

**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO**

Warszawa, dnia 19 maja 2016 r.



PZ-I.7222.139.2016.MR

DECYZJA Nr 72 /16/PZ.Z

Na podstawie art. 217, art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2016 r. poz. 672) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2016 r. poz. 23), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa,

ORZEKA SIĘ

1) **Stwierdzić wygaśnięcie pozwolenia zintegrowanego** udzielonego decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/17/7/05/06, 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, 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, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 4/09/PŚ.Z z dnia 9 stycznia 2009 r., znak: PŚ.V/UR/7600-131/08, Nr 64/09/PŚ.Z z dnia 30 października 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 109/10/PŚ.Z z dnia 23 listopada 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 23/11/PŚ.Z z dnia 7 marca 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 130/11/PŚ.Z z dnia 16 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08 oraz Nr 143/13/PŚ.Z z dnia 24 października 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 263/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-131/08, Nr 285/15/PŚ.Z dnia 8 października 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08 oraz Nr 366/15/PŚ.Z dnia 29 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08.

2) **Udzielić 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, w celu ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/17/7/05/06, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 4/09/PŚ.Z z dnia 9 stycznia 2009 r., znak: PŚ.V/UR/7600-131/08, Nr 64/09/PŚ.Z z dnia 30 października 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 109/10/PŚ.Z z dnia 23 listopada 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 23/11/PŚ.Z z dnia 7 marca 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 130/11/PŚ.Z z dnia 16 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08 oraz Nr 143/13/PŚ.Z z dnia 24 października 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 263/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-131/08,

Nr 285/15/PŚ.Z dnia 8 października 2015 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-131/08 oraz Nr 366/15/PŚ.Z dnia 29 grudnia 2015 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-131/08, w następujący sposób:

I. RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI

- 1) Produkcja energii cieplnej dla odbiorców komunalnych i przemysłowych Warszawy.
- 2) Produkcja energii elektrycznej dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

II. RODZAJ INSTALACJI

Charakterystyka techniczna i stosowane technologie

Na terenie Elektrociepłowni Siekierki eksploatowane są dwie instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego:

A. Instalacja do spalania paliw,

B. Instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych.

A. Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy 3044 MWt, a po wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP-230 K3 i K4 o mocy 2 676 MWt:

1. kotły parowe pyłowe: OP-230 (K2), OP-230 (K3, K4), wyłączone z eksploatacji po 30 czerwca 2020 r., 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,
 - g) zespół urządzeń instalacji do separacji i odzysku popiołu lotnego wraz z urządzeniami do selekcji popiołu oraz zbiornikami magazynowymi – zbiornikiem pośrednim, zbiornikiem na popiół HiCarbon, stanowiącym odzyskane paliwo oraz zbiornikiem na popiół ProAsh stanowiącym produkt handlowy.

Kotły OP-230 nr 2, 3 i 4, WP-120 nr 5, 6 i 7 oraz WP-200 nr 16 opalane są węglem kamiennym, kotły OP-380 nr 11 i OP-430 nr 10, 14 i 15 opalane są węglem kamiennym lub mieszaniną węgla kamiennego

i biomasy, zaś dwa kotły PTWM-100 opalane są olejem opałowym. Kocioł BFB nr 1 opalany jest w całości biomasą. Do rozpalania kotłów stosowany jest lekki olej opałowy i gaz propan-butan oraz mazut – do czasu zużycia zgromadzonego zapasu.

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 200 m i średnicy 6,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów OP-230 (K2), OP-230 (K3, K4) do czasu wyłączenia ich z eksploatacji, tj. do 30 czerwca 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);
- 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).

Pył ze zbiorników retencyjnych odprowadzany jest emitarami:

- 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 20,3 m i średnicy wylotu 0,165 m x 0,117 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)),
- 11) Z16 o wysokości 71,0 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik popiołu ProAsh instalacji do separacji i odzysku popiołu ST),
- 12) Z17 o wysokości 34,0 m i średnicy wylotu 0,35 m (zbiornik popiołu HiCarbon instalacji do separacji i odzysku popiołu ST),
- 13) Z18 o wysokości 21,0 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik pośredni popiołu instalacji do separacji i odzysku popiołu ST).

B. Instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego - instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS).

Instalacja do oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji MIOS obejmuje następujące urządzenia:

- 1) zbiornik reakcyjny 3-komorowy,
- 2) osadnik lamelowy, wraz ze zbiornikiem flokulacji – 2 szt.,
- 3) pompy dozujące chemikalia,
- 4) zagęszczacz osadu,
- 5) pompy szlamowe,
- 6) prasa filtracyjna,
- 7) zbiornik pośredni ścieków oczyszczonych,

- 8) wieża chłodnicza,
- 9) filtr piaskowy – 2 szt.,
- 10) filtr węglowy – 2 szt.,
- 11) zbiornik ścieków oczyszczonych,
- 12) zbiornik pomiarowy,
- 13) pompy zrzutowe ścieków oczyszczonych.

III. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI

1. Metody zapobiegania lub ograniczania ilości wytwarzanych odpadów:

- 1) podwyższenie sprawności wytwarzania energii;
- 2) spalanie lepszego gatunkowo węgla;
- 3) selekcja odpadów w miejscu ich wytwarzania;
- 4) magazynowanie odpadów z zachowaniem dopuszczalnych czasów magazynowania, tzn. do 3 lat w sytuacjach uzasadnionych (np. brak partii wysyłkowej) dla odpadów z przeznaczeniem do unieszkodliwiania przez składowanie;
- 5) ewidencję odpadów, umożliwiającą ilościową i jakościową kontrolę odpadów wytwarzanych, poddawanych odzyskowi lub unieszkodliwianych oraz kompleksową kontrolę w zakresie obrotu odpadami;
- 6) przekazywanie odpadów podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami;
- 7) składowanie tylko tych odpadów, dla których nie znajdują uzasadnienia inne możliwości ich zagospodarowania;
- 8) eksploatacja składowiska odpadów prowadzona zgodnie z zatwierdzoną instrukcją eksploatacji;
- 9) wydzielanie ze strumienia popiołu transportowanego spod elektrofiltrów, popiołu spełniającego normę PN-EN 450-1 (przekazywanego jako produkt), umożliwiające ograniczenie ilości powstającego popiołu odpadowego;
- 10) zabudowa wewnętrznej instalacji do separacji popiołu lotnego, wchodzącej w skład ciągu technologicznego odpopielania, służącej do rozdzielenia popiołu lotnego na dwie frakcje, z których jedna stanowić będzie odzyskane paliwo i włączona będzie w wewnętrzną cyrkulację strumieniem paliwa w zakładzie, a druga stanowić będzie pełnowartościowy produkt handlowy;
- 11) gospodarcze wykorzystanie popiołu lotnego ze spalania węgla oraz gipsu syntetycznego jako produktów ubocznych, spełniających wymagania ustawy o odpadach.

Odpady technologiczne z procesów termicznych (popioły lotne, żużle, odpad z IOS) wykorzystywane są głównie do produkcji materiałów budowlanych, cementu, budowy dróg, makroniwelacji terenu.

2. Stosowanie następujących metod i technik ochrony powietrza:

- 1) w zakresie redukcji emisji dwutlenku siarki – odsiarczanie gazów odlotowych metodą pól suchą i metodą mokrą, stosowanie paliwa o odpowiedniej zawartości siarki, uśrednianie parametrów paliwa;
- 2) w zakresie redukcji emisji tlenków azotu – stosowanie palników niskoemisyjnych, stopniowanie powietrza dostarczanego do kotłów, zastosowanie instalacji katalitycznego odazotowania spalin i instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin;
- 3) w zakresie redukcji emisji pyłu – odpylanie gazów odlotowych przy wykorzystaniu elektrofiltrów, filtrów pulsacyjnych tkaninowych, filtrów workowych, multicyklonu i cyklonów, uśrednianie parametrów paliwa, zraszanie węgla na placach węglowych mlekiem wapiennym.

IV. SPOSOBY ZAPEWNIENIA EFEKTYWNEGO WYKORZYSTANIA ENERGII

1. Działania organizacyjno-planistyczne mające na celu:
 - a) identyfikację urządzeń i procesów konsumujących największe ilości energii,
 - b) ustalenie sprawności energetycznej poszczególnych urządzeń i procesów,
 - c) identyfikację możliwości zmniejszenia zapotrzebowania na energię,
 - d) identyfikację możliwości wtórnego wykorzystania ciepła procesowego.
2. Działania techniczne polegające na:
 - a) zastępowaniu urządzeń o niskiej sprawności energetycznej urządzeniami wysokosprawnymi o niskim zapotrzebowaniu na energię elektryczną i odpowiedniej gospodarce ciepłem,
 - b) optymalizacji procesów pod kątem wtórnego wykorzystania ciepła,
 - c) wprowadzeniu systemu ścisłej kontroli procesowej eliminującego przypadki nieuzasadnionej, nadmiernej konsumpcji energii,
 - d) instalowaniu urządzeń o maksymalnej sprawności energetycznej.

V. WARUNKI POBORU WÓD POWIERZCHNIOWYCH

1. Pobór wód powierzchniowych na cele chłodnicze i technologiczne z rzeki Wisły w ilości maksymalnej:
 - a) w styczniu, lutym i grudniu - $5 \text{ m}^3/\text{s}$, (18 tys. m^3/h , 432 tys. m^3/d);
 - b) w marcu, październiku i listopadzie - $10 \text{ m}^3/\text{s}$, (36 tys. m^3/h , 864 tys. m^3/d);
 - c) w kwietniu i we wrześniu - $11 \text{ m}^3/\text{s}$, (39,6 tys. m^3/h , 954,0 tys. m^3/d);
 - d) w maju, czerwcu, lipcu i sierpniu - $15 \text{ m}^3/\text{s}$ (54 tys. m^3/h , 1296 tys. m^3/d).
2. Pobór wód powierzchniowych na cele chłodnicze i technologiczne z rzeki Wilanówki w ilości nie przekraczającej: $3,5 \text{ m}^3/\text{s}$
3. Warunki poboru wód powierzchniowych:
 - 1) pobór wody przy pomocy ujęcia grawitacyjnego poprzez kanał dopływowy bądź przy pomocy dodatkowej pompowni w zależności od poziomu wody w Wiśle:
 - a) pobór z ujęcia grawitacyjnego w zależności od rzędnej lustra wody (wg wodowskazu Siekierki „S” i wodowskazu Warszawa „W”:
 - w ilości $15 \text{ m}^3/\text{s}$ przy lustrze wody w rzece Wiśle 80,85 m n.p.m. („S” 197 cm, „W” 258 cm),
 - w ilości $9 \text{ m}^3/\text{s}$ przy lustrze wody w rzece Wiśle 80,55 m n.p.m. („S” 167 cm, „W” 232 cm),
 - w ilości $6 \text{ m}^3/\text{s}$ przy lustrze wody w rzece Wiśle 80,24 m n.p.m. („S” 136 cm, „W” 204 cm);
 - b) początek poboru wody z dodatkowej pompowni wody chłodzącej, uzupełniający pobór wody z ujęcia grawitacyjnego do rzędnej lustra wody w rzece Wiśle 81,00 m n.p.m. („S” 212 cm, „W” 271 cm) przy pomocy 1 pompy;
 - c) kolejne włączenia pomp w pompowni przy obniżaniu się lustra wody w rzece Wiśle o 12,5 cm, w całkowitej ilości nie przekraczającej $15 \text{ m}^3/\text{s}$:
 - 2 pompa rzędna lustra wody w rzece Wiśle 80,875 m n.p.m. („S” 200 cm, „W” 262 cm),
 - 3 pompa rzędna lustra wody w rzece Wiśle 80,750 m n.p.m. („S” 187 cm, „W” 250 cm),
 - 4 pompa rzędna lustra wody w rzece Wiśle 80,625 m n.p.m. („S” 175 cm, „W” 240 cm),
 - 5 pompa rzędna lustra wody w rzece Wiśle 80,500 m n.p.m. („S” 162 cm, „W” 228 cm);
 - d) wyłączanie pompowni od rzędnej lustra wody w rzece Wiśle 81,00 m n.p.m. („S” 212 cm, „W” 271 cm) kolejno, co 12,5 cm do rzędnej 81,50 m n.p.m. („S” 262 cm, „W” 318 cm), przy której zapotrzebowanie wody zapewnia ujęcie grawitacyjne;
 - 2) pobór wody powierzchniowej z rzeki Wilanówki ma się odbywać przy pomocy ujęcia znajdującego się nad kanałem dopływowym od momentu osiągnięcia poziomu lustra wody w rzece 81,72 m n.p.m. (tj. rzędnej progę otworów wlotowych);

- 3) utrzymywania w należytym stanie technicznym i sanitarnym urządzeń służących do poboru wody i jej rozprowadzania;
- 4) systematycznego kontrolowania ilości pobieranej wody powierzchniowej, w oparciu o bilansowanie przepływów na podstawie pomiarów ciągłych pompowni centralnej.

VI. WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI I ENERGII ORAZ WYTWARZANIA ODPADÓW

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, 4, 5, 6 i 7:

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

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 (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 półsuchego 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	-	-

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
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
					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	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
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
					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	-	-

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
					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	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	333	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	7	-	-
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	-	-	-
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	498	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	251	-	-
					Fluorowodór	20	-	-
					Amoniak	10	-	-
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	1118	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	498	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	324	-	-
					Fluorowodór	20	-	-
					Amoniak	10	-	-
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 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 kotła nr 2 i jednego z kotłów OP-230 (K2 i K3 lub K4)		170	6,0	E4	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	-	-
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	-	-	-
					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	-	-

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	-	-
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	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

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 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 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), 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, dla kotłów PTWM-100 oraz emitora E3 przy zawartości 3% tlenu w gazach 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 r. do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (najpóźniej do dnia 30 czerwca 2020 r.)

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	
					Chlorowódór	-	300	
					Fluorowódór	-	25	
					Amoniak	-	20	
Rtęć	-	0,030						
Kocioł OP-230 (K2)	urządzenia do pólusowego odsiarczania gazów odlotowych, instalacja redukcji tlenków azotu – SCR(od momentu przekazania do eksploatacji planowanego na 1 kwartał 2017 r.), multicyklon + filtr workowy	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	750	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowódór	200	-	-
					Fluorowódór	15	-	-
					Amoniak	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	-	-
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, instalacja redukcji tlenków azotu – SNCR (od momentu przekazania do eksploatacji planowanego na 1 kwartał 2017 r.)	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	20	-	-
					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
					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

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	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
					Amoniak	5	5	5
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Kocioł WP-200 (K16)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu - SNCR (od momentu przekazania do eksploatacji planowanego na 1 kwartał 2016 r.)	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	20	-	-
					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	-	-

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
					Chlorowodór	301	-	-
					Fluorowodór	17	-	-
					Amoniak	6	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					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	-	-
					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	-	-
					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	-	-

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 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	-	-	
				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	-	-	

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	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					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	-	-
					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	-	-
					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	-	-
					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

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	5	5	5
					Amoniak	10	10	10
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
					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	10	10	10
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
					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	9	9	9
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
					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	7	7	7
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
					Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577

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
					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	850	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	-
					Pył ogółem	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), dla kotłów OP-230, OP-430, OP-380, WP-120 i WP-200 oraz emitatorów E4 i E5 przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, dla kotłów PTWM-100 oraz emitatora E3 przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych.

Tabela nr 3. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od dnia 1 lipca 2020 r. lub od momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Oznaczenie i parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]*
		nr	h [m]	d [m]		
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	Elektrofiltr, instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR)	E4	170	6,0	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)	urządzenia do pól suchego odsiarczania gazów odlotowych, instalacja redukcji tlenków azotu – SCR multicyklon + filtr workowy	E4	170	6,0	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
Kotły OP-230 (K3, K4) - wyłączone z eksploatacji	-					wyłączone z eksploatacji	
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu – SNCR	E5 przewód nr 1	200	6,3	Dwutlenek siarki	200	
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	
					Pył	20	
					Tlenek węgla	250	
					Chlorowodór	20	
					Fluorowodór	5	
					Amoniak	20	
					Rtęć	0,030	
Kocioł OP-430 (K10)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	E5 przewód nr 1	200	6,3	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, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	E5 przewód nr 1	200	6,3	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	
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	E5 przewód nr 2	200	6,3	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, instalacja redukcji tlenków azotu - SNCR	E5 przewód nr 2	200	6,3	Dwutlenek siarki	200	
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	
					Pył	20	
					Tlenek węgla	250	
					Chlorowodór	20	
					Fluorowodór	5	
					Amoniak	20	
					Rtęć	0,030	
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	-	E3	200	6,0	Dwutlenek siarki	850	
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	
					Pył	25	
					Tlenek węgla	300	

Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotła BFB i kotła OP-230 (K1 i K2)	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	245
				Fluorowodór	20
				Amoniak	12
				Rtęć	0,030
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	300
				Fluorowodór	25
				Amoniak	20
				Rtęć	0,030
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	200
				Fluorowodór	15
				Amoniak	5
				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)	E5 oba przewody	200	2 x 6,3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	5
				Amoniak	10
				Rtęć	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)	E5 oba przewody	200	2 x 6,3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	5
				Amoniak	10
				Rtęć	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)	E5 oba przewody	200	2 x 6,3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	5
				Amoniak	9
				Rtęć	0,030

Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) i kotła WP-200 (K16)	E5 oba przewody	200	2 x 6,3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	5
				Amoniak	7
				Rtęć	0,030
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: OP-430 (K10, K14, K15), i kotła OP-380 (K11)	E5 oba przewody	200	2 x 6,3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	5
				Amoniak	5
				Rtęć	0,030
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów PTWM (K8 i/lub K9)	E3	200	6,0	Dwutlenek siarki	850
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
				Pył ogółem	25
				Tlenek węgla	300

* 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, dla kotłów PTWM-100 oraz emitora E3 przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych.

Tabela nr 4. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (emitorów pyłu ze zbiorników: popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego i piasku) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h	d	axb		kg/h
		m	m	m		
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 1 i emitor Z1	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	27,5	-	1,1x0,9	Pył ogółem	0,475
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,475
					Pył zawieszony PM2,5	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 2 i emitor Z2	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	27,5	-	1,1x0,9	Pył ogółem	0,475
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,475
					Pył zawieszony PM2,5	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 3 i emitor Z3	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	28,8	-	0,5x1,0	Pył ogółem	0,475
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,475
					pył zawieszony PM2,5	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 4 i emitor Z4	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	28,8	-	0,5x1,0	Pył ogółem	0,475
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,475
					Pył zawieszony PM2,5	0,342

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h	d	axb		kg/h
		m	m	m		
Zbiornik retencyjny popiołu zasiarczonego ZRP nr 7 i emitor Z5	filtr tkaninowy pulsacyjny	31,4	0,50	-	Pył ogółem	0,475
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,475
					Pył zawieszony PM2,5	0,342
Zbiornik retencyjny wapna hydratyzowanego M4 i emitor Z6	filtr tkaninowy pulsacyjny	28,0	0,50	-	Pył ogółem	0,225
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,225
					Pył zawieszony PM2,5	0,119
Zbiornik magazynowy mączki kamienia wapiennego na potrzeby MIOS – emitor Z12	filtr tkaninowy pulsacyjny	35,0	0,50	-	Pył ogółem	0,108
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,108
					Pył zawieszony PM2,5	0,063
Zbiornik popiołu lotnego kotła BFB (K1) i emitor Z13	filtr workowy	28,5	-	0,845x0, 25	Pył ogółem	0,0079
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,0079
					Pył zawieszony PM2,5	0,006
Zbiornik popiołu dennego kotła BFB (K1) i emitor Z14	filtr workowy	20,3	-	0,165x0, 117	Pył ogółem	0,0079
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,0079
					Pył zawieszony PM2,5	0,006
Zbiornik piasku kotła BFB (K1) i emitor Z15	filtr workowy	20,3	-	0,845x0, 25	Pył ogółem	0,0115
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,0115
					Pył zawieszony PM2,5	0,008
Zbiornik popiołu ProAsh instalacji ST i emitor Z16	filtr workowy	71,0	0,40	-	Pył ogółem	0,048
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,034
					Pył zawieszony PM2,5	0,015
Zbiornik popiołu HiCarbon instalacji ST i emitor Z17	filtr workowy	34,0	0,35	-	Pył ogółem	0,015
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,015
					Pył zawieszony PM2,5	0,011
Zbiornik pośredni popiołu instalacji ST i emitor Z18	filtr workowy	21,0	0,40	-	Pył ogółem	0,041
					Pył zawieszony PM10 w tym:	0,041
					Pył zawieszony PM2,5	0,030

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

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	1 605,1

	w tym: Pył ze zbiorników popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego i piasku	18,9
	Tlenek węgla	4 030,0
	Chlorowodór	1 295,9
	Fluorowodór	180,4
	Amoniak	74,1
	Rtęć	0,470

Tabela nr 6. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych (maksymalnych emisji) dla instalacji – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r. do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (najpóźniej do dnia 30 czerwca 2020 r.)

Zródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	Rok 2020 do 30 czerwca
1	2	3	4	5	6	7
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		312,60	312,60	312,60	312,60	312,60**
Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*		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		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		165,50	165,50	165,50	165,50	165,5**
Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*		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		1862,30	1862,30	1862,30	1862,30	931,15
Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MW_t, w tym:	Pył	679,29	549,06	418,82	288,58	-
Emitor E3 Kotły: K8 i K9		9,20	9,20	9,20	9,20	9,20**
Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*		185,62	148,50	111,37	74,25	37,12
Emitor E5 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K5, K6, K7, K10, K11,		465,57	372,46	279,35	186,23	93,11

Zródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	Rok 2020 do 30 czerwca
K14, K15, K16						
Zbiorniki retencyjne popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego, piasku		18,9	18,9	18,9	18,9	18,9**
Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MWt	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 3a.
- 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)
- 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:
 - 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 2013 r. poz. 330, z późn. zm.), lub
 - eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub
 - 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 przekaze 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).

Tabela nr 7. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje od dnia 1 lipca 2020 r. lub od momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Instalacja spalania paliw o mocy 2 676 MWt	Dwutlenek siarki	3 409,7
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	3 262,6
	Pył w tym: pył z instalacji pomocniczych	337,8 18,9
	Tlenek węgla	3 981,7
	Chlorowodór	1 179,1
	Fluorowodór	135,5
	Amoniak	137,3
	Rtęć	0,465

2. Wytwarzanie odpadów

1) Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku z instalacji do spalania paliw i instalacji do oczyszczania ścieków, określa tabela nr 8.

Tabela nr 8. Odpady dopuszczone do wytwarzania w instalacjach

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Ilość w Mg/rok
ODPADY Z INSTALACJI DO SPALANIA PALIW			
1.	10 01 01	<p>Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 100104)</p> <p>[Odpad z procesu spalania węgla w kotłach parowych i wodnych o granulacji od 0,25 do 11 mm. Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mulit ($3Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaSO_4$), magnetyt (Fe_3O_4), anortyt ($CaO \cdot Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$). Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających.]</p>	82 000,00
2.	10 01 02	<p>Popioły lotne z węgla</p> <p>[Odpad z procesu spalania węgla w kotłach parowych i wodnych o granulacji od 0,065 do 2 mm, wychwytywany w elektrofiltrach. Odpad niebezpieczny.</p> <p>Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mulit ($3Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaSO_4$), magnetyt (Fe_3O_4), anortyt ($CaO \cdot Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$). Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]</p>	260,00 (ilość przed uruchomieniem instalacji do separacji popiołu lotnego)
			100 000,00 (ilość po uruchomieniu instalacji separacji popiołu lotnego)
3.	10 01 03	<p>Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej</p> <p>[Odpad z procesu spalania biomasy w kotle fluidalnym nr 1. Skład: tlenki (SiO – ok. 30% wag., CaO – ok. 30% wag., %, Fe_2O_3, Al_2O_3 – ok. 10% wag., MgO, Na_2O, K_2O, SO_3, TiO_2, P_2O_5, Mn_3O_4, wolne wapno (ok.12%), niewielkie ilości chlorków i siarczanów. Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]</p>	18 200,00
4.	10 01 82	<p>Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych</p> <p>[Pozostałość z procesu spalania węgla. Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mulit ($3Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaSO_4$), magnetyt (Fe_3O_4), hematyt (Fe_2O_3), anortyt ($CaO \cdot Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$). Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]</p>	35 000,00

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Ilość w Mg/rok
5.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone [Opakowania z metali lub tworzyw sztucznych, papieru, szkła po stosowanych preparatach chemicznych, zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. Podstawowy skład (w zależności od rodzaju): tworzywa sztuczne tj. polietylen (PE), polipropylen (PP), polistyren (PS) i teflon (PTFE) wraz z domieszkami; stopy żelaza z węglem oraz dodatkami innych pierwiastków (Mn, Ni, Cu, Cr) oraz tlenki powyższych metali, krzemionka, stopy aluminium oraz pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach. Właściwości: odpady określone jako niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się wewnątrz opakowań: H2, drażniące (H4), szkodliwe (H5), toksyczne (H6), rakotwórcze (H7), żrące (H8), działające szkodliwie na rozrodczość (H10), ekotoksyczne (H14)].	5,000
6.	16 05 06*	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych [Przeterminowane odczynniki laboratoryjne stosowane do analiz wód, ścieków, olejów i paliw. Pozostałości próbek analitycznych. Właściwości: H2, H4, H5, H6, H7, H8, H14.]	1,000
7.	16 05 07 *	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne 9np. przeterminowane odczynniki chemiczne) [Odpady substancji chemicznych stosowanych w procesie uzdatniania wody procesowej, korekcji wody kotłowej i oczyszczania ścieków technologicznych, głównie: ortofosforan trójsodowy, tlenek i wodorotlenek wapnia, kwas solny, kwas siarkowy, wodorotlenek sodu, siarczan żelaza (II lub III), siarczan glinu, woda amoniakalna. Właściwości: H4, H5, H6, H14.]	10,000
8.	16 05 08 *	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne [Odpady substancji chemicznych stosowanych w procesie uzdatniania wody procesowej, korekcji wody kotłowej i oczyszczania ścieków, głównie: hydrazyd karboksylowy (ELIMIN-OX), amina NALCO (flokulant zawierający etoksylovane alkohole C12-C15), Ixonos Na3T. Właściwości: H4, H5, H6, H10, H14.]	10,000
9.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody [Mieszanina związków wapnia, magnezu w postaci węglanów, żelaza i krzemu. Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]	1 500,00
Odpady z instalacji do oczyszczania ścieków			
1.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20 [Osad z oczyszczalni ścieków z instalacji odsiarczania spalin metodą mokrą wapienną (MIOS). Skład w (%): CaO-19,5%, wolne CaO-0,91%, SiO ₂ -15,9%, K ₂ O-0,88%, SO ₃ -17,0%, P ₂ O ₅ , MgO-11,0%, Fe ₂ O ₃ -2,24%, Al ₂ O ₃ -6,62%, Na ₂ O – 0,29%, Mn ₃ O ₄ -0,77%, Cl-0,04%, BaO-0,03%, Sr-0,02, węgiel (TOC)-1,74%, CaSO ₄ -28,9%, Cl-2,11%, suma metali: (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Ni, Pb, Zn)-0,11%. Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]	10 000*)

*) - odpady w stanie suchym

2) Sposób postępowania z odpadami wytwarzanymi w wyniku funkcjonowania instalacji do spalania paliw i instalacji do oczyszczania ścieków, określa tabela nr 9.

Tabela nr 9. Sposoby gospodarowania odpadami wytwarzanymi w wyniku funkcjonowania instalacji do spalania paliw i instalacji do oczyszczania ścieków

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadów	Miejsce i sposób magazynowania	Sposób dalszego zagospodarowania odpadu
ODPADY Z INSTALACJI DO SPALANIA PALIW				
1.	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymieniowych z 10 01 04)	10 01 01	<p>Odpad magazynowany luzem (w uformowanych pryzmach), na terenie:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Elektrociepłowni Siekierki - wydzielony plac składowy, - pole odkładcze żużla, <p>- pole odkładcze osadów przy oczyszczalni,</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Składowiska „Zawady” - wydzielony magazyn, ▪ Ciepłowni Kawęczyn <p>- kwatera nr 1 osadnika żużla.</p> <p>Odpad magazynowany oraz transportowany do miejsc magazynowania w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń na tereny sąsiednie (zwilżany, przykrywany plandeką, pokrywany substancjami błonotwórczymi).</p>	Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia
2.	Popioły lotne z węgla	10 01 02	<p>Odpad magazynowany luzem, na terenie:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Elektrociepłowni Siekierki - zbiorniki retencyjne popiołu, ▪ Składowiska „Zawady” - wydzielone magazyny, ▪ Ciepłowni Kawęczyn <p>- kwatera nr 1 osadnika żużla.</p> <p>Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń na tereny sąsiednie.</p>	Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia
3.	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	10 01 03	<p>Odpad ze spalania biomasy magazynowany na terenie:</p> <p>a) Elektrociepłowni Siekierki</p> <ul style="list-style-type: none"> - zbiorniki na popiół lotny o pojemności 300 m³ i denny o pojemności 80 m³; ▪ Ciepłowni Kawęczyn <p>- kwatera nr 1 osadnika żużla.</p> <p>Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń na tereny sąsiednie.</p>	Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia
4.	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	10 01 82	Zbiornik retencyjny	Przekazywane w celu odzysku lub unieszkodliwienia
5.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	Odpad magazynowany selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach (odpady małogabarytowe) lub luzem na utwardzonym, szczelnym podłożu (odpady wielkogabarytowe), w wydzielonym miejscu, w budynku gospodarki olejowej oraz w magazynie substancji chemicznych, zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Siekierki.	Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadów	Miejsce i sposób magazynowania	Sposób dalszego zagospodarowania odpadu
6.	Chemikalia laboratoryjne i analityczne zawierające substancje niebezpieczne	16 05 06*	Odpad magazynowany selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach ustawionych w laboratorium chemicznym oraz w magazynie substancji chemicznych na terenie Elektrociepłowni Siekierki.	Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia
7.	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 07*	Odpad magazynowany selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w zamykanym pomieszczeniu w budynku magazynowym przy „złomowisku” i w magazynie substancji chemicznych na terenie Elektrociepłowni Siekierki.	Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia
8.	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 08*	Odpad magazynowany selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, w zamykanym pomieszczeniu w budynku magazynowym przy „złomowisku” i w magazynie substancji chemicznych na terenie Elektrociepłowni Siekierki.	Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia
9.	Osady z dekarbonizacji wody	19 09 03	Gromadzony razem z żużlem na terenie: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Elektrociepłowni Siekierki -wydzielony plac składowy, - pole odkładcze żużła, - pole odkładcze osadów przy oczyszczalni, ▪ Składowiska „Zawady” - wydzielony magazyn, ▪ Ciepłowni Kawęczyn - kwatera nr 1 osadnika żużła. 	Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia
ODPADY Z INSTALACJI DO OCZYSZCZANIA ŚCIEKÓW				
1.	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 01 21	Odpady magazynowane w zależności od stopnia uwodnienia, w szczelnych oznakowanych kontenerach w budynku oczyszczalni ścieków z MIOŚ na terenie elektrociepłowni – osady odwodnione lub w szczelnym zbiorniku zlokalizowanym, w rejonie pola odkładczego żużła na terenie Elektrociepłowni Siekierki – osady o większym uwodnieniu.	Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia

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 z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21, z późn. zm.);
- 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 nie dłuższy niż 3 lata,
- odpady przeznaczone do składowania mogą być magazynowane przez okres nie dłuższy niż 1 rok.

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, z wyjątkiem odpadów przeznaczonych do składowania, mogą być magazynowane, jeśli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych, nie dłużej jednak niż przez okres 3 lat,
 - 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.

5) Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko:

- a) stosowanie technologii zapewniającej wysoką jakość produktów;
- b) zamawianie surowców i materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku;
- c) dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji;
- d) stosowanie w procesie technologicznym surowców i materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację;
- e) przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom;
- f) preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.

3. Emisja hałasu do środowiska

Dopuszczalne równoważne poziomy dźwięku A hałasu przenikającego do środowiska z terenu zakładu na tereny podlegające ochronie przed hałasem wynoszą:

- a) 55 dB w porze dnia, w godzinach 6.00 – 22.00,
- b) 45 dB w porze nocy, w godzinach 22.00 – 6.00.

Czas pracy głównych źródeł hałasu wynosi: 16 godzin w porze dnia i 8 godzin w porze nocy.

4. Warunki wprowadzania ścieków do wód

1) Warunki wprowadzania ścieków do wód z instalacji do spalania paliw:

Wprowadzanie do rzeki Wisły, wylotem w km 504,30 wód pochlodniczych o temperaturze nie przekraczającej w miejscu wprowadzania 35°C, w ilości:

- a) w miesiącach: grudzień, styczeń i luty: 4,75 m³/s; 17 100 m³/h; 410 400 m³/d,
w tym wprowadzanie części wód pochlodniczych w rejon ujęcia wody w celu nie dopuszczenia do oblodzenia ujęcia i kanału ujęciowego;
- b) w miesiącach: marzec, październik i listopad: 9,50 m³/s; 34 200 m³/h; 820 800 m³/d,
w tym wprowadzanie części wód pochlodniczych w rejon ujęcia wody w celu nie dopuszczenia do oblodzenia ujęcia i kanału ujęciowego;
- c) w miesiącach: kwiecień i wrzesień: 10,45 m³/s; 37 620 m³/h; 902 880 m³/d;
- d) w miesiącach: maj, czerwiec, lipiec i sierpień: 14,15 m³/s; 50 940 m³/h; 1 222 560 m³/d.

2) Warunki wprowadzania ścieków do wód z instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS):

Wprowadzanie oczyszczonych ścieków przemysłowych z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS) odrębnym rurociągiem usytuowanym w kanale zrzutowym wody chłodzącej, do rzeki Wisły w km 504,30 m (współrzędne geograficzne wylotu: N 52°11'37"1 i E 21°06'11"2), pod następującymi warunkami:

a) ilość ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS), mierzona na wylocie z oczyszczalni ścieków nie przekroczy:

$$Q_{\max,h} = 50,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr.d.}} = 960,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\max,r.} = 345\,000,0 \text{ m}^3/\text{rok};$$

b) wskaźniki zanieczyszczeń ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS), mierzone na wylocie z oczyszczalni ścieków, nie przekroczą poniższych wartości:

$$\text{odczyn} - 6,5 \div 9,0$$

$$\text{temperatura} \leq 35 \text{ }^\circ\text{C}$$

$$\text{zawiesiny ogólne} \leq 35,0 \text{ mg}/\text{dm}^3$$

$$\text{azot ogólny} \leq 130,0 \text{ mgN}/\text{dm}^3$$

$$\text{bor} \leq 180,0 \text{ mgB}/\text{dm}^3$$

$$\text{BZT}_5 \leq 25,0 \text{ mgO}_2/\text{dm}^3$$

$$\text{ChZT}_{\text{Cr}} \leq 125,0 \text{ mgO}_2/\text{dm}^3$$

$$\text{chlorki} \leq 21\,500,0 \text{ mgCl}/\text{dm}^3$$

$$\text{siarczany} \leq 1250,0 \text{ mgSO}_4/\text{dm}^3$$

$$\text{kadm} \leq 0,4 \text{ mgCd}/\text{dm}^3$$

$$\text{rtęć} \leq 0,06 \text{ mgHg}/\text{dm}^3$$

$$\text{miedź} \leq 0,5 \text{ mgCu}/\text{dm}^3$$

$$\text{arsen} \leq 0,1 \text{ mgAs}/\text{dm}^3$$

chrom ogólny $\leq 0,5 \text{ mgCr/dm}^3$

chrom $\text{Cr}^{+6} \leq 0,1 \text{ mg Cr}^{+6}/\text{dm}^3$

ołów $\leq 0,5 \text{ mgPb/dm}^3$

nikiel $\leq 0,5 \text{ mgNi/dm}^3$

fluorki $\leq 25,0 \text{ mgF/dm}^3$.

VII. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA EMISJI

1. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza

- 1) prowadzenie okresowych pomiarów emisji pyłu z emitorów Z1-Z6 i Z12-Z18 – odprowadzających pył ze zbiorników retencyjnych popiołu konwencjonalnego, popiołu zasiarzonego, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego, popiołu lotnego, popiołu dennego z kotła fluidalnego K1, zbiornika piasku, popiołu ProAsh, popiołu HiCarbon – raz w roku, począwszy od 2015 roku;
- 2) sporządzanie bilansu emisji rocznych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu, począwszy od 2015 roku;
- 3) 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.

2. Monitorowanie emisji ścieków

- 1) nieprzekraczanie na ujęciu wody „Czerniaków” Miejskiego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w m.st. Warszawie S.A. na Wiśle w km 509,00 temperatury wymaganej Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 listopada 2002 roku w sprawie wymagań, jakim powinny odpowiadać wody powierzchniowe wykorzystywane do zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia (Dz. U. Nr 204, poz. 1728);
- 2) rejestrowanie w systemie ciągłym zrzucanych ścieków w oparciu o bilansowanie przepływów na podstawie pomiarów ciągłych pompowni centralnej;
- 3) rejestrowanie w systemie ciągłym temperatury odprowadzanych wód pochłodniczych;
- 4) prowadzenie w systemie ciągłym pomiarów ilości odprowadzanych z instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych - oczyszczonych ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS) i rejestrowanie w systemie dobowym, w oparciu o odczyty przepływomierza zainstalowanego za zbiornikiem ścieków oczyszczonych na terenie oczyszczalni ścieków z MIOS;
- 5) prowadzenie systematycznych analiz jakości oczyszczonych ścieków z instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych - oczyszczonych ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS), w zakresie wskaźników zanieczyszczeń określonych w części VI. ust. 4. pkt 2 ppkt b) pozwolenia zintegrowanego i ich ewidencjonowanie, w następujący sposób:
 - a) punktem kontroli jakości ww. ścieków jest zbiornik ścieków oczyszczonych na terenie oczyszczalni ścieków z MIOS,
 - b) częstotliwość analiz: temperatura i pH mierzone i dokumentowane w systemie ciągłym, pozostałe wskaźniki zanieczyszczeń określone w części VI. ust. 4 pkt 2 ppkt b) pozwolenia zintegrowanego badane w regularnych odstępach czasu – co najmniej 1 raz na dwa miesiące;

6) prowadzenie okresowych analiz jakości oczyszczonych ścieków z instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS) odprowadzanych poprzez osadnik żużla i oczyszczalnię ścieków przemysłowo-deszczowych do kanału ujęciowego wody z rzeki Wisły, w zakresie wskaźników zanieczyszczeń określonych w części XV. ust. 1. pkt 2 pozwolenia zintegrowanego, i ich ewidencjonowanie, w następujący sposób:

- a) punktem kontroli jakości ww. ścieków jest wylot oczyszczonych ścieków z oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych,
- b) częstotliwość analiz: temperatura i pH mierzone i dokumentowane w systemie ciągłym, pozostałe wskaźniki zanieczyszczeń – co najmniej 1 raz na dwa miesiące w regularnych odstępach czasu, w przypadku okresowego wprowadzania oczyszczonych ścieków z instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych - oczyszczonych ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS) do kanału ujęciowego wody chłodzącej z rzeki Wisły, poprzez osadnik żużla i oczyszczalnię ścieków przemysłowo-deszczowych tj. sytuacji utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych określonych w części XIV. decyzji i okresowego wykorzystania istniejącej na terenie Elektrociepłowni Siekierki oczyszczalni przemysłowo-deszczowej jako kolejnego stopnia oczyszczania ścieków.

VIII. POSTĘPOWANIE PO ZAKOŃCZENIU DZIAŁALNOŚCI

Zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów *Prawa Budowlanego*.

IX. DODATKOWE ZOBOWIĄZANIA

1. Przekazywanie wyników pomiarów, o których mowa w części VII ust. 1 pkt 1 organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, w terminie do 30 dni od dnia ich zakończenia, w układzie określonym w przepisach prawa dla pomiarów okresowych.
2. Przekazywanie bilansu emisji rocznych substancji, o których mowa w części VII ust. 1 pkt 2 organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, w terminie do końca stycznia roku następnego.
3. Ewidencjonowanie wyników prowadzonych badań i pomiarów pobieranych wód i ich przekazywanie organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, z częstotliwością raz na kwartał.
4. Przekazywanie wyników okresowych pomiarów hałasu wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska również w wersji elektronicznej.
5. Przekazywanie ewidencji, o której mowa w części XII. organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, w terminie do końca stycznia roku następnego.
6. Przekazywanie organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska opracowanych wyników pomiarów, wykonywanych w związku z realizacją obowiązków określonych w części VII ust. 2 pkt 4 i 5, za poprzednie półrocze badawcze w terminach:
 - a) za I półrocze do 31 lipca,
 - b) za II półrocze do 31 stycznia roku następnego.
7. Przekazywanie organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska opracowanych wyników pomiarów, wykonywanych w związku z realizacją obowiązków określonych w części VII ust. 2 pkt 6, w terminie 30 dni od daty ich wykonania.

8. Stosowanie paliw, surowców i materiałów eksploatacyjnych o takich cechach, właściwościach lub parametrach, które pozwolą osiągać najniższe stężenia substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego w ściekach z instalacji mokrego odsiarczania spalin.
9. Poszukiwanie i wdrożenie takich rozwiązań technicznych i technologicznych, które ograniczą emisję do środowiska ścieków, zawierających wysokie stężenia substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego.
10. Przekazywanie organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego informacji o działaniach, podejmowanych w celu poprawy jakości ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin, z częstotliwością co najmniej 1 raz na pół roku.

X. TERMIN WAŻNOŚCI POZWOLENIA

Pozwolenie wydaje się na czas nieoznaczony.

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 ciężki – 4 500 Mg/rok
3. Olej opałowy lekki – 35 000 Mg/rok
4. Biomasa – 600 000 Mg/rok
5. Wapno hydratyzowane ogółem z procesu podstawowego i pomocniczego – 4 420 Mg/rok
6. Fosforan trójsodowy – 10 Mg/rok
7. Gaz propan-butan – 6 Mg/rok
8. Kwas solny stężony (100%) – 822 Mg/rok
9. Zasada sodowa stężona (100%) – 936 Mg/rok
10. Siarczan żelaza (II lub III) – 73 Mg/rok
11. Mączka kamienia wapiennego (CaCO₃) – 55 000 Mg/rok
12. Flokulant kationowy – 6,7 Mg/rok
13. Flokulant anionowy – 3 Mg/rok
14. Woda amoniakalna (24% roztwór) – 9 900 Mg/rok
15. Środek antypieniący – 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%) – 18 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.

XII. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA PROCESÓW TECHNOLOGICZNYCH

Prowadzenie ewidencji ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw i energii wymienionych w części XI. decyzji.

XIII. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA WYSTĘPOWANIU I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu

go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. poz. 1479), PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, zaliczono do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W związku z powyższym Spółka PGNiG TERMIKA SA opracowała i złożyła w maju 2014 r. w Komendzie Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej m.st. Warszawy oraz w Wojewódzkim Inspektoracie Ochrony Środowiska w Warszawie zgłoszenie ZZR i program zapobiegania awariom, natomiast w listopadzie 2014 r. złożyła następujące ich aktualizacje:

- a) Zgłoszenie (aktualizacja) zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej ZZR PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Siekierki w Warszawie do Państwowej Straży Pożarnej, Warszawa, 2014, z dnia 18.11.2014 r.;
- b) Program zapobiegania awariom (aktualizacja) dla zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Siekierki w Warszawie, Warszawa, 2014, z dnia 18.11.2014 r.

XIV. WYMAGANIA ZAPEWNIAJĄCE OCHRONĘ GLEBY, ZIEMI I WÓD GRUNTOWYCH, W TYM ŚRODKI MAJĄCE NA CELU ZAPOBIEGANIE EMISJOM DO GLEBY, ZIEMI I WÓD GRUNTOWYCH ORAZ SPOSOBÓW ICH SYSTEMATYCZNEGO NADZOROWANIA

1. Stosowanie racjonalnej gospodarki materiałowej.
2. Prowadzenie bieżącej kontroli parametrów procesowych na poszczególnych etapach.
3. Zastosowanie właściwych uszczelnień w urządzeniach i połączeniach (zapewniających właściwą szczelność operacyjną).
4. Minimalizowanie prawdopodobieństwa wystąpienia awarii poprzez automatyzację kontroli procesów.
5. Przeprowadzanie rozładunku substancji niebezpiecznych w miejscach do tego przeznaczonych i odpowiednio przygotowanych.
6. Utrzymywanie w należyłym stanie zabezpieczeń przy zbiornikach i innych miejscach magazynowania substancji niebezpiecznych.
7. Prowadzenie regularnie okresowych przeglądów, remontów i modernizacji oraz utrzymywanie we właściwym stanie technicznym urządzeń wchodzących w skład instalacji.
8. Zapewnienie bezpiecznego dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowania odpadów.

XV. WARUNKI I PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI DO OCZYSZCZANIA ŚCIEKÓW PRZEMYSŁOWYCH W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH

1. Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w sytuacji utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych.

W przypadku awarii lub remontu urządzeń istotnych dla prowadzenia procesu oczyszczania ścieków przemysłowych, awarii kolektora zrzutowego ścieków do Wisły, konserwacji i remontu kolektora i kanałów wody chłodzącej, pogorszonej jakości paliwa w zakresie zawartości boru - dopuszcza się okresowe wykorzystanie istniejącej na terenie Elektrociepłowni Siekierki oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych jako kolejnego stopnia oczyszczania ścieków z zastosowaniem siarczanu glinu, tj. wprowadzanie oczyszczonych ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS) do kanału ujęciowego wody chłodzącej z rzeki Wisły, poprzez osadnik żużla i oczyszczalnię ścieków przemysłowo-deszczowych, przy zachowaniu warunków:

- 1) ilość ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS) mierzona na wylocie z oczyszczalni ścieków z MIOS nie przekroczy:

$$Q_{\max.h} = 50,0 \text{ m}^3/\text{h},$$

$Q_{\text{śr.d.}} = 960,0 \text{ m}^3/\text{dobę},$

$Q_{\text{max.r.}} = 345\,000,0 \text{ m}^3/\text{rok};$

- 2) wskaźniki zanieczyszczeń ścieków mierzone na wylocie z oczyszczalni ścieków przemysłowo - deszczowych nie przekroczą poniższych wartości:

odczyn – $6,5 \div 9,0$

temperatura $\leq 35^\circ\text{C}$

zawiesina ogólna $\leq 35,0 \text{ mg/dm}^3$

BZT₅ $\leq 25,0 \text{ mgO}_2/\text{dm}^3$

ChZT_{Cr} $\leq 125,0 \text{ mgO}_2/\text{dm}^3$

kadm $\leq 0,4 \text{ mgCd/dm}^3$

rtęć $\leq 0,06 \text{ mgHg/dm}^3$

miedź $\leq 0,5 \text{ mgCu/dm}^3$

arsen $\leq 0,1 \text{ mgAs/dm}^3$

chrom ogólny $\leq 0,5 \text{ mgCr/dm}^3$

chrom Cr⁺⁶ $\leq 0,1 \text{ mg Cr}^{+6}/\text{dm}^3$

ołów $\leq 0,5 \text{ mgPb/dm}^3$

nikiel $\leq 0,5 \text{ mgNi/dm}^3$

fluorki $\leq 25,0 \text{ mgF/dm}^3$

azot ogólny $\leq 50,0 \text{ mgN/dm}^3$

bor $\leq 30,0 \text{ mgB/dm}^3$

chlorki $\leq 3\,800 \text{ mgCl/dm}^3$

siarczany $\leq 610,0 \text{ mg/dm}^3.$

2. Warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji – nie określa się.
3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:
- 1) w trakcie rozruchu – nie określa się,
 - 2) w trakcie wyłączania – nie określa się.

XVI. ILOŚĆ, STAN I SKŁAD ŚCIEKÓW NIE WPROWADZANYCH DO WÓD LUB DO ZIEMI

Ilość, stan i skład ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji do spalania przed wprowadzeniem ich do instalacji do oczyszczania ścieków:

Ilość:

$Q_{\text{max.r.}} = 345\,000,0 \text{ m}^3/\text{rok}.$

Stan i skład:

odczyn $\leq 6,8$

temperatura $\leq 49,7^\circ\text{C}$

zawiesiny ogólne $\leq 8939,0 \text{ mg/dm}^3$

azot ogólny $\leq 211,0 \text{ mgN/dm}^3$

bor $\leq 286,4 \text{ mgB/dm}^3$

BZT₅ $\leq 112,0 \text{ mgO}_2/\text{dm}^3$

ChZT_{Cr} $\leq 2933,0 \text{ mgO}_2/\text{dm}^3$

chlorki $\leq 26023,0 \text{ mgCl/dm}^3$

siarczany $\leq 1284,0 \text{ mgSO}_4/\text{dm}^3$

kadm $\leq 0,22 \text{ mgCd/dm}^3$

rtęć $\leq 0,108 \text{ mgHg/dm}^3$

miedź $\leq 0,74 \text{ mgCu/dm}^3$
 arsen $\leq 0,245 \text{ mgAs/dm}^3$
 chrom ogólny $\leq 10,5 \text{ mgCr/dm}^3$
 ołów $\leq 2,35 \text{ mgPb/dm}^3$
 nikiel $\leq 5,06 \text{ mgNi/dm}^3$
 fluorki $\leq 16,5 \text{ mgF/dm}^3$

XVII. WARUNKI I PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI DO ENERGETYCZNEGO SPALANIA PALIW W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH

1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych zgodnie z następującymi tabelami nr 10 i nr 11:

Tabela nr 10. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
	[h]	[h]
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	120	60
Kocioł OP-230 (K2)	580	20
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	90	10
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	37,5	6,25
Kocioł OP-430 (K10)	112,5	18,75
Kocioł OP-380 (K11)	112,5	18,75
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	18,8
Kocioł WP-200 (K16)	50	15
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	2	20 minut
Emitor E3	4	40 minut
Emitor E4	155,5	12
Emitor E5	787,5	109

Tabela nr 11. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
	[h]	[h]
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	120	60
Kocioł OP-230 (K2)	580	20
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	140	13
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	38	7
Kocioł OP-430 (K10)	113	19
Kocioł OP-380 (K11)	113	19
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	19
Kocioł WP-200 (K16)	50	15
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	2	20 minut
Emitor E3	4	40 minut
Emitor E4	464	32
Emitor E5	32	3

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z następującymi tabelami nr 12 i nr 13:

Tabela nr 12. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Zródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	Moc kotła do 70% WMT	Spadek mocy kotła poniżej 70% WMT
Kocioł OP-230 (K2)	Moc kotła do 55% WMT, przepływ pary przez kocioł do 126,5 t/h, osiągnięcie koncentracji $SO_2 \leq 750 \text{ mg/m}^3$ (praca IOS)	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT, przepływ pary przez kocioł poniżej 126,5 t/h,
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 126,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 126,5 t/h
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	Moc kotła do 55% WMT tj. 66 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. poniżej 66 Gcal/h
Kocioł OP-430 (K10)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 236,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 236,5 t/h
Kocioł OP-380 (K11)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 209 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 209 t/h
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 236,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 236,5 t/h
Kocioł WP-200 (K16)	Moc kotła do 55% WMT tj. do 110 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. poniżej 110 Gcal/h
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	Moc kotła do 70% WMT tj. do 70 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 70% WMT tj. poniżej 70 Gcal/h
Emitor E3	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w rozruchu a drugi kocioł jest w postoju	Wyłączenie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w stanie „wyłączenie” a drugi kocioł jest w postoju
Emitor E4	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-4 jest w stanie rozruchu, a pozostałe kotły są w postoju	Wyłączenie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-4 jest w stanie „wyłączenie”, a pozostałe kotły są w postoju
Emitor E5	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K5,6,7,10,11,14,15,16 jest w stanie rozruchu niezależnie od stanu pozostałych kotłów	Wyłączenie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K5,6,7,10,11,14,15,16 jest w stanie „wyłączenie” niezależnie od stanu pozostałych kotłów

Tabela nr 13. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Zródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	Moc kotła do 70% WMT	Spadek mocy kotła poniżej 70% WMT
Kocioł OP-230 (K2)	Moc kotła do 55% WMT, przepływ	Spadek mocy kotła

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji
	pary przez kocioł do 126,5 t/h, osiągnięcie koncentracji $SO_2 \leq 750 \text{ mg/m}^3_u$ (praca IOS)	poniżej 55% WMT, przepływ pary przez kocioł poniżej 126,5 t/h,
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 126,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 126,5 t/h
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	Moc kotła do 55% WMT tj. 66 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. poniżej 66 Gcal/h
Kocioł OP-430 (K10)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 236,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 236,5 t/h
Kocioł OP-380 (K11)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 209 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 209 t/h
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 236,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 236,5 t/h
Kocioł WP-200 (K16)	Moc kotła do 55% WMT tj. do 110 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. poniżej 110 Gcal/h
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	Moc kotła do 70% WMT tj. do 70 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 70% WMT tj. poniżej 70 Gcal/h
Emitor E3	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w rozruchu a drugi kocioł jest w postoju	Wyłączenie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w stanie „wyłączenie” a drugi kocioł jest w postoju
Emitor E4	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-4 jest w stanie rozruchu, a pozostałe kotły są w postoju	Wyłączenie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-K4 jest w stanie „wyłączenie”, a pozostałe kotły są w postoju
Emitor E5	Rozruch emitora – jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów	Wyłączenie emitora – jeżeli wyłączany jest ostatni z podłączonych do emitora kotłów

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

1) w trakcie rozruchu

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 14 i nr 15:

Tabela nr 14. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów – obowiązujące do dnia 31 stycznia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	200	3,0
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	680	10,20
				Pył	18	0,27
				Tlenek węgla	472	7,08

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Chlorowodór	401	6,02
				Fluorowodór	34	0,51
				Rtęć	0,04	0,0006
				Amoniak	26	0,39
Kocioł OP-230 (K2)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	13054	130,54
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6474	64,74
				Pył	339	3,39
				Tlenek węgla	2708	27,08
				Chlorowodór	2063	20,63
				Fluorowodór	153	1,53
				Rtęć	0,31	0,0031
				Amoniak	52	0,52
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1680	33,60
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	850	17,00
				Pył	264	5,28
				Tlenek węgla	466	9,32
				Chlorowodór	466	9,32
				Fluorowodór	20	0,40
				Rtęć	0,04	0,0008
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	44	1,10
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	111	2,78
				Pył	6	0,15
				Tlenek węgla	64	1,60
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	0,9	0,023
				Rtęć	0,006	0,00015
				Amoniak	-	-
Kocioł OP-430 (K10)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	2678	66,95
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	693	17,33
				Pył	345	8,63
				Tlenek węgla	394	9,85
				Chlorowodór	394	9,85
				Fluorowodór	17	0,43
				Rtęć	0,04	0,001

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Amoniak	6	0,15
Kocioł OP-380 (K11)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	2678	66,95
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	693	17,33
				Pył	345	8,63
				Tlenek węgla	394	9,85
				Chlorowodór	394	9,85
				Fluorowodór	17	0,43
				Rtęć	0,04	0,001
				Amoniak	6	0,15
Každy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	6,3	E5 Przewód 2	Dwutlenek siarki	4760	119
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1232	30,80
				Pył	613	15,33
				Tlenek węgla	700	17,50
				Chlorowodór	700	17,50
				Fluorowodór	30	0,75
				Rtęć	0,064	0,0016
				Amoniak	10	0,25
Kocioł WP-200 (K16)	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	112	5,60
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	290	14,50
				Pył	15	0,75
				Tlenek węgla	165	8,25
				Chlorowodór	10	0,50
				Fluorowodór	3	0,06
				Rtęć	0,0015	0,0003
Každy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	8	0,032
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27	0,108
				Pył	0,4	0,0016
				Tlenek węgla	16	0,064
Emitor E3	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	8	0,064
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27	0,216
				Pył	0,4	0,0032
				Tlenek węgla	16	0,128
	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	13054	30,51

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
E4				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6474	16,33
				Pył	339	1,45
				Tlenek węgla	2708	7,32
				Chlorowodór	2063	6,14
				Fluorowodór	153	0,42
				Rtęć	0,31	0,0008
				Amoniak	52	0,15
E5	200	6,3	E5 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	4760	377,40
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1232	110,41
				Pył	613	48,60
				Tlenek węgla	700	61,82
				Chlorowodór	700	55,15
				Fluorowodór	30	2,50
				Rtęć	0,064	0,0055
				Amoniak	10	0,782

Tabela nr 15. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów – obowiązujące od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	200	3,0
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	680	10,20
				Pył	18	0,27
				Tlenek węgla	472	7,08
				Chlorowodór	401	6,02
				Fluorowodór	34	0,51
				Rtęć	0,04	0,0006
				Amoniak	26	0,39
Kocioł OP-230 (K2)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	13054	137,88
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6474	68,39
				Pył	339	3,62
				Tlenek węgla	2708	29,11
				Chlorowodór	2063	21,80

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Fluorowodór	153	1,62
				Rtęć	0,31	0,0033
				Amoniak	52	0,52
Každy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1680	33,60
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	850	17,00
				Pył	264	5,28
				Tlenek węgla	466	9,32
				Chlorowodór	466	9,32
				Fluorowodór	20	0,40
				Rtęć	0,04	0,0008
				Amoniak	-	-
Každy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	44	1,10
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	111	2,78
				Pył	6	0,15
				Tlenek węgla	64	1,60
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,025
				Rtęć	0,006	0,00015
				Amoniak	4	0,10
Kocioł OP-430 (K10)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	2678	66,95
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	693	17,33
				Pył	345	8,63
				Tlenek węgla	394	9,85
				Chlorowodór	394	9,85
				Fluorowodór	17	0,43
				Rtęć	0,04	0,001
				Amoniak	6	0,15
Kocioł OP-380 (K11)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	2678	66,95
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	693	17,33
				Pył	345	8,63
				Tlenek węgla	394	9,85
				Chlorowodór	394	9,85
				Fluorowodór	17	0,43
				Rtęć	0,04	0,001
				Amoniak	6	0,15

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Každy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	6,3	E5 Przewód 2	Dwutlenek siarki	4760	119,00
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1232	30,80
				Pył	613	15,33
				Tlenek węgla	700	17,50
				Chlorowodór	700	17,50
				Fluorowodór	31	0,78
				Rtęć	0,064	0,0016
				Amoniak	10	0,25
Kocioł WP-200 (K16)	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	112	2,24
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	290	5,8
				Pył	15	0,75
				Tlenek węgla	165	3,30
				Chlorowodór	10	0,20
				Fluorowodór	3	0,06
				Rtęć	0,0015	0,00003
				Amoniak	9,5	0,19
Každy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	8	0,032
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27	0,108
				Pył	0,4	0,0016
				Tlenek węgla	16	0,064
Emitor E3	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	8	0,064
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27	0,216
				Pył	0,4	0,0032
				Tlenek węgla	16	0,128
E4	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	13054	104,44
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6474	51,79
				Pył	339	2,71
				Tlenek węgla	2708	21,66
				Chlorowodór	2063	16,50
				Fluorowodór	153	1,23
				Rtęć	0,31	0,0025
				Amoniak	52	0,41
E5	200	6,3	E5 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	4760	19,04
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1232	4,93
				Pył	613	2,45
				Tlenek węgla	700	2,80

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Chlorowodór	700	2,80
				Fluorowodór	30	0,13
				Rtęć	0,064	0,0003
				Amoniak	10	0,04

b) w zakresie wytwarzania odpadów – w trakcie rozruchu instalacji dopuszcza się wytwarzanie odpadów określonych w tabeli nr 8, w ilości wskazanej w ww. tabeli, odpowiedniej do czasu trwania okresu rozruchu instalacji;

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

2) w trakcie wyłączania

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 16 i nr 17:

Tabela nr 16. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	100	1,50
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	340	5,10
				Pył	9	0,14
				Tlenek węgla	167	2,51
				Chlorowodór	200	3,00
				Fluorowodór	17	0,26
				Rtęć	0,02	0,0003
				Amoniak	13	0,20
Kocioł OP-230 (K2)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	163	1,63
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	81	0,81
				Pył	5	0,05
				Tlenek węgla	32	0,32
				Chlorowodór	26	26
				Fluorowodór	2	0,02
				Rtęć	0,004	0,0004
				Amoniak	0,6	0,006
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	85	2,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	43	1,08

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Pył	13	0,33
				Tlenek węgla	17	0,43
				Chlorowodór	23	0,58
				Fluorowodór	2	0,05
				Rtęć	0,002	0,00005
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	7,3	0,183
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	18,6	0,465
				Pył	0,95	0,024
				Tlenek węgla	7,6	0,19
				Chlorowodór	10,6	0,27
				Fluorowodór	0,6	0,015
				Rtęć	0,001	0,00003
Kocioł OP-430 (K10)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	3	0,08
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03
				Rtęć	0,0006	0,000015
				Amoniak	1	0,025
Kocioł OP-380 (K11)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	3	0,08
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03
				Rtęć	0,0006	0,000015
				Amoniak	1	0,025
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	6,3	E5 Przewód 2	Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	3	0,08
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wylączenia [kg/wylączenie]	Średnia roczna emisja z wyląceń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Rtęć	0,0006	0,000015
				Amoniak	1	0,025
Kocioł WP-200 (K16)	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	34	0,68
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	87	1,74
				Pył	4,4	0,09
				Tlenek węgla	36	0,72
				Chlorowodór	3	0,06
				Fluorowodór	1	0,02
				Rtęć	0,0045	0,00009
Každy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1,3	0,005
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,5	0,018
				Pył	0,07	0,0003
				Tlenek węgla	2,3	0,009
Emitor E3	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1,3	0,01
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,5	0,04
				Pył	0,07	0,0006
				Tlenek węgla	2,7	0,022
E4	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	163	0,86
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	81	1,01
				Pył	5	0,08
				Tlenek węgla	32	0,47
				Chlorowodór	26	0,55
				Fluorowodór	2	0,05
				Rtęć	0,004	0,00006
E5	200	6,3	E5 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	1128	5,73
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2895	14,71
				Pył	143	0,73
				Tlenek węgla	1175	5,98
				Chlorowodór	94	0,48
				Fluorowodór	25	0,11
				Rtęć	0,15	0,0008
Amoniak	24	0,094				

Tabela nr 17. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	100	1,50
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	340	5,10
				Pył	9	0,14
				Tlenek węgla	167	2,51
				Chlorowodór	200	3,00
				Fluorowodór	17	0,26
				Rtęć	0,02	0,0003
				Amoniak	13	0,20
Kocioł OP-230 (K2)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	163	3,26
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	81	1,62
				Pył	5	0,10
				Tlenek węgla	32	0,64
				Chlorowodór	26	0,52
				Fluorowodór	2	0,04
				Rtęć	0,004	0,00008
				Amoniak	0,6	0,012
Každy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	85	2,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	43	1,08
				Pył	13	0,33
				Tlenek węgla	17	0,43
				Chlorowodór	23	0,58
				Fluorowodór	2	0,05
				Rtęć	0,002	0,00005
Každy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	7,3	0,19
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	18,6	0,47
				Pył	1	0,03
				Tlenek węgla	7,6	0,19
				Chlorowodór	10,6	0,27
				Fluorowodór	0,6	0,015
				Rtęć	0,001	0,00003
				Amoniak	0,6	0,015

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł OP-430 (K10)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	6	0,150
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03
				Rtęć	0,006	0,0002
Kocioł OP-380 (K11)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	6	0,150
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03
				Rtęć	0,006	0,0002
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	6,3	E5 Przewód 2	Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	6	0,150
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03
				Rtęć	0,006	0,0002
Kocioł WP-200 (K16)	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	34	0,68
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	87	1,74
				Pył	4,4	0,09
				Tlenek węgla	36	0,72
				Chlorowodór	3	0,06
				Fluorowodór	1	0,02
				Rtęć	0,0045	0,00009
Amoniak	3	0,06				

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1,3	0,005
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,5	0,018
				Pył	0,07	0,0003
				Tlenek węgla	2,7	0,011
Emitor E3	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1,3	0,01
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,5	0,04
				Pył	0,07	0,0006
				Tlenek węgla	2,7	0,022
E4	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	163	1,31
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	81	2,72
				Pył	5	0,07
				Tlenek węgla	32	1,34
				Chlorowodór	26	1,6
				Fluorowodór	2	0,13
				Rtęć	0,004	0,0002
				Amoniak	0,6	0,10
E5	200	6,3	E5 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	45	0,18
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	0,47
				Pył	3	0,03
				Tlenek węgla	47	0,19
				Chlorowodór	4	0,02
				Fluorowodór	1	0,004
				Rtęć	0,006	0,00003
				Amoniak	1	0,004

b) w zakresie wytwarzania odpadów – w trakcie wyłączania instalacji dopuszcza się wytwarzanie odpadów określonych w tabeli nr 8, w ilości wskazanej w ww. tabeli, odpowiedniej do czasu trwania okresu wyłączania instalacji;

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

XVIII. USYTUOWANIE STANOWISK DO POMIARU WIELKOŚCI EMISJI W ZAKRESIE GAZÓW I PYŁÓW WPROWADZANYCH DO POWIETRZA

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 ochrony środowiska), na przewodach kominowych p1 i p2 emitora E5 w rejonie zabudowanych systemów ciągłych pomiarów emisji oraz emitorach Z1-Z6 i Z12-Z18.

XIX. SPOSÓB I CZĘSTOTLIWOŚĆ WYKONYWANIA BADAŃ ZANIECZYSZCZENIA GLEBY I ZIEMI SUBSTANCJAMI POWODUJĄCYMI RYZYKO ORAZ POMIARÓW ZAWARTOŚCI TYCH SUBSTANCJI W WODACH GRUNTOWYCH, W TYM POBIERANIA PRÓBEK

1. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko

Nie określa się.

2. Sposób i częstotliwość wykonywania pomiarów zawartości w wodach gruntowych substancji powodujących ryzyko

Nie określa się.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 13 kwietnia 2016 r., znak: MZO/KJ/2002/2016, PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Wiesława Jamiołkowskiego, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o wydanie ujednoczonego tekstu decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/17/7/05/06, 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, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 4/09/PŚ.Z z dnia 9 stycznia 2009 r., znak: PŚ.V/UR/7600-131/08, Nr 64/09/PŚ.Z z dnia 30 października 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 109/10/PŚ.Z z dnia 23 listopada 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 23/11/PŚ.Z z dnia 7 marca 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 130/11/PŚ.Z z dnia 16 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08 oraz Nr 143/13/PŚ.Z z dnia 24 października 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 263/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-131/08, Nr 285/15/PŚ.Z dnia 8 października 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08 oraz Nr 366/15/PŚ.Z dnia 29 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08. W tym samym wniosku zwrócono się także o stwierdzenie wygaśnięcia przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego wraz z jego zmianami.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, pismem z dnia 27 kwietnia 2016 r., znak: PZ-I.7222.139.2016.MR, poinformowano stronę o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Prowadzący instalację nie skorzystał z przysługującego prawa.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji, wynika z faktu zaliczenia jej do instalacji mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, wymienionej w 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).

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w związku z art. 60 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 2016 r. poz. 353) oraz § 2 ust. 1 pkt 3

rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71), organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest marszałek województwa.

Na podstawie art. 217 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania.

W ramach postępowania w sprawie wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego właściwy organ dokonuje ujednoczenia tekstu pozwolenia oraz stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego (art. 217 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*). Konstrukcja przywołanych przepisów nie pozwala na wprowadzenie do treści pozwolenia zintegrowanego zmian, instytucja ujednoczenia pozwolenia ma bowiem wyłącznie charakter porządkowy.

Obecna forma pozwoleń zintegrowanych, z dodatkowymi decyzjami zmieniającymi, może utrudniać prawidłowe korzystanie ze środowiska oraz kontrolę przestrzegania zapisów pozwolenia. Tak więc, wprowadzając nieoznaczony termin obowiązywania pozwoleń zintegrowanych, ustawodawca umożliwił prowadzącemu instalację skorzystanie z mechanizmu zapewniającego czytelność i przejrzystość wydanych decyzji administracyjnych.

Ponadto wymaga podkreślenia, iż w przypadku wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, nie zapewnia się udziału społeczeństwa na zasadach określonych w ustawie 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. Nie jest także wymagane wniesienie przez prowadzącego instalację opłaty rejestracyjnej.

Decyzja w tej sprawie wydawana jest w oparciu o ogólne przepisy procedury (*Kodeksu postępowania administracyjnego*) oraz art. 217 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

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 13 kwietnia 2016 r. na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. ks. I. Kłopotowskiego 15; nr konta: 96 1030 1508 0000 0005 5002 6074.



~~z up. Marszałka Województwa~~

Marcin Podgórski
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami
oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych

Otrzymują:

1. Pan Wiesław Jamiołkowski
Pełnomocnik PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15
2. aa

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Prezydent Miasta Stołecznego Warszawy
00-950 Warszawa, Pl. Bankowy 3/5
4. Departament Gospodarki Odpadami oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych UMWM
Wydział Bazy Odpadowej i Informacji
w miejscu

