

Decyzja

Działając na podstawie:

- art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, w związku z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tj.Dz.U.2020.1219 ze zm.),
- § 3 ust. 1 pkt 4 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 roku, poz. 1839),
- pkt 1 ust. 1 załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 roku, poz. 1169),
- Ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. *Prawo wodne* (tj.Dz.U.2020.310),
- Ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tj.Dz.U.2020.797 ze zm.),
- Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U.2020.1860),
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 roku, poz. 1031),
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 roku, Nr 16, poz. 87),
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (tj. Dz.U.2019.2286),
- Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U.2020.10),
- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks Postępowania Administracyjnego* (tj.Dz.U.2020.256 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku firmy Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o., ul. Wojska Polskiego 3, 39-300 Mielec z dnia 23 listopada 2020 roku (data wpływu: 24.11.2020 r.) oraz zapoznaniu się z załączonym opracowaniem „Wniosek o zmianę decyzji o udzieleniu pozwolenia zintegrowanego znak: OŚ.6222.3.2019.KŁ z dnia 15 kwietnia 2019 roku dla Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. wydanej przez Starostę Mieleckiego”

Orzekam

1. Zmieniam za zgodą stron ostateczną decyzję Starosty Powiatu Mieleckiego z dnia 15 kwietnia 2019 roku, znak: OŚ.6222.2.2019.KŁ udzielającą firmie Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o., ul. Wojska Polskiego 3, 39-300 Mielec, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW na działkach nr ewid. gruntu 52/1 i 52/2 obręb 3-Przemysłowy w Mielcu w następujący sposób:

I. Punkt I.2 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

I.2. Rodzaj i parametry instalacji

Zezwolenie obejmuje instalację do spalania paliw z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych i komunalnych o nominalnej mocy cieplnej ponad 50 MW.

Nominalna moc cieplna instalacji wynosi 204,655 MW. Instalacja działa w oparciu o spalanie węgla kamiennego o wartości opałowej 19 -25 MJ/kg, średniej ważonej zawartości popiołu w ujęciu rocznym do 24%, średniej ważonej zawartości siarki do 0,8% oraz gazu ziemnego E (GZ-50) o wartości opałowej nie mniejszej niż 31,0 MJ/m³.

Instalacja obejmuje trzy obiekty:

I.2.1. Elektrociepłownia (EC-I) w skład, której wchodzi:

- trzy kotły parowe (OR-64) nr 1 – 3,
 - Paliwo podstawowe - węgiel kamienny
 - Paliwo rozpałkowe - drewno
 - Nominalna moc cieplna kotła - 45,731 MW
- urządzenia pomocnicze
 - system pomp
 - stację odgazowania wody
 - turbozespół przeciwprężny AR-4
 - turbozespół upustowo - kondensacyjny VE40
 - stacje redukcyjno-schładzające
 - wymienniki ciepłownicze para-woda
 - schładzacz skroplin z wymienników ciepłowniczych
 - zmiękczalnię wody
 - stację uzdatniania wody
 - chłodnię wentylatorową.

I.2.2. Ciepłownia (C-II) w skład której wchodzi:

- dwa kotły wodne WR-25 Nr 6 i 7,
 - Paliwo podstawowe - węgiel kamienny
 - Nominalna moc każdego kotła - 24,1 MW
- urządzenia pomocnicze
 - system pomp wody sieciowej
 - zmiękczalnia wody.

I.2.3 Elektrociepłownia gazowa, w której zainstalowano:

- dwa agregaty gazowe: A-100 i A-200 o łącznej mocy elektrycznej 8,812 MW i cieplnej 7,635 MW,
- urządzenia pomocnicze
 - układ chłodzenia,
 - układ odzysku ciepła z akumulatorem ciepła
 - układ nawiewnej centrali wentylacyjnej oraz wentylatorów nawiewnych.

II. Punkt 1.4 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

I.4. Parametry pracy instalacji i urządzeń przy normalnej i zwiększonej wydajności produkcji

I.4.1. Elektrociepłownia (EC-I):

- trzy kotły parowe (OR-64) nr 1 – 3,
 - Typ kotła - OR-64/40 x 450
 - Rodzaj paleniska - rusztowe
 - Paliwo podstawowe - węgiel kamienny
 - Paliwo rozpałkowe - drewno
 - Wydajność nominalna - 50 t/h
 - Ciśnienie znamionowe - 3.92 MPa (40 at)
 - Ciśnienie za przegrzewaczem pary - 3.53 MPa (36 at)
 - Temperatura pary przegrzanej - 450°C
 - Temperatura projektowa wody zasilającej - 150°C
 - Temperatura wody zasilającej bez podgrzewacza regeneracyjnego - 105°C
 - Pojemność wodna - 36 m³
 - Powierzchnia rusztu - 54 m² (2 ruszty)
 - Sprawność znamionowa kotła - 82%
 - Temperatura spalin za kotłem - 160 - 190°C
 - Strumień objętości gazu w warunkach normalnych za kotłem - do 180 000 m³/h
 - Nominalna moc cieplna kotła - 45,731 MW
- urządzenia pomocnicze
 - system pomp wody zasilającej o łącznej wydajności 782 m³/h

- stacja odgazowania wody zasilającej o parametrach roboczych 1,2 atm., 105°C,
- stację odgazowania wody uzupełniającej sieć ciepłowniczą o parametrach roboczych 1,2 atm., 105°C,
- turbozespół przeciwpięśny AR-4 o mocy znamionowej 4 MW i przepłyku pary świeżej 35,6 t/h,
- turbozespół upustowo - kondensacyjny VE40 o mocy znamionowej 20,4 MW i przepłyku pary świeżej 115 t/h,
- pompy wody chłodzącej o łącznej wydajności 2500 m³/h
- dwie stacje redukcyjno-schładzające 40/2 bar i 450/200°C o wydajnościach 50 t/h i 70 t/h,
- wymienniki ciepłownicze para-woda: dwa wymienniki płaszczowo-rurowe o mocy po 34 MW każdy, oraz dwa wymienniki płaszczowo-rurowe o mocy 17 MW każdy i jeden wymiennik płaszczowo-rurowy o mocy 28 MW,
- schładzacz skroplin z wymienników ciepłowniczych o mocy 6,9 MW,
- system pomp wody sieciowej,
- zmiękczalnia wody o wydajności 30 m³/h wody zmiękczonej,
- stacja uzdatniania wody,
- chłodnia wentylatorowa pozwalającą na schłodzenie wody w ilości 2000 t/h o 10°C, przy temperaturze wilgotnego termometru 31°C.

I.4.2. Ciepłownia (C-II)

- dwa kotły wodne WR-25 Nr 6 i 7,
 - Typ kotła - WR-25
 - Oznaczenie kotłów - K6, K7
 - Rodzaj paleniska - rusztowe
 - Paliwo podstawowe - węgiel kamienny
 - Nominalna moc kotła - 24,1 MW
 - Sprawność nominalna kotła - 83 %
 - Temperatura spalin za kotłem - 160°C
 - Strumień objętości gazu w warunkach normalnych za kotłem - do 65 000 m³_n/h
 - Powierzchnia rusztu - 35 m² (2 ruszty)
 - Temperatura wody zasilającej - 80°C
 - Temperatura wody wylotowej - 135°C
 - Przepływ nominalny wody - 312 Mg/h
 - Pojemność wodna kotła - 12 m³

I.4.3. Elektrociepłownia gazowa

- Silnik gazowy nr 1 10-N-100 typ JMS 624 GS-N.LC (TSTC) i Silnik gazowy nr 2 10-N-200 typ JMS 624 GS-N.LC (TSTC)
- Typ silników - JMS 624 GS-N.LC(TSTC)
- Oznaczenie silników - Nr 1 i Nr 2
- Rok zainstalowania silników - 2011
- Paliwo podstawowe - gaz ziemny wysokometanowy GZ-50
- Silnik gazowy nr 1
 - Moc elektryczna - 4406 kW
 - Moc cieplna - 3915 kW
 - Sprawność:
 - elektryczna - 45,75%
 - termiczna - 40,65%
 - łączna - 86,4%
- Silnik gazowy nr 2
 - Moc elektryczna - 4406 kW
 - Moc cieplna - 3720 kW
 - Sprawność:
 - elektryczna - 45,75%
 - termiczna - 38,65%
 - łączna - 84,4%

- Temperatura spalin w kominie - 130°C
- Ilość spalin za urządzeniem - 37 052 Nm³/godz.
- urządzenia pomocnicze:
 - układ chłodzenia 1-go stopnia intercoolera, w skład którego wchodzi pompy obiegowe: P-150 i P-250, wymienniki ciepła E-100 i E-200 oraz E-150 i E-250
 - układ chłodzenia 2-go stopnia intercoolera, w skład którego wchodzi pompy obiegowe: P-100, P-200, chłodnice wentylatorowe: E-120 i E-220,
 - układ odzysku ciepła z akumulatorem ciepła A-100 stanowiącym zbiornik wodny o pojemności 1 800 m³, 1 wymiennik ciepła: E-400, z dwoma pompami cyrkulacyjnymi: P-600A i P-600B,
 - układ nawiewnej centrali wentylacyjnej oraz wentylatorów nawiewnych.

III. Punkt I.5 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

I.5 Parametry produkcyjne instalacji

Tabela 1. Parametry produkcyjne instalacji

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
Zestawienie danych produkcyjnych EC			
1	Nominalna moc cieplna kotłów parowych	MW	137,193
2	Nominalna moc cieplna kotłów wodnych	MW	48,20
3	Moc elektryczna zainstalowana	MW	33,252
4	Nominalna moc cieplna silników gazowych	MW	19,262
Zestawienie potrzeb własnych EC			
5	Roczne zużycie ciepła	GJ	70 000
6	Roczne zużycie energii elektrycznej	MWh	10 000
7	Maksymalne zapotrzebowanie mocy elektrycznej	MW	3,0

IV. Pozostałe punkty decyzji Starosty Powiatu Mieleckiego znak: OŚ.6222.2.2019.KŁ z dnia 15 kwietnia 2019 roku, pozostawiam bez zmian.

Uzasadnienie

Starosta Powiatu Mieleckiego decyzją z dnia 15 kwietnia 2019 roku, znak: OŚ.6222.2.2019.KŁ, udzielił firmie Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o., ul. Wojska Polskiego 3, 39-300 Mielec, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50MW, zlokalizowanej na działkach nr ewid. gruntu 52/1 i 52/2 obręb 3 Przemysłowy, miasto Mielec. Wnioskiem z dnia 23 listopada 2020 roku (data wpływu: 24.11.2020 r.) niniejszy zakład zwrócił się do Starosty Mieleckiego o zmianę ww. pozwolenia w związku z zaistniałymi zmianami w instalacji tj. modernizacją silników gazowych.

Zgodnie z art. 21 ust. 1 i ust. 2 pkt 23 lit. k ustawy z dnia 3 października 2008 roku *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (tj. Dz. U. 2020.283) informacja o niniejszym wniosku znajduje się w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie pod nr 278/2020 na stronie internetowej www.bip.powiat-mielecki.pl.

Przedstawiona we wniosku instalacja jest kwalifikowana zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 4 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 roku, poz. 1839), jako instalacja – elektrownia konwencjonalna, elektrociepłownia lub inna instalacja do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 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* z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub cieplnej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji, nie mniej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego – nie mniej niż 10 MW i zaliczana jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie

znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym zgodnie z art. 181 ust. 1 pkt 1 oraz 183 ust. 1, w związku z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tj. Dz.U.2020.1219 ze zm.) – zwana dalej *POŚ*, organem właściwym do zmiany decyzji jest Starosta.

Ponadto, w myśl pkt 1 ust. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U.2014.1169) przedmiotowa instalacja została zaklasyfikowana jako instalacji do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

W wyniku analizy formalnej złożonych dokumentów wraz z załącznikami, uznano, że przedłożone opracowanie „Wniosek o zmianę decyzji o udzieleniu pozwolenia zintegrowanego znak: OŚ.6222.3.2019.KŁ z dnia 15 kwietnia 2019 roku dla Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. wydanej przez Starostę Mieleckiego”, spełnia wymogi określone w art. 184, 208 i 221 ustawy *POŚ*. Wobec powyższego, wszczęłem postępowanie w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego, o czym zawiadomiłem strony postępowania pismem z dnia 01 grudnia 2020 r., znak: OŚ.6222.3.2020.KŁ. Działając w myśl art. 209 ust. 1 ustawy *POŚ* wersja elektroniczna przedmiotowego wniosku przesłana została Ministrowi Klimatu i Środowiska za pomocą środków komunikacji elektronicznej w dniu 08 grudnia 2020 r.

Zakres wnioskowanych zmian w instalacji ma charakter zmiany nieistotnej i nie mieści się w definicji istotnej zmiany, o której mowa w art. 3 pkt 7 ustawy *POŚ*. Zmiana pozwolenia związana jest z modernizacją pracujących w Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. silników gazowych. Wymiana zainstalowanych turbosprężarek i aktualizacja oprogramowania silników pozwoli na osiągnięcie wyższej sprawności wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej bez zwiększania spalania gazu w przedmiotowych silnikach – co skutkuje pozostawieniem emisji pyłów i gazów na poziomie ustalonym w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym.

Eksplloatowane na terenie Zakładu instalacje podlegają warunkom Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U.2020.1860). Z uwagi na brak jakichkolwiek zmian w dopuszczalnej wielkości emisji pyłów i gazów do powietrza z instalacji, nie odnoszono się do tej kwestii we wniosku oraz w pozwoleniu.

Zgodnie z informacją podaną we wniosku bieżąca zmiana nie ingeruje w dotychczasową gospodarkę odpadami. Rodzaje i ilości wytworzonych odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne nie ulegają zmianie, również miejsce, sposób magazynowania i dalszego postępowania z odpadami nie zmienia się. Wobec powyższego odstąpiono od wymagalności przedkładania dokumentów związanych bezpośrednio z gospodarką odpadami tj. operatu przeciwpożarowego, zawierającego warunki ochrony przeciwpożarowej instalacji, obiektu lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów, uzgodnione z komendantem powiatowym Państwowej Straży Pożarnej, postanowienia Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Mielcu oraz zaświadczenia o niekaralności prowadzącego instalację, o którym mowa w art. 184 ust. 4 pkt 7b ustawy *POŚ*.

Prowadzący instalację przy zmianie pozwolenia zintegrowanego w 2015 roku, stosownie do art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy *POŚ*, zidentyfikował substancje powodujące ryzyko, zdefiniowane w art. 3 pkt 37a ww. ustawy, wykorzystywane, produkowane lub uwalniane na terenie zakładu w związku z eksploatacją instalacji IPPC. Opracowano i przedłożono analizę wymagalności opracowywania raportu początkowego. Sporządzono dokładną charakterystykę substancji niebezpiecznych, wskazano ich skład chemiczny, miejsce wykorzystywania i możliwe miejsce uwalniania. Wykonana ocena ryzyka wystąpienia zanieczyszczenia środowiska wskazała na brak możliwości wystąpienia rzeczywistego zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego wspomnianymi wcześniej substancjami niebezpiecznymi a co za tym idzie, nie było konieczności sporządzania raportu początkowego. Ryzyko zanieczyszczenia gleb, ziemi i wód gruntowych oceniono jako niskie. Zmiany w instalacji opisane w aktualnym wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego nie powodują zwiększenia ilości zużywanych substancji wyszczególnionych w tejże analizie. Mając na uwadze powyższe, odstąpiono od konieczności wykonywania analizy wymagalności opracowywania raportu początkowego.

Po analizie wniosku uznano, że wprowadzone zmiany obowiązującego pozwolenia zintegrowanego nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów wynikających z najlepszych dostępnych technik.

Jak wykazała analiza wniosku, wnioskowane przez prowadzącego instalację zmiany przedmiotowego pozwolenia nie stanowią istotnej zmiany instalacji, o której mowa w art. 3 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*. W związku z powyższym zmiany decyzji dokonano w trybie art. 155 *Kodeksu postępowania administracyjnego* (tj. Dz.U.2020.256 ze zm.).

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

W świetle powyższego orzekłem jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

1. Zgodnie z art. 129 KPA na niniejszą decyzję przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnobrzegu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni licząc od dnia jej doręczenia.

2. Zgodnie z art. 127a. § 1. KPA w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję wówczas zgodnie z § 2. decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania.

Z up. STAROSTY

mgr Jan Klodowski
DYREKTOR WYDZIAŁU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. ul. Wojska Polskiego 3, 39-300 Mielec

2. A/a

Do wiadomości:

1. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Delegatura w Tarnobrzegu (za pośrednictwem ePUAP)

2. Minister Klimatu i Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa (pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl – 14 dni od daty wydania)

Dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 253 zł w dniu 23 listopada 2020 roku na rachunek nr 96 1020 4391 0000 6802 0167 5545 Powiatu Mieleckiego