostosowania warunków eksploatacji instalacji do zmian przepisów dotyczących ochrony środowiska.

Dane o wniosku i niniejszej decyzji zostały włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie na podstawie art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k 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 2018 r. poz. 2081 ze zm.).

Zgodnie z art. 25 ust. 1 pkt 4 lit. a ww. ustawy niniejsza decyzja została udostępniona w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Podlaskiego w Białymstoku.

Od niniejszej decyzji służy Stronie, z mocy art. 127, 127a i 129 § 1 i 2 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, w związku z art. 377a ustawy *Prawo ochrony środowiska*, prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podlaskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia tutejszemu organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z pkt 46 części III oraz częścią IV załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044 ze zm.) za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł oraz opłatę za udzielone pełnomocnictwo w wysokości 17,00 zł, wpłaconą dnia 24 stycznia 2019 r. na konto Urzędu Miejskiego w Białymstoku, Nr 26 1240 5211 1111 0010 3553 3132.

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Anna Krysztopik
Z-ca Dyrektora
Departamentu Ochrony Środowiska
/podpisano elektronicznie/

Załączniki:

1. Operat przeciwpożarowy dla Tłoczni i Pomiarowni Gazu Kondratki z dnia 26 marca 2019 r.
2. Postanowienie Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Białymstoku z dnia 4 kwietnia 2019 r.

Otrzymuje:

Pan Nikolay Kvitko – pełnomocnik Systemu Gazociągów Tranzytowych EUROPOL GAZ S.A.

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
2. Podlaski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska