



**MARSZAŁEK  
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO**

ul. Jagiellońska 26, 03-719 Warszawa



P\_1896744

PZ-OP-II.7222.89.2019.MR  
(PZ-PK-I.7222.32.2019.MR)

Warszawa, dnia 17 grudnia 2019 r.

**DECYZJA Nr 169/19/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 2019 r., poz. 1396, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, reprezentowanej przez pełnomocnika,

**zmienia się**

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/21/7/05/06, udzielającą PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie:

1. instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 2248 MW<sub>t</sub>, a po wybudowaniu trzech kotłów gazowo-olejowych i likwidacji dwóch kotłów WP 120 – o mocy 2323 MW<sub>t</sub>,
2. instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – oczyszczalni ścieków przemysłowych,

zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, zmienioną decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 30 maja 2007 r.,

znak: WŚR.I.KB/6640/47/06 oraz decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 61/10/PŚ.Z z dnia 29 czerwca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 30 lipca 2010 r., znak : PŚ.V/KS/7600-133/08), Nr 17/11/PŚ.Z z dnia 28 lutego 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 98/12/PŚ.Z z dnia 30 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-133/08, Nr 81/13/PŚ.Z z dnia 12 czerwca 2013 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-133/08, Nr 105/14/PŚ.Z z dnia 4 września 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 265/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-133/08, Nr 279/15/PŚ.Z z dnia 30 września 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 367/15/PŚ.Z z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 163/16/PZ.Z z dnia 14 listopada 2016 r., znak: PZ-I.7222.168.2016.IP, Nr 26/17/PZ.Z z dnia 31 marca 2017 r., znak: PZ-I.7222.7.2017.KS oraz Nr 92/17/PZ.Z z dnia 25 października 2017 r., znak: PZ-II.7222.59.2017.MR, w następujący sposób:

**1) sentencja decyzji otrzymuje brzmienie:**

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

1. instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 1902,8 MW<sub>t</sub> (po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP120 nr K11 i K12), a po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP120 nr K9 i K10 i przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG1 (kotły K15-K17) - 1 978,6 MW<sub>t</sub>. Po przekazaniu

do eksploatacji kotłowni gazowej KG2 – 2 252,25 MW<sub>t</sub>. Od 1 stycznia 2024 r., po wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP230 nr K1-K5 po wykorzystaniu przez emitory E1 i E2 przyznanej derogacji 17500 godzin, łączna moc instalacji wynosić będzie: 1 377,3 MW<sub>t</sub>,

2. instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego,

zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15 i określa się następujące warunki pozwolenia.”;

## **2) część II A. decyzji otrzymuje brzmienie:**

### **„II A. Rodzaj i parametry instalacji**

#### 1. Rodzaj instalacji:

- 1) instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej 1902,8 MW<sub>t</sub> (po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP120 nr K11 i K12), a po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP120 nr K9 i K10 i przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG1 (kotły K15-K17) - 1 978,6 MW<sub>t</sub>. Po przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG2 – 2 252,25 MW<sub>t</sub>. Od 1 stycznia 2024 r., po wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP230 nr K1-K5 po wykorzystaniu przez emitory E1 i E2 przyznanej derogacji 17500 godzin, łączna moc instalacji wynosić będzie: 1 377,3 MW<sub>t</sub>,
- 2) instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Obie instalacje zlokalizowane są w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, na działkach o nr ewid. 2, 3, 10, 12/2, 14, 22, 23, 24/2, 25/1, 25/3, 27/5 obręb 4-06-14.

#### 2. Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji:

- 1) kotły węglowe parowe OP-230 (K1, K2, K3, K4 i K5);
- 2) kotły węglowe parowe fluidalne:
  - a) OFz -450A (KA),
  - b) OFz -450B (KB);
- 3) kotły węglowe wodne WP-120 (K9, K10, przewidziane do likwidacji przed budową kotłowni gazowej KG2);
- 4) zespół urządzeń do magazynowania mączki wapiennej – zbiornik magazynowy mączki wapiennej ZMMW (wspólny dla obu kotłów OFz);
- 5) zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów i filtrów workowych:
  - a) zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 1 – wspólny dla obu kotłów OFz lub zamiennie OP i WP
  - b) zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 2 – obecnie wspólny dla kotłów OP i WP, po wybudowaniu instalacji DSI przeznaczony do magazynowania sorbentu w postaci wapna hydratyzowanego,
  - c) zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 3 – wspólny dla obu kotłów OFz,



- d) zbiornik popiołu lotnego ZPL obecnie wyłączony z eksploatacji, po wybudowaniu instalacji DSI przekazany do eksploatacji jako zbiornik buforowy zbiornika ZRP nr 2 tej instalacji, przeznaczony do magazynowania sorbentu w postaci wapna hydratyzowanego;
- 6) zespół urządzeń do transportu popiołu ze złoża:
  - a) zbiornik retencyjny popiołu ze złoża ZPzZ-B – wspólny dla obu kotłów OFz;
- 7) zespół urządzeń do magazynowania kamienia wapiennego:
  - a) zbiornik retencyjny kamienia wapiennego – przy kotle OFz-450B,
  - b) zbiornik retencyjny kamienia wapiennego – przy kotle OFz-450A;
- 8) zespół urządzeń do magazynowania materiału inertnego – zbiornik retencyjny materiału inertnego – przy kotle OFz-450A;
- 9) zespół urządzeń do transportu pneumatycznego i magazynowania popiołu fluidalnego ZMP1 - zbiornik do magazynowania popiołu z kotłów fluidalnych OFz-450A i OFz-450B;
- 10) pięć kotłów wodnych, gazowych kotłowni KG1 (K15-K17) i KG2 (K18-19);
- 11) zbiornik węgla aktywowanego jako sorbentu przewidzianego do redukcji emisji rtęci po oddaniu do eksploatacji instalacji ACI (Activated Carbon Injection).

### 3. Parametry instalacji

Kotły OP-230 (K1, K2, K3, K4 i K5), WP-120 (K9, K10) oraz kotły OFz-450A (KA) i OFz-450B (KB) opalane są węglem kamiennym, zaś kotły OFz-450A (KA) i OFz-450B (KB) opalane są węglem lub mieszanką węgla i biomasy. Spalanie w kotłach OFz-450A (KA) i OFz-450B (KB) mieszanki węgla i biomasy przewidziane jest do dnia 30 czerwca 2020 r. Po tym czasie w instalacji biomasa nie będzie spalana.

W kotłach wodnych gazowych kotłowni KG1 (K15, K16, K17) oraz kotłowni KG2 (K18, K19) spalany będzie gaz ziemny.

Do rozpalania kotłów OFz-450 A i B stosowany jest olej lekki, do rozpalania kotłów OP-230 i WP-120 stosowany jest mazut, a w przypadku kotłów OP- 230 K1 i K3 również olej lekki.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitory w następujący sposób:

- 1) do emitora nr E1 o wysokości 100 m i średnicy 5,1 m odprowadzane są spaliny z kotłów OP-230 (K1, K2 i K3) – do czasu wyczerpania derogacji 17500 godzin;
- 2) do emitora nr E2 o wysokości 100 m i średnicy 5,1 m odprowadzane są spaliny z kotłów OP-230 (K4 i K5) – do czasu wyczerpania derogacji 17500 godzin;
- 3) do emitora nr E3 o wysokości 200 m i średnicy 5,65 m odprowadzane są spaliny z kotłów:
  - a) OFz-450 A,
  - b) OFz- 450 B,
  - c) WP-120 K9 i K10 – do czasu ich wyłączenia z eksploatacji;

- 4) po uruchomieniu kotłowni gazowej KG1, do trójprzewodowego emitora E5, o wysokości 70m i średnicy wylotowej pojedynczego przewodu 2m, odprowadzane będą spaliny z kotłów gazowych K15, K16, K17;
- 5) po uruchomieniu kotłowni gazowej KG2, do dwuprzewodowego emitora E4, o wysokości 70 m i średnicy wylotowej pojedynczego przewodu 2m, odprowadzane będą spaliny z kotłów gazowych K18, K19.

Pył ze zbiorników retencyjnych odprowadzany jest emitorami:

- 1) Z1 o wysokości 38 m i średnicy wylotu 0,32 m (zbiornik magazynowy mączki wapiennej ZMMW);
- 2) Z4 o wysokości 48,7 i średnicy wylotu 0,56 m (zbiornik retencyjny popiołu z elektrofiltrów ZRP nr 1);
- 3) Z5 o wysokości 48,7 i średnicy wylotu 0,56 m (zbiornik retencyjny popiołu elektrofiltrów ZRP nr 2, po wybudowaniu instalacji DSI przeznaczony do magazynowania sorbentu w postaci wapna hydratyzowanego);
- 4) Z6/1 lub Z6/2 o wysokości 39,3 m i wymiarach wylotu 0,61 x 0,61 m (zbiornik retencyjny popiołu z elektrofiltrów ZRP nr 3);
- 5) Z7 lub Z8 o wysokości 42 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik popiołu ze złoża ZPzZ-B);
- 6) Z9 o wysokości 36 m i wymiarach wylotu 0,3 x 0,3 m (zbiornik kamienia wapiennego);
- 7) Z10 o wysokości 32 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik kamienia wapiennego);
- 8) Z11 o wysokości 68 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik materiału inertnego);
- 9) Z14 o wysokości 52,17 m i wymiarach wylotu 0,625m x 0,38m (zbiornik retencyjny popiołu ZMP1);
- 10) Z3 o wysokości 38,0 m i średnicy wylotu 0,21 m (zbiornik popiołu lotnego ZPL obecnie wyłączony z eksploatacji, po wybudowaniu instalacji DSI przekazany do eksploatacji jako zbiornik buforowy zbiornika ZRP nr 2 tej instalacji, przeznaczony do magazynowania sorbentu w postaci wapna hydratyzowanego);
- 11) Z16 o wysokości 10,0 m i średnicy wylotu 0,30 m (zbiornik węgla aktywowanego instalacji ACI).”;

### **3) część III A. decyzji otrzymuje brzmienie:**

#### **„III A. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości**

1. Metody zapobiegania lub ograniczania ilości oraz oddziaływania na środowisko wytwarzanych odpadów:

1) podwyższenie sprawności wytwarzania energii.

- 2) spalanie dobrego gatunkowo węgla,
- 3) współspalanie w kotłach OFz-450A (KA) i OFz-450B (KB) mieszanki węgla i biomasy do dnia 30 czerwca 2020 r,
- 4) wyposażenie instalacji w osadniki żużla, umożliwiające ograniczenie ilości powstających mieszanek popiołowo-żużlowych lub ich całkowitą eliminację,



- 5) magazynowanie odpadów w sposób zapobiegający ich negatywnemu oddziaływaniu na środowisko,
  - 6) prowadzenie ewidencji odpadów, umożliwiającej ilościową i jakościową kontrolę odpadów wytwarzanych i poddawanych odzyskowi oraz kompleksową kontrolę w zakresie obrotu odpadami,
  - 7) przekazywanie odpadów wyłącznie podmiotom posiadającym stosowane decyzje w zakresie gospodarowania odpadami.
2. Stosowanie następujących metod i technik ochrony powietrza:
- 1) w zakresie redukcji emisji dwutlenku siarki – stosowanie paliwa o odpowiedniej zawartości siarki oraz technologii spalania fluidalnego, zastosowanie instalacji DSI (Dry Sorbent Injection) umożliwiającej dozowanie sorbentu w postaci wapna hydratyzowanego do kanałów spalin,
  - 2) w zakresie redukcji emisji tlenków azotu – wykorzystywanie palników niskoemisyjnych i dysz OFA w kotłach parowych OP-230, stosowanie technologii spalania fluidalnego, a w kotłach fluidalnych oraz kotłach gazowych wykorzystanie selektywnej redukcji niekatalitycznej (SNCR) z wykorzystaniem wody amoniakalnej jako sorbentu,
  - 3) w zakresie redukcji emisji pyłu – odpylanie gazów odlotowych przy wykorzystaniu elektrofiltrów, filtrów tkaninowych, workowych oraz cyklonów, transport węgla obudowanymi, częściowo podziemnymi taśmociągami,
  - 4) w zakresie redukcji emisji substancji wprowadzanych do powietrza – spalanie oleju lekkiego i gazu ziemnego,
  - 5) w zakresie redukcji emisji chlorowodoru i fluorowodoru zastosowanie instalacji DSI (Dry Sorbent Injection) umożliwiającej dozowanie sorbentu w postaci wapna hydratyzowanego do kanałów spalin,
  - 6) w zakresie redukcji emisji rtęci zastosowanie instalacji ACI (Activated Carbon Injection) umożliwiającej dozowanie sorbentu w postaci węgla aktywnego do kanałów spalin.”;

#### 4) w części VI A decyzji:

##### 1. tytuł ust 1. otrzymuje brzmienie:

„1. Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza – zgodnie z tabelami nr 1, 2a, 3, 4, 5, 5a, 5b, 6a, 6b, 7, 8c, 10, 10a, 10b.”;

##### 2. w ust 1. tabela 4 otrzymuje brzmienie:

„Tabela 4. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji substancji do powietrza dla kotłowni gazowej KG1. Źródło: Każdy z trzech kotłów gazowych (K15, K16, K17) i emitor E5 o wysokości  $h = 70$  m i przekroju  $3 \times 2$  m. Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza - Instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR) . **Obowiązuje od dnia 15 kwietnia 2020 r.**

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna $[\text{mg}/\text{m}^3\text{u}]^{*1}$ Standard emisji $^{*2}$	Emisja dopuszczalna $[\text{mg}/\text{m}^3\text{u}]^{*1}$ Średnia roczna $^{*3}$	Emisja dopuszczalna $[\text{mg}/\text{m}^3\text{u}]^{*1}$ Średnia dobową $^{*3}$
dwutlenek siarki	35	-	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	60	85
tlenek węgla	100	15	-

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>*1</sup> Standard emisji <sup>*2</sup>	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>*1</sup> Średnia roczna <sup>*3</sup>	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>*1</sup> Średnia dobową <sup>*3</sup>
pył	5	-	-
amoniak	-	10	-

<sup>\*1</sup> 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), przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych

<sup>\*2</sup> zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, jak dla kotłów nowych

<sup>\*3</sup> zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.;"

### 3. w ust 1. dodaje się tabelę 4a, w następującym brzmieniu:

„Tabela 4a. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji substancji i do powietrza dla kotłowni gazowej KG1. Źródło: Każdy z trzech kotłów gazowych (K15, K16, K17) i emitor E5 o wysokości h = 70 m i przekroju 3x2 m. Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza - Instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR). **Obowiązuje od 15 kwietnia 2020 r.**

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>*1</sup> Standard emisji <sup>*2</sup>	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>*1</sup> Średnia roczna <sup>*3</sup>	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>*1</sup> Średnia dobową <sup>*3</sup>
dwutlenek siarki	35	-	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	60	85
tlenek węgla	100	15	-
pył	5	-	-
amoniak	-	10	-

<sup>\*1</sup> 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), przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych

<sup>\*2</sup> zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, jak dla kotłów nowych

<sup>\*3</sup> zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.;"

### 4. w ust 1. tabela 5 otrzymuje brzmienie:

„Tabela 5. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji dla każdego z dwóch kotłów: OFz-450 (KA i KB) i emitora E3 o wysokości h = 200 m i średnicy d = 5,65 m. urządzenie ochrony atmosfery - filtr workowy. **Emisja obowiązuje od 1 lipca 2020 r. lub od momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym – obowiązuje do 17 sierpnia 2021 r.**

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna mg/m <sup>3</sup> u <sup>*</sup>
dwutlenek siarki	200
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
pył	20
tlenek węgla	350
chlorowodór	250
fluorowodór	10
rtęć	0,030



\* 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), przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych.”;

**5. w ust 1. dodaje się table 5a i 5b w następującym brzmieniu:**

„Tabela 5a. Zestawienie poziomów emisji powiązanych z BAT (BAT-AELs) dla rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza. Każdy z dwóch kotłów: OFz-450 (KA i KB) i emitor E3 o wysokości h = 200 m, średnicy d = 5,65 m. Rodzaje zastosowanych urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza: Filtr workowy, Instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR), Instalacja redukcji SO<sub>2</sub>, HCl i HF (DSI), Instalacja redukcji Hg (ACI). **Obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.**

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u]* Standard emisji *2	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u]* Średnia roczna*3	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u]* Średnia dobową*3
dwutlenek siarki	200	180	220
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	175	220
pył	20	12	20
amoniak	-	10	-
tlenek węgla	-	350*4	-
chlorowodór	-	20	-
fluorowodór	-	7	-
rteć	-	0,004	-

\*1 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), przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE

\*4 wartość wskaźnikowa

Tabela 5b. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza dla kotłowni gazowej KG2. Każdy z trzech kotłów gazowych (K18, K19) i emitor E4 o wysokości h = 70 m i przekroju 2 x 2 m. Urządzenie ochrony atmosfery- instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR). **Obowiązuje od dnia 15 listopada 2021 r.**

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u]* Standard emisji *2	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u]* Średnia roczna*3	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> u]* Średnia dobową*3
dwutlenek siarki	35	-	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	60	85
tlenek węgla	100	15	-
pył	5	-	-
amoniak	-	10	-

\*1 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, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, jak da kotłów nowych

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.”;

## 6. w ust. 1. tabela 6a otrzymuje brzmienie:

„Tabela 6a. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (zbiorników retencyjnych popiołu, mączki wapiennej i kamienia wapiennego i miejsc wprowadzania substancji do powietrza) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - obowiązuje do dnia 17 sierpnia 2021 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
		h [m]	d [m]	a x b [m x m]		
Zespół urządzeń do magazynowania mączki wapiennej						
Zbiornik magazynowy mączki wapiennej ZMMW i emitor Z1	Cyklon + filtr tkaninowy	38,0	0,32	-	Pył ogółem	0,216
					Pył zawieszony PM10	0,216
					Pył zawieszony PM2,5	0,099
Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów i filtrów workowych						
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 1 i emitor Z4	Filtry pulsacyjne	48,7	0,56	-	Pył ogółem	1,000
					Pył zawieszony PM10	1,000
					Pył zawieszony PM2,5	0,380
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 2 i emitor Z5	Filtry pulsacyjne	48,7	0,56	-	Pył ogółem	1,000
					Pył zawieszony PM10	1,000
					Pył zawieszony PM2,5	0,380
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 3 i emitory Z6/1 i Z6/2, które pracują naprzemiennie	Filtr tkaninowy pulsacyjny	39,3	-	0,61 x 0,61	Pył ogółem	0,300
					Pył zawieszony PM10	0,300
					Pył zawieszony PM2,5	0,114
Zespół urządzeń do transportu popiołu ze złoża do zbiornika ZPzZ-B						
Zbiornik popiołu ze złoża ZPzZ-B i emitory Z7 i Z8, które pracują naprzemiennie	Filtr tkaninowy pulsacyjny	42,0	0,40	-	Pył ogółem	0,270
					Pył zawieszony PM10	0,270
					Pył zawieszony PM2,5	0,103
Zespół urządzeń do magazynowania kamienia wapiennego przy kotle OFz-450B						
Zbiornik kamienia wapiennego przy kotle OFz-450-B i emitor Z9	Filtr pulsacyjny	36,0	-	0,30 x 0,30	Pył ogółem	0,090
					Pył zawieszony PM10	0,090
					Pył zawieszony PM2,5	0,041
Zespół urządzeń do magazynowania kamienia wapiennego przy kotle OFz-450A						
Zbiornik kamienia wapiennego i emitor Z10	Filtr pulsacyjny workowy	32,0	0,40	-	Pył ogółem	0,220
					Pył zawieszony PM10	0,220
					Pył zawieszony PM2,5	0,101



Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
		h [m]	d [m]	a x b [m x m]		
Zespół urządzeń do magazynowania materiału inertnego						
Zbiornik materiału inertnego i emitor Z11	Filtr pulsacyjny workowy	68,0	0,40	-	Pył ogółem	0,180
					Pył zawieszony PM10	0,180
					Pył zawieszony PM2,5	0,068
Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego i magazynowania popiołu fluidalnego						
Zbiornik retencyjny popiołu fluidalnego ZMP1 i emitora Z14	Filtr workowy ze strzepywaniem pneumatycznym	52,17	-	0,625 x 0,38	Pył ogółem	0,220
					Pył zawieszony PM10	0,220
					Pył zawieszony PM2,5	0,084

**7. w ust. 1. dodaje się tabelę 6b w brzmieniu:**

„Tabela 6b. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (zbiorników retencyjnych popiołu, mączki wapiennej i kamienia wapiennego i miejsc wprowadzania substancji do powietrza) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - **obowiązuje od dnia 18 sierpnia 2021 r.**

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
		h [m]	d [m]	a x b [m x m]		
Zespół urządzeń do magazynowania mączki wapiennej						
Zbiornik magazynowy mączki wapiennej ZMMW i emitor Z1	Cyklon + filtr tkaninowy	38,0	0,32	-	Pył ogółem	0,216
					Pył zawieszony PM10	0,216
					Pył zawieszony PM2,5	0,099
Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z filtrów workowych						
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 1 i emitor Z4	Filtr pulsacyjny	48,7	0,56	-	Pył ogółem	1,000
					Pył zawieszony PM10	1,000
					Pył zawieszony PM2,5	0,380
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 3 i emitory Z6/1 i Z6/2, które pracują naprzemiennie	Filtr tkaninowy pulsacyjny	39,3	-	0,61 x 0,61	Pył ogółem	0,300
					Pył zawieszony PM10	0,300
					Pył zawieszony PM2,5	0,114
Zespół urządzeń do transportu popiołu ze złoża do zbiornika ZPzZ-B						
Zbiornik popiołu ze złoża ZPzZ-B i emitory Z7 i Z8, które pracują naprzemiennie	Filtr tkaninowy pulsacyjny	42,0	0,40	-	Pył ogółem	0,270
					Pył zawieszony PM10	0,270
					Pył zawieszony PM2,5	0,103
Zespół urządzeń do magazynowania kamienia wapiennego przy kotle OFz-450B						
Zbiornik kamienia wapiennego przy	Filtr pulsacyjny	36,0	-	0,30 x 0,30	Pył ogółem	0,090
					Pył zawieszony PM10	0,090

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
		h [m]	d [m]	a x b [m x m]		
kotle OFz-450 B i emitor Z9					Pył zawieszony PM2,5	0,041
Zespół urządzeń do magazynowania kamienia wapiennego przy kotle OFz-450A						
Zbiornik kamienia wapiennego i emitor Z10	Filtr pulsacyjny workowy	32,0	0,40	-	Pył ogółem	0,220
					Pył zawieszony PM10	0,220
					Pył zawieszony PM2,5	0,101
Zespół urządzeń do magazynowania materiału inertnego						
Zbiornik materiału inertnego i emitor Z11	Filtr pulsacyjny workowy	68,0	0,40	-	Pył ogółem	0,180
					Pył zawieszony PM10	0,180
					Pył zawieszony PM2,5	0,068
Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego i magazynowania popiołu fluidalnego						
Zbiornik retencyjny popiołu fluidalnego ZMP1 i emitora Z14	Filtr workowy ze strzeptywaniem pneumatycznym	52,17	-	0,625 x 0,38	Pył ogółem	0,220
					Pył zawieszony PM10	0,220
					Pył zawieszony PM2,5	0,084
Zespół urządzeń do magazynowania wapna hydratyzowanego – sorbent instalacji DSI						
Zbiornik ZRP nr 2 i emitor Z5 (zmodernizowany i przystosowany do magazynowania sorbentu)	Filtr workowy	48,7	0,56	-	Pył ogółem	0,100
					Pył zawieszony PM10	0,100
					Pył zawieszony PM2,5	0,046
Zbiornik ZPL (buforowy dla ZRP2) i emitor Z3 (zmodernizowany i przystosowany do magazynowania sorbentu)	Filtr workowy	38,0	0,21	-	Pył ogółem	0,018
					Pył zawieszony PM10	0,018
					Pył zawieszony PM2,5	0,008
Zespół urządzeń do magazynowania węgla aktywnego – sorbent instalacji ACI						
Zbiornik ZWA i emitor Z16	Filtr workowy	10,0	0,3	-	Pył ogółem	0,011
					Pył zawieszony PM10	0,011
					Pył zawieszony PM2,5	0,011

**8. w ust. 1. wykreśla się table 8b i 9a zastępując je tabelą 8c w treści jak poniżej:**

„Tabela 8c. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji spalania paliw o mocy: 2248 MWt w latach 2016-2019, w roku 2020 - instalacja spalania paliw o mocy 1 893,6 MWt /<sup>1</sup> i 1 978,6 MWt /<sup>2</sup>. **Obowiązuje od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2020 r.**

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	od 1 stycznia 2020 r. do 30 czerwca 2020 r.	Rok 2020
Instalacja do spalania paliw w tym:	Dwutlenek siarki	9941,60	9640,43	9339,26	9038,1	-	7494,38
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5	Dwutlenek siarki	8134,60	8134,60	8134,60	8134,60	-	4592,16



Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	od 1 stycznia 2020 r. do 30 czerwca 2020 r.	Rok 2020
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12	Dwutlenek siarki	1807,00	1505,83	1204,66	903,50	451,75	2872,15
Emitor E5 kotły K15, K16, K17	Dwutlenek siarki	-	-	-	-	-	30,07
<b>Instalacja do spalania paliw, w tym:</b>	<b>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</b>	<b>4157,40</b>	<b>4157,40</b>	<b>4157,40</b>	<b>4157,40</b>	-	<b>4150,01</b>
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	3253,9	3253,9	3253,9	3253,9	-	1836,86
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450:KA i KB i WP-120: K9,K10,K11,K12	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	903,50	903,50	903,50	903,50	451,75	2261,59
Emitor E5 kotły K15, K16, K17	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	-	-	-	-	51,55
<b>Instalacja do spalania paliw, w tym:</b>	<b>Pył</b>	<b>794,47</b>	<b>748,30</b>	<b>704,12</b>	<b>658,95</b>	-	<b>641,28</b>
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5	Pył	542,30	542,30	542,30	542,30	-	306,14
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12	Pył	225,87	180,70	135,52	90,35	45,17	330,84
Emitor E5 kotły K15, K16, K17	Pył	-	-	-	-	-	4,30
Zbiorniki retencyjne popiołu i mączki kamienia wapiennego	Pył	26,3	26,3	26,0	26,0	-	26,0
<b>Instalacja do spalania paliw</b>	<b>Tlenek węgla</b>	<b>4260,6</b>	<b>4260,6</b>	<b>4260,6</b>	<b>4260,6</b>	-	<b>3084,62</b>
<b>Instalacja do spalania paliw</b>	<b>Chlorowodór</b>	<b>3768,1</b>	<b>3768,1</b>	<b>3768,1</b>	<b>3768,1</b>	-	<b>2560,71</b>
<b>Instalacja do spalania paliw</b>	<b>Fluorowodór</b>	<b>157,2</b>	<b>157,2</b>	<b>157,2</b>	<b>157,2</b>	-	<b>105,84</b>
<b>Instalacja do spalania paliw</b>	<b>Rtęć</b>	<b>0,374</b>	<b>0,374</b>	<b>0,374</b>	<b>0,374</b>	-	<b>0,27</b>
<b>Instalacja do spalania paliw</b>	<b>Amoniak</b>	-	-	-	-	-	<b>8,59</b>

<sup>1</sup> do czasu odstawienia kotłów WP120 K9-K10 i przed przekazaniem do eksploatacji kotłowni gazowej KG1 (3 kotły K15-K17)

<sup>2</sup> po odstawieniu kotłów WP120 nr K9 i K10 i przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG1 (3 kotły K15-K17)

**Uwaga:**

1. Maksymalną emisję substancji dla emitora E3 (kotły KA, KB, K9, K10, K11 i K12) objętego 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 tego emitora w danym roku i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. nie przekracza wielkości określonej w tabelach nr 8b i nr 9a.
2. Maksymalną emisję substancji dla emitora E3 (kotły KA, KB, K9, K10, K11 i K12) objętego Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunku, o którym mowa w pkt 1, jeżeli łączna emisja tej substancji ze wszystkich źródeł w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 3 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138, z późn. zm.).

3. Maksymalną emisję substancji dla emitora E3 (kotły KA, KB K9, K10, K11 i K12) objętego 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 2016 r., poz. 1047, 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, z późn. zm.);”;

**9. w ust. 1. tabela 10 otrzymuje brzmienie:**

„Tabela 10. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji spalania paliw o mocy 1 978,6 MWt /<sup>1</sup> / 2 252,25 MWt /<sup>2</sup> - **obowiązuje od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r.**

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	2 269,4
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1 564,2
Amoniak	32,8
Pył ogółem W tym pył z instalacji pomocniczych	203,2 26,2
Tlenek węgla	2 130,6
Chlorowodór	1 148,2
Fluorowodór	58,6
Rtęć	0,131

<sup>1</sup> do czasu przekazania do eksploatacji kotłowni gazowej KG2 (2 kotły K18-K19)

<sup>2</sup> po przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG2 (2 kotły K18-K19).”;

**10. w ust. 1. dodaje się tabele 10a i 10b w następującym brzmieniu:**

„Tabela 10a. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji spalania paliw o mocy 2 252,25 MWt - **obowiązuje od 1 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2023 r.**

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	2 207,6
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1 488,9
Amoniak	67,1
Pył ogółem W tym pył z instalacji pomocniczych	177,3 26,2
Tlenek węgla	2 132,5
Chlorowodór	388,15
Fluorowodór	48,7
Rtęć	0,045

**Tabela 10b. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji spalania paliw o mocy 1377,3 MWt - obowiązuje od 1 stycznia 2024 r.**

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	990,8



Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1 001,9
Amoniak	67,3
Pył ogółem	96,2
W tym pył z instalacji pomocniczych	26,2
Tlenek węgla	1 847,7
Chlorowodór	104,3
Fluorowodór	36,5
Rtęć	0,021

**11. w części VI A. decyzji ust. 2 otrzymuje brzmienie:**

„2. Wytwarzanie odpadów

1) Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji spalania paliw i instalacji oczyszczania ścieków oraz warunki gospodarowania, w tym magazynowania odpadów.

a) Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji spalania paliw i instalacji oczyszczania ścieków, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów do 17 sierpnia 2021 r., stanowi tabela nr 6a załącznika nr 1 do decyzji.

b) Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji spalania paliw i instalacji oczyszczania ścieków, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów od 18 sierpnia 2021 r., stanowi tabela nr 6b załącznika nr 1 do decyzji.

2) Miejsca magazynowania odpadów

a) Wyszczególnienie miejsc magazynowania wytwarzanych odpadów do 17 sierpnia 2021 r. wraz z ich ogólną charakterystyką, stanowi tabela nr 8b załącznika nr 1 do decyzji.

b) Wyszczególnienie miejsc magazynowania wytwarzanych odpadów od 18 sierpnia 2021 r. wraz z ich ogólną charakterystyką, stanowi tabela nr 8c załącznika nr 1 do decyzji.

3) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami

Prowadzący instalację w zakresie gospodarki wytwarzanymi odpadami zobowiązany jest 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 mogą być magazynowane, jeśli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych, nie dłużej jednak niż przez okres wynikający z aktualnie obowiązujących przepisów prawa.
- 4) Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko
1. Stosowanie technologii zapewniającej wysoką jakość produktów.
  2. Zamawianie surowców i materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku.
  3. Dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji.
  4. Stosowanie w procesie technologicznym surowców i materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację.
  5. Przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom.
  6. Preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.”;

**12. w części VI A. decyzji wykreśla się ust. 5;**

**5) w części VII A. decyzji ust. 1 otrzymuje brzmienie:**

---

**~~„1. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza~~**

---

- 1) Prowadzenie okresowych pomiarów emisji pyłu z emitorów Z1, Z3-Z11, Z14 odprowadzających pył ze zbiorników retencyjnych popiołu, mączki wapiennej, kamienia wapiennego, wapna hydratyzowanego raz w ciągu roku.  
Emisje pyłu ze zbiornika węgla aktywnego - określać metodą obliczeniową.
- 2) Sporządzanie bilansu emisji rocznych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu.



- 3) Przyjmowanie do obliczania emisji maksymalnych dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu dla emitora E3 objętego Przejściowym Planem Krajowym uśrednionych dla roku stężeń tych substancji, uzyskiwanych 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.
- 4) Od 18 sierpnia 2021 r. rozszerzenie systemu monitorowania emisji o okresowe pomiary emisji w zakresie:
- a) HCl i HF za każdym z kotłów fluidalnych KA i KB – z częstotliwością minimalną raz na 3 miesiące,
  - b) metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) za każdym z kotłów fluidalnych KA i KB - z częstotliwością minimalną raz na rok,
  - c) N<sub>2</sub>O za każdym z kotłów fluidalnych KA i KB - z częstotliwością minimalną raz na rok\*,
- \*przeprowadzane są dwa pomiary, jeden przy pracy kotłów OFz KA i KB z obciążeniem powyżej 70%. Drugi przy pracy kotłów OFz KFA i KFB z obciążeniem poniżej 70%

oraz o ciągły pomiar emisji:

- NH<sub>3</sub> za każdym z kotłów fluidalnych KA i KB,
- Hg za każdym z kotłów fluidalnych KA i KB,
- NO<sub>x</sub> na przewodach kominowych emitora E5 (K15-K17) i emitora E4 (kotły K18-K19),
- CO na przewodach kominowych emitora E5 (K15-K17) i emitora E4 (kotły K18-K19),
- NH<sub>3</sub> na przewodach kominowych emitora E5 (K15-K17) i emitora E4 (kotły K18-K19).”;

## 6) część XI A. decyzji otrzymuje brzmienie:

### „XI A. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliwa i energii

1. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliwa i energii dla instalacji do spalania paliw:
  - 1) Zużycie energii elektrycznej – 352 300,0 MWh/rok;
  - 2) Zużycie węgla kamiennego – 1 520 000,0 Mg/rok;
  - 3) Zużycie biomasy – 163 390 Mg/rok – do dnia 30 czerwca 2020 r.
  - 4) Zużycie oleju opałowego ciężkiego – 3 500,0 Mg/rok;
  - 5) Zużycie oleju opałowego lekkiego – 32 280,0 Mg/rok;
  - 6) Zużycie kamienia wapiennego CaCO<sub>3</sub> – 40 100,0 Mg/rok;
  - 7) Zużycie fosforanu trójsodowego – 5,3 Mg/rok;
  - 8) Zużycie aminy (NALCO2813) – 1,5 Mg/rok;
  - 9) Zużycie karbohydrytu – 0,15 Mg/rok;

- 10) Zużycie wapna hydratyzowanego ( $\text{Ca}(\text{OH})_2$ ) – 16 620,0 Mg/rok;
  - 11) Zużycie kwasu solnego stężonego (100%) – 125,0 Mg/rok;
  - 12) Zużycie kwasu siarkowego stężonego (100%) – 170,0 Mg/rok;
  - 13) Zużycie zasady sodowej stężonej (100%) – 115,0 Mg/rok;
  - 14) Zużycie siarczynu sodu – 37,0 Mg/rok;
  - 15) Zużycie kwaśnego siarczynu sodu – 1,5 Mg/rok;
  - 16) Zużycie siarczanu żelaza (II lub III) – 1 103,0 Mg/rok;
  - 17) Zużycie podchlorynu sodu – 48,0 Mg/rok;
  - 18) Zużycie chlorynu sodu – 16,0 Mg/rok;
  - 19) Zużycie biocydu – 0,5 Mg/rok;
  - 20) Zużycie oleju napędowego – 380,0 Mg/rok;
  - 21) Zużycie mineralnych olejów silnikowych, przekładniowych i smarowych – 80,0 Mg/rok;
  - 22) Zużycie mineralnych olejów i cieczy stosowanych jako elektroizolatory – 30,0 Mg/rok;
  - 23) Zużycie mineralnych olejów hydraulicznych – 5,0 Mg/rok;
  - 24) Zużycie wodoru – 2,5 Mg/rok;
  - 25) Zużycie azotu – 7,0 Mg/rok;
  - 26) Zużycie wody:
    - a)  $Q_{\text{hmax}} = 10\,000 \text{ m}^3/\text{h}$ , tj.:  $2,8 \text{ m}^3/\text{s}$  – w okresie od 01.10. do 30.04,
    - b)  $Q_{\text{hmax}} = 20\,000 \text{ m}^3/\text{h}$ , tj.:  $5,6 \text{ m}^3/\text{s}$  – w okresie od 01.05. do 30.09.
  - 27) Zużycie substytutu sorbentu (odwodniony osad ściekowy) – 6 000,0 Mg/rok;
  - 28) Zużycie wody amoniakalnej 24% - 1 246 Mg/rok;
  - 29) Zużycie gazu – 126 030 tyś.  $\text{m}^3/\text{rok}$ ;
  - 30) Zużycie węgla aktywowanego – 355 Mg/rok.
2. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliwa i energii dla instalacji do oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – oczyszczalni ścieków przemysłowych:
- 1) Zużycie energii elektrycznej – 1000,0 MWh/rok;
  - 2) Zużycie kwasu solnego stężonego (100%) – 10,0 Mg/rok;
  - 3) Zużycie flokulantu – 12,0 Mg/rok;
- 
- 4) Zużycie zasady sodowej stężonej (100%) – 10,0 Mg/rok;
  - 5) Zużycie siarczanu żelaza (II lub III) – 70,0 Mg/rok.”;



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

### **„XIII. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii**

- 1) Przestrzeganie obowiązujących procedur i instrukcji związanych z zapewnieniem bezpieczeństwa ludzi, urządzeń i środowiska.
- 2) Prowadzenie okresowych przeglądów, remontów i modernizacji oraz utrzymywanie we właściwym stanie technicznym obiektów budowlanych, instalacji, zbiorników, urządzeń technologicznych, systemów zabezpieczeń i automatyki, systemów detekcji wycieków, systemów sterowania procesami technologicznymi i systemów alarmowania.
- 3) Prowadzenie okresowych przeglądów gotowości na wypadek awarii.
- 4) Opracowanie i realizacja planów ćwiczeń sprawdzających gotowość zakładu na wypadek wystąpienia awarii mogącej mieć wpływ na środowisko.
- 5) Prowadzenie analizy i oceny zdarzeń oraz ich skutków dla ludzi i środowiska, opracowywanie działań korygujących i zapobiegawczych.
- 6) Wyposażenie obiektów elektrociepłowni w instalacje wykrywania i sygnalizacji pożaru, instalacje zraszaczowe, podręczny sprzęt gaśniczy.
- 7) Stosowanie urządzeń zabezpieczających zbiorniki przez przepelnieniem i prowadzenie monitoringu poziomu mediów w zbiornikach.
- 8) Wyposażenie zbiorników magazynowych oleju, stężonych kwasów i ługu sodowego oraz transformatorów olejowych w wanny.
- 9) Stosowanie zabezpieczeń przed pyleniem w czasie transportu i magazynowania popiołu lotnego i materiałów sypkich.
- 10) Wyposażenie sieci kanalizacji deszczowej i sanitarno-przemysłowej w urządzenia do podczyszczania ścieków (separatory oleju).
- 11) Stosowanie urządzeń do neutralizacji ścieków agresywnych.
- 12) Stosowanie uszczelnionych powierzchni i systemów zbierania odcieków w miejscach przeładunku i magazynowania substancji niebezpiecznych i paliw.
- 13) Wyposażenie stacji paliw, składającej się z dwukomorowego, stalowego podziemnego zbiornika w system automatycznej detekcji wycieków, armaturę zabezpieczającą przed przepelnieniem, elektroniczny system pomiaru objętości oraz separator olejowy.
- 14) Prowadzenie bieżącego nadzoru nad pracą urządzeń oczyszczalni ścieków przemysłowych i sprawnością procesu oczyszczania.
- 15) Prowadzenie stałego monitoringu ilości i jakości ścieków przemysłowych kierowanych do odbiornika, a w przypadku przekroczenia dopuszczalnych parametrów w ściekach – stosowanie przyjętych w EC Żerań procedur.”;

**8) część XVII. decyzji otrzymuje brzmienie:**

**„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 następującą tabelą nr 11:

Tabela nr 11. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych

<b>Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza</b>	<b>Maksymalny łączny czas rozruchów w roku [h]</b>	<b>Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku [h]</b>
Emitor E1 (K1-K3)	255	21
Emitor E2 (K4-K5)	171	14
Emitor E3 (KA, KB, K9-K10 a od 1 lipca 2020 KA i KB)	248	744
Emitor E4 (K18, K19)*)	15	2,5
Emitor E5 (K15, K16, K17)*)	22,5	3,75

\*) od momentu przekazania do eksploatacji

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z następującą tabelą nr 12:

Tabela nr 12. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji.

<b>Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza</b>	<b>Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji</b>	<b>Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji</b>
Emitor E1 (K1-K3)	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów. Moc kotła do 61% WMT tj. przepływ pary do 140 t/h.	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora. Spadek mocy kotła poniżej 61% WMT tj. przepływ pary poniżej 140 t/h. Wyłączenie podawania paliwa.
Emitor E2 (K4-K5)	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów. Moc kotła do 61% WMT tj. przepływ pary do 140 t/h.	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora. Spadek mocy kotła poniżej 61% WMT tj. przepływ pary poniżej 140 t/h. Wyłączenie podawania paliwa
Emitor E3 (KA, KB, K9-K10, a od 1 lipca 2020r. KA i KB)	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów. Kotły KA i KB - przepływ pary 180 t/h. Moc kotła K9 lub K10 do 68%WMT tj. do 82 Gcal/h, przepływ wody przez kocioł powyżej 1900 t/h, różnica temperatur (WY-WE) powyżej 2 st.C.	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora. Kotły KA lub KB Spadek przepływu pary poniżej 180 t/h. Wyłączenie podawania paliwa. Spadek mocy kotła K9 lub K10 poniżej 68% WMT tj. poniżej 82 Gcal/h. Wyłączenie podawania paliwa.



<b>Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza</b>	<b>Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji</b>	<b>Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji</b>
Emitor E4 (K18, K19)*)	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów. Moc kotła do 20% WMT tj. ok. 26 MWt.	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora. Spadek mocy kotła poniżej 20% WMT tj. poniżej 26 MWt. Wyłączenie podawania paliwa.
Emitor E5 (K15, K16, K17)*)	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów. Moc kotła do 20% WMT tj. ok. 26 MWt.	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora. Spadek mocy kotła poniżej 20% WMT tj. poniżej 26 MWt. Wyłączenie podawania paliwa.

\*) od momentu przekazania do eksploatacji

### 3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

#### 1) w trakcie rozruchu

##### a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 13 do 16:

Tabela nr 13. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów dla emitora E1

<b>Emitowana substancja</b>	<b>Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]</b>	<b>Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]</b>
Dwutlenek siarki	504	42,84
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	267	22,69
Pył	84	7,14
Tlenek węgla	148,2	12,59
Chlorowodór	148,2	12,59
Fluorowodór	6,3	0,53
Rtęć	0,012	0,0010

Tabela nr 14. Warunki wprowadzania substancji do powietrza - w trakcie rozruchów dla emitora E2

<b>Emitowana substancja</b>	<b>Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]</b>	<b>Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]</b>
Dwutlenek siarki	504	42,84
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	267	22,69
Pył	84	7,14
Tlenek węgla	148,2	12,59
Chlorowodór	148,2	12,59
Fluorowodór	6,3	0,53
Rtęć	0,012	0,0010

Tabela nr 15. Warunki wprowadzania substancji do powietrza - w trakcie rozruchów dla emitora E3

Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	1592	49,35
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	680	21,08
Pył	168	5,21
Tlenek węgla	1232	38,19
Chlorowodór	364	11,28
Fluorowodór	14,4	0,44
Rtęć	0,048	0,0014

Tabela nr 16. Warunki wprowadzania substancji do powietrza w trakcie rozruchów dla emitora E4 - **obowiązuje od dnia przekazania do eksploatacji tj. 15 listopada 2021 r.**

Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	1,2	0,036
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2,1	0,063
Pył	0,2	0,006
Tlenek węgla	3,4	0,102
Amoniak	0,5	0,015

\*) od momentu przekazania do eksploatacji

Tabela nr 17. Warunki wprowadzania substancji do powietrza w trakcie rozruchów dla emitora E5 - **obowiązuje od dnia przekazania do eksploatacji tj. od dnia 15 kwietnia 2020 r.**

Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	1,2	0,036
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2,1	0,063
Pył	0,2	0,006
Tlenek węgla	3,4	0,102
Amoniak	0,5	0,015

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 – nie określa się,

b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się,

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.”;



**9) część XVIII. decyzji otrzymuje brzmienie:**

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

1. Na emitorach E1, E2, E4, E5 oraz do dnia 30 czerwca 2020 r. na emitorze E3, a od dnia 1 lipca 2020 r. na kanałach spalin kotłów fluidalnych KA i KB.
2. Na emitorach Z1, Z3-Z11, Z14 odprowadzających pył ze zbiorników retencyjnych popiołu, mączki wapiennej, kamienia wapiennego oraz wapna hydratyzowanego.”;

**10) po części XVIII. dodaje się część XIX. decyzji w brzmieniu:**

**„XIX. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego**

1. Przestrzeganie obowiązujących przepisów przeciwpożarowych.
2. Przestrzeganie warunków ochrony przeciwpożarowej zawartych w operacie przeciwpożarowym oraz postanowieniu organu PSP, uzgadniającym te warunki.
3. Zapewnienie aby instalacja, obiekty budowlane oraz ich części oraz miejsca przeznaczone do magazynowania odpadów były wyposażone, uruchamiane, użytkowane i zarządzane w sposób ograniczający możliwość powstania pożaru, a w razie jego wystąpienia zapewniający:
  - 1) zachowanie nośności konstrukcji obiektów budowlanych przez określony czas,
  - 2) ograniczenie rozprzestrzeniania się ognia i dymu w ich obrębie,
  - 3) ograniczenie rozprzestrzeniania się pożaru na sąsiednie obiekty budowlane lub tereny przyległe,
  - 4) możliwość ewakuacji ludzi lub ich uratowania w inny sposób,
  - 5) uwzględnienie bezpieczeństwa ekip ratowniczych oraz zapewnienie warunków podejmowania przez te ekipy działań gaśniczych.”;

**11) w załączniku nr 1 do decyzji, wykreśla się tabelę nr 9;**

**12) w załączniku nr 1 do decyzji, tabela nr 6a otrzymuje brzmienie:**

„Tabela 6a. Odpady dopuszczone do wytwarzania w wyniku funkcjonowania instalacji do spalania paliw oraz instalacji do oczyszczania ścieków, z uwzględnieniem warunków ich zagospodarowania, w tym magazynowania odpadów – obowiązuje do 17 sierpnia 2021 r.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości odpadów)	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz dalszego postępowania
Odpady z instalacji do spalania paliw				
1.	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)  [Odpad z procesu spalania węgla w kotłach parowych OP-230 i wodnych WP-120 o granulacji od 0,25 do 11 mm. Odpad nie niebezpieczny. Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mulit ( $3Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$ ), kwarc	10 01 01	30 000,00	Odpad magazynowany pod wodą w otwartym dwukomorowym osadniku żużla na terenie Elektrociepłowni Żerań oraz luzem na utwardzonym szczelnym podłożu: - na polu odkładczo-remontowym suwnicy, zlokalizowanym przy osadniku żużla na terenie Elektrociepłowni Żerań, - w kwaterze nr 1, nr 2 i nr 3 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn,

	(SiO <sub>2</sub> ), anhydryt (CaSO <sub>4</sub> ), magnetyt (Fe <sub>3</sub> O <sub>4</sub> ), anortyt (CaOxAl <sub>2</sub> O <sub>3</sub> x2SiO <sub>2</sub> ). Średni skład chemiczny wyrażony w [%]: CaO-5,38; wolne CaO-0,85; SiO <sub>2</sub> -48,6; K <sub>2</sub> O-1,99; SO <sub>3</sub> -0,84; P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> -0,31; MgO-3,5; Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -6,89; Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -19,7; Na <sub>2</sub> O-1,04; MnO-0,12; Cl-0,04; węgiel (TOC)-9,93; suma metali: (As, B, Ba, Br, Cd, Co, Cr, Cu, F, Hg, Mn, Mo, Ni, Pb, Sb, Se, Sn, Sr, Te, Tl, V, W, Zn)-0,38%. Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]			- w magazynie nr 3 na składowisku „Zawady”. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom do odzysku.
2.	Popioły lotne z węgla [Odpad z procesu spalania węgla w kotłach parowych OP-230 i wodnych WP-120 o granulacji od 0.065 do 2 mm, wychwytywany w elektrofiltrach. Odpad nie niebezpieczny. Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mulit (3Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> x2SiO <sub>2</sub> ), kwarc (SiO <sub>2</sub> ), anhydryt (CaSO <sub>4</sub> ), magnetyt (Fe <sub>3</sub> O <sub>4</sub> ), anortyt (CaOxAl <sub>2</sub> O <sub>3</sub> x2SiO <sub>2</sub> ). Średni skład chemiczny wyrażony w [%]: CaO-5,38; wolne CaO-0,85; SiO <sub>2</sub> -48,6; K <sub>2</sub> O-1,99; SO <sub>3</sub> -0,84; P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> -0,31; MgO-3,5; Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -6,89; Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -19,7; Na <sub>2</sub> O-1,04; MnO-0,12; Cl-0,04; węgiel (TOC)-9,93; suma metali: (As, B, Ba, Br, Cd, Co, Cr, Cu, F, Hg, Mn, Mo, Ni, Pb, Sb, Se, Sn, Sr, Te, Tl, V, W, Zn)-0,38%. Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]	10 01 02	156 000,00	Odpad magazynowany w dwóch stalowych zbiornikach retencyjnych ZRP1 i ZRP2 o pojemności magazynowej 1200 m <sup>3</sup> każdy, zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań oraz luzem, na utwardzonym szczelnym podłożu, w obrębie: - kwatery nr 1 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn, - magazynu nr 1 i nr 2 na składowisku „Zawady”. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom do odzysku.
3.	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym) [Pozostałość z procesu spalania węgla w kotłach fluidalnych. Odpad nie niebezpieczny. Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mulit (3Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> x2SiO <sub>2</sub> ), kwarc (SiO <sub>2</sub> ), anhydryt (CaSO <sub>4</sub> ), magnetyt (Fe <sub>3</sub> O <sub>4</sub> ), hematyt (Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> ), anortyt (CaOxAl <sub>2</sub> O <sub>3</sub> x2SiO <sub>2</sub> ). Średni skład chemiczny wyrażony w [%]:	10 01 82	222 224,00	Odpad magazynowany w stalowych pojemnikach retencyjnych o pojemności magazynowej: ZMP1- 10 000m <sup>3</sup> , ZRP1- 1 200m <sup>3</sup> , ZRP3- 2 600 m <sup>3</sup> , ZPzZ-B- 650 m <sup>3</sup> , zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań oraz luzem, na utwardzonym szczelnym podłożu, w obrębie kwatery nr 1 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom do odzysku.
	CaO-6,58; wolne CaO-1,61; SiO <sub>2</sub> -57,0; K <sub>2</sub> O-2,42; SO <sub>3</sub> -3,45; P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> -0,40; MgO-2,06; Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -5,7; Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -17,7; Na <sub>2</sub> O-0,61; MnO-0,08; Cl-0,04; TiO <sub>2</sub> -0,76; węgiel (TOC)-2,56; suma metali: (As, Ba, Br, Cd, Co, Cr, Cu, F, Hg, Mn, Mo, Ni, Pb, Sb, Se, Sn, Sr, Te, Tl, V, W,			



	Zn)-0,25%. Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]			
4.	<p>Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone</p> <p>[Opakowania z metali lub tworzyw sztucznych, papieru, szkła po stosowanych preparatach chemicznych, zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi.</p> <p>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.</p> <p>Właściwości: odpady określone jako niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się wewnątrz opakowań: utleniające (HP2), drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14)].</p>	15 01 10*	1,000	<p>Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach (lub luzem), ustawionych na szczelnym, chemoodpornym podłożu w wyznaczonym miejscu, w magazynie chemicznym.</p> <p>Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwiania.</p>
5.	<p>Chemikalia laboratoryjne i analityczne zawierające substancje niebezpieczne</p> <p>[Przeterminowane odczynniki laboratoryjne stosowane do analiz wód, ścieków, olejów i paliw. Pozostałości próbek analitycznych.</p> <p>Właściwości: utleniające (HP2), drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), ekotoksyczne (HP14)].</p>	16 05 06*	1,000	<p>Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, przechowywane w magazynie chemicznym laboratorium chemicznego na terenie Ciepłowni Kawęczyn.</p> <p>Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwiania.</p>
6.	<p>Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne</p> <p>[Odpady substancji chemicznych stosowanych w procesie uzdatniania wody procesowej, korekcji wody kotłowej i oczyszczania ścieków technologicznych,</p>	16 05 07*	3,00	<p>Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na utwardzonym, szczelnym podłożu, pod wiatą na terenie magazynu odpadów i w magazynie chemicznym.</p> <p>Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się</p>

	<p>głównie: ortofosforan trójsodowy, tlenek i wodorotlenek wapnia, kwas solny, kwas siarkowy, wodorotlenek sodu, podchloryn sodu, chloryn sodu (III), siarczyn sodu, kwaśny siarczyn sodu, siarczan żelaza (II lub III).</p> <p>Właściwości: drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), ekotoksyczne (HP14)].</p>			<p>zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.</p>
7.	<p>Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne</p> <p>[Odpady substancji chemicznych stosowanych w procesie uzdatniania wody procesowej, korekcji wody kotłowej i oczyszczania ścieków, głównie: hydrazyd karboksylowy (ELIMIN-OX), amina NALCO 2813 (zawierająca cykloheksyloaminę, morfolinę, dietyloetanolaminę), poliakrylamid anionowy (flokulant zawierający oksyetylenowane alkohole tłuszczowe).</p> <p>Właściwości: drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14)].</p>	16 05 08*	3,00	<p>Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na utwardzonym, szczelnym podłożu, pod wiatą na terenie magazynu odpadów i w magazynie chemicznym.</p> <p>Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.</p>
Odpady z instalacji do oczyszczania ścieków				
1.	<p>Inne niewymienione odpady</p> <p>[Odwodniony osad ściekowy zawierający głównie: węglany wapnia <math>\text{CaCO}_3</math> i magnezu <math>\text{MgCO}_3</math> (ok. 82%), tlenek żelaza <math>\text{FeO}_3</math> około 9%, krzemionkę <math>\text{SiO}_2</math> ok. 3%, węgiel organiczny ok. 2%, siarczan (<math>\text{CaSO}_4</math>) i siarczyn wapnia (<math>\text{CaSO}_3</math>) – ok.2%, tlenek glinu (<math>\text{Al}_2\text{O}_3</math>) około 0,4%. Pozostałe pierwiastki śladowe tj. metale: bar, chrom, nikiel, cynk, miedź, ołów, kadm, arsen i rtęć występują w ilościach bardzo niskich</p> <p>Odpad nie posiada właściwości odpadów niebezpieczny.]</p>	19 08 99	6 000,00	<p>Odpad magazynowany w kontenerach w budynku oczyszczalni ścieków lub/i luzem na placu o utwardzonym, szczelnym podłożu, ograniczonym z trzech stron murem oporowym, zlokalizowanym w rejonie zbiornika retencyjnego ZMP1.</p> <p>Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie.</p> <p>Odpad przekazywany uprawnionym podmiotem do odzysku lub unieszkodliwienia.</p>



**13) w załączniku nr 1. do decyzji, dodaje się tabelę nr 6b w brzmieniu:**

„Tabela nr 6b. Odpady dopuszczone do wytwarzania w instalacji do spalania paliw oraz instalacji do oczyszczania ścieków, z uwzględnieniem warunków ich zagospodarowania, w tym magazynowania – obowiązuje od 18 sierpnia 2021r.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
Odpady z instalacji do spalania paliw				
1.	<p>Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)</p> <p>[Odpady z procesu spalania węgla w kotłach parowych OP-230 i wodnych WP-120 o granulacji od 0,25 do 11 mm. Odpad nie niebezpieczny. Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mullit (<math>3Al_2O_3 \cdot 2SiO_2</math>), kwarc (<math>SiO_2</math>), anhydryt (<math>CaSO_4</math>), magnetyt (<math>Fe_3O_4</math>), anortyt (<math>CaO \cdot Al_2O_3 \cdot 2SiO_2</math>). Średni skład chemiczny wyrażony w [%]: CaO-5,38; wolne CaO-0,85; <math>SiO_2</math>-48,6; <math>K_2O</math>-1,99; <math>SO_3</math>-0,84; <math>P_2O_5</math>-0,31; MgO-3,5; <math>Fe_2O_3</math>-6,89; <math>Al_2O_3</math>-19,7; <math>Na_2O</math>-1,04; MnO-0,12; Cl-0,04; węgiel (TOC)-9,93; suma metali: (As, B, Ba, Br, Cd, Co, Cr, Cu, F, Hg, Mn, Mo, Ni, Pb, Sb, Se, Sn, Sr, Te, Tl, V, W, Zn)-0,38%. Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]</p>	10 01 01	30 000,00	<p>Odpady magazynowane pod wodą w otwartym dwukomorowym osadniku żużla na terenie Elektrociepłowni Żerań oraz luzem na utwardzonym szczelnym podłożu:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- na polu odkładczo-remontowym suwnicy, zlokalizowanym przy osadniku żużla na terenie Elektrociepłowni Żerań,</li> <li>- w kwaterze nr 1, nr 2 i nr 3 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn,</li> <li>- w magazynie nr 3 na składowisku „Zawady”.</li> </ul> <p>Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom do odzysku.</p>
2.	<p>Popioły lotne z węgla</p> <p>[Odpad z procesu spalania węgla w kotłach parowych OP-230 i wodnych WP-120 o granulacji od 0.065 do 2 mm, wychwytywany w elektrofiltrach. Odpad nie niebezpieczny. Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mullit (<math>3Al_2O_3 \cdot 2SiO_2</math>), kwarc (<math>SiO_2</math>), anhydryt (<math>CaSO_4</math>), magnetyt (<math>Fe_3O_4</math>), anortyt (<math>CaO \cdot Al_2O_3 \cdot 2SiO_2</math>). Średni skład chemiczny wyrażony w [%]: CaO-5,38; wolne CaO-0,85; <math>SiO_2</math>-48,6; <math>K_2O</math>-1,99; <math>SO_3</math>-0,84; <math>P_2O_5</math>-0,31; MgO-3,5; <math>Fe_2O_3</math>-6,89;</p>	10 01 02	156 000,00	<p>Odpady magazynowane w stalowym zbiorniku retencyjnym ZRP1 o pojemności magazynowej 1200 m<sup>3</sup>, zlokalizowanym na terenie Elektrociepłowni Żerań oraz luzem, na utwardzonym szczelnym podłożu, w obrębie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- kwatery nr 1 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn,</li> <li>- magazynu nr 1 i nr 2 na składowisku „Zawady”.</li> </ul> <p>Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku.</p>

	Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -19,7; Na <sub>2</sub> O-1,04; MnO-0,12; Cl-0,04; węgiel (TOC)-9,93; suma metali: (As, B, Ba, Br, Cd, Co, Cr, Cu, F, Hg, Mn, Mo, Ni, Pb, Sb, Se, Sn, Sr, Te, Ti, V, W, Zn)-0,38%. Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]			
3.	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)  [Pozostałość z procesu spalania węgla w kotłach fluidalnych. Odpad nie niebezpieczny. Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mulit (3Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> x2SiO <sub>2</sub> ), kwarc (SiO <sub>2</sub> ), anhydryt (CaSO <sub>4</sub> ), magnetyt (Fe <sub>3</sub> O <sub>4</sub> ), hematyt (Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> ), anortyt (CaOxAl <sub>2</sub> O <sub>3</sub> x2SiO <sub>2</sub> ). Średni skład chemiczny wyrażony w [%]: CaO-6,58; wolne CaO-1,61; SiO <sub>2</sub> -57,0; K <sub>2</sub> O-2,42; SO <sub>3</sub> -3,45; P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> -0,40; MgO-2,06; Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -5,7; Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -17,7; Na <sub>2</sub> O-0,61; MnO-0,08; Cl-0,04; TiO <sub>2</sub> -0,76; węgiel (TOC)-2,56; suma metali: (As, Ba, Br, Cd, Co, Cr, Cu, F, Hg, Mn, Mo, Ni, Pb, Sb, Se, Sn, Sr, Te, Ti, V, W, Zn)-0,25%. Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]	10 01 82	245 524,0	Odpad magazynowany w stalowych pojemnikach retencyjnych o pojemności magazynowej: ZMP1- 10 000m <sup>3</sup> , ZRP1- 1 200m <sup>3</sup> , ZRP3- 2 600 m <sup>3</sup> , ZPzZ-B- 650 m <sup>3</sup> , zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań oraz luzem, na utwardzonym szczelnym podłożu, w obrębie kwatery nr 1 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom do odzysku.
4.	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	15 01 10*	1,000	Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach (lub luzem), ustawionych na szczelnym, chemoodpornym podłożu w wyznaczonym miejscu, w magazynie chemicznym. Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwiania.



	<p>pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach.</p> <p>Właściwości: odpady określone jako niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się wewnątrz opakowań: utleniające (HP2), drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14)].</p>			
5.	<p>Chemikalia laboratoryjne i analityczne zawierające substancje niebezpieczne</p> <p>[Przeterminowane odczynniki laboratoryjne stosowane do analiz wód, ścieków, olejów i paliw. Pozostałości próbek analitycznych. Właściwości: utleniające (HP2), drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), ekotoksyczne (HP14)].</p>	16 05 06*	1,000	<p>Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, przechowywane w magazynie chemicznym laboratorium chemicznego na terenie Ciepłowni Kawęczyn.</p> <p>Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.</p>
6.	<p>Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne</p> <p>[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, podchloryn sodu, chloryn sodu (III), siarczyn sodu, kwaśny siarczyn sodu, siarczan żelaza (II lub III). Właściwości: drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), ekotoksyczne (HP14)].</p>	16 05 07*	3,000	<p>Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na utwardzonym, szczelnym podłożu, pod wiatą na terenie magazynu odpadów oraz w magazynie chemicznym.</p> <p>Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.</p>

7.	<p>Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne</p> <p>[Odpady substancji chemicznych stosowanych w procesie uzdatniania wody procesowej, korekcji wody kotłowej i oczyszczania ścieków, głównie: hydrazyd karboksylowy (ELIMIN-OX), amina NALCO 2813 (zawierająca cykloheksyloaminę, morfolinę, dietyloetanolaminę), poliakrylamid anionowy (flokulant zawierający oksyetylenowane alkohole tłuszczowe).</p> <p>Właściwości: drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14)].</p>	16 05 08*	3,000	<p>Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na utwardzonym, szczelnym podłożu, pod wiatą na terenie magazynu odpadów i w magazynie chemicznym.</p> <p>Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.</p>
Odpady z instalacji do oczyszczania ścieków				
1.	<p>Inne niewymienione odpady</p> <p>[Odwodniony osad ściekowy zawierający głównie: węglany wapnia CaCO<sub>3</sub> i magnezu MgCO<sub>3</sub> (ok. 82%), tlenek żelaza FeO<sub>3</sub> około 9%, krzemionkę SiO<sub>2</sub> ok. 3%, węgiel organiczny ok. 2%, siarczan (CaSO<sub>4</sub>) i siarczyn wapnia (CaSO<sub>3</sub>) – ok.2%, tlenek glinu (Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub>) ok. 0,4%. Pozostałe pierwiastki śladowe, tj. metale: bar, chrom, nikiel, cynk, miedź, ołów, kadm, arsen i rtęć występują w stężeniach bardzo niskich. Odpad nie posiada właściwości odpadów niebezpiecznych.]</p>	19 08 99	6 000,00	<p>Odpady magazynowane w kontenerach ustawionych w budynku oczyszczalni ścieków lub/i luzem na placu o utwardzonym, szczelnym podłożu, ograniczonym z trzech stron murem oporowym, zlokalizowanym w rejonie zbiornika retencyjnego ZMP1.</p> <p>Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie.</p> <p>Odpady eprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwiania.</p>

**14) w załączniku nr 1 do decyzji tabela nr 8b otrzymuje brzmienie:**

„Tabela nr 8b. Miejsca magazynowania wytwarzanych odpadów - obowiązuje do 17 sierpnia 2021r.

Lp.	Miejsce magazynowania odpadów	Rodzaje magazynowanych odpadów
1.	Kwatera nr 1 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn. Kwatera o pojemności 136 000m <sup>3</sup> , częściowo zagłębiona w podłożu, obwałowana, posiadająca uszczelnione dno i skarpy, wyposażona w instalację zraszającą.	10 01 01 10 01 02 10 01 82



Lp.	Miejsce magazynowania odpadów	Rodzaje magazynowanych odpadów
2.	Kwatery nr 2 i nr 3 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn. Osadniki betonowe, naziemne o pojemności 13800m <sup>3</sup> każdy.	10 01 01
3.	Magazyny nr 1 i nr 2 na składowisku „Zawady”. Wyznaczone magazyny naziemne.	10 01 02
4.	Magazyn nr 3 na składowisku „Zawady”. Wyznaczony magazyn naziemny.	10 01 01
5.	Osadnik żużla na terenie Elektrociepłowni Żerań. Betonowy, dwukomorowy osadnik o pojemności ok. 2000m <sup>3</sup>	10 01 01
6.	Zbiorniki retencyjne o pojemności magazynowej: ZMP1- 10 000 m <sup>3</sup> , ZRP1 -1 200 m <sup>3</sup> , ZRP3- 2 600 m <sup>3</sup> Zbiorniki stalowe wyposażone w urządzenia odpowietrzające i odpylające, urządzenia umożliwiające załadunek popiołu ( z wyjątkiem zbiornika ZMP1) do środków transportu oraz urządzenia pomiarowe poziomu w zbiorniku.	10 01 82
7.	Zbiornik retencyjny o pojemności magazynowej: ZPzZ-B – 650 m <sup>3</sup> . Zbiornik stalowy wyposażony w urządzenia odpowietrzające i odpylające oraz urządzenia umożliwiające załadunek magazynowanych odpadów do środków transportu, a także w urządzenia pomiarowe poziomu w zbiorniku.	10 01 82
8.	Zbiorniki retencyjne ZRP1 i ZRP2 o pojemności magazynowej po 1200m <sup>3</sup> każdy. Zbiorniki stalowe wyposażone w urządzenia odpowietrzające i odpylające, urządzenia umożliwiające załadunek magazynowanych odpadów do środków transportu oraz urządzenia pomiarowe poziomu w zbiorniku.	10 01 02
9.	Pole odkładczo-remontowe suwnicy przy osadniku żużla. Utwardzony plac magazynowy o powierzchni ok. 100m <sup>2</sup> .	10 01 01
10.	Kontenery w budynku oczyszczalni ścieków. Plac o utwardzonym, szczelnym podłożu o pow. ok. 815 m <sup>2</sup> ograniczony z trzech stron murem oporowym, zlokalizowany w rejonie zbiornika retencyjnego ZMP1.	19 08 99
11.	Magazyn odpadów. Wiata magazynowa z betonowym, szczelnym podłożem, zadaszona oraz ogrodzony plac magazynowy. Magazyn chemiczny.	16 05 07* 16 05 08*
12.	Magazyn chemiczny laboratorium chemicznego – Budynek Usług Technicznych na terenie Ciepłowni Kawęczyn.	16 05 06*

**15) w załączniku nr 1 do decyzji, dodaje się tabelę nr 8c w brzmieniu:**

„Tabela nr 8c. Wyszczególnienie miejsc magazynowania odpadów – obowiązuje od 18 sierpnia 2021r.

Lp.	Miejsce magazynowania odpadów	Rodzaje magazynowanych odpadów
1.	Kwaterna nr 1 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn. Kwaterna o pojemności 136 000m <sup>3</sup> , częściowo zagłębiona w podłożu, obwałowana, posiadająca uszczelnione dno i skarpy, wyposażona w instalację zraszającą	10 01 01 10 01 02 10 01 82
2.	Kwatery nr 2 i nr 3 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn. Osadniki betonowe, naziemne o pojemności 13800m <sup>3</sup> każdy.	10 01 01
3.	Magazyny nr 1 i nr 2 na składowisku „Zawady”. Wyznaczone magazyny naziemne.	10 01 02
4.	Magazyn nr 3 na składowisku „Zawady”. Wyznaczony magazyn naziemny.	10 01 01
5.	Osadnik żużla na terenie Elektrociepłowni Żerań.	10 01 01

Lp.	Miejsce magazynowania odpadów	Rodzaje magazynowanych odpadów
	Betonowy, dwukomorowy osadnik o pojemności ok. 2000m <sup>3</sup>	
6.	Zbiorniki retencyjne o pojemności magazynowej: ZMP1- 10 000 m <sup>3</sup> , ZRP1 -1 200 m <sup>3</sup> , ZRP3- 2 600 m <sup>3</sup> . Zbiorniki stalowe wyposażone w urządzenia odpowietrzające i odpylające, urządzenia umożliwiające załadunek popiołu ( z wyjątkiem zbiornika ZMP1) do środków transportu oraz urządzenia pomiarowe poziomu w zbiorniku.	10 01 82
7.	Zbiornik retencyjny o pojemności magazynowej: ZPzZ-B – 650 m <sup>3</sup> . Zbiornik stalowy wyposażony w urządzenia odpowietrzające i odpylające oraz urządzenia umożliwiające załadunek magazynowanych odpadów do środków transportu, a także w urządzenia pomiarowe poziomu w zbiorniku.	10 01 82
8.	Zbiornik retencyjny ZRP1 o pojemności magazynowej 1200m <sup>3</sup> . Zbiornik stalowy wyposażony w urządzenia odpowietrzające i odpylające, urządzenia umożliwiające załadunek magazynowanych odpadów do środków transportu oraz urządzenia pomiarowe poziomu w zbiorniku.	10 01 02
9.	Pole odkładczo-remontowe suwnicy przy osadniku żużla. Utwardzony plac magazynowy o powierzchni ok. 100m <sup>2</sup> .	10 01 01
10.	Kontenery w budynku oczyszczalni ścieków. Plac o utwardzonym, szczelnym podłożu o pow. ok. 815 m <sup>2</sup> ograniczony z trzech stron murem oporowym, zlokalizowany w rejonie zbiornika retencyjnego ZMP1	19 08 99
11.	Magazyn odpadów. Wiata magazynowa z betonowym, szczelnym podłożem, zadaszona oraz ogrodzony plac magazynowy. Magazyn chemiczny.	16 05 07* 16 05 08*
12.	Magazyn chemiczny laboratorium chemicznego – Budynek Usług Technicznych na terenie Ciepłowni Kawęczyn.	16 05 06*

**16) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.**

**Uzasadnienie**

Wnioskiem z dnia 28 listopada 2018 r., znak: GD/1134/2018/MZO/366/4297/, PGNiG Termika S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, reprezentowana przez pełnomocnika, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/21/7/05/06, udzielającej PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie:

1. instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 2248 MWt, a po wybudowaniu trzech kotłów gazowo-olejowych i likwidacji dwóch kotłów WP 120 – o mocy 2323 MWt,
2. instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – oczyszczalni ścieków przemysłowych,

zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, zmienionej decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 30 maja 2007 r., znak:

WŚR.I.KR/6640/47/06 oraz decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 61/10/PŚ.Z

z dnia 29 czerwca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 30 lipca 2010 r., znak : PŚ.V/KS/7600-133/08), Nr 17/11/PŚ.Z z dnia 28 lutego 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 98/12/PŚ.Z z dnia 30 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-133/08, Nr 81/13/PŚ.Z z dnia 12 czerwca 2013 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-133/08, Nr 105/14/PŚ.Z z dnia 4 września 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 265/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-133/08, Nr 279/15/PŚ.Z z dnia 30 września 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08,



Nr 367/15/PŚ.Z z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 163/16/PZ.Z z dnia 14 listopada 2016 r., znak: PZ-I.7222.168.2016.IP, Nr 26/17/PZ.Z z dnia 31 marca 2017 r., znak: PZ-I.7222.7.2017.KS oraz Nr 92/17/PZ.Z z dnia 25 października 2017 r., znak: PZ-II.7222.59.2017.MR.

Wniosek o zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego 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 w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 roku 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 17.8.2017 r. str. 1) (notyfikowana jako dokument nr C (2017) 5225) oraz dokumentów referencyjnych zgodnie z art. 207 ust. 1 pkt. 6 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz wezwania z dnia 12 lutego 2018 r., znak: PZ-II.7222.119.7.2017.UŻ, w którym prowadząca instalację spółka została zobowiązana do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, w terminie roku od dnia jego doręczenia.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396, z późn. zm., zwanej dalej Poś) 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 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839). Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do § 2 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia, tj. do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Dodatkowo przedmiotowa instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż zalicza się do pkt 1 ppkt 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), tj. do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Wnioskowana zmiana dotyczy dostosowania instalacji do wymagań konkluzji BAT w zakresie dotrzymywania granicznych wielkości emisyjnych i monitorowania emisji substancji do powietrza zgodnie z wymogami konkluzji BAT.

Ponadto, wnioskiem objęto również następujące zmiany w instalacji:

- zmianę numeracji działek, na których zlokalizowana jest instalacja,
- rezygnację ze współspalania biomasy w kotłach fluidalnych,
- wyłączenie z eksploatacji kotłów WP120 nr 11 i r 12 oraz demontaż elektrofiltrów tych kotłów pod budowę kotłowni KG1,
- planowane wyłączenie z eksploatacji kotłów WP120 nr 9 i 10 raz demontaż elektrofiltrów tych kotłów pod zabudowę nowej kotłowni gazowej KG2 z kotłami gazowymi K18 i K19,



- przedłużenie derogacji 17500 godzin dla emitorów E1 i E2 do końca 2023 r.,
- zmianę kotłowni gazowo olejowej KGO na kotłownię gazową KG1,
- zmianę numeracji kotłów KG1 na K15, K16, K17 i dotychczasowej numeracji emitora,
- zmianę mocy instalacji w rozbiu na okresy związane z budową kotłowni KG1 i KG2,
- zabudowę instalacji dodatkowego oczyszczania spalin DSI, ACI i SNCR na kotłach fluidalnych KFA i KFB,
- likwidację awaryjnego zbiornika ZPzZ-A z emitorem Z12,
- wykorzystanie istniejących zbiorników ZRP2 i ZPL jako zbiorników sorbentu instalacji DSI z planowaną modernizacją ich systemów odpylania,
- oddanie do eksploatacji nowego zbiornika węgla aktywowanego instalacji ACI z emitorem Z16,
- zmianę ilości i rodzajów wykorzystywanych substancji chemicznych,
- zmianę ilości wytwarzanych odpadów oraz miejsc i sposobu ich magazynowania,
- wykreślenia z pozwolenia warunków przetwarzania odpadów o kodzie 19 08 99,
- określenia warunków przeciwpożarowych wynikających z operatu przeciwpożarowego.

Po analizie merytorycznej wniosku stwierdzono, że nie spełnia on wymogów określonych w przepisach prawa i pismem z dnia 10 stycznia 2019 r., znak: PZ-II.7222.121.2018.MR, tut. organ wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia braków we wniosku.

Pismem z dnia 15 kwietnia 2019 r., znak: MZO/KJ/157/1561/2019, wnioskodawca przedłożył część uzupełnień w związku z ww. wezwaniem oraz zwrócił się z prośbą o przedłużenie terminu na złożenie kompletu uzupełnień do dnia 31 maja 2019 r. Pismem z dnia 17 kwietnia 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.32.2019.MR, tut. organ wyraził zgodę na powyższe.

Pismem z dnia 20 maja 2019 r., znak: MZO/KJ/211/1959/2019, wnioskodawca złożył korektę do wniosku o zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego.

Wnioskodawca pismem z dnia 29 maja 2019 r., znak: MZO/KJ/224/2086/2019, ponownie zwrócił się z prośbą o przedłużenie terminu na złożenie uzupełnienia do wniosku do dnia 31 lipca 2019 r. Pismem z dnia 30 maja 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.32.2019.MR, tut. organ wyraził zgodę na powyższe.

Pismem z dnia 1 lipca 2019 r., znak: MZO/KJ/267/2347/2019, wnioskodawca przedłożył wymagane uzupełnienia zgodnie z wezwaniem z dnia 10 stycznia 2019 r., znak: PZ-II.7222.121.2018.MR.

Z uwagi na fakt, że wniosek nadal nie był kompletny, tut. organ pismem z dnia 4 lipca 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.32.2019.MR, wezwał prowadzącego instalację do złożenia wyjaśnień niezbędnych do zmiany wniosku w przedmiotowej sprawie. Wyjaśnienia w przedmiocie sprawy wpłynęły przy piśmie z dnia 11 lipca 2019 r., znak: MZO/KJ/274/2428/2019.

~~Pismem z dnia 2 sierpnia 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.32.2019.MR, tut. organ zwrócił się do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w m. st. Warszawy o przeprowadzenie kontroli ww. instalacji w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, przedłożonego operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, oraz przedłożonego postanowienia, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.~~



Ponadto, pismami z dnia 7 sierpnia 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.32.2019.MR, tut. organ zwrócił się do Mazowieckiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska o przeprowadzenie kontroli ww. instalacji w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach ochrony środowiska oraz do Prezydenta Miasta Stołecznego Warszawy z prośbą o zaopiniowanie ww. przedsięwzięcia.

Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej m. st. Warszawy, po przeprowadzeniu kontroli przedmiotowej instalacji, postanowieniem z dnia 23 września 2019 r., znak: MZ.5585.133-2.75.8198.2019.MMU, stwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz zgodność z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, opracowanym dla zakładu PGNiG Termika S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, uzgodnionym pozytywnie przez Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej m. st. Warszawy postanowieniem z dnia 29 maja 2019 r., znak: MZ.5585.133-2.70.4373.2019.MMU.

Natomiast Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska, pismem z dnia 26 sierpnia 2019 r., znak: IN.116.2019.KAS, stwierdził, że z analizy wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji nie wynikają kompetencje kontrolne na podstawie przepisu art. 41a ust. 1 w związku z art. 45 ust. 5, 8 i 9 ustawy o odpadach.

Na podstawie art. 61 § 4 ustawy z 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, tut. organ zawiadomieniem z dnia 3 października 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.32.2019.MR, poinformował Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Zarzecze 13 B, 03-194 Warszawa, o prowadzonym na wniosek spółki PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, postępowaniu administracyjnym w sprawie zmiany decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/21/7/05/06 (ze zm.), udzielającej PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie:

- a) instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 2248 MW<sub>t</sub>, a po wybudowaniu trzech kotłów gazowo-olejowych  
i likwidacji dwóch kotłów WP 120 – o mocy 2323 MW<sub>t</sub>,
- b) instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – oczyszczalni ścieków przemysłowych, zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Jednocześnie zawiadomieniem z dnia 3 października 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.32.2019.MR, Marszałek Województwa Mazowieckiego podał, że w publicznie dostępnym wykazie zamieszczono dane o wniosku, a także poinformował o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 30 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie w okresie od dnia 4 października 2019 r. do dnia 4 listopada 2019 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Mazowieckiego w Warszawie. Ponadto, zawiadomienie umieszczono na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Mazowieckiego. Zawiadomienie wywieszono również na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miasta Stołecznego Warszawy w Biurze Ochrony Środowiska okresie od dnia 9 października 2019 r. do dnia 8 listopada 2019 r. oraz na terenie przedmiotowej instalacji w okresie od dnia 8 października 2019 r. do dnia 7 listopada 2019 r.



W związku z ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o utrzymaniu czystości i porządku w gminach oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. poz.1579), pismem z dnia 16 października 2019 r., znak: MZO/KJ/388/3129/2019, prowadzący instalację wystąpił z wnioskiem o uwzględnienie w decyzji zapisów wynikających z art. 6 ww. ustawy zmieniającego brzmienie art. 25 ust. 4 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach w zakresie czasu magazynowania odpadów.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem z dnia 5 grudnia 2019 r., znak: PZ-OP-II.7222.89.2019.MR (PZ-PK-I.7222.32.2019.MR), 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. Strony nie skorzystały z przysługującego prawa.

Przeprowadzona analiza warunków pozwolenia zintegrowanego pod kątem spełniania ww. Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. nie wykazała konieczności zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki wodnej i emisji ścieków do środowiska.

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.

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. 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 obowiązujący od dnia 18 sierpnia 2021 roku.

W związku z planowanymi zmianami w instalacji zaktualizowano zapisy decyzji określające wielkości dopuszczalnej emisji substancji i do powietrza i parametry instalacji – w trakcie normalnej eksploatacji instalacji oraz w warunkach odbiegających od normalnych. Aktualizacji w decyzji wymagały także zapisy obejmujące usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza.

Ponadto zmianie uległa numeracja działek, na których zlokalizowana jest instalacja oraz ilości i rodzaje wykorzystywanych substancji chemicznych.

Prowadzący instalację wystąpił również o zmianę ilości odpadów wytwarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji oraz określenie właściwości odpadów niebezpiecznych, jak również uaktualnienia miejsc i sposobu ich magazynowania oraz dalszego postępowania z nimi. Biorąc pod uwagę, że prowadzący instalację posiada możliwości techniczne i organizacyjne pozwalające na prowadzenie gospodarki odpadami w sposób bezpieczny dla środowiska i zgodny z przepisami



prawa, tutejszy organ przychylił się do wniosku stron, zmieniając pozwolenie zgodnie z żądaniem strony. Ponadto, w pozwoleniu określono, zgodnie z art. 188 ust. 2b pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska, warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Ponadto, z pozwolenia wykreślono, zgodnie z wnioskiem strony, warunki przetwarzania odpadów o kodzie 19 08 99 wytwarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych.

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

Zgodnie z art. 163 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego 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 ustawy Prawo ochrony środowiska 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 decyzji niniejszej służy stronie prawo odwołania do Ministra Klimatu, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Mazowieckiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Mazowieckiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę postępowania, decyzja niniejsza staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest 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 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 26 listopada 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

Urszula Pawlak  
Zastępca Dyrektora Departamentu Gospodarki Odpadami,  
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych  
ds. Gospodarki Odpadami i Pozwoleń Środowiskowych

Otrzymują:

1. Pani Katarzyna Dziurska  
Pełnomocnik PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna  
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Warszawie  
ul. Zarzecze 13 B, 03-194 Warszawa
3. aa