



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

OS.I.7222.18.2.2021.MH

Rzeszów, 2021-07-13

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735),
- art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 ze zm.) w związku z § 2 ust 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839),

po rozpatrzeniu wniosku Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861), przesłanego przy piśmie z dnia 24 maja 2021 r., znak: NEK/1742/2021 w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 26 lutego 2016 r., znak: OS.I.7222.37.1.2015.DW, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 27 kwietnia 2018 r., znak: OS-I.7222.4.2.2018.DW, z dnia 30 października 2019 r., znak: OS-I.7222.33.1.2019.MH, z dnia 4 grudnia 2019 r., znak: OS-I.7222.33.2.2019.MH, z dnia 11 marca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.1.2020.MH, z dnia 22 kwietnia 2020 r., znak: OS-I.7222.40.2.2020.MH, z dnia 18 maja 2020 r., znak: OS-I.7222.40.3.2020.MH i z dnia 16 czerwca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.4.2020.MH, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji spalania paliw składającej się z bloku gazowo – parowego (BGP) o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 772,11 MW_t oraz kotłowni pomocniczej o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 136,8 MW_t stanowiącej rezerwowe źródło ciepła (RZC),

orzekam

zmieniam za zgodą stron decyzję Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 26 lutego 2016 r., znak: OS.I.7222.37.1.2015.DW, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 27 kwietnia 2018 r., znak: OS-I.7222.4.2.2018.DW, z dnia 30 października 2019 r., znak: OS-I.7222.33.1.2019.MH, z dnia 4 grudnia 2019 r., znak: OS-I.7222.33.2.2019.MH, z dnia 11 marca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.1.2020.MH, z dnia 22 kwietnia 2020 r., znak: OS-I.7222.40.2.2020.MH, z dnia 18 maja 2020 r., znak: OS-I.7222.40.3.2020.MH i z dnia 16 czerwca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.4.2020.MH, udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji spalania paliw składającej się z bloku gazowo – parowego (BGP) o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 772,11 MW_t oraz kotłowni pomocniczej o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 136,8 MW_t stanowiącej rezerwowe źródło ciepła (RZC) w następujący sposób:



I.1. W punkcie II.1.3. Tabela 8 otrzymuje brzmienie:

Tabela 8

Lp.	Rodzaj substancji zanieczyszczających	Dopuszczalna wielkość emisji [Mg/rok]
1.	tlenki azotu jako dwutlenek azotu	960,043
2.	tlenek węgla	1883,694
3.	dwutlenek siarki	233,615
4.	pył ogółem	94,441

I.2. Po punkcie II.2.1. dodaje się punkt II.2.2. o brzmieniu:

II.2.2. Odpady inne niż niebezpieczne

Tabela 9.1

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadu Mg/rok	Źródła powstawania odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadu
13 02 03	Sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	10	Odpad w postaci zużytych filtrów powietrza i wody, z cyklicznej ich wymiany w instalacji	Tworzywa sztuczne zanieczyszczone substancjami mineralnymi. Postać stała, obojętny chemicznie, nierozpuszczalny w wodzie, palny.

I.3. Punkt III.5. otrzymuje brzmienie:

„III.5. Parametry charakteryzujące pracę instalacji określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji:

Tabela 10

Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy świadczące o zakończeniu okresu rozruchu	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy świadczące o rozpoczęciu początku okresu wyłączenia
Blok gazowo-parowy	
40% mocy nominalnej wydajności bloku	Praca bloku poniżej 40% mocy
Praca turbiny gazowej w trybie niskoemisyjnym	Praca palników turbiny gazowej w trybie nie niskoemisyjnym
Przepływ paliwa powyżej 44600 Nm ³ /h*	Przepływ paliwa poniżej 44600 Nm ³ /h*
Kotły wodne 36 MW_t	
Moc użyteczna kotła > 14,4 MW	Moc użyteczna kotła < 14,4 MW
Temperatura spalin za kotłem > 55°C	Temperatura spalin za kotłem < 55°C
Kocioł wodny 12 MW_t	
Moc użyteczna kotła > 4,8 MW	Moc użyteczna kotła < 4,8 MW
Temperatura spalin za kotłem > 55°C	Temperatura spalin za kotłem < 55°C
Kocioł parowy 10 MW_t	
Ciśnienie pary na wylocie z kotła > 1,2 MPa	Ciśnienie pary na wylocie z kotła < 1,2 MPa
Temperatura spalin za kotłem > 90°C	Temperatura spalin za kotłem < 90°C

*przy temp. -16°C – dla temp. wyższych wartość będzie malała

Za koniec rozruchu BGP lub kotłów uznaje się moment, w którym spełnione są co najmniej dwa spośród wskazanych powyżej kryteriów, z czego poziom przepływu wody przez kocioł wodny jest warunkiem koniecznym."

I.4. W podpunkcie IV.1.1. Tabela 11 otrzymuje brzmienie:

Tabela 11

Emitor		Wysokość emitora [m]	Średnica emitora u wylotu [m]	Prędkość gazów na wylocie z emitora* [m/s]	Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora* [K]	Czas pracy emitora [h/rok]
E-1		60,0	7,0	21,71	353	8300
E-2 (trójprzewodowy)	E-2/1	30,0	1,4	9,9	393	2200
	E-2/2	30,0	1,4	9,9	393	2200
	E-2/3	30,0	1,4	9,9	393	2200
E-3 (dwuprzewodowy)	E-3/1	30,0	0,8	10,11	393	2200
	E-3/2	30,0	0,8	8,43	393	2200

* wartość informacyjna parametru, uwzględniona w modelowaniu rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń

I.5. Po punkcie IV.2.1.1. dodaje się punkt IV.2.1.2. o brzmieniu:

IV.2.1.2. Odpady inne niż niebezpieczne

Tabela 12.1

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania
1.	15 02 03	Sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	Odpady magazynowane będą w szczelnym, zamykanym pojemniku na zewnątrz budynku elektrociepłowni

I.6. Po punkcie IV.2.2.1. dodaje się punkt IV.2.2.2. o brzmieniu:

IV.2.2.2. Odpady inne niż niebezpieczne

Tabela 13

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego gospodarowania
1.	15 02 03	Sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do zbierania lub odzysku, w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania.

I.7. Punkt V. otrzymuje brzmienie:

V. Rodzaj i maksymalną ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw

V.1. Maksymalną ilość wykorzystywanego paliwa

Tabela 15

Rodzaj paliwa	Parametry paliwa	Jednostka	Zużycie
Gaz ziemny E	Wartość energetyczna 35,0-37,0 MJ/kg Zawartość siarki max 1,0 mg/Nm ³	tys. Nm ³ /rok	680 000

V.2. Maksymalną ilość energii oraz podstawowych surowców i materiałów stosowanych w produkcji

Tabela 16

Lp.	Rodzaj materiałów i surowców	Jednostka	Zużycie
1.	Energia elektryczna	MWh/rok	63 250
2.	Woda	tys. m ³ /rok	185 000

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 24 maja 2021 r., znak: NEK/1742/2021 Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 000349868, NIP 8652527861), wystąpiła o zmianę decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 26 lutego 2016 r., znak: OS-I.7222.37.1.2015.DW, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 27 kwietnia 2018 r., znak: OS-I.7222.4.2.2018.DW, z dnia 30 października 2019 r., znak: OS-I.7222.33.1.2019.MH, z dnia 4 grudnia 2019 r., znak: OS-I.7222.33.2.2019.MH, z dnia 11 marca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.1.2020.MH, z dnia 22 kwietnia 2020 r., znak: OS-I.7222.40.2.2020.MH, z dnia 18 maja 2020 r., znak: OS-I.7222.40.3.2020.MH i z dnia 16 czerwca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.4.2020.MH, udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji spalania paliw składającej się z bloku gazowo – parowego (BGP) o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 772,11 MWt oraz kotłowni pomocniczej o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 136,8 MWt stanowiącej rezerwowe źródło ciepła (RZC), w Stalowej Woli, ul. Energetyków 13.

Informacja o przedmiotowym wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 358/2021.

Instalacja wymaga pozwolenia zintegrowanego, gdyż klasyfikuje się zgodnie z 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 (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169) do instalacji do spalania paliwa o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW_t.

Organem właściwym do zmiany przedmiotowego pozwolenia jest marszałek województwa na podstawie art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska w związku z § 2 ust 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839).

Po analizie formalnej złożonych dokumentów pismem z dnia 2 czerwca 2021 r. znak: OS-I.7222.18.2.2021.MH zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska wersja elektroniczna przedmiotowego wniosku przesłana została Ministrowi Klimatu i Środowiska za pomocą środków komunikacji elektronicznej w dniu 8 czerwca 2021 r.

Zmiana przedmiotowego pozwolenia dotyczy m. in. określenia nowych miejsc magazynowania odpadów. W związku z tym, w myśl art. 183c ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska pismem z dnia 8 czerwca 2021 r., znak: OS-I.7222.18.2.2021.MH Marszałek Województwa Podkarpackiego wystąpił do Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Stalowej Woli o przeprowadzenie na terenie przedmiotowej instalacji kontroli w przedmiocie spełnienia wymagań określonych w przepisach o ochronie przeciwpożarowej, oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym.

Postanowieniem z dnia 22 czerwca 2021 r., znak: PZ.5560.6-4.2021 Komendant Państwowej Straży Pożarnej w Stalowej Woli poinformował Marszałka Województwa Podkarpackiego, że w Zakładzie spełnione zostały wymagania określone w przepisach o ochronie przeciwpożarowej oraz wymagania zawarte w operacie przeciwpożarowym.

Zmiana przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego dotyczy:

1. Wprowadzenia 3 wariantów eksploatacji źródeł instalacji spalania paliw składającej się z bloku gazowo-parowego oraz kotłowni rezerwowej.

Wnioskowane warianty pracy instalacji to: (I) praca bloku gazowo-parowego bez kotłowni rezerwowej w okresie 8300 h/rok, (II) praca bloku bez członu ciepłowniczego i równolegle kotłowni rezerwowej w okresie 1740 h/rok, (III) praca kotłowni rezerwowej w okresie postoju bloku gazowo-parowego, który trwać będzie od 460 do 2200 h/rok (z uwzględnieniem postoju bloku gazowo-parowego do remontu kapitalnego przewidzianego raz na pięć lat). Łączny czas pracy RZC w wariantach II i III nie przekroczy 2200 h/rok. Obecne pozwolenie określa dwa warianty pracy instalacji: okres pracy bloku gazowo-parowego w wymiarze 8000 h/rok oraz w czasie jego postoju okres pracy źródeł kotłowni rezerwowej w wymiarze 760 h/rok. W obu przypadkach źródła zasilają zewnętrzne układy ciepłownicze miejskich odbiorców

ciepła oraz odbiorców przemysłowych pary. Wnioskowany wariant pozwoli na równoległą pracę źródeł wytwórczych w przypadku możliwych awarii członu ciepłowniczego na bloku gazowo-parowym.

Zwiększenie czasu pracy instalacji spowoduje wzrost emisji: dwutlenku azotu (o 6%), dwutlenku siarki (o 7%), tlenku węgla (o 5%) i pyłu (o 5%). Wzrośnie również zużycie gazu ziemnego (o 7%) oraz energii elektrycznej (o 4%).

Obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń wykazały, że emisja gazów wprowadzanych do powietrza ze źródeł i emitorów instalacji nie spowoduje przekroczeń standardów jakości powietrza oraz wartości odniesienia poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny. W tym w szczególności dla pyłu zawieszonego PM 10 oraz tlenku węgla został spełniony warunek $S_{mm} < 0,1 \cdot D1$. Natomiast najwyższe wartości stężeń średniorocznych dla pozostałych substancji nie przekraczają wartości dyspozycyjnej ($D_a - R$).

Tło załączone do wniosku nie wykazuje przekroczeń wartości dopuszczalnych dla substancji emitowanych z instalacji, w tym w szczególności dla pyłu zawieszonego PM 2,5 wynosi $18 \mu\text{g}/\text{m}^3$ przy obecnie obowiązującej normie $20 \mu\text{g}/\text{m}^3$.

W propozycji emisji rocznej dodano dopuszczalne poziomy pyłu zawieszonego PM 10 oraz pyłu zawieszonego PM 2,5. Ze względu na obowiązujące przedmiotową instalację standardy emisyjne oraz poziomy BAT-AEL's zawierające jedynie pył ogółem należy odstąpić od ustalania w pozwoleniu zintegrowanym poziomów dopuszczalnych pyłów zawieszonych.

Uwzględnione we wniosku standardy emisyjne są zgodne z rozporządzeniem 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 poz. 1860).

2. Aktualizacji parametrów określających moment zakończenia rozruchu oraz rozpoczęcie wyłączenia kotłów Rezerwowego Źródła Ciepła (RZC).

Zmiana dotyczy obniżenia temperatur spalin, które są jednym z dwóch wskaźników zakończenia rozruchu oraz rozpoczęcia zatrzymania kotłów. Temperatury spalin są różne dla kotłów wodnych i parowych. Zmiany wynikają z możliwości eksploatacji tych kotłów z ich niskimi obciążeniami, przy wysokiej sprawności. Wysoka sprawność wpływa na wysoka efektywność wykorzystania ciepła ze spalin, co powoduje obniżenie ich temperatury.

3. Wprowadzenia do pozwolenia nowego odpadu wytwarzanego w wyniku prowadzenia procesów w instalacji spalania paliw.

Odpadami są zużyte filtry powietrza i wody, które podlegają cyklicznej wymianie. Odpady kwalifikowane są jako 15 02 03 – sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02. W instalacji stosowane są dwa rodzaje filtrów: filtry kondensatów (wody ze skroplonej pary) oraz filtry powietrza z czerpni. Filtry kondensatu wymieniane są z częstotliwością 1 raz na 7 dni. Te filtry magazynowane są na terenie Spółki do zebrania wielkości transportowej i przekazywane do uprawnionego odbiorcy. Filtry z czerpni powietrza wymieniane są 1 raz na rok w okresie planowanego remontu bieżącego. Filtry nie są magazynowane. Po demontażu ładowane są do środków transportu i wywożone do uprawnionego odbiorcy odpadów.

W wyniku wprowadzonej zmiany całkowita ilość odpadów wytwarzanych w instalacji ulegnie zwiększeniu o 5%.

Jak wykazała analiza przedłożonej dokumentacji, wnioskowane przez prowadzącego instalację zmiany przedmiotowego pozwolenia nie stanowią istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

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

Wprowadzone zmiany obowiązującego pozwolenia zintegrowanego nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów wynikających z najlepszych dostępnych technik. Zachowane są również standardy jakości środowiska.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz to, że za zmianą przedmiotowej decyzji przemawia słuszny interes stron, a przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

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.

Opłata skarbową w wys. 1005,50 zł
uiszczoną w dniu 11 maja 2021 r.
na rachunek bankowy Urzędu Miasta Rzeszowa
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423



Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.
ul Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola
3. a/a

