



P\_1523944

PZ-II.7222.97.2018.EE

Warszawa, 17 stycznia 2019 r.

### **DECYZJA Nr 5/19/PZ.Z**

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.), art. 192, art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 5, art. 215 ust. 5 i art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r., poz. 799, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa i Zakładu Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o., ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa,

#### **zmieniam**

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

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

#### **1) część II. A decyzji, otrzymuje brzmienie:**

#### **„II. Rodzaj instalacji**

#### **Charakterystyka techniczna i stosowane technologie**

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

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

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

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitory:

1. do emitora nr E3 o wysokości 200 m i średnicy 6,0 m odprowadzane są spaliny z kotłów PTWM-100 (K8, K9);
2. do emitora nr E4 o wysokości 170 m i średnicy 6,0 m odprowadzane są spaliny z kotłów OP-230 (K2), OP-230 (K3, K4) do czasu 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 19,6 m i średnicy wylotu 0,15 m (zbiornik retencyjny popiołu dennego kotła BFB (K1)),
10. Z15 o wysokości 20,3 m i średnicy wylotu 0,845 m x 0,250 m (zbiornik piasku na potrzeby kotła BFB (K1)).”;

**2) w części VI. w ust. 1 decyzji po tabeli nr 3 dodaje się tabelę nr 3a w brzmieniu:**

Tabela 3a. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kociołów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Nazwa emitora	Wysokość emitora h(m)	Średnica emitora d(m)	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna - średnia roczna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1</sup>	Emisja dopuszczalna - średnia dobowo [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1</sup>
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	50 <sup>α</sup> 100 <sup>β</sup>	85 <sup>α</sup> 165 <sup>β</sup>
Kocioł BFB biomasowy) (K1)	E4	170	6,0	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	200
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	E4	170	6,0	Pył	10	16
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	E4	170	6,0	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	E4	170	6,0	Chlorowodór	5	12
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	E4	170	6,0	Fluorowodór	< 1	[nie dotyczy]
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	E4	170	6,0	Amoniak	15	[nie dotyczy]
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	E4	170	6,0	Rtęć	0,005	[nie dotyczy]
Kocioł OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	130	205
Kocioł OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200
Kocioł OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Pył	12	20
Kocioł OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Kocioł OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Chlorowodór	5	[nie dotyczy]
Kocioł OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Fluorowodór	3	[nie dotyczy]
Kocioł OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Amoniak	3	[nie dotyczy]

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

<sup>2</sup> w przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomasie będzie wagowo niższa niż 0,1 % (suchej masy)

<sup>3</sup> w przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomasie będzie wagowo wyższa lub równa 0,1 % (suchej masy)

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Nazwa emitora	Wysokość emitora h(m)	Średnica emitora d(m)	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna - średnia roczna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1</sup>	Emisja dopuszczalna - średnia dobową [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1</sup>
Kocioł OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Rtęć	0,004	[nie dotyczy]
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Dwutlenek siarki	130	205
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Pył	8	14
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Chlorowodór	5	[nie dotyczy]
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Fluorowodór	3	[nie dotyczy]
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Rtęć	0,004	[nie dotyczy]
Kocioł OP-430 (K10)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Dwutlenek siarki	130	205
Kocioł OP-430 (K10)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200
Kocioł OP-430 (K10)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Pył	8	14
Kocioł OP-430 (K10)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Kocioł OP-430 (K10)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Chlorowodór	5	[nie dotyczy]
Kocioł OP-430 (K10)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Fluorowodór	3	[nie dotyczy]
Kocioł OP-430 (K10)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Amoniak	3	[nie dotyczy]
Kocioł OP-430 (K10)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Rtęć	0,004	[nie dotyczy]
Kocioł OP-380 (K11)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Dwutlenek siarki	130	205
Kocioł OP-380 (K11)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200
Kocioł OP-380 (K11)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Pył	8	14
Kocioł OP-380 (K11)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Kocioł OP-380 (K11)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Chlorowodór	5	[nie dotyczy]
Kocioł OP-380 (K11)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Fluorowodór	3	[nie dotyczy]

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Nazwa emitora	Wysokość emitora h(m)	Średnica emitora d(m)	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna - średnia roczna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1</sup>	Emisja dopuszczalna - średnia dobową [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1</sup>
Kocioł OP-380 (K11)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Amoniak	3	[nie dotyczy]
Kocioł OP-380 (K11)	E5 przewód nr 1	200	6,3	Rtęć	0,004	[nie dotyczy]
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Dwutlenek siarki	130	205
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Pył	8	14
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Chlorowodór	5	[nie dotyczy]
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Fluorowodór	3	[nie dotyczy]
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Amoniak	3	[nie dotyczy]
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Rtęć	0,004	[nie dotyczy]
Kocioł WP-200 (K16)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Dwutlenek siarki	130	205
Kocioł WP-200 (K16)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200
Kocioł WP-200 (K16)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Pył	8	14
Kocioł WP-200 (K16)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Kocioł WP-200 (K16)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Chlorowodór	5	[nie dotyczy]
Kocioł WP-200 (K16)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Fluorowodór	3	[nie dotyczy]
Kocioł WP-200 (K16)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Amoniak	3	[nie dotyczy]
Kocioł WP-200 (K16)	E5 przewód nr 2	200	6,3	Rtęć	0,004	[nie dotyczy]
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	E3	200	6,0	Dwutlenek siarki	[nie dotyczy]	400
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	E3	200	6,0	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	[nie dotyczy]	365
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	E3	200	6,0	Pył	[nie dotyczy]	25
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	E3	200	6,0	Tlenek węgla	300	[nie dotyczy]

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Nazwa emitora	Wysokość emitora h(m)	Średnica emitora d(m)	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna - średnia roczna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1</sup>	Emisja dopuszczalna - średnia dobowo [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1</sup>
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotła BFB i kotła OP-230 (K1 i K2)	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	93,9 / <sup>4</sup> 116,4 / <sup>5</sup>	150,8 / <sup>4</sup> 186,9 / <sup>5</sup>
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotła BFB i kotła OP-230 (K1 i K2)	E4	170	6,0	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	154,5	200
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotła BFB i kotła OP-230 (K1 i K2)	E4	170	6,0	Pył	11,1	18,2
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotła BFB i kotła OP-230 (K1 i K2)	E4	170	6,0	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotła BFB i kotła OP-230 (K1 i K2)	E4	170	6,0	Chlorowodór	5	[nie dotyczy] <sup>6</sup>
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotła BFB i kotła OP-230 (K1 i K2)	E4	170	6,0	Fluorowodór	2,1	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotła BFB i kotła OP-230 (K1 i K2)	E4	170	6,0	Amoniak	7,9	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotła BFB i kotła OP-230 (K1 i K2)	E4	170	6,0	Rtęć	0,0045	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	50 / <sup>7</sup> 100 / <sup>8</sup>	85 / <sup>7</sup> 165 / <sup>8</sup>
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)	E4	170	6,0	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	200
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)	E4	170	6,0	Pył	10	16
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)	E4	170	6,0	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)	E4	170	6,0	Chlorowodór	5	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)	E4	170	6,0	Fluorowodór	< 1	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)	E4	170	6,0	Amoniak	15	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)	E4	170	6,0	Rtęć	0,005	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	130	205
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Pył	12	20
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Chlorowodór	5	[nie dotyczy]

<sup>4</sup> w przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomase będzie wagowo niższa niż 0,1 % (suchej masy)

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

<sup>6</sup> nie określa się z uwagi na brak granicznej wielkości emisji dla obiektów spalających węgiel

<sup>7</sup> w przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomase będzie wagowo niższa niż 0,1 % (suchej masy)

<sup>8</sup> w przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomase będzie wagowo wyższa lub równa 0,1 % (suchej masy)

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Nazwa emitora	Wysokość emitora h(m)	Średnica emitora d(m)	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna - średnia roczna [mg/m <sup>3</sup> ,u] <sup>1</sup>	Emisja dopuszczalna - średnia dobową [mg/m <sup>3</sup> ,u] <sup>1</sup>
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Fluorowodór	3	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Amoniak	3	[nie dotyczy]
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Rtęć	0,004	[nie dotyczy]
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16)	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	130	205
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16)	E4	170	6,0	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	200
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16)	E4	170	6,0	Pył	8	14
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16))	E4	170	6,0	Tlenek węgla	250	[nie dotyczy]
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16)	E4	170	6,0	Chlorowodór	5	[nie dotyczy]
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16)	E4	170	6,0	Fluorowodór	3	[nie dotyczy]
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16)	E4	170	6,0	Amoniak	3	[nie dotyczy]
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10, K14, K15), OP-380 (K11), WP-200 (K16)	E4	170	6,0	Rtęć	0,004	[nie dotyczy]
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	E3	200	6,0	Dwutlenek siarki	[nie dotyczy]	400
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	E3	200	6,0	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	[nie dotyczy]	365
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	E3	200	6,0	Pył	[nie dotyczy]	25
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	E3	200	6,0	Tlenek węgla	300	[nie dotyczy]

**3) w części VI. w ust. 1 decyzji tabela nr 4 otrzymuje brzmienie:**

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

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [m]	Przekrój emitora axb [m]	Emisja dopuszczalna pyłu ogółem = emisja pyłu zawieszonego PM10 [kg/h]	Emisja dopuszczalna pyłu zawieszonego PM2,5 [kg/h]
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 1 i emitor Z1	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	27,5	[nie dotyczy]	1,1x0,9	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 2 i emitor Z2	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	27,5	[nie dotyczy]	1,1x0,9	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 3 i emitor Z3	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	28,8	[nie dotyczy]	0,5x1,0	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 4 i emitor Z4	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	28,8	[nie dotyczy]	0,5x1,0	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu zasiarzonego ZRP nr 7 i emitor Z5	filtr tkaninowy pulsacyjny	31,4	0,50	[nie dotyczy]	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny wapna hydratyzowanego M4 i emitor Z6	filtr tkaninowy pulsacyjny	28,0	0,50	[nie dotyczy]	0,225	0,119
Zbiornik magazynowy mączki kamienia wapiennego na potrzeby MIOS i emitor Z12	filtr tkaninowy pulsacyjny	35,0	0,50	[nie dotyczy]	0,108	0,063
Zbiornik popiołu lotnego kotła BFB (K1) i emitor Z13	filtr workowy	28,5	[nie dotyczy]	0,845x0,250	0,0079	0,006
Zbiornik popiołu denne kotła BFB (K1) i emitor Z14	filtr workowy	19,6	0,15	[nie dotyczy]	0,0079	0,006
Zbiornik piasku kotła BFB (K1) i emitor Z15	filtr workowy	20,3	[nie dotyczy]	0,845x0,250	0,0115	0,008

**4) w części VI. w ust. 1 decyzji po tabeli nr 7 wprowadza się tabelę nr 7a w brzmieniu:**

Tabela 7a. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Dwutlenek siarki	1 985,1 <sup>9</sup> 2 094,5 <sup>10</sup>

<sup>9</sup> w przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomase będzie wagowo niższa niż 0,1 % (suchej masy)

<sup>10</sup> w przypadku, gdy średnia roczna zawartość siarki w biomase będzie wagowo wyższa lub równa 0,1 % (suchej masy)



Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2 478,9
Pył	161,14
w tym pył z instalacji pomocniczych:	17,98
Tlenek węgla	3 981,7
Chlorowodór	77,4
Fluorowodór	42,1
Amoniak	70,9
Rtęć	0,064

**5) w części VI. decyzji ust. 4 pkt 2 otrzymuje brzmienie:**

„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) do dnia 17 sierpnia 2021 r. - wskaźniki zanieczyszczeń ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS), mierzone na wylocie z oczyszczalni ścieków, nie przekroczą poniższych wartości:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ołów  $\leq 0,5 \text{ mgPb}/\text{dm}^3$

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

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

c) od dnia 18 sierpnia 2021 r. - wskaźniki zanieczyszczeń ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS), mierzone na wylocie z oczyszczalni ścieków, nie przekroczą poniższych wartości:

odczyn –  $6,5 \div 9,0$ ,

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

zawiesiny ogólne  $\leq 30,0 \text{ mg}/\text{dm}^3$

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

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

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

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

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

siarczki, łatwo uwalniane ( $\text{S}^{2-}$ )  $\leq 0,2 \text{ mg}/\text{dm}^3$

siarczyny  $\leq 20,0 \text{ mgSO}_3^{2-}/\text{dm}^3$

kadm  $\leq 0,005 \text{ mgCd}/\text{dm}^3$

rtęć  $\leq 0,003 \text{ mgHg}/\text{dm}^3$

miedź  $\leq 0,05 \text{ mgCu}/\text{dm}^3$

arsen  $\leq 0,05 \text{ mgAs}/\text{dm}^3$

chrom ogólny  $\leq 0,05 \text{ mgCr}/\text{dm}^3$

ołów  $\leq 0,02 \text{ mgPb}/\text{dm}^3$

nikiel  $\leq 0,05 \text{ mgNi}/\text{dm}^3$

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

cynk  $\leq 0,2 \text{ mgZn}/\text{dm}^3$

Poziomy emisji odnoszą się do średnich dobowych, czyli 24 - godzinnych próbek zbiorczych pobranych proporcjonalnie do przepływu. Próbki zbiorcze pobierane proporcjonalnie do czasu mogą być wykorzystane, pod warunkiem że można wykazać wystarczającą stabilność przepływu.”;

#### 6) część VII. decyzji otrzymuje brzmienie:

#### „VII. Zakres i sposób monitorowania emisji

1. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza
- 1) prowadzenie przez PGNiG TERMIKA SA Elektrociepłownia Siekierki okresowych pomiarów emisji pyłu z emitorów Z1 – Z4 odprowadzających pył ze zbiorników

- retencyjnych popiołu konwencjonalnego, z emitora Z5 odprowadzającego pył ze zbiornika retencyjnego popiołu zasiarzonego, z emitora Z6 odprowadzającego pył ze zbiornika wapna hydratyzowanego, z emitora Z12 odprowadzającego pył ze zbiornika mączki kamienia wapiennego, z emitorów Z13 i Z14 odprowadzających pył ze zbiorników popiołu lotnego i popiołu dennego kotła fluidalnego BFB (K1), z emitora Z15 odprowadzającego pył ze zbiornika piasku wykorzystywanego na potrzeby kotła fluidalnego BFB (K1) – raz w roku;
- 2) prowadzenie przez Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o. okresowych pomiarów emisji z emitorów Z16, Z17, Z18 odprowadzających pył ze zbiorników popiołu odpowiednio ProAsh, HiCarbon i zbiornika pośredniego instalacji do separacji i odzysku popiołu – raz w roku;
  - 3) sporządzanie bilansu emisji rocznych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu, począwszy od 2015 roku;
  - 4) do obliczania emisji maksymalnych dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu dla emitorów E4 (kotły K1, K2, K3 i K4) i E5 (kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16), objętych Przejściowym Planem Krajowym przyjmuje się uśrednione dla roku stężenia tych substancji, uzyskiwane z systemów ciągłych pomiarów emisji. Ilości wyemitowanych spalin oblicza się przez zastosowanie tych samych współczynników, które stosowane były do wyliczenia pułapów emisyjnych. Ilości spalanych paliw określa się na podstawie raportów dotyczących rozliczenia udziału w Europejskim Systemie Handlu Uprawnieniami Do Emisji CO<sub>2</sub> za dany rok sprawozdawczy. W rozliczeniu nie bierze się pod uwagę paliwa stosowanego do rozpalania kotłów.
  - 5) od 18 sierpnia 2021 r. system monitorowania emisji rozszerzony zostaje o:
    - a) ciągły pomiar emisji:
      - NH<sub>3</sub> za kotłami K1 i K2 oraz w przewodach p1 i p2 emitora E5,
      - HCl za kotłem biomasowym K1;
    - b) okresowe pomiary emisji w zakresie:
      - HCl za kotłem K2 oraz w przewodach p1 i p2 emitora E5 - raz na 3 miesiące,
      - HF za kotłem K1 - raz w roku, za kotłem K2 i w przewodach p1 i p2 emitora E5 - raz na 3 miesiące,
      - Hg za kotłem K2 i w przewodach p1 i p2 emitora E5 – co najmniej raz na 6 miesięcy i za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa mogłaby mieć wpływ na emisję,
      - Hg za kotłem K1 - raz w roku,
      - metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) za kotłami K1, K2 oraz w przewodach p1 i p2 emitora E5 - raz w roku,
      - SO<sub>3</sub> za kotłem K2 i w przewodach p1 i p2 emitora E5 - raz w roku.
    - c) dla kotłów K8 i K9, które przeznaczone są do pracy szczytowej z czasem pracy poniżej 1500 godzin na rok, w których spalany jest olej opałowy, system monitorowania emisji rozszerzony zostaje o ciągły pomiar w zakresie NO<sub>2</sub>, CO i pyłu oraz o okresowe pomiary emisji w zakresie: SO<sub>2</sub>, metali i metaloidów, których częstotliwość i zakres będzie dostosowywany przy określaniu charakterystyki paliwa.

## 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) do dnia 17 sierpnia 2021 r. - 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) od dnia 18 sierpnia 2021 r. - 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 c) 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,
    - bor – mierzony i dokumentowany w regularnych odstępach czasu – co najmniej 1 raz na dwa miesiące
    - pozostałe wskaźniki zanieczyszczeń określone w części VI. ust. 4 pkt 2 ppkt c) pozwolenia zintegrowanego mierzone i dokumentowane w regularnych odstępach czasu – co najmniej 1 raz na miesiąc.

Pomiary wykonuje się zgodnie z normami EN. Jeżeli normy EN nie są dostępne, należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej.

- 7) 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: 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 XV. ust. 1 decyzji i okresowego wykorzystania istniejącej na terenie Elektrociepłowni Siekierki oczyszczalni przemysłowo-deszczowej jako kolejnego stopnia oczyszczania ścieków.”;

#### **7) część XI. decyzji otrzymuje brzmienie:**

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

##### **Instalacja do spalania paliw:**

1. Węgiel kamienny – 1 873 000 Mg/rok.
2. Olej opałowy lekki – 35 000 Mg/rok.
3. Biomasa – 600 000 Mg/rok.
4. Wapno hydratyzowane ogółem z procesu podstawowego i pomocniczego – 4420 Mg/rok.
5. Fosforan trójsodowy – 10 Mg/rok.
6. Kwas solny stężony (100%) – 822 Mg/rok.
7. Zasada sodowa stężona (100%) – 936 Mg/rok.
8. Siarczan żelaza (II lub III) – 73 Mg/rok.
9. Mączka kamienia wapiennego ( $\text{CaCO}_3$ ) – 55 000 Mg/rok.
10. Flokulant kationowy – 6,7 Mg/rok.
11. Flokulant anionowy – 3 Mg/rok.
12. Woda amoniakalna (24% roztwór) – 9 900 Mg/rok.
13. Środek antypieniący – 3 Mg/rok.
14. 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.”;
  - 8) Po części XIX dodaje się część XX w brzemieniu:

**„XX. Termin dostosowania instalacji do wymagań określonych (w konkluzjach BAT) w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1444 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady Europy 2010/75/UE (Dz. Urz. UE L 212 z dnia 17 sierpnia 2017 r. str.1) (notyfikowana jako dokument nr C (2017)(5225), ustala się do 17 sierpnia 2021 roku”**

- 9) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

### **Uzasadnienie**

Wnioskiem z dnia 8 października 2018 r. znak: MZO/KJ/123/1719/2018 PGNiG Termika S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15 oraz Zakład Separacji Popiołu Siekierki sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Augustówka 30, wystąpiły do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji nr 72/16/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z 19 maja 2016 r. znak: PZ-I.7222.139.2016.MR, udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji:

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

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

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r. poz. 2081, z późn. zm.). Rodzaje przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określone zostały w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r.

poz. 71). Zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia przedmiotowa instalacja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Wskazana w niniejszej decyzji instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż zgodnie z ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. poz. 1169) klasyfikuje się do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Wniosek o zmianę pozwolenia wynika z przeprowadzonej przez tut. organ, zgodnie z art. 215 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, analizy warunków pozwolenia zintegrowanego pod kątem spełniania wymagań Konkluzji BAT, zawartych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz. Urz. UE L 212 z dnia 17 sierpnia 2017 r. str.1) (notyfikowana jako dokument nr C (2017)5225) oraz wezwania z dnia 14 lutego 2018 r. znak: PZ-II.7222.119.5.2017.UŻ, w którym prowadzący instalację zostali zobowiązani do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, w terminie roku od dnia jego doręczenia.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

- dostosowania instalacji do wymagań konkluzji BAT w zakresie ogólnej efektywności środowiskowej i sprawności energetycznej,
- dostosowania instalacji do wymagań konkluzji BAT w zakresie emisji do powietrza,
- dostosowania instalacji do wymagań konkluzji BAT w zakresie emisji do wody.

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

Po analizie merytorycznej wniosku stwierdzono, że nie spełnia on wymogów określonych w przepisach prawa. W związku z powyższym, pismem z dnia 25 października 2018 r., znak: PZ-II.7222.97.2018.EE, tut. organ wezwał prowadzącego przedmiotową instalację do uzupełnienia braków we wniosku. Pismem z dnia 5 listopada 2018 r., znak: MZO/KJ/335/4051/2018 oraz z dnia 8 listopada 2018 r., znak: MZO/KJ/340/4100/2018, prowadzący instalację przedłożył uzupełnienie do ww. wniosku.

Mając na uwadze, iż od 20 września 2018 r., zgodnie z art. 185 ust. 1a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2018 r. poz. 799, z późn. zm.), stroną postępowania o wydanie pozwolenia zintegrowanego uwzględniającego korzystanie z wód obejmujące pobór wód lub wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi są odpowiednio podmioty, o których mowa w art. 212 ust. 1 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, tut. organ wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pismem z dnia 27 listopada 2018 r. znak: PZ-II.7222.97.2018.EE, o wyrażenie zgody na zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego, w związku z wprowadzaniem ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin do wód rzeki Wisły. Pismem z dnia

12 grudnia 2018 r. znak: WA.ZUZ.6.070.88.2018.AZ Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie poinformowały, że nie wnoszą uwag do zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Mazowieckiego Nr 72/16/PZ.Z z dnia 19 maja 2016 r., znak: PZ-I.7222.139.2016.MR (ze zm.).

Zgodnie z art. 10 §1 kpa, pismami z dnia 16 listopada 2018 r. i 14 grudnia 2018 r., poinformowano strony o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu.

Pismem z dnia 8 stycznia 2019 r., znak: MZO/KJ/11/74/2019 prowadzący instalację przedłożył dodatkowe informacje do wniosku.

Zgodnie z powyższym, pismem z dnia 9 stycznia 2019 r., ponownie poinformowano strony o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Pismami z dnia 15 stycznia 2019 r., PGNiG Termika S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15 znak: MZO/KJ/15/263/20109, oraz Zakład Separacji Popiołu Siekierki sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Augustówka 30 znak: 020/ZSPS/2019 nie wnieśli uwag co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiocie postępowania.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego, w zakresie dostosowania instalacji do wymagań określonych w konkluzjach BAT.

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego oceniono stan dostosowania instalacji do wymogów konkluzji BAT oraz przedstawiono analizę dotrzymywania przez instalację wielkości granicznych substancji określonych w konkluzjach BAT. We wniosku przedstawiono także aktualne i proponowane wielkości emisji dla substancji wymienionych w konkluzjach BAT i określone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne oraz proponowane procedury monitorowania procesów i emisji substancji wprowadzanych do powietrza zgodnie z wymogami konkluzji BAT. Prowadzący instalację wykazał dotrzymywanie granicznych wielkości emisyjnych i zapewnienie spełniania wszystkich wymogów określonych w konkluzjach BAT w obligatoryjnym terminie. Z uwagi na wniosek prowadzącego instalację w decyzji określono termin na dostosowanie się do wymogów określonych ww. Decyzji Wykonawczej Komisji Europejskiej do dnia 17 sierpnia 2021 roku. Od tego terminu tj. od dnia 18 sierpnia 2021 roku prowadzący instalację będzie prowadził monitorowanie emisji do powietrza i analiz jakości oczyszczonych ścieków zgodnie z wymogami określonymi ww. Decyzji Wykonawczej Komisji Europejskiej.

Zgodnie z art. 211 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska w niniejszej decyzji określono wielkości dopuszczalnej emisji wyrażone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne. Zgodnie z art. 224 ust. 2 pkt 2 w decyzji określono ilości gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza, wyrażone w Mg/rok dla całej instalacji.

W niniejszej decyzji nie przychyleno się do propozycji prowadzącego instalację dotyczącej zwiększenia maksymalnego poziomu emisji siarczanów do wód rzeki Wisły



do wartości 2000 mg/dm<sup>3</sup>, utrzymując ją na dotychczas wypracowanym i określonym w decyzji poziomie, mając na względzie również dotychczas prowadzone pomiary, o czym poinformowano prowadzącą instalację pismami z dnia 16 listopada 2018 r. i 14 grudnia 2018 r., znak: PZ-II.7222.97.2018.EE.

Zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska w decyzji określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT.

W niniejszej decyzji uaktualniono zapisy części II. i XI. decyzji w związku z zaprzestaniem współspalania biomasy w kotłach węglowych oraz stosowania mazutu i gazu propan-butan do rozpalania kotłów oraz zmieniono parametry emitora zbiornika retencyjnego popiołu dennego Z14 kotła BFB K1, ze względu na zamontowanie tłumika hałasu.

Zgodnie z art. 163 kpa organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju przepisem szczególnym jest art. 215 Poś, określający zasady zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku analizy jego warunków w związku z publikacją w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT odnoszących się do głównej działalności danej instalacji.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

#### **Pouczenie**

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

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330) potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 3 października 2018 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.

Otrzymują

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

do wartości 2000 mg/dm<sup>3</sup>, utrzymując ją na dotychczas wypracowanym i określonym w decyzji poziomie, mając na względzie również dotychczas prowadzone pomiary, o czym poinformowano prowadzącego instalację pismami z dnia 16 listopada 2018 r. i 14 grudnia 2018 r., znak: PZ-II.7222.97.2018.EE.

Zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska w decyzji określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT.

W niniejszej decyzji uaktualniono zapisy części II. i XI. decyzji w związku z zaprzestaniem współspalania biomasy w kotłach węglowych oraz stosowania mazutu i gazu propan-butan do rozpalania kotłów oraz zmieniono parametry emitora zbiornika retencyjnego popiołu dennego Z14 kotła BFB K1, ze względu na zamontowanie tłumika hałasu.

Zgodnie z art. 163 kpa organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju przepisem szczególnym jest art. 215 Poś, określający zasady zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku analizy jego warunków w związku z publikacją w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT odnoszących się do głównej działalności danej instalacji.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

### Pouczenie

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

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330) potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 3 października 2018 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,  
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych

Otrzymują

1. PGNiG Termika S.A.  
ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa
2. Zakład Separacji Popiołu Siekerki Sp. z o.o.  
ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa
3. Państwowe Gospodarstwo Wody Polskie  
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej  
W Warszawie  
ul. Zarzecze 13 B, 03-194 Warszawa (ePUAP)