

Zielona Góra, 27 lutego 2019r.

DŚ.II.7222.103.2018

D E C Y Z J A

Na podstawie art.155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2018r., poz. 2096 ze zm.), art. 204 ust.2, art. 214, art. 215, art.378 ust.2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz.U. z 2018r. poz. 799 ze zm.),
- na wniosek z dnia 13 września 2018r. o zmianę pozwolenia zintegrowanego, przedłożony przez Elektrociepłownię „Zielona Góra” S.A. z siedzibą w Zielonej Górze przy ul. Zjednoczenia 103

o r z e k a m

I. Zmieniam decyzję Marszałka Województwa Lubuskiego z dnia 06 lutego 2012r. znak: DW.II.7222.2.2012, sprostowaną postanowieniem z dnia 7 marca 2012r. znak: DW.II.7222.2.2012, zmienioną decyzjami z dnia 15 września 2014r. znak: DW.II.7222.58.2014, z dnia 3 listopada 2016r. znak: DŚ.II.7222.24.2016 oraz z dnia 28 grudnia 2017r. znak: DŚ.II.7222.107.2017- udzielającą pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do spalania paliw zlokalizowanej w Zielonej Górze przy ul. Zjednoczenia 103, w następujący sposób:

1. Punkt 4.1 określający wielkość produkcji, otrzymuje brzmienie:

4.1. Wielkość produkcji

Wyszczególnienie	Jednostka	Praca bloku gazowo- parowego i kotłów gazowo- olejowych
Energii elektrycznej brutto	GWh/rok	1 375
Energii elektrycznej netto	GWh/rok	1 340
Energii cieplnej brutto	TJ/rok	1 859
Energii cieplnej netto	TJ/rok	1 790

2. Punkt 4.2, określający rodzaje i ilości wykorzystywanej energii, surowców, paliw, otrzymuje brzmienie:

4.2. Rodzaje i ilości wykorzystywanej energii, surowców, paliw

5. Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
Paliwa i energia		
Zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne	MWh	38 000
Zużycie gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw	tys. m ³ /rok	Blok gazowo- parowy- 362 000 Kotły gazowo- olejowe- 4 000
Zużycie oleju opałowego lekkiego	Mg/rok	Kotły gazowo- olejowe- 1 862 Agregat prądowłrczy- 24
Woda		
Pobór wody	m ³ /rok	2 809 005
Chemikalia do uzdatniania wody		
Kwas solny 34%	Mg/rok	120
Ług sodowy 50%	Mg/rok	100
Wapno hydratyzowane jako CA(OH) ₂	Mg/rok	220
Koagulant	Mg/rok	3,2
Flokulant	Mg/rok	1,6
Chemikalia do korekcji wody w obiegach: chłodzenia, ciepłowniczym i kotłowym		
Inhibitor korozji	Mg/rok	6,0
Antyskalant	Mg/rok	6,0
Preparaty do dezynfekcji wody	Mg/rok	15,0
Preparaty do usuwania korozji, osadów	Mg/rok	1,5
Woda amoniakalna 25%	Mg/rok	2,0
Preparaty odtleniające	Mg/rok	3,2
Biocyd	Mg/rok	6,0
Oleje techniczne		
Oleje techniczne do maszyn i urządzeń	Mg/rok	35

3. W punkcie 5.2. określającym parametry źródeł emisji zanieczyszczeń do powietrza, czas pracy emitora E3, odprowadzającego spaliny z bloku gazowo- parowego, zostaje zmieniony na 8 256 h/rok.

4. W punkcie 6.1.1. określającym rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w wyniku eksploatacji instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego, zmianie ulega miejsce magazynowania odpadów o kodach 13 08 99*, 14 06 03*:

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]	Sposób dalszego gospodarowania odpadem
13 08 99*	Inne niewymienione odpady	20	proces powstawania:1,2,13/ zbieranie w beczkach stalowych / magazynowanie: Mag nr 3/ transport samochodowy przez podmiot posiadający odpowiednie zezwolenie/ odzysk lub unieszkodliwienie
14 06 03*	Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	10	proces powstawania:1,2,13/ zbieranie w szczelnych pojemnikach/ magazynowanie: Mag nr 3/ transport samochodowy przez podmiot posiadający odpowiednie zezwolenie/ odzysk lub unieszkodliwienie

5. Punkt 6.2. określający wielkość dopuszczalnej emisji gazów lub pyłów do powietrza, otrzymuje brzmienie:

6.2.1 Wielkość dopuszczalnej emisji gazów lub pyłów do powietrza dla poszczególnych źródeł i miejsc wprowadzania dla bloku gazowo- parowego emitorem E3:

Do dnia 16 sierpnia 2021 roku

Nazwa substancji	Standardy emisyjne substancji przy zawartość 15% tlenu w gazach odlotowych [mg/m ³ u]
Pył	5
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	120
Dwutlenek siarki	12

Od dnia 17 sierpnia 2021 roku do 31 grudnia 2024 roku

Nazwa substancji	Poziom emisji substancji przy zawartość 15% tlenu w gazach odlotowych [mg/m ³ u]
Pył	Średnia dobową - 5,5 ²⁾ Średnia miesięczna -5 ¹⁾ Średnia roczna - 5 ³⁾
Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO ₂), wyrażona jako NO ₂	Średnia dobową - 55 Średnia miesięczna -120 ¹⁾ Średnia roczna - 50 ⁴⁾
Dwutlenek siarki	Średnia dobową - 13,2 ²⁾ Średnia miesięczna -12 ¹⁾ Średnia roczna - 12 ³⁾
Tlenek węgla	Średnia roczna - 30

1)- standard emisyjny

2)- 110 % standardu emisyjnego

3)- wartość przyjęta na poziomie standardu emisyjnego

4)- odstępstwo od wartości 45 mg/m³

Od dnia 01 stycznia 2025 roku

Nazwa substancji	Poziom emisji substancji przy zawartość 15% tlenu w gazach odlotowych [mg/m ³ _u]
Pył	Średnia dobową - 5,5 ²⁾ Średnia miesięczna - 5 ¹⁾ Średnia roczna - 5
Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO ₂), wyrażona jako NO ₂	Średnia dobową - 55 Średnia miesięczna - 120 ¹⁾ Średnia roczna - 45
Dwutlenek siarki	Średnia dobową - 13,2 ²⁾ Średnia miesięczna - 12 ¹⁾ Średnia roczna - 12
Tlenek węgla	Średnia roczna - 30

¹⁾- standard emisyjny

²⁾- 110 % standardu emisyjnego

6.2.2 Wielkość dopuszczalnej emisji gazów lub pyłów do powietrza dla poszczególnych źródeł i miejsc wprowadzania dla kotłów olejowo- gazowych emitorem E2

Do dnia 16 sierpnia 2021 roku

źródło powstawania/miejsce wprowadzania zanieczyszczeń	Nazwa substancji	Standardy emisyjne substancji przy zawartość 6% tlenu w gazach odlotowych [mg/m ³ _u]	
		Przy spalaniu oleju	Przy spalaniu gazu
Kocioł parowy (przewód kotła parowego w emitorze E2)	Pył	25	5
	Tlenki azotu w przeliczeniu na NO ₂	200	200
	Dwutlenek siarki	250	35
Dla każdego z 5 kotłów wodnych (przewody kotłów wodnych w emitorze E2)	Pył	25	5
	Tlenki azotu w przeliczeniu na NO ₂	200	200
	Dwutlenek siarki	250	35
Dla emitora E2 przy pracy wszystkich 6 kotłów	Pył	25	5
	Tlenki azotu w przeliczeniu na NO ₂	200	200
	Dwutlenek siarki	250	35

Od dnia 17 sierpnia 2021 roku

źródło powstawania/miejsce wprowadzania zanieczyszczeń	Nazwa substancji	Standardy emisyjne substancji przy zawartość 3% tlenu w gazach odlotowych [mg/m ³ _u]	
		Przy spalaniu oleju	Przy spalaniu gazu
Kocioł parowy (przewód kotła parowego w emitorze E2)	Pył	Średnia dobową - 27,5 ²⁾	Średnia dobową - 5,5 ²⁾
		Średnia miesięczna - 25 ¹⁾	Średnia miesięczna - 5 ¹⁾
		Średnia roczna - 25 ³⁾	Średnia roczna - 5 ³⁾

	Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO ₂), wyrażona jako NO ₂	Średnia dobową - 220 ²⁾ Średnia miesięczna - 200 ¹⁾ Średnia roczna - 200 ³⁾	Średnia dobową - 220 ²⁾ Średnia miesięczna - 200 ¹⁾ Średnia roczna - 200 ³⁾
	Dwutlenek siarki	Średnia dobową - 275 ²⁾ Średnia miesięczna - 250 ¹⁾ Średnia roczna - 250 ³⁾	Średnia dobową - 38,5 ²⁾ Średnia miesięczna - 35 ¹⁾ Średnia roczna - 35 ³⁾
Dla każdego z 5 kotłów wodnych (przewody kotłów wodnych w emitorze E2)	Pył	Średnia dobową - 25 Średnia miesięczna - 25 ¹⁾ Średnia roczna - 20	Średnia dobową - 5,5 ²⁾ Średnia miesięczna - 5 ¹⁾ Średnia roczna - 5 ³⁾
	Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO ₂), wyrażona jako NO ₂	Średnia dobową - 145 Średnia miesięczna - 200 ¹⁾ Średnia roczna - 110	Średnia dobową - 100 Średnia miesięczna - 200 ¹⁾ Średnia roczna - 100
	Dwutlenek siarki	Średnia dobową - 200 Średnia miesięczna - 250 ¹⁾ Średnia roczna - 175	Średnia dobową - 38,5 ²⁾ Średnia miesięczna - 35 ¹⁾ Średnia roczna - 35 ³⁾
	Tlenek węgla	Średnia roczna - 20	Średnia roczna - 40
Dla emitora E2 przy pracy wszystkich 6 kotłów	Pył	Średnia dobową - 25 Średnia miesięczna - 25 ¹⁾ Średnia roczna - 20	Średnia dobową - 5,5 ²⁾ Średnia miesięczna - 5 ¹⁾ Średnia roczna - 5 ³⁾
	Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO ₂), wyrażona jako NO ₂	Średnia dobową - 148 Średnia miesięczna - 200 ¹⁾ Średnia roczna - 114	Średnia dobową - 115 Średnia miesięczna - 200 ¹⁾ Średnia roczna - 104
	Dwutlenek siarki	Średnia dobową - 203 Średnia miesięczna - 250 ¹⁾ Średnia roczna - 178	Średnia dobową - 38,5 ²⁾ Średnia miesięczna - 35 ¹⁾ Średnia roczna - 35 ³⁾
	Tlenek węgla	Średnia roczna - 20	Średnia roczna - 40

¹⁾- standard emisyjny

²⁾- 110 % standardu emisyjnego

³⁾- wartość przyjęta na poziomie standardu emisyjnego

6.2.3. Dla całej instalacji:

Data obowiązywania	Wielkość emisji [Mg/rok]			
	Pył	Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO ₂), wyrażona jako NO ₂	Dwutlenek siarki	Tlenek węgla
Do dnia 16 sierpnia 2021r.	48,60	1 128,70	134,40	319,00
Od dnia 17 sierpnia 2021r. do 31 grudnia 2024r.	53,40	537,00	131,50	319,00
Od dnia 01 stycznia 2025r.	53,40	485,00	131,50	319,00

6. Punkt 6.5. określający gospodarkę ściekową, otrzymuj brzmienie:

6.5. Gospodarka ściekowa

Ścieki przemysłowe powstające na terenie zakładu, w związku z eksploatacją instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, odprowadzane są wylotami C, D do miejskiej sieci kanalizacyjnej będącej we władaniu Sp. z o. o. „Zielonogórskie Wodociągi i Kanalizacja” z siedzibą w Zielonej Górze, ul. Zjednoczenia 110a.

6.5.1. Ilość ścieków przemysłowych

Lp.	Nazwa wylotu ścieków	Współrzędne geograficzne wylotów	Ilość ścieków		
			max. m ³ /s	średnia m ³ /d	max. m ³ /rok
1.	Wylot C	51°57'7,4" N 15°29'23,1" E	0,02	1 960	300 000
2.	Wylot D	51°57'57" N 15°29'32" E	0,015	1 200	50 000

6.5.2. Skład ścieków przemysłowych

Ścieki przemysłowe zawierające substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego, odprowadzane do miejskiej sieci kanalizacyjnej nie będą przekraczać wartości wskaźników zanieczyszczeń, określonych w poniższym zestawieniu tabelarycznym:

Lp.	Nazwa wskaźnika	Jednostka	Wartość dopuszczalna
1.	Nikiel	mg Ni/l	0,2
2.	Kadm	mg Cd/l	0,05
3.	Ołów	mg Pb/l	0,2
4.	Miedź	mg Cu/l	0,2
5.	Cynk	mg Zn/l	2,0
6.	Chrom ogólny	mg Cr/l	1,0
7.	Fosfor ogólny	mg P/l	10
8.	Azot amonowy	mg N _{NH4} /l	50
9.	Węglowodory ropopochodne	mg/l	15

7. W punkcie 7.3. określającym pracę agregatu prądowórczego, tabela z wielkościami emisji dopuszczalnej, otrzymuje brzmienie:

Dopuszczalna wielkość emisji:

Lp.	Rodzaj zanieczyszczenia	Wielkość emisji [Mg/rok]
1	Dwutlenek siarki	0,06
2	Dwutlenek azotu	1,10
3	Tlenek węgla	0,90
4	Pył ogółem	0,04

8. Dodaje się punkt 8.5, w następującym brzmieniu:

8.5. Monitorowanie kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza:

Lp.	Parametry	Częstotliwość monitorowania	
		Emitor E3	Emitor E2 (na każdym z przewodów emitora wieloprzewodowego)
1	Przepływ spalin	Pomiar ciągły	Pomiar ciągły
2	Zawartość tlenu w spalinach	Pomiar ciągły	Pomiar ciągły
3	Temperatura spalin	Pomiar ciągły	Pomiar ciągły
4	Ciśnienie spalin	Pomiar ciągły	Pomiar ciągły

9. Dodaje się punkt 8.6., w następującym brzmieniu:

8.6. Monitoring emisji do powietrza:

Symbol emitora	Parametr	Norma(-y) ¹⁾	Minimalna częstotliwość monitorowania
Monitorowanie wynikające z BAT 14			
E2 ²⁾ , E3	NOx	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
E2 ²⁾ , E3	CO	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
E2 ²⁾ , E3	SO ₂	Ogólne normy EN i EN 14791	Pomiar ciągły
E2 ²⁾ , E3	Pył	Ogólne normy EN i EN 13284-1 i EN 13284-2	Pomiar ciągły
E2 ²⁾	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	EN 14385	Raz na rok ^{3) 4)}

- 1)- monitorowanie powinno odbywać się zgodnie z normami EN, jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej,
- 2)- pomiar odbywać się będzie na każdym z przewodów emitora wieloprzewodowego
- 3) - lista monitorowanych zanieczyszczeń i częstotliwość monitorowania mogą zostać dostosowane po wstępnym określeniu charakterystyki paliwa w oparciu o ocenę adekwatności uwolnień zanieczyszczeń w emisjach do powietrza, ale w każdym przypadku co najmniej za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję,
- 4)- obowiązek monitorowania powstanie z dniem 17 sierpnia 2021 roku.

II. Pozostałe ustalenia ww. decyzji pozostają bez zmiany.

UZASADNIENIE

Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A. z siedzibą w Zielonej Górze przy ul. Zjednoczenia 103, przedłożyła wniosek przy piśmie z dnia 13 września 2018r. o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej w Zielonej Górze przy ul. Zjednoczenia 103.

Na terenie Zakładu eksploatowana jest instalacja, zakwalifikowana zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. *w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości* (Dz.U. z 2014r. poz.1169) jako instalacja do wytwarzania energii i paliw do spalania paliw o mocy nominalnej nie mniejszej niż 50 MW. Zgodnie z art.378 ust.2a ustawy *Prawo ochrony środowiska*, biorąc pod uwagę § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministra z dnia 9 listopada 2010r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz.U. z 2016r. poz.71 ze zm.) organem właściwym do zmiany tego pozwolenia jest Marszałek Województwa.

Na podstawie art. 218 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2018r. poz. 799 ze zm.) w związku z art. 33 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz w ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz.U. z 2018r. poz. 2081 ze zm.) oraz art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks Postępowania Administracyjnego* (Dz.U. z 2018r. poz. 2096 ze zm.) Obwieszczeniem Marszałka Województwa znak: DŚ.II.7222.103.2018 z dnia 14 grudnia 2018r. podano do publicznej

wiadomości informację o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji oraz o możliwości składania wniosków i uwag. W okresie udostępniania wniosku nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Po przeanalizowaniu dokumentów i wyjaśnień przedłożonych przez wnioskodawcę uznano, że uzupełniony wniosek spełnia wymogi art. 184 oraz art. 208 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Konieczność zmiany decyzji wyniknęła z przeprowadzonej analizy warunków posiadanego pozwolenia zintegrowanego z wytycznymi zawartymi w Decyzji Wykonawczej Komisji z dnia 31 lipca 2017r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Analiza wykazała konieczność zmiany posiadanej decyzji w zakresie:

- warunków monitorowania emisji do powietrza,
- powiązanych z BAT poziomów emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Głównym źródłem zorganizowanej emisji zanieczyszczeń do powietrza są procesy spalania paliw w 2 częściach Elektrociepłowni:

1. bloku gazowo- parowym o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 399,4 MW oraz
2. 6 kotłach gazowo- olejowych:

- 5 kotłach wodnych gazowo- olejowych o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie: 33,3 MW każdy dla oleju oraz 33,7 MW każdy dla paliwa gazowego,

- 1 kotle parowym gazowo- olejowym o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 7,4 MW dla obu paliw.

Eksploatowane instalacje spalania paliw podlegają pod przepisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2018r. poz. 680). W związku z opublikowaniem ww. Decyzji Wykonawczej instalacje te powinny również spełniać graniczne poziomy emisji.

Zgodnie z zapisami art. 215 ust. 5 ustawy *Prawo ochrony środowiska* organ właściwy do wydania pozwolenia określa w decyzji termin, nie dłuższy niż 4 lata od dnia publikacji konkluzji BAT, dostosowania instalacji do nowych wymagań. W analizowanym przypadku termin ten upływa z dniem 17 sierpnia 2021r.

Zanieczyszczenia emitowane w wyniku spalania paliw w kotłach gazowo - olejowych odprowadzane są jednym emitorem wieloprzewodowym, oznaczonym jako E2. Każdy z kotłów podłączony jest

do odrębnego kanału spalin. Do emitora E2 ma zastosowanie pierwsza zasada łączenia, według której nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie dla źródła wynosi:

- 166,5 MW przy spalaniu oleju oraz
- 168,5 MW przy spalaniu paliwa gazowego.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami kocioł parowy o mocy 7,4 MW, czyli poniżej 15 MW, nie jest brany pod uwagę przy sumowaniu mocy. Dla tego źródła nie mają zastosowania wymagania konkluzji BAT a emisja pozostaje ustalona na poziomie standardów emisyjnych, które są spełniane w chwili obecnej. W przypadku pozostałych kotłów poziomy emisji zostały ustalone dla obiektu energetycznego spalania o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie dla przedziału ≥ 100 MW.

W przypadku bloku gazowo-parowego opalanego paliwem gazowym obowiązują standardy emisyjne dla dwutlenku siarki i pyłu. Natomiast dla NO_x - suma tlenków azotu i dwutlenku azotu wyrażona jako NO_x , poziomy emisji powiązane z BAT (BAT- AEL_s) oraz wskaźnikowy średni poziom emisji tlenku węgla.

Przy ustalaniu wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza dla dużych źródeł spalania paliw kierowano się regułą, iż musi ona być ustalona dla każdego źródła powstawania i miejsca wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza - a więc dla każdego kotła oraz wszystkich kotłów wchodzących w skład źródła (w przypadku kominów wieloprzewodowych) każdorazowo dla zredagowanej mocy całego źródła. Z uwagi na fakt, iż na terenie instalacji eksploatowane są źródła podlegające pod standardy emisyjne jak i konkluzje BAT, biorąc pod uwagę obowiązujące w tym zakresie przepisy ustalono emisję dopuszczalną jako:

- średnią dobową wynikającą z konkluzji BAT lub 110% standardu emisyjnego (w przypadku gdy nie określono BAT AEL_s),
- średnią miesięczną odpowiadającą wielkości standardu emisyjnego,
- średnią roczną wynikającą z konkluzji BAT, w przypadku jej braku przyjęto wartość na poziomie standardu emisyjnego.

W przypadku tlenku węgla ustalono wartość średnią roczną ponieważ dla tego zanieczyszczenia w konkluzjach BAT wskazano tylko wskaźnikowo średni roczny poziom emisji.

Korzystając z zapisu art. 204 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, prowadzący instalację wnioskował o udzielenie odstępstwa dla stężenia średniorocznego NO_x , przy pracy bloku gazowo-

parowego, na czas określony tj. od 17 sierpnia 2021 r. do 31 grudnia 2024 r. Zakres odstępstwa to wnioskowane 50 mg/m³ przy wymaganych 45 mg/m³.

Wnioskodawca przeprowadził stosowną analizę spełniania kryteriów umożliwiającą zastosowanie wobec instalacji czasowego odstępstwa na wnioskowanych warunkach. Jak wspomniano powyżej, eksploatowana instalacja spalania paliw spełnia wymagania rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2018r. poz. 680). W przypadku emisji NO_x z bloku gazowo - parowego rejestrowany poziom stężeń średniodobowych spełnia wymagania konkluzji BAT. Prowadzony monitoring emisji NO_x na BGP rejestruje stężenia NO_x na poziomie około 45 mg/m³, jednakże przekroczenie tej wartości utrzymujące się przez dłuższy czas może spowodować przekroczenia tego poziomu jako wartości średniorocznej. Przeprowadzona analiza rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu wykazała, iż emisja zanieczyszczeń z analizowanej instalacji, po uzyskaniu odstępstwa, we wnioskowanym zakresie, nie spowoduje przekroczeń:

- wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. z 2010r. Nr 16 poz. 87),
- poziomów dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. z 2012r. poz. 1031).

Tym samym przestrzegane są standardy emisyjne oraz standardy jakości środowiska.

Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A. wykorzystuje jako paliwo gaz z lokalnych złóż, dostarczanych z kopalni w rejonie Kościan- Brońsko, na podstawie wieloletniej umowy, obowiązującej do 2024r. Paliwo dostarczane jest do instalacji bezpośrednio ze złóż kopalni dedykowanym gazociągiem o długości 100 km. Nie ma obecnie możliwości zmiany źródła dostawy gazu, ze względu na postanowienia umowy oraz funkcjonującą infrastrukturę techniczną gazociągu.

Wykorzystywany w Elektrociepłowni „Zielona Góra” S.A. gaz nie spełnia kryteriów definicji gazu ziemnego podanej w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010r. w sprawie emisji przemysłowych. Zgodnie z którą „gaz ziemny jest naturalnie występującym metanem o zawartości nie większej niż 20% objętościowo składników obojętnych i innych składników”. W obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym dla eksploatowanych na terenie instalacji źródeł emisji ustalono standardy emisyjne jak dla „pozostałych gazów” oraz „paliwa gazowego innego niż gaz ziemny”.

Dyrektywa IED rozróżnia standardy emisyjne dla NO_x, w zależności od rodzaju spalanej paliwa gazowego. Dla gazów innych niż gaz ziemny określone zostały wyższe standardy emisyjne NO_x,

co świadczy o tym, iż skład gazu ma istotny wpływ na poziom emisji NO_x. W przypadku Decyzji Wykonawczej Komisji ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik dla dużych obiektów energetycznego spalania nie uwzględniono zróżnicowania składu paliw gazowych i podano jedną wartość graniczną dla emisji NO_x.

Skład gazu dostarczanego do elektrociepłowni jest monitorowany w sposób ciągły z bezpośrednim zapisem danych. Obecnie eksploatowany układ spalania paliw uniemożliwia spalanie paliwa gazowego o innych parametrach. Do roku 2024 prowadzący instalacje planuje przeprowadzić remont generalny BGP, którego efektem będzie modernizacja turbiny gazowej, w tym także zabudowa nowego zmodernizowanego układu spalania, który umożliwi i redukcję emisji NO_x poniżej granicznych wielkości emisji wynikających z konkluzji BAT. Poziom odstępstwa, o który wnioskował prowadzący instalację, wynosi 5 mg/m³. Po dokonanej analizie kosztów i korzyści wynika, iż korzyści dla środowiska są nieproporcjonalne do kosztów. Stosunek korzyści do kosztów $\leq 0,1$, spełniony jest więc warunek dla odstępstwa ekonomicznego, który z założenia musi być $\leq 0,7$.

W myśl z art. 204 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych jest możliwe jeżeli ich osiągnięcie prowadziłyby do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska oraz jeżeli nie zostaną przekroczone standardy emisyjne.

Porównując potencjalny wpływ zwiększonej emisji NO_x z kosztami jakie prowadzący instalację musiałby ponieść w celu ograniczenia emisji NO_x organ uznał, iż zasadne jest udzielenie pozwolenia z odstępstwem od granicznych wielkości emisyjnych ogłoszonych w Decyzji Wykonawczej Komisji z dnia 31 lipca 2017r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Dla źródeł eksploatowanych na terenie EC „Zielona Góra” S.A. obowiązek prowadzenia ciągłych pomiarów emisji jest obligatoryjny określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz.U. z 2014r. poz. 1542). Elektrociepłownia wyposażona jest w system monitoringu ciągłego. Zgodnie z zapisami BAT3 w pozwoleniu określono zasady monitorowania kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza. Nie określono obowiązku pomiaru zawartości pary wodnej w strumieniu spalin z uwagi na fakt, iż w przypadku obu rodzajów paliw, próbka spalin przed wykonaniem analizy zanieczyszczeń jest suszona. Zgodnie z BAT4 pomiary emisji zanieczyszczeń: NO_x, SO₂, CO i pyłu prowadzone będą w sposób ciągły. W przypadku emitora E2 pomiary

prowadzone będą na każdym z przewodów odprowadzających spaliny z poszczególnych kotłów, przed zmieszaniem spalin we wspólnym kominie.

Od 17 sierpnia 2021r. powstanie obowiązek monitorowania wybranych metali i metaloidów w przypadku spalania oleju. W przypadku Elektrociepłowni „Zielona Góra” S.A. olej napędowy jest paliwem pomocniczym. Monitorowanie metali ciężkich prowadzone będzie z minimalną częstotliwością, raz na rok, przy założeniu, że częstotliwość monitorowania nie będzie miała zastosowania, w przypadku gdy jedynym celem funkcjonowania obiektu przy spalaniu oleju byłby pomiar emisji. Po wykonaniu pomiarów i sporządzeniu charakterystyki paliwa opracowana zostanie ocena adekwatności uwolnień zanieczyszczeń, na podstawie której będzie możliwe ewentualne ograniczenie zakresu badanych zanieczyszczeń.

Ponadto w ramach uzupełnienia wniosku prowadzący instalację, przy piśmie z dnia 18 stycznia 2019r., wnioskował o zmiany porządkowe w posiadanym pozwoleniu. Zwiększony został czas pracy emitora E3 odprowadzającego spaliny z bloku gazowo- parowego. Zmiana spowodowana jest zweryfikowaniem czasu pracy i planowanych remontów tj. okresu odstawienia BGP. Wydłużenie czasu pracy instalacji spowodowało wzrost wielkości produkcji energii elektrycznej. Zmieniono także ilość chemikaliów używanych do korekcji wody w obiegach chłodzenia, ciepłowniczym i kotłowym oraz zużycie olejów technicznych.

Na terenie instalacji eksploatowany jest agregat prądotwórczy, którego zadaniem jest zapewnienie zasilania w stanach awaryjnych. Przeprowadzone pomiary emisji zanieczyszczeń emitowanych podczas pracy agregatu wykazały, iż konieczna jest weryfikacja wielkości emisji rocznej dwutlenku azotu oraz tlenku węgla.

Zmieniono miejsce magazynowania dwóch odpadów o kodach 13 08 99* i 14 06 03*. Odpady te będą magazynowane w magazynie nr 3 - magazyn olejów opadowych i zużytych chemikaliów, wyposażony w misy bezodpływowe.

Prowadzący instalację otrzymał decyzję Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej we Wrocławiu z dnia 4 stycznia 2019r. znak:WR.RUZ.421.151.2018.TP - pozwolenie wodnoprawne na szczególne korzystanie z wód, tj. na wprowadzanie do urządzeń kanalizacyjnych spółki „Zielonogórskie Wodociągi i Kanalizacja” Sp. z o.o. ścieków przemysłowych zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego, pochodzących z terenu Elektrociepłowni „Zielona Góra” S.A. Zaistniała konieczność ujednolicenia zapisów nowego pozwolenia wodnoprawnego i posiadanego pozwolenia zintegrowanego. Pozwolenie wodnoprawne obejmuje trzy wyloty ścieków C, D i E. Wylotami C i D odprowadzane są ścieki powstające w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia

zintegrowanego. Natomiast wylot E związany jest z odrębną działalnością, płukaniem wymienników ciepła, prowadzoną na odrębnej działce.

W związku z wejściem w życie ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. o *zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw* (Dz.U. z 2018r. poz. 1592) oraz zmianą wymagań w zakresie art. 184 ust. 4 pkt 5-7, art. 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz.U. z 2018r. poz. 799 ze zm.), dnia 5 października 2018r. wezwano prowadzącego instalację o uzupełnienie przedłożonego wniosku. Stosowne uzupełnienie złożone zostało przy piśmie z dnia 10 grudnia 2018r. Przedłożony został Operat przeciwpożarowy wykonany przez uprawnionego rzeczoznawcę mgr inż. Wiktora Wiśniewskiego oraz postanowienie Nr 1/2018 Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Zielonej Górze z dnia 7 grudnia 2018r.

Działając na podstawie art. 183c ust. 2 ww. ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. *Prawo ochrony środowiska*, pismem z dnia 14 grudnia 2018r. zwrócono się o przeprowadzenie stosownej kontroli. Postanowieniem Nr 3/2019 z dnia 8 lutego 2019r. Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Zielonej Górze stwierdził spełnienie wymagań ochrony przeciwpożarowej określonej w przepisach przeciwpożarowych, a także zgodności przedmiotowego obiektu z warunkami zawartymi w Operacie Przeciwpożarowym oraz w postanowieniu Nr 1/2018 Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Zielonej Górze z dnia 7 grudnia 2018r.

W świetle powyższego stwierdzono, iż instalacja spełnia wymagania niezbędne do zmiany pozwolenia zintegrowanego, a jej eksploatacja prowadzona zgodnie z określonymi w niniejszym pozwoleniu warunkami, zapewnia dotrzymanie obwarowanych prawem parametrów środowiska, wobec czego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Lubuskiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji. Odwołanie należy składać w dwóch egzemplarzach.

Zgodnie z art. 127a ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia

o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z art. 130 § 4 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.

Jednocześnie poucza się, że zgodnie z art. 136 § 1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* organ odwoławczy może przeprowadzić na żądanie strony lub z urzędu dodatkowe postępowanie w celu uzupełnienia dowodów i materiałów w sprawie albo zlecić przeprowadzenie tego postępowania organowi, który wydał decyzję.

Zgodnie z § 2 art. 136 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* jeżeli decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Jeżeli przyczyni się to do przyspieszenia postępowania, organ odwoławczy może zlecić przeprowadzenie określonych czynności postępowania wyjaśniającego organowi, który wydał decyzję.

Zgodnie z § 3 art. 136 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* przepis ww. § 2 stosuje się także w przypadku, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Przepisów § 2 i 3 nie stosuje się, jeżeli przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy byłoby nadmiernie utrudnione.



Otrzymują:

1. Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A.
ul. Zjednoczenia 103, 65-120 Zielona Góra
2. Minister Środowiska w Warszawie
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Zielonej Górze
ul. Siemiradzkiego 19, 65-231 Zielona Góra
4. Aa. x3