



P\_2241434

Warszawa, 30 września 2020 r.

PZ-OP-II.7222.65.2019.KS

## POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 113 §1 i 3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256, z późn. zm.), dalej Kpa,

### postanawia się

sprostować z urzędu w sentencji decyzji Nr 79/20/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 15 września 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.65.2019.KS, zmieniającej decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r., znak: WŚR.I.6640/13/8/04/05, udzielającą ENERGA Elektrownie Ostrołęka Spółka Akcyjna, ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 1717,9 MWt, zlokalizowanej w Ostrołęce oraz obejmującej pozwoleniem zintegrowanym instalacje pomocnicze:

1. pozamysłonową instalację podawania biomasy;
2. zbiorniki olejowe,

zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 47/08/PŚ.Z z dnia 15 września 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-35/08, Nr 89/08/PŚ.Z z dnia 17 grudnia 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-35/08, Nr 46/10/PŚ.Z z dnia 31 maja 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-117/08, Nr 17/12/PŚ.Z z dnia 31 stycznia 2012 r., znak: PŚ.V/KS/7600-117/08, Nr 22/12/PŚ.Z z dnia 22 lutego 2012 r., znak: PŚ.V/JM/7600-117/08, Nr 84/12/PŚ.Z z dnia 6 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-117/08, Nr 21/14/PŚ.Z z dnia 17 lutego 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-117/08, Nr 294/15/PŚ.Z z dnia 19 października 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-117/08 oraz Nr 368/15/PŚ.Z z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-117/08, oczywistą omyłkę pisarską, w następujący sposób:

1. w części I. decyzji pkt 5) powinien brzmieć:

„5) w części VI. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

- 1) Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz czas pracy i parametry instalacji - źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza - zgodnie z tabelami nr 1, 2, 3, 4, 4a, 4b, 5, 5a, 5b, 5c, 5d, 5e, 5f, 5g i 5h zawartymi w załączniku do decyzji.”

2. w części I. decyzji pkt 19) powinien brzmieć:

„19) w załączniku do decyzji dodaje się tabelę nr 4a w brzmieniu:

Tabela nr 4a. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - obowiązuje od dnia 18 sierpnia 2021 r. do 31 grudnia 2024 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1)</sup>		
	h(m)	d(m)	nazwa		Średnia roczna <sup>4)</sup>	Średnia dobowa <sup>4)</sup>	Standard emisyjny
Każdy z trzech kotłów OP-650 (K1-K3) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR E3 (IOS I) i/lub EMITOR E4 (IOS II)	120	7,0	EMITOR E3 (IOS I) i/lub EMITOR E4 (IOS II)	Dwutlenek siarki	130	205	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200	200
	Pył	8		14	20		
	Tlenek węgla	600		-	-		
	120	7,0		Chlorowodór	20 <sup>2)</sup> / 5 <sup>3)</sup>	-	-
	Fluorowodór	3		-	-		
	Amoniak	3		-	-		
	Rtęć	0,004		-	-		
EMITOR E3 (IOS I)	120	7,0	EMITOR E3 (IOS I)	Dwutlenek siarki	130	205	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200	200
	Pył	8		14	20		
	Tlenek węgla	600		-	-		
	Chlorowodór	20 <sup>2)</sup> / 5 <sup>3)</sup>		-	-		
	Fluorowodór	3		-	-		
	Amoniak	3		-	-		
	Rtęć	0,004		-	-		
EMITOR E4 (IOS II)	120	7,0	EMITOR E4 (IOS II)	Dwutlenek siarki	130	205	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200	200
	Pył	8		14	20		
	Tlenek węgla	600		-	-		
	Chlorowodór	20 <sup>2)</sup> / 5 <sup>3)</sup>		-	-		
	Fluorowodór	3		-	-		
	Amoniak	3		-	-		
	Rtęć	0,004		-	-		
Kocioł olejowy K6 i EMITOR E1 KO	30	1,4	EMITOR E1 KO	Dwutlenek siarki	-	-	850
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	-	400
				Pył	-	-	50
				Tlenek węgla	10	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1)</sup>		
	h(m)	d(m)	nazwa		Średnia roczna <sup>4)</sup>	Średnia dobowa <sup>4)</sup>	Standard emisyjny
Kocioł olejowy K7 i EMITOR E2 KO	30	1,4	EMITOR E2 KO	Dwutlenek siarki	-	-	850
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	-	400
				Pył	-	-	50
				Tlenek węgla	10	-	-

1) metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) dla kotłów OP-650 oraz emitorów E3 i E4 przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, dla kotłów olejowych K6 i K7 oraz emitorów E1KO o E2KO przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych

2) w przypadku, gdy średnia roczna zawartość chloru w spalonym paliwie wynosi 1000 mg/kg (suchej masy) lub jest wyższa

3) w przypadku, gdy średnia roczna zawartość chloru w spalonym paliwie jest niższa niż 1000 mg/kg (suchej masy)

4) wartości średnioroczne i średnie dobowe odnosi się do kotłów OP-650 i ich emitorów. Zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE."

3. w części I. decyzji pkt 20) powinien brzmieć:

„20) w załączniku do decyzji dodaje się tabelę nr 4b w brzmieniu:

Tabela nr 4b. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - obowiązuje od dnia 1 stycznia 2025 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1)</sup>		
	h(m)	d(m)	nazwa		Średnia roczna <sup>4)</sup>	Średnia dobowa <sup>4)</sup>	Standard emisyjny
Każdy z trzech kotłów OP-650 (K1-K3) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR E3 (IOS I) i/lub EMITOR NR E4 (IOS II)	120	7,0	EMITOR E3 (IOS I) i/lub EMITOR E4 (IOS II)	Dwutlenek siarki	130	205	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200	200
				Pył	8	14	20
				Tlenek węgla	600	-	-
				Chlorowodór	20 <sup>2)</sup> / 5 <sup>3)</sup>	-	-
				Fluorowodór	3	-	-
				Amoniak	3	-	-
				Rtęć	0,004	-	-
EMITOR E3 (IOS I)	120	7,0	EMITOR E3 (IOS I)	Dwutlenek siarki	130	205	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200	200
				Pył	8	14	20
				Tlenek węgla	600	-	-
				Chlorowodór	20 <sup>2)</sup> / 5 <sup>3)</sup>	-	-
				Fluorowodór	3	-	-



Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1)</sup>		
	h(m)	d(m)	nazwa		Średnia roczna <sup>4)</sup>	Średnia dobowa <sup>4)</sup>	Standard emisyjny
				Amoniak	3	-	-
				Rtęć	0,004	-	-
EMITOR E4 (IOS II)	120	7,0	EMITOR E4 (IOS II)	Dwutlenek siarki	130	205	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200	200
				Pył	8	14	20
				Tlenek węgla	600	-	-
				Chlorowodór	20 <sup>2)</sup> / 5 <sup>3)</sup>	-	-
				Fluorowodór	3	-	-
				Amoniak	3	-	-
				Rtęć	0,004	-	-
Kocioł olejowy K6 i EMITOR E1 KO	30	1,4	EMITOR E1 KO	Dwutlenek siarki	-	-	350
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	-	200
				Pył	-	-	30
				Tlenek węgla	10	-	-
Kocioł olejowy K7 i EMITOR E2 KO	30	1,4	EMITOR E2 KO	Dwutlenek siarki	-	-	350
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	-	200
				Pył	-	-	30
				Tlenek węgla	10	-	-

<sup>1)</sup> metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) dla kotłów OP-650 oraz emitorów E3 i E4 przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, dla kotłów olejowych K6 i K7 oraz emitorów E1 KO o E2KO przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych

<sup>2)</sup> w przypadku, gdy średnia roczna zawartość chloru w spalonym paliwie wynosi 1000 mg/kg (suchej masy) lub jest wyższa

<sup>3)</sup> w przypadku, gdy średnia roczna zawartość chloru w spalonym paliwie jest niższa niż 1000 mg/kg (suchej masy)

<sup>4)</sup> wartości średnioroczne i średnie dobowe odnosi się do kotłów OP-650 i ich emitorów. Zgodnie z decyzją wykonawczą 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"

4. w części I. decyzji pkt 23) powinien brzmieć:

„23) w załączniku do decyzji tabela nr 5e otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 5e. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji energetycznego spalania paliw o mocy 1717,9 MW<sub>t</sub> po zakończeniu udziału w Przejściowym Planie Krajowym - obowiązuje najpóźniej od 1 lipca 2020 r. do 17 sierpnia 2021 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Instalacja spalania paliw o mocy 1717,9 MW <sub>t</sub>	dwutlenek siarki	2 884
	tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2 867
	pył	301,1
	w tym pył z instalacji pomocniczych	13,0
	tlenek węgla	8558
	chlorowodór	305,9
	fluorowodór	76,5
	amoniak	76,5
	rtęć	0,076

5. w części I. decyzji pkt 32) powinien brzmieć:

„32) odmawiam określenia wartości siarczanów w ściekach z Instalacji Oczyszczania Ścieków odprowadzanych od 18 sierpnia 2021 r. do wód rzeki Narew, na poziomie 2,0 g/dm<sup>3</sup>.”;

6. pozostałą treść decyzji pozostawia się bez zmian.

#### UZASADNIENIE

Decyzją Nr 79/20/PZ.Z z dnia 15 września 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.65.2019.KS, Marszałek Województwa Mazowieckiego zmienił decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r., znak: WŚR.I.6640/13/8/04/05, udzielającą ENERGA Elektrownie Ostrołęka Spółka Akcyjna, ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 1717,9 MW<sub>t</sub>, zlokalizowanej w Ostrołęce oraz obejmującej pozwoleniem zintegrowanym instalacje pomocnicze:

1. pozamłynową instalację podawania biomasy;
2. zbiorniki olejowe,

zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 47/08/PŚ.Z z dnia 15 września 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-35/08, Nr 89/08/PŚ.Z z dnia 17 grudnia 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-35/08, Nr 46/10/PŚ.Z z dnia 31 maja 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-117/08, Nr 17/12/PŚ.Z z dnia 31 stycznia 2012 r., znak: PŚ.V/KS/7600-117/08, Nr 22/12/PŚ.Z z dnia 22 lutego 2012 r., znak: PŚ.V/JM/7600-117/08, Nr 84/12/PŚ.Z z dnia 6 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-117/08, Nr 21/14/PŚ.Z z dnia 17 lutego 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-117/08, Nr 294/15/PŚ.Z z dnia 19 października 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-117/08 oraz Nr 368/15/PŚ.Z z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-117/08.



Wnioskowana zmiana dotyczyła, m.in. dostosowania instalacji do wymagań 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 energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz.U. UE L z 17 sierpnia 2017 poz. 212 str. 1) notyfikowana jako dokument nr C 2017/5225, w zakresie warunków wprowadzania ścieków z Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin (IOS) do rzeki Narew. W przedmiotowej decyzji określono, zgodnie z wymogami ww. konkluzji, poziomy emisji zanieczyszczeń w ściekach z Instalacji Odsiarczania Spalin IOS I i IOS II, dla bezpośredniego zrzutu do odbiornika wodnego oraz zakres i sposób monitoringu jakości i stanu wprowadzanych do wód rzeki Narew przedmiotowych ścieków. Natomiast tu. organ nie przychylił się do wniosku strony w zakresie określenia na poziomie maksymalnym, tj. 2,0 g/dm<sup>3</sup> zawartości siarczanów w odprowadzanych bezpośrednio do odbiornika wodnego, czyli wód rzeki Narew, ściekach z IOS. Organ pozostawił wartość siarczanów na dotychczasowym poziomie, tj.: 1700,0 mg/dm<sup>3</sup>, co zostało szczegółowo wyjaśnione w uzasadnieniu i ma potwierdzenie w pkt. 7) decyzji. W decyzji Nr 79/20/PZ.Z z dnia 15 września 2020 r., znak: PZ-OP- II.7222.65.2019.KS, omyłkowo w części I. w pkt 32), określono wartość siarczanów w ściekach odprowadzanych z IOS od 18 sierpnia 2021 r. do wód rzeki Narew, na poziomie 2 mg/dm<sup>3</sup>, zamiast 2 g/dm<sup>3</sup>, w związku z czym, należało sprostować błąd pisarski.

W części I. w pkt. 5) decyzji Nr 79/20/PZ.Z z dnia 15 września 2020 r., znak: PZ-OP- II.7222.65.2019.KS, zaktualizowano brzmienie ust. 1 części VI. zmienianej decyzji, podając numery tabel określających wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz czas pracy i parametry instalacji. Wymieniając numery tabel w ww. decyzji omyłkowo pominięto tabelę 4b, której brzmienie zaktualizowano w części I. decyzji w punkcie 20), w związku z czym należało sprostować błąd pisarski.

W części I. w pkt 19) decyzji Nr 79/20/PZ.Z z dnia 15 września 2020 r., znak: PZ-OP- II.7222.65.2019.KS dodano tabelę nr 4a zawierającą zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - obowiązujące od dnia 18 sierpnia 2021 r. do 31 grudnia 2024 r. Na skutek błędu edytorskiego ostatnie 8 wierszy ww. tabeli zamiast zostać podzielone na 8 kolumn (tak jak pozostałe wiersze tabeli) omyłkowo podzielono na 7 kolumn, w związku z czym należało sprostować błąd pisarski. Dodatkowo należy wskazać, że zgodnie z art. 224 ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska w decyzji ustala się rodzaje i ilość gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w jednostkach, w jakich wyrażone są standardy emisyjne. Dla kotłów olejowych K6 i K7 obowiązują standardy emisyjne dla: pyłu, dwutlenku siarki oraz tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, w związku z czym przypisanie wartości dla tych substancji w innym miejscu stanowiło oczywistą omyłkę. Dla tlenku węgla w przypadku ww. źródeł nie zostały ustalone standardy emisyjne, w związku z czym w decyzji ustalono średnioroczny poziom emisji tlenku węgla.

W części I. w pkt 20) decyzji Nr 79/20/PZ.Z z dnia 15 września 2020 r., znak: PZ-OP- II.7222.65.2019.KS dodano tabelę nr 4b zawierającą zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązujące od dnia 1 stycznia 2025 r. Na skutek błędu edytorskiego ostatnie 8 wierszy ww. tabeli zamiast zostać podzielone na 8 kolumn (tak jak pozostałe wiersze tabeli) omyłkowo podzielono na 7 kolumn, w związku z czym należało sprostować błąd pisarski. Dodatkowo należy wskazać, że zgodnie z art. 224 ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska w decyzji ustala się rodzaje i ilość gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w jednostkach, w jakich wyrażone są standardy emisyjne. Dla kotłów olejowych K6

i K7 obowiązują standardy emisyjne dla: pyłu, dwutlenku siarki oraz tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, w związku z czym przypisanie wartości dla tych substancji w innym miejscu stanowiło oczywistą omyłkę. Dla tlenku węgla w przypadku ww. źródeł nie zostały ustalone standardy emisyjne, w związku z czym w decyzji ustalono średnioroczny poziom emisji tlenku węgla.

Marszałek Województwa Mazowieckiego decyzją Nr 79/20/PZ.Z z dnia 15 września 2020 r. w części I. w pkt 23) zmienił brzmienie tabeli nr 5e zawierającej zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji energetycznego spalania paliw o mocy 1717,9 MWt po zakończeniu udziału w Przejściowym Planie Krajowym - obowiązującej najpóźniej od 1 lipca 2020 r. do 17 sierpnia 2021 r. Na skutek omyłki pisarskiej w wierszach 4 i 5 ww. tabeli znalazły się wartości, które nie uwzględniały korekty wniesionej przez Stronę, co należało sprostować.

Stosowanie do art. 113 §1 Kpa organ administracji publicznej może z urzędu lub na żądanie strony prostować w drodze postanowienia błędy pisarskie i rachunkowe oraz inne oczywiste omyłki w wydanych przez ten organ decyzjach.

Nie ulega zatem wątpliwości, że powyżej wymienione elementy mają charakter oczywistej omyłki, które należało sprostować.

### POUCZENIE

Na postanowienie niniejsze służy prawo wniesienia zażalenia do Ministra Klimatu, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie siedmiu dni od daty jego doręczenia.



z up. Marszałka Województwa

*Marcin Podgorski*  
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami,  
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych

#### Otrzymują:

1. ENERGA Elektrownie Ostrołęka Spółka Akcyjna  
07-401 Ostrołęka, ul. Elektryczna 5
2. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Białymstoku  
ul. Jana Klemensa Branickiego 17A  
05-85 Białystok
3. Pan Michał Cebula – pełnomocnik  
Towarzystwo na rzecz Ziemi  
32-600 Oświęcim, ul. Leszczyńskiej 7

