



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO**
ul. Jagiellońska 26, 03-719 Warszawa



Warszawa, 30 października 2020 r.

PZ-OP-II.7222.14.2020.AS

DECYZJA Nr 90/20/PZ.Z

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2020 r. poz. 259, z późn. zm.), art. 192, art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 5 i art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa i Zakładu Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o., ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa,

zmieniam

decyzję nr 72/16/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z 19 maja 2016 r., znak: PZ-I.7222.139.2016.MR, udzielającą PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji:

- a) do spalania paliw o mocy nominalnej 3044 MWt, a po wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP-230 K3 i K4 o mocy 2 676 MWt,
 - b) do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS),
- eksploatowanych na terenie Elektrociepłowni Siekierki w Warszawie przy ul. Augustówka 30 oraz Zakładowi Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o., ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa (REGON: 147294849, NIP: 5213674446), na prowadzenie oznaczonej części instalacji do spalania paliw – instalacji do separacji i odzysku popiołów lotnych (ST), zmienionej decyzjami: Nr 93/17/PZ.Z z 26 października 2017 r. znak: PZ-II.7222.55.2017.IP (PZ-I.7222.58.2017.IP), Nr 95/17/PZ.Z z 30 października 2017 r. znak: PZ-II.7222.91.2017.MR oraz Nr 43 /18/PZ.Z z dnia 7 czerwca 2018 r., znak: PZ-II.7222.34.2018.MD, Nr 5/19/PZ.Z z 17 stycznia 2019 r., znak: PZ-II.7222.97.2018.EE, w następujący sposób:

1) sentencja decyzji otrzymuje brzmienie:

„Udziela się pozwolenia zintegrowanego PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), na prowadzenie instalacji:

- a) do spalania paliw o mocy nominalnej 3044 MWt,
- b) do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS),

eksploatowanych na terenie Elektrociepłowni Siekierki w Warszawie przy ul. Augustówka 30 oraz Zakładowi Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o., ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa (REGON: 147294849, NIP: 5213674446), na prowadzenie oznaczonej części

instalacji do spalania paliw – instalacji do separacji i odzysku popiołów lotnych (ST) i określa się następujące warunki pozwolenia:”;

2) część II. A decyzji, otrzymuje brzmienie:

„II. Rodzaj instalacji

Charakterystyka techniczna i stosowane technologie

A. Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy 3044 MWt na terenie Elektrociepłowni Siekierki:

1. kotły parowe pyłowe: OP-230 (K2), OP-230 (K3, K4), OP-380 (K11), OP-430 (K10, K14, K15),
2. kotły wodne pyłowe: WP-120 (K5, K6, K7), WP-200 (K16),
3. kotły wodne olejowe: PTWM-100 (K8, K9),
4. kocioł o palenisku fluidalnym BFB (K1),
5. zespół urządzeń do pneumatycznego transportu popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów, wraz z urządzeniami do selekcji popiołu oraz zbiornikami magazynowymi:
 - 1) analizatory zawartości węgla w popiele (typ AWP-4), zamontowane na kanałach spalin, za elektrofiltrami kotłów blokowych OP-430 nr 10, 14 i 15 oraz OP-380 nr 11,
 - 2) sprzęgnięte z analizatorami dwupołożeniowe zwrotnice, zamontowane na rurociągach odprowadzających popiół lotny spod elektrofiltrów do zbiorników retencyjnych,
 - 3) zbiorniki retencyjne popiołu:
 - a) ZRP nr 1 i nr 3,
 - b) ZRP nr 2 i nr 4,
 - c) zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu zasiarczonego ze zbiornikiem retencyjnym popiołu ZRP nr 7,
 - d) zespół urządzeń do magazynowania wapna hydratyzowanego ze zbiornikiem retencyjnym wapna hydratyzowanego M4,
 - e) zespół urządzeń do magazynowania mączki kamienia wapiennego na potrzeby mokrej instalacji odsiarczania spalin ze zbiornikiem sorbentu,
 - f) zespół urządzeń do transportu pneumatycznego materiału inertnego (piasku) na potrzeby biomasowego kotła fluidalnego K1 wraz ze zbiornikiem retencyjnym oraz popiołu lotnego, popiołu dennego powstających w kotle fluidalnym K1 wraz z dwoma zbiornikami retencyjnymi popiołu,
6. Instalacja zasilania awaryjnego składająca się z dwóch agregatów prądotwórczych o łącznej mocy w paliwie 3,92 MWt:
 - 1) AG1 - agregat prądotwórczy o nominalnej mocy cieplnej 1,76 MWt, wyposażony w silnik diesla, pracujący w układzie zasilania awaryjnego wybranych urządzeń potrzeb własnych elektrociepłowni,
 - 2) AG2 - agregat prądotwórczy o nominalnej mocy cieplnej 2,16 MWt, wyposażony w silnik diesla, pracujący jako awaryjne źródło prądu dla zasilania pompowni wody ppoż. w układzie instalacji przeciwpożarowej.

Kotły OP-230 nr 2, 3 i 4, WP-120 nr 5, 6 i 7, WP-200 nr 16, OP-380 nr 11 i OP-430 nr 10, 14 i 15 opalane są węglem kamiennym, natomiast dwa kotły PTWM-100 opalane są lekkim olejem opałowym. Kocioł BFB nr 1 opalany jest w całości biomasą.

Do rozpalania kotła opalanego biomasą i kotłów węglowych stosowany jest lekki olej opałowy. Do rozpalania kotłów olejowych PTWM-100 stosowane są zapalarki elektryczne.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitory:

1. do emitora nr E3 o wysokości 200 m i średnicy 6,0 m odprowadzane są spaliny z kotłów PTWM-100 (K8, K9);
2. do emitora nr E4 o wysokości 170 m i średnicy 6,0 m odprowadzane są spaliny z kotłów OP-230 (K2), OP-230 (K3, K4) do czasu przełączenia kanału spalin kotłów K3 i K4 do wspólnego czopucha kotłów K5, K6, K7, K10, K11 przewodu nr 1 emitora E5, tj. do 12 listopada 2020 r. oraz kotła BFB (K1);
3. do przewodu nr 1 emitora nr E5 o wysokości 200 m i średnicy 6,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10), OP-380 (K11) a po 12 listopada 2020 r. także spaliny z kotłów OP-230 (K3, K4) po przełączeniu kanału spalin tych kotłów do wspólnego czopucha kotłów K5, K6, K7, K10, K11. Możliwe jest odprowadzenie spalin z kotłów podłączonych do przewodu nr 1 poprzez przewód nr 2, z wykorzystaniem istniejącego połączenia technologicznego instalacji MIOS;
4. do przewodu nr 2 emitora E5 o wysokości 200 m i średnicy 6,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów OP-430 (K14, K15), WP-200 (K16). Możliwe jest odprowadzenie spalin z kotłów podłączonych do przewodu nr 2 poprzez przewód nr 1, z wykorzystaniem istniejącego połączenia technologicznego instalacji MIOS.

Pył ze zbiorników retencyjnych odprowadzany jest emitorami:

1. Z1 o wysokości 27,7 m i wymiarach wylotu 1,1 m x 0,9 m (zbiornik retencyjny popiołu nr 1),
2. Z2 o wysokości 27,7 m i wymiarach wylotu 1,1 m x 0,9 m (zbiornik retencyjny popiołu nr 2),
3. Z3 o wysokości 28,8 m i wymiarach wylotu 0,5 m x 1,0 m (zbiornik retencyjny popiołu nr 3),
4. Z4 o wysokości 28,8 m i wymiarach wylotu 0,5 m x 1,0 m (zbiornik retencyjny popiołu nr 4),
5. Z5 o wysokości 31,4 m i średnicy wylotu 0,5 m (zbiornik retencyjny popiołu nr 7),
6. Z6 o wysokości 28,0 m i średnicy wylotu 0,5 m (zbiornik retencyjny wapna hydratyzowanego M4),
7. Z12 o wysokości 35,0 m i średnicy wylotu 0,5 m (zbiornik magazynowy mączki kamienia wapiennego),
8. Z13 o wysokości 28,3 m i średnicy wylotu 0,845 m x 0,250 m (zbiornik retencyjny popiołu lotnego kotła BFB (K1)),
9. Z14 o wysokości 19,6 m i średnicy wylotu 0,15 m (zbiornik retencyjny popiołu dennego kotła BFB (K1)),
10. Z15 o wysokości 20,3 m i średnicy wylotu 0,845 m x 0,250 m (zbiornik piasku na potrzeby kotła BFB (K1)).”;

3) w części VI. ust. 1 decyzji otrzymuje brzmienie:

„1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 1, 2, 3, 3a, 3b, 4, 4a, 4b, 5, 6, 7, 7a:

Tabela nr 1. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 roku

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m _u ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	Elektrofiltr, instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	-	753,4 (sama biomasa)	
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	400 (sama biomasa)	
					Pył	-	100 (sama biomasa)	
					Tlenek węgla	-	250 (sama biomasa)	
					Chlorowodór	-	300 (sama biomasa)	
					Fluorowodór	-	25 (sama biomasa)	
					Amoniak	-	20 (sama biomasa)	
					Rtęć	-	0,030 (sama biomasa)	
Kocioł OP-230 (K2)	urządzenia do pólsuchego odsiarczania gazów odlotowych, multicyklon + filtr workowy	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	750	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	200	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	elektrofiltr	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	20	-	-
					Fluorowodór	5	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Kocioł OP-430 (K10)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577					
Pył	100	100	100					
Tlenek węgla	250	250	250					
Chlorowodór	20	20	20					
Fluorowodór	5	5	5					
Amoniak	5	5	5					
Rtęć	0,030	0,030	0,030					
Kocioł OP-380 (K11)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 2	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m _u ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Amoniak	5	5	5
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Kocioł WP-200 (K16)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	20	-	-
					Fluorowodór	5	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	-	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1700	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	-
					Pył	50	-	-
					Tlenek węgla	300	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i trzech kotłów OP-230 (K1 i K2 i K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1128	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	549	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	301	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	5	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB, kotła K2 i jednego z dwóch kotłów OP-230 (K1 i K2 oraz K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	998	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	531	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	284	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	7	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i dwóch kotłów OP-230 (K1 i K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1249	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	533	-	-
					Pył ogółem	100	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	333	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	7	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	1256	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	301	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	752	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	498	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	251	-	-
					Fluorowodór	20	-	-
					Amoniak	10	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	1118	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	498	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	324	-	-
					Fluorowodór	20	-	-
					Amoniak	10	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	1125	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	275	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	1500	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Emitor E4 przy pracy dwóch kotłów OP-230 (K3 i K4)					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	753,4	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	300	-	-
					Fluorowodór	25	-	-
					Amoniak	20	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	750	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	200	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy jednego z kotłów OP-230 (K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7) i kotła WP-200 (K16)		200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1464	1447
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	590	585
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	3	3	3

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) dwóch kotłów WP-120 i kotła WP-200 (K16)		200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1461	1443
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	589	584
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	3	3	3
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) i kotła WP-200 (K16)		200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1453	1432
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	587	581
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	4	4	4
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: OP-430 (K10, K14, K15), i kotła OP-380 (K11)		200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów PTWM (K8 i/lub K9)		200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1700	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	-
					Pył ogółem	50	-	-
					Tlenek węgla	300	-	-

* metry sześciennic gazuw odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazuw odlotowych), dla kotłów OP-230, OP-430, OP-380, WP-120 i WP-200 oraz emitorów E4 i E5 przy zawartości 6 % tlenu w gazuw odlotowych, dla kotłów PTWM-100 oraz emitora E3 przy zawartości 3% tlenu w gazuw odlotowych.

Tabela nr 2. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 roku do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (najpóźniej do dnia 30 czerwca 2020 roku)

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	Elektrofiltr, instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	-	753,4 (sama biomasa)	
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	400 (sama biomasa)	
					Pył	-	100 (sama biomasa)	
					Tlenek węgla	-	250	
					Chlorowodór	-	300	
					Fluorowodór	-	25	
					Amoniak	-	20	
					Rtęć	-	0,030	
Kocioł OP-230 (K2)	urządzenia do pódsuchego odsiarczania gazów odlotowych, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR), multicyklon + filtr workowy	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	750	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	200	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	5	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	elektrofiltr	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 Przewód 1**	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	20	-	-
					Fluorowodór	5	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Kocioł OP-430 (K10)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 1**	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Chlorowódór	20	20	20
					Fluorowódór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Kocioł OP-380 (K11)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 1 **	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowódór	20	20	20
					Fluorowódór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
Rtęć	0,030	0,030	0,030					
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 2 **	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowódór	20	20	20
					Fluorowódór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
Rtęć	0,030	0,030	0,030					
Kocioł WP-200 (K16)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 przewód 2 **	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowódór	20	-	-
					Fluorowódór	5	-	-
					Amoniak	-	-	-
Rtęć	0,030	-	-					
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	-	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	850	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	-
					Pył	25	-	-
					Tlenek węgla	300	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i trzech kotłów OP-230 (K1 i K2 i K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1149	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	558	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowódór	301	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Fluorowodór	17	-	-
					Amoniak	6	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB, kotła K2 i jednego z dwóch kotłów OP-230 (K1 i K2 oraz K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1017	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	542	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	282	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	8	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i dwóch kotłów OP-230 (K1 i K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1287	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	543	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	336	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	6	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła K2 i dwóch kotłów OP-230 (K2 i K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1256	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	301	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	2	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i kotła K2 (K1 i K2)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	752	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	510	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	245	-	-
					Fluorowodór	20	-	-
					Amoniak	12	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i jednego z kotłów OP-230 (K1 i K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1174	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	513	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	328	-	-
					Fluorowodór	19	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Amoniak	9	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła nr 2 i jednego z kotłów OP-230 (K2 i K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1137	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	277	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	2	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy dwóch kotłów OP-230 (K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	753,4	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	300	-	-
					Fluorowodór	25	-	-
					Amoniak	20	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	750	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	200	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	5	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy jednego z kotłów OP-230 (K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m _u ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7) i kotła WP-200 (K16)		200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1464	1447
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	590	585
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	3	3	3
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) dwóch kotłów WP-120 i kotła WP-200 (K16)		200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1461	1443
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	589	584
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	4	4	4
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) jednego kotła WP-120 i kotła WP-200 (K16)		200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1458	1438
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	588	583
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	4	4	4
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) i kotła WP-200 (K16)		200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1453	1432
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	587	581
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	4	4	4
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: OP-430 (K10, K14, K15), i kotła OP-380 (K11)		200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
					Dwutlenek siarki	850	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	-
					Pył ogółem	25	-	-
					Tlenek węgla	300	-	-
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów PTWM (K8 i/lub K9)		200	6,0	E3				

* metry sześciennic gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych),

- dla kotłów OP-230, OP-430, OP-380, WP-120 i WP-200 oraz emitorów E4 i E5 przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych,

** istnieje możliwość odprowadzania spalin z kotłów podłączonych do przewodu nr 1 poprzez przewód nr 2 oraz do przewodu nr 2 poprzez przewód nr 1 z wykorzystaniem istniejącego połączenia technologicznego instalacji MIOS

Tabela nr 3. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - obowiązuje od 1 lipca 2020 roku do 12 listopada 2020 roku, tj. do przełączenia kanału spalin kotłów K3 i K4 do wspólnego czopucha kotłów K5, K6, K7, K10, K11 przewodu nr 1 emitora E5

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*
		h [m]	d [m]	nr		
Kocioł BFB (biomasowy) (K1) i emitor E4 przy pracy wyłącznie kotła K1	Elektrofiltr, instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR)	170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	300
					fluorowodór	25
					amoniak	20
					rtęć	0,030
Kocioł OP-230 (K2) i emitor E4 przy pracy wyłącznie kotła K2	Instalacja pól suchego odsiarczania gazów odlotowych, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR), multicyklon + filtr workowy	170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	200
					fluorowodór	15
					amoniak	5
					rtęć	0,030
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3 i K4) i emitor E4 przy pracy wyłącznie kotła K3 i/lub K4	Elektrofiltr	170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	350

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
		h [m]	d [m]	nr		
					fluorowodór	15
					amoniak	-
					rtęć	0,030
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy czterech kotłów: kotła BFB (K1), kotła OP-230 (K2) oraz dwóch kotłów OP-230 (K3 i K4)		170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	301
					fluorowodór	17
					amoniak	6
					rtęć	0,030
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotłów: kotła BFB (K1), kotła OP-230 (K2) i jednego z kotłów OP-230 (K3 lub K4)		170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	282
					fluorowodór	18
					amoniak	8
					rtęć	0,030
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotłów: kotła BFB (K1) i kotła OP-230 (K2)		170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	245
					fluorowodór	20
					amoniak	12
					rtęć	0,030
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotłów: kotła BFB (K1) i dwóch kotłów OP-230 (K3 i K4)		170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	336
					fluorowodór	18
					amoniak	6
					rtęć	0,030
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotłów: kotła BFB (K1) i jednego z kotłów OP-230 (K3 lub K4)		170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
		h [m]	d [m]	nr		
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	328
					fluorowodór	19
					amoniak	9
					rtęć	0,030
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotłów: kotła OP-230 (K2) i dwóch kotłów OP-230 (K3 i K4)		170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	301
					fluorowodór	15
					amoniak	2
rtęć	0,030					
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotłów: kotła OP-230 (K2) i jednego z kotłów OP-230 (K3 lub K4)		170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	275
					fluorowodór	15
					amoniak	3
rtęć	0,030					
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 przewód 1**	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	-
rtęć	0,030					
Kocioł OP-430 (K10)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 przewód 1**	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	5
rtęć	0,030					
	Elektrofiltr,	200	6,3	W 5	dwutlenek siarki	200

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
		h [m]	d [m]	nr		
Kocioł OP-380 (K11)	mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	5
					rtęć	0,030
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 przewód 2**	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	5
rtęć	0,030					
Kocioł WP-200 (K16)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 przewód 2**	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	-
rtęć	0,030					
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16)		200	6,3	E5 przewód 1 i 2	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	X /**
rtęć	0,030					
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	-	200	6,0	E3	dwutlenek siarki	850
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					pył	25
					tlenek węgla	300
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy		200	6,0	E3	dwutlenek siarki	850
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*
		h [m]	d [m]	nr		
kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)					pył	25
					tlenek węgla	300

* metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych,

** istnieje możliwość odprowadzania spalin z kotłów podłączonych do przewodu nr 1 poprzez przewód nr 2 oraz do przewodu nr 2 poprzez przewód nr 1 z wykorzystaniem istniejącego połączenia technologicznego instalacji MIOS

W przypadku emisji amoniaku: X / ** – w zależności od układu pracujących w danym momencie kotłów, jako średnia ważona po mocy kotłów	
Emitor E5 przy zakładanym układzie pracy kotłów:	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
trzy kotły WP-120 (K5, K6, K7), trzy kotły OP-430 (K10, K14, K15), kocioł OP-380 (K11) i kocioł WP-200 (K16)	3
dwa z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7), trzy kotły OP-430 (K10, K14, K15), kocioł OP-380 (K11) i kocioł WP-200 (K16)	4
jeden z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7), trzy kotły OP-430 (K10, K14, K15), kocioł OP-380 (K11) i kocioł WP-200 (K16)	4
jeden z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7), dwa z trzech kotłów: OP-430 (K10, K14, K15) i kocioł WP-200 (K16)	3
trzy kotły OP-430 (K10, K14, K15), kocioł OP-380 (K11) i kocioł WP-200 (K16)	4
przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: OP-430 (K10, K14, K15) i OP-380 (K11)	5

Tabela nr 3a. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji - obowiązuje od 13 listopada 2020 roku do 17 sierpnia 2021 roku, tj. po przełączeniu kanału spalin kotłów K3 i K4 do wspólnego czopucha kotłów K5,K6,K7,K10,K11 przewodu nr 1 emitora E5

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*
		h [m]	d [m]	nr		
Kocioł BFB (biomasowy) (K1) i emitor E4 przy pracy wyłącznie kotła K1	Elektrofiltr, instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR)	170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	300
					fluorowodór	25
					amoniak	20
rtęć	0,030					
Kocioł OP-230 (K2) i emitor E4 przy pracy wyłącznie kotła K2	Instalacja pól suchego odsiarczania gazów odlotowych, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR), multicyklon + filtr workowy	170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	200
					fluorowodór	15
					amoniak	5
rtęć	0,030					
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy dwóch kotłów:		170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*
		h [m]	d [m]	nr		
kotła BFB (K1), kotła OP-230 (K2)					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	245
					fluorowodór	20
					amoniak	12
					rtęć	0,030
					Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200					
pył	20					
tlenek węgla	250					
chlorowodór	20					
fluorowodór	5					
amoniak	-					
rtęć	0,030					
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 przewód 1**	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	-
					rtęć	0,030
Kocioł OP-430 (K10)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 przewód 1**	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	5
					rtęć	0,030
Kocioł OP-380 (K11)	Elektrofiltr, od 12 lutego 2021 r. filtr workowy, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 przewód 1**	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	5
					rtęć	0,030

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*
		h [m]	d [m]	nr		
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 przewód 2**	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	5
rtęć	0,030					
Kocioł WP-200 (K16)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, od 15 marca 2021 r. instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 przewód 2**	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	- / 3
rtęć	0,030					
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: OP-230 (K3, K4), WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16)		200	6,3	E5 przewód 1 i 2	dwutlenek siarki	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					pył	20
					tlenek węgla	250
					chlorowodór	20
					fluorowodór	5
					amoniak	X /***
rtęć	0,030					
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	-	200	6,0	E3	dwutlenek siarki	850
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					pył	25
					tlenek węgla	300
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)		200	6,0	E3	dwutlenek siarki	850
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					pył	25
					tlenek węgla	300

* metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych,

** istnieje możliwość odprowadzania spalin z kotłów podłączonych do przewodu nr 1 poprzez przewód nr 2 oraz do przewodu nr 2 poprzez przewód nr 1 z wykorzystaniem istniejącego połączenia technologicznego instalacji MIOS

W przypadku emisji amoniaku: X /**** – w zależności od układu pracujących w danym momencie kotłów, jako średnia ważona po mocy kotłów	
Emisor E5 przy zakładanym układzie pracy kotłów:	Emisja dopuszczalna [mg/m _u ³]
przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: OP-430 (K10, K14, K15) i OP-380 (K11)	5
przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: OP-230 (K3, K4) i WP-120 (K5, K6, K7),	-
jeden z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4), dwa z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7), trzy kotły OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11) i WP-200 (K16)	3 / 4****
jeden z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4), jeden z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7), trzy kotły OP-430 (K10, K14, K15) i kocioł OP-380 (K11)	4
jeden z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4), cztery kotły: 3xOP-430 (K10, K14, K15) i 1xOP-380 (K11)	4
jeden z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4), trzy z czterech kotłów: OP-430 (K10, K14, K15) i OP-380 (K11)	4
jeden z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4), dwa z czterech kotłów: OP-430 (K10, K14, K15) i OP-380 (K11)	4
jeden z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4), jeden z czterech kotłów: OP-430 (K10, K14, K15) i OP-380 (K11)	3

**** – od momentu oddania do eksploatacji instalacji SCR na kotle WP-200 (K16)

Tabela nr 3b. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - obowiązuje od 18 sierpnia 2021 roku

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m _u ³]		
		h [m]	d [m]	nr		Standard emisji **2	Średnia roczna ^{*3} lub średnia z okresu pobierania próbek ^{*6}	Średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek ^{*3}
Kocioł BFB (biomasowy) (K1) i emisor E4 przy pracy wyłącznie kotła K1	Elektrofiltr, instalacja redukcji tlenów azotu (SNCR)	170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200	50 ^{*4} 100 ^{*5}	85 ^{*4} 165 ^{*5}
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	160	200
					pył	20	10	16
					tlenek węgla	-	250	[nie dotyczy]
					chlorowodór	-	5	12
					fluorowodór	-	<1	[nie dotyczy]
					amoniak	-	15	[nie dotyczy]
rtęć	-	0,005	[nie dotyczy]					
Kocioł OP-230 (K2) i emisor E4 przy pracy wyłącznie kotła K2	Instalacja półsuchego odsiarczania gazów odlotowych, instalacja redukcji tlenów azotu (SCR), multicyklon + filtr workowy	170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200	130	205
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	150	200
					pył	20	12	20
					tlenek węgla	-	250	[nie dotyczy]
					chlorowodór	-	5	[nie dotyczy]
					fluorowodór	-	3	[nie dotyczy]
					amoniak	-	3	[nie dotyczy]
rtęć	-	0,004	[nie dotyczy]					
Emisor E4 przy jednoczesnej pracy dwóch kotłów: kotła BFB (K1) i kotła OP-230 (K2)		170	6,0	E4	dwutlenek siarki	200	93,9 ^{*4} 116,4 ^{*5}	150,8 ^{*4} 186,9 ^{*5}
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	154,5	200

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]		
		h [m]	d [m]	nr		Standard emisji *2	Średnia roczna*3 lub średnia z okresu pobierania próbek *6	Średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek *3
					pył	20	11,1	18,2
					tlenek węgla		250	[nie dotyczy]
					chlorowodór		5	[nie dotyczy]
					fluorowodór		2,1	[nie dotyczy]
					amoniak		7,9	[nie dotyczy]
					rtęć		0,0045	[nie dotyczy]
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 przewód 1*7	dwutlenek siarki	200	130	205
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	150	200
					pył	20	8	14
					tlenek węgla	-	250	[nie dotyczy]
					chlorowodór	-	5	[nie dotyczy]
					fluorowodór	-	3	[nie dotyczy]
					amoniak	-	-	[nie dotyczy]
					rtęć	-	0,004	[nie dotyczy]
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 przewód 1*7	dwutlenek siarki	200	130	205
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	150	200
					pył	20	8	14
					tlenek węgla	-	250	[nie dotyczy]
					chlorowodór	-	5	[nie dotyczy]
					fluorowodór	-	3	[nie dotyczy]
					amoniak	-	-	[nie dotyczy]
					rtęć	-	0,004	[nie dotyczy]
Kocioł OP-430 (K10)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 przewód 1*7	dwutlenek siarki	200	130	205
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	150	200
					pył	20	8	14
					tlenek węgla	-	250	[nie dotyczy]
					chlorowodór	-	5	[nie dotyczy]
					fluorowodór	-	3	[nie dotyczy]
					amoniak	-	3	[nie dotyczy]
					rtęć	-	0,004	[nie dotyczy]
Kocioł OP-380 (K11)	Filtr workowy, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 przewód 1*7	dwutlenek siarki	200	130	205
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	150	200
					pył	20	8	14
					tlenek węgla	-	250	[nie dotyczy]

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*		
		h [m]	d [m]	nr		Standard emisji **2	Średnia roczna ^{*3} lub średnia z okresu pobierania próbek ^{*6}	Średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek ^{*3}
					chlorowodór	-	5	[nie dotyczy]
					fluorowodór	-	3	[nie dotyczy]
					amoniak	-	3	[nie dotyczy]
					rtęć	-	0,004	[nie dotyczy]
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 przewód 2*7	dwutlenek siarki	200	130	205
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	150	200
					pył	20	8	14
					tlenek węgla	-	250	[nie dotyczy]
					chlorowodór	-	5	[nie dotyczy]
					fluorowodór	-	3	[nie dotyczy]
					amoniak	-	3	[nie dotyczy]
rtęć	-	0,004	[nie dotyczy]					
Kocioł WP-200 (K16)	Elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 przewód 2*7	dwutlenek siarki	200	130	205
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	150	200
					pył	20	8	14
					tlenek węgla	-	250	[nie dotyczy]
					chlorowodór	-	5	[nie dotyczy]
					fluorowodór	-	3	[nie dotyczy]
					amoniak	-	3	[nie dotyczy]
rtęć	-	0,004	[nie dotyczy]					
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: OP-230 (K3, K4), WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16)		200	6,3	E5 przewód 1 i 2	dwutlenek siarki	200	130	205
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	150	200
					pył	20	8	14
					tlenek węgla	-	250	[nie dotyczy]
					chlorowodór	-	5	[nie dotyczy]
					fluorowodór	-	3	[nie dotyczy]
					amoniak	-	3	[nie dotyczy]
rtęć	-	0,004	[nie dotyczy]					
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)		200	6,0	E3	dwutlenek siarki	850	[nie dotyczy]	400
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	[nie dotyczy]	365
					pył	25	[nie dotyczy]	25
					tlenek węgla	-	300	[nie dotyczy]
		200	6,0	E3	dwutlenek siarki	850	[nie dotyczy]	400

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]		
		h [m]	d [m]	nr		Standard emisji *2	Średnia roczna*3 lub średnia z okresu pobierania próbek *6	Średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek *3
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	[nie dotyczy]	365
					pył	25	[nie dotyczy]	25
					tlenek węgla	-	300	[nie dotyczy]

*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych,

*2 zgodnie z rozporządzeniem 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

*3 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 przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomase będzie wagowo niższa niż 0,1% (suchej masy)

*5 w przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomase będzie wagowo wyższa lub równa 0,1% (suchej masy)

*6 dotyczy zanieczyszczeń, dla których wymagane jest prowadzenie pomiarów okresowych emisji, zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT)

*7 istnieje możliwość odprowadzania spalin z kotłów podłączonych do przewodu nr 1 poprzez przewód nr 2 oraz do przewodu nr 2 poprzez przewód nr 1 z wykorzystaniem istniejącego połączenia technologicznego instalacji MIOS

Tabela nr 4. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (emitatorów pyłu)

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [m]	Przekrój emitora a x b [m]	Emisja dopuszczalna pyłu ogółem = emisja pyłu zawieszzonego PM10 [kg/h]	Emisja dopuszczalna pyłu zawieszzonego PM2,5 [kg/h]
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 1 i emitor Z1	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	27,5	[nie dotyczy]	1,1x0,9	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 2 i emitor Z2	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	27,5	[nie dotyczy]	1,1x0,9	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 3 i emitor Z3	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	28,8	[nie dotyczy]	0,5x1,0	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 4 i emitor Z4	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	28,8	[nie dotyczy]	0,5x1,0	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu zasiarzonego ZRP nr 7 i emitor Z5	filtr tkaninowy pulsacyjny	31,4	0,50	[nie dotyczy]	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny wapna hydratyzowanego M4 i emitor Z6	filtr tkaninowy pulsacyjny	28,0	0,50	[nie dotyczy]	0,225	0,119
Zbiornik magazynowy mączki kamienia wapiennego na potrzeby MIOS i emitor Z12	filtr tkaninowy pulsacyjny	35,0	0,50	[nie dotyczy]	0,108	0,063
Zbiornik popiołu lotnego kotła BFB (K1) i emitor Z13	filtr workowy	28,5	[nie dotyczy]	0,845x0,250	0,0079	0,006
Zbiornik popiołu dennego kotła BFB (K1) i emitor Z14	filtr workowy	19,6	0,15	[nie dotyczy]	0,0079	0,006

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [m]	Przekrój emitora a x b [m]	Emisja dopuszczalna pyłu ogółem = emisja pyłu zawieszonego PM10 [kg/h]	Emisja dopuszczalna pyłu zawieszonego PM2,5 [kg/h]
Zbiornik piasku kotła BFB (K1) i emitor Z15	filtr workowy	20,3	[nie dotyczy]	0,845x0,250	0,0115	0,008

Tabela nr 4a. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (emitorów pyłu ze zbiorników popiołu instalacji ST, prowadzonej przez Zakład Separacji Popiołów Siekierki Sp. z o.o.) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [mm]	Emisja dopuszczalna pyłu ogółem = emisja pyłu zawieszonego PM10 [kg/h]	Emisja dopuszczalna pyłu zawieszonego PM2,5 [kg/h]
Zbiornika popiołu ProAsh instalacji ST i emitor Z16	filtr workowy	71,0	400	0,068	0,034
Zbiornika popiołu HiCabon instalacji ST i emitor Z17	filtr workowy	34,0	350	0,032	0,016
Zbiornik pośredni popiołu instalacji ST i emitor Z18	filtr workowy	21,0	400	0,032	0,016
Odpowietrzenie instalacji dozowania HiCarbon instalacji ST i emitor Z19	filtr workowy	34,89	200	0,032	0,016
Odpowietrzenie instalacji separatora popiołu instalacji ST i emitor Z20	filtr workowy	24,9	200	0,060	0,030

Tabela nr 4b. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji ze zbiorników popiołu instalacji ST, prowadzonej przez Zakład Separacji Popiołów Siekierki Sp. z o.o.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Roczna emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Zbiornika popiołu ProAsh instalacji ST i emitor Z16	0,596
Zbiornika popiołu HiCabon instalacji ST i emitor Z17	0,280
Zbiornik pośredni popiołu instalacji ST i emitor Z18	0,280
Odpowietrzenie instalacji dozowania HiCarbon instalacji ST i emitor Z19	0,280
Odpowietrzenie instalacji separatora popiołu instalacji ST i emitor Z20	0,526

Tabela nr 5. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 roku

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Instalacja spalania paliw o mocy 3 044 MWt	Dwutlenek siarki	22 173,9
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	9 331,4
	Pył w tym: Pył ze zbiorników popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego i piasku	1 605,1
	Tlenek węgla	18,9
	Chlorowodór	4 030,0
	Fluorowodór	1 295,9
		180,4

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
	Amoniak	74,1
	Rtęć	0,470

Tabela nr 6. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji (maksymalnych emisji) dla instalacji - obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 roku do 31 grudnia 2020 roku lub do momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w PPK

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	Od 01.01.2020r. do 30.06.2020r.
Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MW_t, w tym:	Dwutlenek siarki	5522,18	4653,91	3785,66	2917,39	-
Emitor E3 Kotły: K8 i K9	Dwutlenek siarki	312,60	312,60	312,60	312,60	312,60**
Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*	Dwutlenek siarki	1484,98	1237,48	989,99	742,49	371,24
Emitor E5 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16	Dwutlenek siarki	3724,60	3103,83	2483,07	1862,30	931,15
Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MW_t, w tym:	Tlenki azotu	2770,29	2770,29	2770,29	2770,29	-
Emitor E3 Kotły: K8 i K9	Tlenki azotu	165,50	165,50	165,50	165,50	165,5**
Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*	Tlenki azotu	742,49	742,49	742,49	742,49	371,24
Emitor E5 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16	Tlenki azotu	1862,30	1862,30	1862,30	1862,30	931,15
Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MW_t, w tym:	Pył	678,37	548,14	417,90	287,66	-
Emitor E3 Kotły: K8 i K9	Pył	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20**
Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*	Pył	185,62	148,50	111,37	74,25	37,12
Emitor E5 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16	Pył	465,57	372,46	279,35	186,23	93,11
Zbiorniki retencyjne popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego, piasku	Pył	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98**
Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MW_t	Tlenek węgla	4275,7	4275,7	4275,7	4275,7	3981,7**
	Chlorowodór	1590,8	1590,8	1590,8	1590,8	1179,1**
	Fluorowodór	153,1	153,1	153,1	153,1	135,5**
	Amoniak	137,3	137,3	137,3	137,3	137,3**
	Rtęć	0,500	0,500	0,500	0,500	0,465**

* kotły K3 i K4 – wyłączone z eksploatacji po zakończeniu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym

** dotyczy całego 2020 roku

Uwaga:

Maksymalną emisję substancji dla emitorów E4 (kotły K1, K2, K3 i K4) i E5 (kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16), objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. uznaje się za dotrzymaną, jeżeli emisja substancji z tych emitorów w danym roku i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. nie przekracza wielkości określonej w tabeli nr 3b.

Maksymalną emisję substancji dla emitorów E4 (kotły K1, K2, K3 i K4) i E5 (kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16), objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunku, o którym mowa w pkt 1, jeżeli łączna emisja tej substancji ze wszystkich źródeł w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 3 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138, z późn. zm.).

Maksymalną emisję substancji dla emitorów E4 (kotły K1, K2, K3 i K4) i E5 (kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16), objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunków, o których mowa w pkt 1 i 2, jeżeli wchodzi one w skład źródeł:

1) należących do tej samej grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2016 r. poz. 1047, z późn. zm.), lub

2) eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub

3) eksploatowanych na terenie tego samego zakładu

i jeżeli w terminie 6 miesięcy po upływie danego roku oraz okresu od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., prowadzący instalację przekazuje organowi właściwemu do wydania pozwolenia informację o wielkości emisji substancji potwierdzającą, że suma emisji substancji obliczona dla tych źródeł nie przekracza odpowiedniej sumy maksymalnych emisji tej substancji określonych dla tych źródeł w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138, z późn. zm.).

Tabela nr 7. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji

– obowiązuje od 1 lipca 2020 roku do 17 sierpnia 2021 roku

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	3 797,5
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	3 650,3
Pył	377,6
w tym pył z instalacji pomocniczych	20,0
Tlenek węgla	4 466,4
Chlorowodór	1 268,2
Fluorowodór	148,4
Amoniak	110,4
Rtęć	0,523

Tabela nr 7a. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji

– obowiązuje od 18 sierpnia 2021 roku

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	2 166,4 *1 2 275,9 *2
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2 688,2
Pył	174,3
w tym pył z instalacji pomocniczych	20,0
Tlenek węgla	4 330,4
Chlorowodór	84,4
Fluorowodór	46,3
Amoniak	70,9
Rtęć	0,070

*1 w przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomasie będzie wagowo niższa niż 0,1% (suchej masy)

*2 w przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomasie będzie wagowo wyższa lub równa 0,1% (suchej masy)

4) część VI. ust. 2 pkt 3 decyzji otrzymuje brzmienie:

„3) Miejsca i sposoby magazynowania odpadów:

- a) wytwarzane odpady, w tym odpady niebezpieczne, magazynuje się w magazynach wyznaczonych na terenie EC Siekierki, Składowiska „Zawady” oraz Ciepłowni Kawęczyn (dotyczy popiołu i żużli), w sposób zgodny z wymogami określonymi w ustawie o odpadach,
- b) magazynowanie odpadów odbywa się na terenie, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny, z zastrzeżeniem zachowania następujących warunków:
 - w miejscu magazynowania odpady są przechowywane w sposób uniemożliwiający ich mieszanie,
 - celem zapobieżenia zanieczyszczeniu terenów przyległych odpady gromadzone są w sposób uniemożliwiający migrację składników poza teren miejsca magazynowania,
 - teren miejsca magazynowania jest oznakowany i dozorowany,
 - odpady przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwienia w sposób inny niż składowanie mogą być magazynowane przez okres wynikający z aktualnie obowiązujących przepisów prawa,
 - odpady przeznaczone do składowania mogą być magazynowane przez okres nie dłuższy niż 1 rok.”;

5) część VI. ust. 2 pkt 4 decyzji otrzymuje brzmienie:

„4) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami:

Prowadzący instalację w zakresie gospodarki wytwarzanymi odpadami jest zobowiązany spełniać następujące warunki:

- a) prowadzić działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów,
- b) nie mieszać odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów oraz odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne,
- c) dostarczać odpady z miejsc powstawania do miejsca magazynowania i przetwarzania w pojemnikach zapewniających bezpieczeństwo ludzi i środowiska,
- d) zapewnić zagospodarowanie wytwarzanych odpadów zgodnie z hierarchią określoną w ustawie o odpadach,
- e) przekazywać odpady wyłącznie uprawnionym podmiotom lub osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, które wykorzystują odpady na potrzeby własne zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- f) prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów z zastosowaniem karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów,
- g) zapewnić bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowanie odpadów, z zachowaniem następujących zasad:
 - odpady mogą być magazynowane wyłącznie na terenie, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny,
 - miejsca magazynowania odpadów winny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt,
 - sposób magazynowania odpadów powinien uwzględniać właściwości fizyczne i chemiczne odpadów,
 - odpady przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwienia w sposób inny niż składowanie mogą być magazynowane, jeśli konieczność magazynowania

- wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych, nie dłużej jednak niż przez okres wynikający z aktualnie obowiązujących przepisów prawa,
- odpady przeznaczone do składowania mogą być magazynowane jedynie w celu zebrania odpowiedniej ilości tych odpadów do transportu na składowisko odpadów, nie dłużej jednak niż przez okres 1 roku.”;

6) część VII. ust 1 decyzji otrzymuje brzmienie:

„1. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza

- 1) prowadzenie przez PGNiG TERMIKA SA Elektrociepłownia Siekierki okresowych pomiarów emisji pyłu z emitorów Z1 – Z4 odprowadzających pył ze zbiorników retencyjnych popiołu konwencjonalnego, z emitora Z5 odprowadzającego pył ze zbiornika retencyjnego popiołu zasiarzonego, z emitora Z6 odprowadzającego pył ze zbiornika wapna hydratyzowanego, z emitora Z12 odprowadzającego pył ze zbiornika mączki kamienia wapiennego, z emitorów Z13 i Z14 odprowadzających pył ze zbiorników popiołu lotnego i popiołu dennego kotła fluidalnego BFB (K1), z emitora Z15 odprowadzającego pył ze zbiornika piasku wykorzystywanego na potrzeby kotła fluidalnego BFB (K1) – raz w roku,
- 2) prowadzenie przez Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o.o. okresowych pomiarów emisji z emitorów Z16, Z17, Z18, Z19 i Z20 odprowadzających pył z instalacji do separacji i odzysku popiołu odpowiednio: zbiornika popiołu ProAsh, zbiornika HiCarbon, zbiornika pośredniego popiołu surowego oraz instalacji separatora popiołu – raz w roku,
- 3) sporządzanie bilansu emisji rocznych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu, począwszy od 2015 roku,
- 4) do obliczania emisji maksymalnych dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu dla emitorów E4 (kotły K1, K2, K3 i K4) i E5 (kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16), objętych Przejściowym Planem Krajowym przyjmuje się uśrednione dla roku stężenia tych substancji, uzyskiwane z systemów ciągłych pomiarów emisji. Ilości wyemitowanych spalin oblicza się przez zastosowanie tych samych współczynników, które stosowane były do wyliczenia pułapów emisyjnych. Ilości spalanych paliw określa się na podstawie raportów dotyczących rozliczenia udziału w Europejskim Systemie Handlu Uprawnieniami Do Emisji CO₂ za dany rok sprawozdawczy. W rozliczeniu nie bierze się pod uwagę paliwa stosowanego do rozpalania kotłów,
- 5) od 18 sierpnia 2021 r. system monitorowania emisji rozszerzony zostaje o:
 - a) ciągły pomiar emisji:
 - NH₃ za kotłami K1 i K2 oraz w przewodach p1 i p2 emitora E5,
 - HCl za kotłem biomasowym K1,
 - b) okresowe pomiary emisji w zakresie:
 - HCl za kotłem K2 oraz w przewodach p1 i p2 emitora E5 - raz na 3 miesiące,
 - HF za kotłem K1 - raz w roku, za kotłem K2 i w przewodach p1 i p2 emitora E5 - raz na 3 miesiące,
 - Hg za kotłem K2 i w przewodach p1 i p2 emitora E5 – co najmniej raz na 6 miesięcy i za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa mogłaby mieć wpływ na emisję,
 - Hg za kotłem K1 - raz w roku,

- metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) za kotłami K1, K2 oraz w przewodach p1 i p2 emitora E5 - raz w roku,
 - SO₃ za kotłem K2 i w przewodach p1 i p2 emitora E5 - raz w roku,
- c) dla kotłów K8 i K9, które przeznaczone są do pracy szczytowej z czasem pracy poniżej 1500 godzin na rok, w których spalany jest olej opałowy, system monitorowania emisji rozszerzony zostaje o ciągły pomiar w zakresie NO₂, CO i pyłu oraz o okresowe pomiary emisji w zakresie: SO₂, metali i metaloidów, których częstotliwość i zakres będzie dostosowywany przy określaniu charakterystyki paliwa.”;

7) część XI. decyzji otrzymuje brzmienie:

„XI. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, paliw i energii

Instalacja do spalania paliw:

1. Węgiel kamienny – 1 873 000 Mg/rok.
2. Olej opałowy lekki – 35 000 Mg/rok.
3. Biomasa – 600 000 Mg/rok.
4. Wapno hydratyzowane ogółem z procesu podstawowego i pomocniczego – 4420 Mg/rok.
5. Fosforan trójsodowy – 10 Mg/rok.
6. Kwas solny stężony (100%) – 800 Mg/rok.
7. Zasada sodowa stężona (100%) – 900 Mg/rok.
8. Siarczan żelaza (II lub III) – 73 Mg/rok.
9. Mączka kamienia wapiennego (CaCO₃) – 55 000 Mg/rok.
10. Flokulant kationowy – 6,7 Mg/rok.
11. Flokulant anionowy – 3 Mg/rok.
12. Woda amoniakalna (24% roztwór) – 9 900 Mg/rok.
13. Środek antypieniący – 3 Mg/rok.
14. Siarczan glinu – 150 Mg/rok.
15. Olej napędowy – 43,3 Mg/rok.
16. Energia elektryczna na potrzeby własne – 439 000 MWh/rok.

Oczyszczalnia ścieków z MIOS:

1. Wapno hydratyzowane – 350 Mg/rok.
2. Kwas solny stężony (100%) – 40 Mg/rok.
3. Koagulant – chlorek żelaza (III) – 30 Mg/rok.
4. Flokulant TMT 15 – 10 Mg/rok.
5. Flokulant – Polimer FHM – 2 Mg/rok.
6. Energia elektryczna na potrzeby własne – 1 000 MWh/rok.”;

8) w ust. 2 części XVII. decyzji tabela nr 11 otrzymuje brzmienie:

„Tabela nr 11. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje od 1 stycznia 2016 roku do czasu przełączenia kanałów spalin kotłów OP-230 K3 i K4 do przewodu nr 1 emitora E5, planowanego na dzień 12 listopada 2020 roku

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Emitor E3 (kotły: K8, K9)	Rozruch emitora - jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w rozruchu, a drugi kocioł jest w postoju. Każdy z dwóch kotłów PTWM (K8, K9) - moc kotła do 70% WMT tj. do 70 Gcal/h.	Wyłączenie emitora - jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w stanie "wyłączenie" a drugi kocioł jest w postoju. Każdy z dwóch kotłów PTWM (K8, K9) - spadek mocy kotła poniżej 70% WMT tj. poniżej 70 Gcal/h.
Emitor E4 (kotły: K1, K2, K3, K4)	Rozruch emitora - jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-4 jest w rozruchu, a pozostałe kotły są w postoju. Kocioł BFB K1 - moc kotła do 70% WMT. Kocioł OP-230 K2 - moc kotła do 55% WMT i osiągnięcie wartości temperatury spalin przed SCR równej 323°C Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4) - moc kotła do 55% WMT, przepływ pary przez kocioł do 126,5 t/h.	Wyłączenie emitora - jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-4 jest w stanie "wyłączenie", a pozostałe kotły są w postoju. Kocioł BFB K1 – spadek mocy kotła poniżej 70% WMT. Kocioł OP-230 K2 – spadek mocy kotła poniżej 55% WMT, przepływ pary przez kocioł poniżej 126,5 t/h. Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4) - spadek mocy kotła poniżej 55% WMT, przepływ pary przez kocioł poniżej 126,5 t/h.
Emitor E5 (kotły: K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16)	Rozruch emitora - jeżeli po stanie "postój" uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów. Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7) - moc kotła do 55% WMT tj. 66 Gcal/h. Kocioł OP-380 (K11) – moc kotła do 55% WMT i osiągnięcie wartości temperatury spalin przed SCR równej 295°C Każdy z trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15) - moc kotła do 55% WMT i osiągnięcie wartości temperatury spalin przed SCR równej 295°C Kocioł WP-200 (K16) - moc kotła do 55% WMT tj.do 110 Gcal/h.	Wyłączenie emitora - jeżeli wyłączany jest ostatni z podłączonych do emitora kotłów. Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7) - spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. poniżej 66 Gcal/h. Kocioł OP-380 (K11) – spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 209 t/h. Każdy z trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15) – spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 236,5 t/h. Kocioł WP-200 (K16) – spadek mocy kotła do 55% WMT tj.poniżej 110 Gcal/h.

9) w ust. 2 części XVII. decyzji dodaje się tabelę nr 11a. w następującym brzmieniu:

„Tabela 11a. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje od czasu przełączenia kanałów spalin kotłów OP-230 K3 i K4 do przewodu nr 1 emitora E5, planowanego na dzień 12 listopada 2020 roku

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Emitor E3 (kotły: K8, K9)	Rozruch emitora - jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w rozruchu, a drugi kocioł jest w postoju. Każdy z dwóch kotłów PTWM (K8, K9) - moc kotła do 70% WMT tj. do 70 Gcal/h.	Wyłączenie emitora - jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w stanie "wyłączenie" a drugi kocioł jest w postoju. Każdy z dwóch kotłów PTWM (K8, K9) - spadek mocy kotła poniżej 70% WMT tj. poniżej 70 Gcal/h.
Emitor E4 (kotły: K1, K2)	Rozruch emitora - jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-2 jest w rozruchu, a drugi z kotłów jest w postoju. Kocioł BFB K1 - moc kotła do 70% WMT. Kocioł OP-230 K2 - moc kotła do 55% WMT i osiągnięcie wartości temperatury spalin przed SCR równej 323°C	Wyłączenie emitora - jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-4 jest w stanie "wyłączenie", a pozostałe kotły są w postoju. Kocioł BFB K1 – spadek mocy kotła poniżej 70% WMT. Kocioł OP-230 K2 – spadek mocy kotła poniżej 55% WMT, przepływ pary przez kocioł poniżej 126,5 t/h.
Emitor E5 (kotły: K3, K4, K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16)	Rozruch emitora - jeżeli po stanie "postój" uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów. Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4) - moc kotła do 55% WMT, przepływ pary przez kocioł do 126,5 t/h. Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7) - moc kotła do 55% WMT tj. 66 Gcal/h. Kocioł OP-380 (K11) – moc kotła do 55% WMT i osiągnięcie wartości temperatury spalin przed SCR równej 295°C Każdy z trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15) - moc kotła do 55% WMT i osiągnięcie wartości temperatury spalin przed SCR równej 295°C Kocioł WP-200 (K16) – osiągnięcie mocy kotła do 55% WMT tj. powyżej 110 Gcal/h	Wyłączenie emitora - jeżeli wyłączany jest ostatni z podłączonych do emitora kotłów. Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4) - spadek mocy kotła poniżej 55% WMT, przepływ pary przez kocioł poniżej 126,5 t/h. Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7) - spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. poniżej 66 Gcal/h. Kocioł OP-380 (K11) – spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 209 t/h. Każdy z trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15) – spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 236,5 t/h. Kocioł WP-200 (K16) – spadek mocy kotła do 55% WMT tj. poniżej 110 Gcal/h.

10) w ust. 3 części XVII decyzji po tabeli nr 17. dodaje się punkt 4 w następującym brzmieniu:

„4. Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w trakcie pracy agregatów prądotwórczych stanowiących awaryjne źródła zasilania

- 1) Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych w przypadku pracy agregatów prądotwórczych stanowiących awaryjne źródła zasilania zgodnie z poniższą tabelą nr 18:

Tabela nr 18. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych w przypadku agregatów prądotwórczych stanowiących awaryjne źródła zasilania

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny czas pracy	Maksymalny czas wyłączeń
Przy konieczności wykorzystywania agregatu do zasilania awaryjnego		
Agregat prądotwórczy AG1 o mocy 1000 kVA (moc elektryczna 800 kW $\cos\varphi=0,8$)	do 132 h	- (natychmiastowe - wyłączenie silnika odcina dopływ paliwa)
Agregat prądotwórczy AG2 o mocy 1000 kVA (moc elektryczna 800 kW $\cos\varphi=0,8$)	do 132 h	- (natychmiastowe - wyłączenie silnika odcina dopływ paliwa)

- 2) Parametry charakteryzujące pracę instalacji określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji - nie określa się.
- 3) Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii:
- w trakcie rozruchu – nie określa się
 - w trakcie wyłączenia – nie określa się
 - w trakcie pracy awaryjnej przy obciążeniu nominalnym (100% mocy znamionowej) – zgodnie z tabelą nr 19

Tabela 19. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w przypadku agregatów prądotwórczych stanowiących awaryjne źródła zasilania

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja maksymalna
	nazwa	h(m)	d(m)		kg/h
1	2	3	4	5	7
Agregat prądotwórczy AG1 o mocy 1000 kVA (moc elektryczna 800 kW $\cos\varphi=0,8$)	Wyrzut spalin z silnika agregatu prądotwórczego	2x3,35	2x0,160	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,884
				Tlenek węgla	0,070
				Pył ogółem	0,176
				Dwutlenek siarki	0,003
Agregat prądotwórczy AG1 o mocy 1000 kVA (moc elektryczna 800 kW $\cos\varphi=0,8$)	Wyrzut spalin z silnika agregatu prądotwórczego	4,24	0,300	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1,085
				Tlenek węgla	0,087
				Pył ogółem	0,217
				Dwutlenek siarki	0,0036

11) część XVIII. decyzji otrzymuje brzmienie:

„XVIII. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza

W przypadku instalacji do spalania paliw, której prowadzącym jest PGNiG TERMIKA SA - na kanałach spalin za urządzeniami ochrony środowiska każdego z kotłów węglowych K2, K3, K4, K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16 i kotła opalanego biomasą K1 oraz kotłów olejowych K8 i K9 (nie posiadających urządzeń ochronnych), na przewodach kominowych p1 i p2 emitora E5 w rejonie zabudowanych systemów ciągłych pomiarów emisji oraz na emitorach Z1-Z6 i Z12-Z15. W przypadku oznaczonej części instalacji do spalania paliw, której prowadzącym jest Zakład Separacji Popiołów Siekierki Sp. z o.o. na emitorach Z16-Z20.”;

12) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z 30 stycznia 2020 r. znak: MZO/KJ/59/363/2020 PGNiG Termika S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15 oraz Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Augustówka 30, wystąpiły do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji nr 72/16/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z 19 maja 2016 r. znak: PZ-I.7222.139.2016.MR, udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji:

- a) do spalania paliw o mocy nominalnej 3044 MWt, a po wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP-230 K3 i K4 o mocy 2 676 MWt,
- b) do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS),

eksploatowanych na terenie Elektrociepłowni Siekierki w Warszawie przy ul. Augustówka 30 oraz Zakładowi Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o., ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa (REGON: 147294849, NIP: 5213674446), na prowadzenie oznaczonej części instalacji do spalania paliw – instalacji do separacji i odzysku popiołów lotnych (ST), zmienionej decyzjami: Nr 93/17/PZ.Z z 26 października 2017 r., znak: PZ-II.7222.55.2017.IP (PZ-I.7222.58.2017.IP), Nr 95/17/PZ.Z z 30 października 2017 r., znak: PZ-II.7222.91.2017.MR oraz Nr 43 /18/PZ.Z z dnia 7 czerwca 2018 r., znak: PZ-II.7222.34.2018.MD, Nr 5/19/PZ.Z z 17 stycznia 2019 r., znak: PZ-II.7222.97.2018.EE.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu 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 2020 r. poz. 283, z późn. zm.). Rodzaje przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określone zostały w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r.

w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839). Przedmiotowa instalacja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia.

Wskazana w niniejszej decyzji instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż zgodnie z ust. 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. poz. 1169) klasyfikuje się do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

1. określenia wartości dopuszczalnych emisji dla kotłów OP-230 nr 3 i 4, związana z planowanym przełączeniem tych kotłów z emitora E4 na emitor E5, dla dwóch okresów:
 - a) od dnia 1 lipca 2020r. do 17 sierpnia 2021 r.,
 - b) od dnia 18 sierpnia 2021 r.,
2. dodania zapisu o wyposażeniu kotła WP200 nr 16 w instalację SCR i kotła OP380 nr 11 w filtr workowy,
3. usunięcia zapisów o wyposażeniu kotłów wodnych K5-K7 w instalację SNCR,
4. zapisów wartości dopuszczalnych emisji dla kotłów i emitorów dla okresu od 18 sierpnia 2021 r. (wprowadzenie obok granicznych wielkości emisyjnych z Konkluzji BAT standardów emisyjnych wynikających z rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów),
5. korekty informacji dotyczących instalacji do separacji i odzysku popiołów lotnych (ZSPS) - uwzględnienie emisji pyłu z dwóch dodatkowych emitorów tej instalacji i w związku z tym korekta zapisów dotyczących monitorowania emisji i usytuowania stanowiska do pomiaru wielkości emisji,
6. zapisów dotyczących czasu magazynowania odpadów,
7. zużycia chemikaliów,
8. warunków rozruchu kotłów wyposażonych w SCR – uzależnienie zakończenia rozruchu od osiągnięcia wymaganej dla uruchomienia SCR temperatury spalin,
9. informacji dotyczącej dwóch agregatów prądotwórczych o mocy w paliwie powyżej 1 MWt.

Po analizie merytorycznej wniosku, z uwagi na fakt, iż wniosek nie był kompletny, przez co nie spełniał wymogów określonych w przepisach prawa, tut. organ pismem z dnia 6 marca 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.14.2020.AS, wezwał prowadzących przedmiotową instalację do przedłożenia uzupełnienia braków formalnych wniosku. Uzupełnienia w przedmiocie sprawy wpłynęły przy pismach z 31 marca 2020 r. znak: MZO/KJ/9532020 oraz 113/ZSPS/2020.

Wyjaśnienia wymaga fakt, że w związku z art. 15 zys ust 1 ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. poz.374, z późn. zm.) w okresie stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID bieg terminów procesowych i sądowych

w postępowaniach administracyjnych nie rozpoczynał się, a rozpoczęty uległ zawieszeniu na ten okres. Wstrzymanie terminów nastąpiło z dniem 31 marca 2020 r.

Jednocześnie art. 15 z.zs ust. 4 w.w. ustawy w okresie wstrzymania i zawieszenia biegu terminów dał uprawnienie organowi, prowadzącemu postępowanie, do zarządzenia biegu terminu określonego ustawą z możliwością określenia go na czas dłuższy, niż przewidziany ustawą, jeżeli wymaga tego interes publiczny lub ważny interes strony.

Na podstawie art. 68 ustawy z dnia 14 maja 2020 r. o zmianie niektórych ustaw w zakresie działań osłonowych w związku z rozprzestrzenianiem się wirusa SARS-CoV-2 (Dz. U. poz. 875):

- terminy, których bieg w czasie epidemii nie rozpoczął się – rozpoczęły bieg po upływie 7 dni od dnia wejścia w życie ustawy – czyli od dnia 24 maja 2020 r.,
- terminy, których bieg w czasie epidemii uległ zawieszeniu, biegły dalej po upływie 7 dni od dnia wejścia w życie ustawy – czyli od dnia 24 maja 2020 r., co oznacza, że okres zawieszenia trwający od dnia 31 marca do dnia 23 maja br. (łącznie 54 dni), nie jest wliczany do terminów przewidzianych w przepisach prawa administracyjnego oraz terminów procesowych i sądowych w postępowaniach sądowych, sądowno-administracyjnych, egzekucyjnych, administracyjnych oraz innych postępowaniach prowadzonych na podstawie ustaw.

Prowadzący instalację przedłożył dodatkowe informacje do wniosku przy pismach:

z 10 czerwca 2020 r., znak: MZO/KJ/1447/2020, 29 czerwca 2020 r., znak:

MZO/KJ/161/1557/2020, 7 lipca 2020 r., znak: MZO/KJ/168/1613/2020, 15 lipca 2020 r., znak: MZO/KJ/175/1676/2020.

Następnie pismem z 20 sierpnia 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.14.2020.AS, tut. organ wezwał prowadzących instalację do złożenia wyjaśnień niezbędnych do rozpatrzenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego. Pismem z 26 sierpnia 2020 r. prowadzący instalację przedłożyli stosowne wyjaśnienia i dodatkowe informacje w sprawie.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem z dnia 10 września 2020 r. znak: PZ-OP-II.7222.14.2020.AS, poinformowano strony o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. W toku prowadzonego postępowania strony nie wniosły uwag.

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji oraz zwiększenia jej oddziaływania na środowisko, tut. organ odstąpił od ponownego zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Zmiana decyzji wynika m. in. z podjęcia decyzji o utrzymaniu w eksploatacji kotłów OP-230 nr K3 i K4 po okresie obowiązywania przejściowego planu krajowego (PPK), tj. po 30 czerwca 2020 roku. Kotły te powinny być utrzymane w eksploatacji do czasu budowy nowych jednostek wytwórczych.

Kanały spalin kotłów K3 i K4 zostaną przełączone z emitora E4, do którego są obecnie podłączone, do czopucha kotłów K5-7, K10, K11 (od strony kotła K5), a następnie poprzez

instalacje MIOS do przewodu nr 1 emitora E5. Ze względu na ograniczoną przepustowość MIOS, zakłada się naprzemienną pracę kotłów K3 i K4 oraz kotła K5.

We wniosku przeanalizowano trzy okresy pracy kotłów K3 i K4 oraz całej EC Siekierki:

1) rok 2020, w którym do dnia 30 czerwca kotły te pracują zgodnie z aktualnym pozwoleniem na emisjach z PPK, a od dnia 1 lipca 2020 r. na emisjach zgodnych z LCP. Podłączenie kanału spalin kotłów K3 i K4 do wspólnego czopucha kotłów K5, K6, K7, K10, K11 nastąpi nie później niż do 12 listopada 2020 r. Od dnia 1 lipca 2020 r. do czasu przełączenia kotłów do emitora E5 kotły K3 i K4 nie będą pracowały,

2) rok 2021, w którym, już po przełączeniu do emitora E5 będą pracowały na emisjach zgodnych z LCP do dnia 17 sierpnia 2021 r. tj. do czasu wprowadzenia Konkluzji BAT, a od momentu ich obowiązywania tj. do dnia 18 sierpnia 2021 r. na emisjach wynikających z wymogów konkluzji BAT,

3) rok 2022 i lata następne, w których kotły te będą pracowały na emisjach zgodnych z Konkluzjami BAT.

Dla ww. okresów określono dopuszczalne wielkości emisji dla wszystkich kotłów EC Siekierki oraz ze względu na zmiany w sposobie odprowadzania spalin, wykonano analizę rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń.

Wyniki pomiarów ciągłych emisji wykazują, iż potencjał redukcyjny eksploatowanych instalacji SCR na kotłach blokowych K10, K11, K14 i K15 oraz aktualnie osiągnięte emisje tlenków azotu na kotłach wodnych K5-K7, wyposażonych w nowoczesne palniki niskoemisyjne, umożliwiają osiągnięcie stężenia tlenków azotu na emitorze E5 na poziomie wymaganym przez Dyrektywę IED i Konkluzje BAT. Dodatkowo zabudowa instalacji SCR na K16 zagwarantuje utrzymanie stężenia NO₂ na poziomie poniżej 150 mg/m³u. W związku z powyższym nie ma konieczności budowy instalacji SNCR na kotłach wodnych K5-K7, w decyzji więc na wniosek strony skorygowano zapisy decyzji w tym zakresie.

Wyposażenie kotła OP380 nr 11 w filtr workowy oraz kotła WP200 nr 16 w instalację SCR stanowi inwestycje mające na celu dostosowanie EC Siekierki do spełnienia wymagań Konkluzji BAT. Zabudowa ww. instalacji nastąpi do końca 2020 r. a przyjęcie do eksploatacji planowanych inwestycji przewidziane jest na:

- 12 lutego 2021 r. w przypadku wyposażenia kotła OP380 nr 11 w filtr workowy,
- 15 marca 2021 r. w przypadku wyposażenia kotła WP200 nr 16 w instalację SCR.

W związku z powyższymi zmianami dokonano korekty zapisów tabel określających wielkości emisji.

W decyzji zaktualizowano tabele określające emisje dopuszczalne z czasem obowiązywania od 18 sierpnia 2021 r. Określone w tabelach średnie miesięczne wynikają bezpośrednio ze standardów emisyjnych, ponieważ konkluzje ich nie przewidują, średnie roczne – z Konkluzji BAT, a średnie dobowe mają nie przekraczać granicznych wielkości emisyjnych.

W decyzji na wniosek strony dodano zapisy obejmujące instalację awaryjnego zasilania składającą się z dwóch agregatów prądotwórczych. Do zasilania agregatów prądotwórczych przewidziany jest olej napędowy. Zakłada się, że czas awaryjnej pracy agregatów prądotwórczych w skali roku może wynosić do 120 godzin w odniesieniu do każdego z nich. Zapisy dotyczące parametrów pracy agregatów prądotwórczych dodano także w części XVII decyzji. W związku z przeprowadzonymi w instalacji zmianami dokonano aktualizacji zapisów ww. części decyzji obejmujących warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

W związku z wprowadzeniem nowych emitatorów instalacji do separacji popiołu lotnego ST zaktualizowano zapisy części XVIII decyzji.

We wniosku przeanalizowano zmiany wielkości emisji rocznych, jakie nastąpiły po uzyskaniu ostatniego pozwolenia dla instalacji. Przeprowadzone obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu potwierdziły, że planowane zmiany w instalacji nie spowodują wzrostu obliczeniowych stężeń zanieczyszczeń w powietrzu. Stężenia wszystkich rozpatrywanych zanieczyszczeń (poza stężeniami maksymalnymi 1-godzinowymi) zmniejszą się, na co główny wpływ miało przełączenie kanałów spalin kotłów OP-230 nr K3 i K4 do wspólnego czopucha kotłów K5, K6, K7, K10, K11 i odprowadzenie spalin poprzez mokrą instalację oczyszczania spalin (MIOS) do przewodu nr 1 emitora E5. Oddziaływanie całej instalacji w odniesieniu do średniorocznych stężeń pyłu zawieszonego PM_{2,5} zmniejszy się z 0,89 µg/m³ do 0,66 µg/m³ pozostając na poziomie stanowiącym 3,3% wartości normy tj. 20 µg/m³ oraz 3% wartości aktualnego tła tej substancji w powietrzu.

W związku z powyższym, w decyzji dokonano zmian zgodnie z wnioskiem strony.

Ponadto w pozwoleniu dokonano korekty zmian okresu magazynowania odpadów, zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.

Z uwagi na zaliczenie PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zgodnie z art. z art. 183c ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska odstąpiono od sporządzania operatu ppoż i występowania do komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej o przeprowadzenie kontroli.

Zgodnie z art. 163 kpa organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju przepisem szczególnym jest art. 192 i art. 214 ustawy Poś określające zasady zmiany pozwolenia zintegrowanego.

W niniejszej sprawie dotyczącej zmiany decyzji Marszałka Województwa Mazowieckiego Nr 72/16/PZ.Z z 19 maja 2016 r., znak: PZ-I.7222.139.2016.MR (ze zmianami) nie sprzeciwiają się przepisy szczególne i przemawia za tym słuszny interes strony.

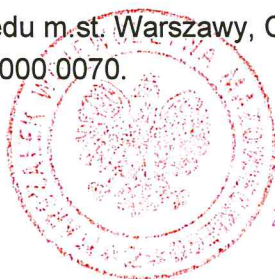
Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Mazowieckiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Mazowieckiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, po jego wpływie do organu.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330) potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 29 stycznia 2020 r.

na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Centrum Obsługi Podatnika; nr konta:
21 1030 1508 0000 0005 5000 0070.



z up. Marszałka Województwa
Urszula Fawiań
Zastępca Dyrektora Departamentu Gospodarki Odpadami,
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych
ds. Gospodarki Odpadami i Pozwoleń Środowiskowych

Otrzymują:

1. PGNiG Termika S.A.
ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa
2. Zakład Separacji Popiołów Siekierki Sp. z o.o.
ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
w Warszawie
ul. Zarzecze 13 B, 03-194 Warszawa