

Olsztyn, dnia 15 lipca 2019 r.

OŚ-PŚ.7222.11.2019

DECYZJA

Na podstawie art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r., poz. 799 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 t.j.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 15.02.2019 r. przedłożonego przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20A (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) o zmianę decyzji Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 25.07.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.46.2016 udzielającej ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20A pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20A

orzekam:

zmienić, na wniosek Strony, decyzję Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 25.07.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.46.2016, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego: znak: OŚ.PŚ.7222.90.2017 z dnia 21.12.2017 r. oraz znak: OŚ.PŚ.7222.47.2018, z dnia 17.05.2019 r., udzielającą ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20A (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20A, obejmującego:

- **wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza,**
- **wytwarzanie i gospodarowanie odpadami,**
- **emisję hałasu do środowiska,**
- **emisję pól elektromagnetycznych do środowiska,**
- **pobór wód powierzchniowych,**
- **wprowadzanie ścieków do urządzeń kanalizacyjnych i do wód powierzchniowych,**

w następujący sposób:

1. W rozdziale I punkt 1 otrzymuje nowe brzmienie:

I.Rodzaj prowadzonej działalności i parametry instalacji.

Podstawowym zadaniem jest produkcja energii cieplnej dla odbiorców komunalnych i przemysłowych miasta Elbląga oraz produkcja energii elektrycznej dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Pozwolenie obejmuje instalację do spalania paliw o mocy nominalnej: 448,7 MWt do 30 czerwca 2020 r. a od 1 lipca 2020 r. o mocy nominalnej 324,7 MWt oraz instalacje i urządzenia pomocnicze:

1. 3 kotły parowe OP-130 (K5, K6, K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji) o następujących parametrach (dla każdego kotła):

- wydajność osiągalna - 150 t pary/h, 97 Gcal/h =112 MW,
- wydajność zainstalowana - 130 t pary/h,
- wydajność minimalna - 55 t pary/h (41 MW),
- sprawność cieplna - 90%
- nominalna moc cieplna 124MWt wraz z elektrofiltrami:

- elektrofiltr o sprawności odpylania 99,03% (określonej pomiarowo), odpylający spaliny z kotła K5,
- elektrofiltr o sprawności odpylania 99,64% (określonej pomiarowo), odpylający spaliny z kotłów K6 i K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji.

W kotłach OP-130 K5 i K6 zainstalowane zostały palniki umożliwiające spalanie pyłu biomasy.

2. W rozdziale I punkty 6 i 11 otrzymują nowe tytuły w brzmieniu:

6. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów kotłów K5, K6 i K7 - kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji

11. Instalacja odazotowania spalin metodą SNCR dla bloku BB20p

3. W rozdziale I dodaje się punkty 12 i 13 w brzmieniu:

12. Instalacja odazotowania spalin metodą SCR dla kotłów OP-130 (K5 i K6)

Instalacja odazotowania spalin metodą katalityczną SCR z zabudową katalizatorów zewnętrznych typu „high dust” indywidualnie na każdym z kotłów K5 i K6 ma za zadanie redukcję tlenków azotu amoniakiem do azotu i pary wodnej w obecności katalizatora. W metodzie SCR stosowanym reagentem jest 24% roztwór wody amoniakalnej. Każdy kocioł posiada indywidualną instalację SCR, natomiast stacja rozładunku, magazynowania i dystrybucji reagenta jest wspólna dla kotłów K5 i K6.

W skład Instalacji SCR wchodzić będą następujące podstawowe elementy:

1. Stacja rozładunku, magazynowania i dystrybucji reagenta (stacja DRiM),
2. Układ przygotowania i wtrysku reagenta.
3. Reaktory z zabudowanymi katalizatorami.
4. Kanały spalin przed i za reaktorami SCR.
5. Instalacja czyszczenia katalizatora.
6. Urządzenia do wymiany elementów katalizatora.
7. Układy sterowania procesem.
8. Układy zasilania energią elektryczną.
9. Inne urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania Instalacji wg „know – how” Wykonawcy.

13. Instalacja odsiarczania i odpylania dla kotłów OP-130 (K5 i K6)

W zakresie odsiarczania spalin przewidziano budowę wspólnej instalacji półsuchego odsiarczania dla kotłów OP-130 (K5 i K6), która umożliwi redukcję emisji w zakresie

SO₂, pyłu, HCl i HF. Na terenie przeznaczonym pod zabudowę IOS przewidziano następujące obiekty i instalacje:

- budynek filtra workowego i reaktora,
- wentylator wspomagający spaliny,
- zbiornik magazynowy sorbentu,
- zbiornik magazynowy produktu poprocesowego,
- przyłącza c.o., wody i kanalizacji,
- kompletne instalacje zasilania elektrycznego,
- aparatura kontrolno-pomiarowa i automatyka wraz z systemami monitoringu spalin
- kanały spalin nieodsiarczonych, wraz z by -passem IOS,
- kanały spalin odsiarczonych,
- nowy komin,
- pozostała infrastruktura (w tym: sieci i instalacje: wodno-kanalizacyjna, deszczowa, wentylacja, centralnego ogrzewania, instalacje oświetleniowe, uziemienia i ochrony odgromowej, ochrony ppoż., instalacje teletechniczne, klimatyzacja, drogi dojazdowe, remontowe).

Struga spalin kierowana na IOS doprowadzona będzie poprzez kanały spalin nieodsiarczonych do reaktora gdzie wchodzi w kontakt z sorbentem. Z reaktora spaliny przechodzą do filtra workowego, gdzie zostaje usunięty pył. Dalej spaliny odprowadzane są kanałami spalin odsiarczonych do nowego komina.

4. W rozdziale II punkt II.1 otrzymuje brzmienie:

II.1. Dopuszczalna wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji

Emisja z kotłów parowych OP-130 i emitora E1.

Ustala się standardy obowiązujące od 01.01.2016 r. do 30.06.2020 r. po przystąpieniu przez Elektrociepłownię do Przejściowego Planu Krajowego.

Standardy obowiązujące dla trzech kotłów OP - 130 nr K5, K6, K7 (emitor E1)

Nr	Źródło emisji E1	Pył	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu	Pył	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu
		mg/Nm ³			mg/Nm ³		
		Standard emisyjny dla węgla kamiennego			Standard emisyjny dla biomasy		
1	OP-130 K5	100	1500	600	100	776	400
2	OP-130 K6	100	1500	600			
3	OP-130 K7	100	1500	600			

1. Standardy z jednoczesnego spalania węgla kamiennego i biomasy ustala się, jako średnią obliczoną ze standardów emisyjnych dla tych paliw, ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw.
2. Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm³) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

3. Czas pracy emitora E1 wynosi 8760 h/rok. Natomiast praca poszczególnych kotłów jest zmienna i uzależniona od aktualnego zapotrzebowania na ciepło (liczba pracujących kotłów od 1 do 3) oraz rodzaju spalanego paliwa przy zachowaniu warunków dotrzymania rocznych pułapów emisji określonych w PPK.
4. Od 1.01.2016 r. do 30.06.2020 r. bloki energetyczne nr 5, 6 i 7 objęte zostają Przejściowym Planem Krajowym (PPK) (art. 146c ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska Dz. U. z 2017 r. poz. 519).

Dla bloków energetycznych objętych Przejściowym Planem Krajowym (art. 146c ustawy POŚ) zachowane są w okresach derogacji wielkości dopuszczalnych emisji określone w pozwoleniu na dzień 31 grudnia 2015 r. czyli wielkości zgodne z LCP (Large Combustion Plants) w sprawie niektórych zanieczyszczeń z dużych źródeł spalania (Dyrektywa 2001/80/WE z 2001 r.) i nie stosuje się do nich warunków spełnienia dotrzymania standardów z dyrektywy IED. Kotły objęte Przejściowym Planem Krajowym podlegają następującym zasadom sprawdzenia dotrzymania standardów emisyjnych i prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji, w odniesieniu do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014. poz. 1546 ze zm.):

1. Zgodnie z § 11 ust. 1 pkt. 1 ww. rozporządzenia dla źródeł, do których nie stosuje się pierwszej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późn. zm.), odprowadzających gazy odlotowe do powietrza przez wspólny komin:
 - a) w przypadku źródeł, o których mowa w § 6 ust. 2-5 ww. rozporządzenia stężenie substancji w gazach odlotowych we wspólnym kominie lub średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych z różnych źródeł do wspólnego komina ważone względem strumienia objętości gazów odlotowych, nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 2-5 (Dz. U. z 2014. poz. 1546 ze zm.), dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego strumienia objętości gazów odlotowych z tych źródeł.
2. Zgodnie z § 11 ust. 5 dla źródeł, dla których standardy emisyjne określa się zgodnie z § 6 ust. 2, 3 i 5 (Dz. U. z 2014. poz. 1546 ze zm.), a w gazach odlotowych tych źródeł są prowadzone ciągłe pomiary wielkości emisji substancji, standard emisyjny uznaje się za dotrzymany, jeżeli są spełnione jednocześnie następujące warunki:
 - a) średnie stężenie substancji dla faktycznych godzin użytkowania źródła, odniesione do miesiąca kalendarzowego, nie przekroczy standardu emisyjnego, o którym mowa w § 6 ust. 2, 3 i 5 ww. rozporządzenia;
 - b) 97% średnich wartości stężeń dwutlenku siarki, 97% średnich wartości stężeń pyłu oraz 95% średnich wartości stężeń tlenków azotu obliczonych dla faktycznych godzin użytkowania źródła każdego dnia kalendarzowego dla poprzednich dwóch dni kalendarzowych, licząc od początku roku kalendarzowego, nie przekroczy w roku kalendarzowym 110% standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 2, 3 i 5 ww. rozporządzenia.

Powyższe zasady dotrzymania standardów emisyjnych i prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji stosuje się do czasu wygaśnięcia PPK.

Emisja z emitora E1 od 01.01.2016 r. do 31.12.2016 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	715,43 Mg/a
dwutlenek siarki	1087,45 Mg/a
pył ogółem	119,24 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2017 r. do 31.12.2017 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	556,45 Mg/a
dwutlenek siarki	804,46 Mg/a
pył ogółem	87,44 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2018 r. do 31.12.2018 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	397,46 Mg/a
dwutlenek siarki	521,47 Mg/a
pył ogółem	55,64 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2019 r. do 31.12.2019 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	238,48 Mg/a
dwutlenek siarki	238,48 Mg/a
pył ogółem	23,85 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2020 r. do 31.06.2020 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	119,24 Mg
dwutlenek siarki	119,24 Mg
pył ogółem	11,92 Mg

Maksymalną emisję substancji w okresie rozliczeniowym uznaje się za dotrzymaną, jeżeli:

1. Emisja substancji ze źródła w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015 roku, w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r., poz. 1138).
2. 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 21.07.2015 roku w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r., poz. 1138).
3. Mimo niespełnienia warunków, o których mowa w pkt. 1 i 2, w przypadku źródła wchodzącego w skład źródeł:
 - a) należących do tej samej grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2013 r. poz. 330, z późn. zm.4), lub
 - b) eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub
 - c) eksploatowanych na terenie tego samego zakładu

– jeżeli w terminie 6 miesięcy po upływie tego okresu 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 21.07.2015 roku, w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r, poz. 1138).

Od czasu zakończenia obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego – od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. Elektrociepłownię Elbląg będą obowiązywać standardy wg Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych - IED. Dyrektywa wprowadza zasadę agregacji źródeł odprowadzających spaliny wspólnym emitorem, przy czym emitor wieloprzewodowy będzie traktowany jako wspólny emitor.

W okresie od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. spaliny z kotłów K5 i K6 odprowadzane mogą być do powietrza emitorem E1 o wysokości 100 m lub nowym emitorem E.1.1. o wysokości 70 m.

W Elektrociepłowni Elbląg dla emitora E1 lub E1.1. będą pracowały dwa kotły OP 130 nr 5 i 6. Łączna moc cieplna instalacji spalania wyniesie 324,7 MWt, a łączna moc kotłów podłączonych do emitora E1 lub E.1.1. wyniesie 248 MWt. Standardy obowiązujące dla tej mocy cieplnej dla kotłów istniejących w tym okresie są następujące:

Standardy emisyjne dla źródeł istniejących w Elektrociepłowni Elbląg obowiązujące po zakończeniu PPK do 16.08.2021 r. dla emitora E1 lub E1.1. przy spalaniu węgla kamiennego i biomasy*

Zanieczyszczenie	Komin E1 lub E1.1. – (K5 i K6)	
	Węgiel kamienny	Biomasa
NO _x , mg/Nm ³	200	250
SO ₂ , mg/Nm ³	250	200
Pył, mg/Nm ³	25	20

* Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm³) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa. Czas pracy emitora E1 albo E1.1. wynosi 8760h/rok.

Zgodnie z § 8 ust. 1 rozporządzenia 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 (Dz. U. z 2018 poz. 680) standardy emisyjne dla źródła wielopaliwowego, w którym są spalane jednocześnie co najmniej dwa rodzaje paliw, stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw.

Emisja z emitora E1 lub E.1.1. od 01.07.2020 r. do 31.12.2020 r.

dwutlenek azotu 119,14 Mg/a
dwutlenek siarki 148,92 Mg/a
pył ogółem 14,89 Mg/a

Emisja z emitora E1 lub E.1.1. od 01.01.2021 r. do 16.08.2021 r.

dwutlenek azotu 126,46 Mg/a
dwutlenek siarki 158,07 Mg/a
pył ogółem 15,81 Mg/a

Emisja z kotła parowego BBS90 i emitora bloku BB20p - E10

Standardy obowiązujące dla kotła BBS90 od 01.01.2016 r. do 16.08.2021 r. dla emitora E10.

Nr	Źródło emisji E10	Pył	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu
		Mg/Nm ³		
		Standard emisyjny biomasy ¹		
1	BBS90	20	200	250

1. Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm³) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa. Czas pracy emitora E10 wynosi-8760 h/rok.

Emisja roczna z emitora E10 do 16.08.2021r.

dwutlenek azotu 219,3 Mg/a

dwutlenek siarki 175,4 Mg/a

pył ogółem 17,54 Mg/a

Od 17 sierpnia 2021 r. obowiązywać będą poziomy emisji wynikające z konkluzji BAT. Spaliny z kotłów węglowych (OP-130 nr K5 i K6) od momentu zakończenia rozruchu instalacji będą odprowadzane emitorem E.1.1.

Poziomy BAT-AEL_s przy spalaniu węgla kamiennego i biomasy dla emitora E.1.1

Zanieczyszczenie	Emitor E1.1.			
	Węgiel kamienny		Biomasa	
	Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe	Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
NO _x , mg/Nm ³	180	210	180	220
SO ₂ , mg/Nm ³	200	250	70	175
Pył, mg/Nm ³	14	25	12	18
HCl, mg/Nm ³	20 ¹⁾	-	25 ²⁾	-
HF, mg/Nm ³	3	-	<1	-
Hg, µg/Nm ³	9	-	5	-
NH ₃ , mg/Nm ³	10	-	15	-
Wskaźnikowy poziom CO, mg/Nm ³	140	-	160	-

- 1) Górna granica zakresu BAT-AEL wynosi 20 mg/Nm³ w przypadku istniejących obiektów spalających paliwa, w których średnia roczna zawartość chloru wynosi wagowo 0,1 % (suchej masy) lub jest wyższa..
- 2) Górna granica zakresu BAT-AEL dla średniej rocznej dla istniejących obiektów wynosi 25 mg/Nm³ w przypadku obiektów spalających paliwa, w których średnia roczna zawartość chloru wynosi wagowo ≥ 0,1 % suchej masy lub w przypadku istniejących obiektów współspalających biomasę z paliwem o dużej zawartości siarki, Średnia dobową zakresu BAT-AEL nie ma zastosowania do tych obiektów.

Zgodnie z § 8 ust. 1 rozporządzenia 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 (Dz. U. z 2018 poz. 680) standardy emisyjne dla źródła wielopaliwowego, w którym są spalane jednocześnie co najmniej dwa rodzaje paliw, stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw.

Standardy emisyjne wynikające z konkluzji BAT dla kotła parowego opalanego biomasą o całkowitej nominalnej mocy cieplnej 76,7 MWt przedstawiono w tabeli poniżej.

Poziomy BAT-AELs przy spalaniu biomasy dla emitora E10

Zanieczyszczenie	Emitor E10	
	Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
NO _x , mg/Nm ³	225	275
SO ₂ , mg/Nm ³	100	215
Pył, mg/Nm ³	15	22
HCL, mg/Nm ³	25 ¹⁾	-
HF, mg/Nm ³	<1,5	-
Hg, µg/Nm ³	5	-
NH ₃ , mg/Nm ³	15	-
Wskaźnikowy poziom CO, mg/ Nm ³	250	-

1) Górna granica zakresu BAT-AEL dla średniej rocznej dla istniejących obiektów wynosi 25 mg/Nm³ w przypadku obiektów spalających paliwa, w których średnia roczna zawartość chloru wynosi wagowo $\geq 0,1$ % suchej masy, Średnia dobowa zakresu BAT-AEL nie ma zastosowania do tych obiektów.

Emisja z emitora E1.1. od 17.08.2021 r. do 31.12.2021 r.

dwutlenek azotu 82,15 Mg/a
 dwutlenek siarki 91,28 Mg/a
 pył ogółem 6,39 Mg/a
 HCl 9,13 Mg/a
 HF 1,37 Mg/a
 Hg 0,00412 Mg/a
 NH₃ 4,56 Mg/a
 CO 73,02 Mg/a

Emisja z emitora E1.1. od 01.01.2022 r.

dwutlenek azotu 221,1 Mg/a
 dwutlenek siarki 245,6 Mg/a
 pył ogółem 17,19 Mg/a
 HCl 25,56 Mg/a
 HF 3,68 Mg/a
 Hg 0,011 Mg/a
 NH₃ 12,28 Mg/a
 CO 196,49 Mg/a

Emisja z emitora E10 od 17.08.2021 r. do 31.12.2021 r.

dwutlenek azotu 77,64 Mg/a
 dwutlenek siarki 34,43 Mg/a
 pył ogółem 5,16 Mg/a
 HCl 8,61 Mg/a
 HF 0,52 Mg/a
 Hg 0,0017 Mg/a
 NH₃ 5,16 Mg/a
 CO 86,07 Mg/a

Emisja z emitora E 10 od 01.01.2022 r.

dwutlenek azotu 209,20 Mg/a
 dwutlenek siarki 92,98 Mg/a

pył ogółem 13,95 Mg/a
HCl 23,24 Mg/a
HF 1,39 Mg/a
Hg 0,0047 Mg/a
NH3 13,95 Mg/a
CO 232,44 Mg/a

Emisja z procesów pomocniczych

Nr Emitora	Źródło emisji	Czas pracy [h/a]	Czynniki powodujące emisje	Zanieczyszczenia	Emisja dopuszczalna	
					Chwilowa [kg/h]	Roczna [Mg/a]
1	2	3	4	5	6	7
E2	Wylot z absorbera oparów HCl	13	napełnianie zbiorników	chlorowodór	0,011	0,000143
E3	Zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,012
				Pył do 10 µm	0,004	0,012
				Pył zawieszony PM2,5	0,0028	0,0084
				amoniak	0,0379	0,1137
E4	Zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,004
				Pył do 10 µm	0,004	0,004
				Pył zawieszony PM2,5	0,0028	0,0028
				amoniak	0,0379	0,0379
E5	Zbiornik magazynowy biomasy nr 1	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0012	0,002315
				Pył do 10 µm	0,0012	0,002315
				Pył zawieszony PM2,5	0,00084	0,00162
E6	Zbiornik magazynowy biomasy nr 2	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0012	0,002315
				Pył do 10 µm	0,0012	0,002315
				Pył zawieszony PM2,5	0,00084	0,00162
E7	Zbiornik wysyłkowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,001	0,00876
				Pył do 10 µm	0,001	0,00876
				Pył zawieszony PM2,5	0,0007	0,00613
E8	Młynownia	5840	mielenie biomasy	Pył ogółem w tym:	0,06	0,35
				Pył do 10 µm	0,06	0,35
				Pył zawieszony PM2,5	0,042	0,2453
E9	Młynownia	5840	mielenie biomasy	Pył ogółem w tym:	0,06	0,35
				Pył do 10 µm	0,06	0,35
				Pył zawieszony PM2,5	0,042	0,2453
E11	Zbiornik retencyjny popiołu	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,01	0,0876
				Pył do 10 µm	0,01	0,0876
				Pył zawieszony PM2,5	0,007	0,0613
				amoniak	0,0379	0,332
E12	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E13	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227

Nr Emitora	Źródło emisji	Czas pracy [h/a]	Czynniki powodujące emisje	Zanieczyszczenia	Emisja dopuszczalna	
					Chwilowa [kg/h]	Roczna [Mg/a]
1	2	3	4	5	6	7
E14	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E15	Układ odpylania przenośników biomasy	3974	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,241	0,958
				Pył do 10 µm	0,241	0,958
				Pył zawieszony PM2,5	0,1687	0,67
E16	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył do 10 µm	0,36	0,813
				Pył zawieszony PM2,5	0,252	0,569
E17	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył do 10 µm	0,36	0,813
				Pył zawieszony PM2,5	0,252	0,569
E18	Zbiornik przykotłowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,1402
				Pył do 10 µm	0,016	0,1402
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,0981
E19	Zbiornik produktu odsiarczania spalin	4500	Odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,008	0,036
				Pył do 10 µm	0,0056	0,0252
				Pył zawieszony PM2,5	0,008	0,036
E20	Zbiornik sorbentu	4500	Odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0024	0,0108
				Pył do 10 µm	0,0024	0,0108
				Pył zawieszony PM2,5	0,00168	0,00756

UWAGI:

* - standardy emisyjne [mg/Nm³ w warunkach umownych dla 6 % tlenu w suchych gazach odlotowych]

Parametry spalanego paliwa:

a) do 30.06.2020r.

1. Węgiel kamienny:

- wartość opałowa od 18 do 26 MJ/kg
- zawartość popiołu do 27%
- zawartość siarki do 0,8%

2. Biomasa leśna i rolnicza (pelety)

- pelety pochodzenia rolniczego o charakterystyce:
 - wartość opałowa od 13 do 16,5 MJ/kg
 - zawartość popiołu do 10 %
 - zawartość siarki do 0,4%
- pelety z drewna energetycznego o charakterystyce:
 - wartość opałowa od 13 do 17,5 MJ/kg
 - zawartość popiołu do 10%

- zawartość siarki do 0,2%

b) od 01.07.2020 do 16.08.2021

1.Węgiel kamienny :

- wartość opałowa - od 18 do 26 MJ/kg
- zawartość popiołu do 27%
- zawartość siarki do 2%

2.Biomasa leśna i rolnicza (pelety)

- pelety pochodzenia rolniczego o charakterystyce:
 - wartość opałowa od 13 do 16,5 MJ/kg
 - zawartość popiołu do 10 %
 - zawartość siarki do 0,4%
- pelety z drewna energetycznego o charakterystyce:
 - wartość opałowa od 13 do 17,5 MJ/kg
 - zawartość popiołu do 10%
 - zawartość siarki do 0,2%

c) od 17.08.2021r.

1.Węgiel kamienny :

- wartość opałowa - od 18 do 26 MJ/kg
- zawartość popiołu do 27%
- zawartość siarki do 2%

2.Biomasa leśna i rolnicza (pelety)

- pelety pochodzenia rolniczego o charakterystyce:
 - wartość opałowa od 13 do 16,5 MJ/kg
 - zawartość popiołu do 10 %
 - zawartość siarki do 0,4%
- pelety z drewna energetycznego o charakterystyce:
 - wartość opałowa od 13 do 17,5 MJ/kg
 - zawartość popiołu do 10%
 - zawartość siarki do 0,2%

Łączna emisja z całej instalacji

Łączna emisja od 01.01.2019 r. do 31.12.2019 r.:

dwutlenek azotu 470,73 Mg/a

dwutlenek siarki 424,28 Mg/a

pył ogółem 46,13 Mg/a

Łączna emisja od 01.01.2020 r. do 30.06.2020 r.:

dwutlenek azotu 235,38 Mg

dwutlenek siarki 212,14 Mg

pył ogółem 23,06 Mg

Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r.:

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem w tym:	52,9
Pył do 2,5 µm	37,1
Pył do 10 µm	52,9
dwutlenek siarki	493
Tlenki azotu jako NO ₂	478
Amoniak	9,62
chlorowodór	0,000143

Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 17.08.2021 r.:

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem, w tym:	35,0
Pył do 2,5 µm	24,47
Pył do 10 µm	35,0
dwutlenek siarki	339
Tlenki azotu jako NO ₂	432
Tlenek węgla	431
Amoniak	26,84
chlorowodór	48,0
fluorowodór	5,07
rtęć	0,01586

5. W rozdziale II punkt II.5 otrzymuje brzmienie:

II.5. Ustalam następujące rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku, w wyniku funkcjonowania instalacji oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
1.	06 02 03*	Wodorotlenek amonowy	5,00	Wodny roztwór amoniaku, bezbarwna ciecz o ostrym zapachu, niepalna. Zgodnie z Rozporządzeniem CLP: H314, H335 H400.
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów(z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	33 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgla. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	35 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgla. Stan skupienia stały, pylisty. Nie ma

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
				właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
4.	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	4 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgla. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
5.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	22 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgla. Stan skupienia stały, pylisty. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
6.	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	24 000,00	Uwodnione siarczyny i siarczany wapnia. Nie ma własności odpadu niebezpiecznego.
7.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	2,000	Mieszanina węglowodorów - wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
8.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające zw. chlorowcoorg.	22,000	Mieszanina węglowodorów - wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
9.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	35,000	Mieszanina węglowodorów - wysokowrzących frakcji ropy naftowej Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
10	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zaw. związków chlorowcoorg.	30,000	Mieszanina węglowodorów - wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
11	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15,0	Materiały mineralne (drewno, celuloza, bawełna, dolomit) i mieszaniny węglowodorów - nisko i wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia stały; palne. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H3-B.
12	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	7,00	Materiały mineralne (drewno, celuloza, bawełna, dolomit) i pyły zawierające krzemionkę SiO ₂ , węgiel C, wapno palone CaO. Stan skupienia stały, palne. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
13	16 01 99	Inne nie wymienione odpady (taśmy gumowe z przenośników)	10,00	Bawełna, sztuczny jedwab, tworzywa sztuczne, metale żelazne, guma kauczukowa. Stan skupienia: stały, odpady te charakteryzują się małą gęstością. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
14	17 02 03	Tworzywa sztuczne	7,00	Polimery - polistyren, polietylen, polipropylen, polichlorek winylu itp. Stan skupienia stały, palne Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
15	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	20,00	Miedź Cu, cyna Sn, cynk Zn, Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
16	17 04 02	Aluminium	4,00	Glin Al Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
17	17 04 05	Żelazo i stal	1 000,00	Żelazo Fe, dodatki: C, Si, Mn, P, S, Cr, Mo, Ni. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
18	19 08 02	Zawartość piaskowników	250,00	Krzemionka SiO ₂ , węgiel C, substancje organiczne, ślady węglowodorów wysokowrzących. Stan skupienia stały, uwodniony. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
19	19 08 10*	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej / woda inne niż wymienione w 19 08 09	3,000	Mieszanina węglowodorów głównie wysokowrzących, krzemionka SiO ₂ , węgiel C, substancje organiczne. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
20	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	300,00	Krzemionka SiO ₂ , substancje organiczne, Stan skupienia stały, uwodniony. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
21	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	2,00	Węgiel C, substancje organiczne. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
22	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	2,00	Syntetyczne polimery, w których polimerową matrycę wbudowane są chemicznie aktywne grupy funkcyjne,
23	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	400,00	Osad zawierający związki: N, P, Ca, Mg, Pb, Cd, Cr, Cu, Ni, Hg, Sn, substancje organiczne i krzemionkę. Stan skupienia stały o zawartości wody ok. 70%.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
				Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.

6. W rozdziale IV punkt IV.5.2. otrzymuje brzmienie:

IV.5.2. Ustalam miejsca i metody magazynowania odpadów

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania	Sposób magazynowania
1.	06 02 03*	Wodorotlenek amonowy	zbiornik przy tacy rozładunkowej	zbiornik magazynowy
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	zbiorniki żużla, zbiornik popiołu (dla K1)	zbiorniki żelbetowe (żużel z kotłów węglowych i kotła biomasowego K1), zbiornik stalowy (popiół lotny z kotła K1)
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	zbiorniki popiołu	zbiorniki żelbetowe i stalowe
4.	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	zbiorniki żużla	Zbiorniki żelbetowe
5.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	zbiorniki popiołu	Zbiornik żelbetowy
6.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	zbiornik retencyjny produktu poreakcyjnego	szczelny zbiornik magazynowy
7.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przepracowanych	pojemniki
8.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przepracowanych	pojemniki
9.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	magazyn olejów przepracowanych	pojemniki
10.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przepracowanych	pojemniki
11.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	Pojemniki, worki
12.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	pojemniki, worki
13.	16 01 99	Inne nie wymienione odpady (taśmy gumowe z przenośników)	wyznaczone miejsce na terenie Zakładu - boks w okolicach nowej przepompowni	utwardzony teren, pojemniki
14.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	teren złomowca	utwardzony teren, pojemniki
15.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	magazyn odpadów	pojemniki

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania	Sposób magazynowania
			znajdujący się przy stacji CPN	
16.	17 04 02	Aluminium	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	pojemniki
17.	17 04 05	Żelazo i stal	teren złomowca	utwardzony teren
18.	19 08 02	Zawartość piaskowników	studzienki, komora osadcza osadników separatorów	studzienki, osadnik
19.	19 08 10*	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej / woda inne niż wymienione w 19 08 09	zbiorniki wewnętrzne separatorów substancji ropopochodnych	Zbiorniki wewnętrzne separatora
20.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	osadnik na muł rzeczny	osadnik
21.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	wyznaczone miejsce teren gospodarki wodnej	pojemniki
22.	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	wyznaczone miejsce w budynku oczyszczalni i przy oczyszczalni	pojemnik
23.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	wyznaczone miejsce w budynku SUW	Worki, pojemniki

7. W rozdziale III punkt III.1 otrzymuje brzmienie:

III.1 Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Warunki pracy odbiegające od normalnych występują podczas procesów rozruchu instalacji, uruchomienia i zatrzymania kotłów, a także mogą być spowodowane wystąpieniem sytuacji awaryjnej. Uruchomienia i wyłączenia kotłów znajdujących się na terenie Elektrociepłowni będą prowadzone zgodnie artykułem 9 decyzji wykonawczej Komisji mówiącym, że w celu określenia minimalnego obciążenia rozruchu i minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania ustala się co najmniej trzy kryteria, przy czym koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączania następuje po spełnieniu co najmniej dwóch kryteriów. Wszystkie prace związane z rozruchem i zatrzymaniem kotłów są wykonywane zgodnie z instrukcjami obsługi kotłów. Wartości progowe obciążenia, które są stosowane do określenia końca okresu rozruchu i początku okresu wyłączenia odpowiadają zapisom z instrukcji eksploatacji kotłów i dokumentacji systemu ciągłych pomiarów emisji.

8. W rozdziale IV punkt IV.1. i IV.1.1. otrzymują brzmienie:

IV.1. Ustalam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są zainstalowane w zakładzie 3 kotły parowe typu OP-130, w których występuje energetyczne spalanie paliw (węgla i biomasy) oraz jeden kocioł biomasowy typu BBS90, opalany biomasą (pelety z biomasy pochodzenia rolniczego i pelety z drewna energetycznego). Wszystkie kotły rozpalane są olejem opałowym. Od 01.07.2020 r. jeden kocioł parowy OP-130 (K7) zostanie wyłączony z eksploatacji. Ponadto źródłem emisji są:

- wylot ze wspólnego absorbera oparów HCl, za dwoma zbiornikami z kwasem solnym,
- odpowietrzenia dwóch zbiorników popiołu lotnego z kotłów OP-130,

- odpowietrzenia dwóch zbiorników magazynowych biomasy i zbiornika wysyłkowego biomasy (dla kotłów OP-130),
- młynownia biomasy (dla kotłów OP-130),
- odpowietrzenie zbiornika retencyjnego popiołu lotnego z kotła BBS90,
- odpowietrzenia trzech zbiorników magazynowych biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenie przenośników biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenia zbiornika przykotłowego biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenia w budynku rozładunku biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenie zbiornika produktu odsiarczania spalin PPR,
- odpowietrzenie zbiornika sorbentu.

IV.1.1. Miejsca i parametry wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Nr Emitora	Nazwa obiektu/ źródło emisji	Roczny czas pracy [h/a]	Parametry emisji			
			Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [m]	Prędkość gazów na wylocie emitora [m/s]	Temperatura gazów odlotowych na wylocie [K]
E1	Emitor E1 dla 2 kotłów OP - 130	8760	100	5,0	10,14	433
	Emitor E 1.1. dla 2 kotłów OP - 130		70	2,5	16,24	370
E2	Emitor E2 – wylot z absorbera oparów HCl	13	10,0	0,16	0 zadaszony	283
E3	Emitor E3 – zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	18,6	0,08x0,1 0	0 zadaszony	281
E4	Emitor E4 – zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	34,7	0,82	0,11	281
E5	Emitor E5 – zbiornik magazynowy biomasy nr 1	1929	24,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
E6	Emitor E6 – zbiornik magazynowy biomasy nr 2	1929	24,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
E7	Emitor E7 – zbiornik wysyłkowy biomasy	8760	8,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
E8	Emitor E8 - młynownia	5840	6,13	0,63	0 wyrzut poziomy	281
E9	Emitor E9 - młynownia	5840	6,13	0,63	0 wyrzut poziomy	281
E10	Emitor stalowy E10 - blok BB20p	8760	55,0	1,9	21,5	423
E11	Emitor E11- zbiornik retencyjny popiołu	8760	21,5	0,155x 0,33	0 wyrzut poziomy	281
E12	Emitor E12 – zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281

E13	Emitor E13 – zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E14	Emitor E14 – zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E15	Emitor E15 – układ odpylania przenośników biomasy	3974	4,3	0,64	20,83	281
E16	Emitor E16- budynek rozładunku biomasy	2258	5,1	0,78	20,93	281
E17	Emitor E17- budynek rozładunku biomasy	2258	5,1	0,78	20,93	281
E18	Emitor E18 – zbiornik przykotłowy biomasy	8760	25,4	0,16	22,10	281
E19	Emitor E19 - Zbiornik produktu odsiarczania spalin PPR	4500	22	0,5	1,13	293
E20	Emitor E20 - Zbiornik sorbentu	4500	20	0,5	1,1	293

9. W rozdziale IV punkt IV.1.2. otrzymuje brzmienie:

IV.1.2. Sposoby redukcji zanieczyszczeń.

Instalacja do energetycznego spalania węgla oraz współspalania węgla i biomasy posiada urządzenia do redukcji emisji substancji do powietrza:

- emitor E1 - emitor główny elektrociepłowni (do czasu wybudowania nowego emitora E.1.1): kocioł K5 (OP-130 parowy) - elektrofiltr poziomy dwusekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,03% kocioł K6 i K7 (kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji) - (OP-130 parowy) - 1 wspólny elektrofiltr poziomy, jednosekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,64%;. od zakończenia derogacji PPK indywidualne instalacje katalitycznego odazotowania spalin metodą SCR osobno dla kotłów K5 i K6, wspólna instalacja odsiarczania spalin metodą półsuchą, odpylanie końcowe - filtr workowy,
- emitor E.1.1. – nowy emitor odprowadzający oczyszczone spaliny z kotłów K5 i K6, - kocioł K5 (OP-130 parowy) - elektrofiltr poziomy dwusekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,03% kocioł K6 (OP-130 parowy) - elektrofiltr poziomy, jednosekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,64%; od zakończenia derogacji PPK indywidualne instalacje katalitycznego odazotowania spalin metodą SCR osobno dla kotłów K5 i K6, wspólna instalacja odsiarczania spalin metodą półsuchą, odpylanie końcowe - filtr workowy,
- emitor E2 - wylot z absorbera oparów HCl - urządzenia do absorpcji oparów HCl,
- emitor E3 - zbiornik retencyjny popiołu nr 1 - filtr tkaninowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 20 mg/m³,
- emitor E4 - zbiornik retencyjny popiołu nr 2 - filtr tkaninowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 20 mg/m³,
- emitor E5 - zbiornik magazynowy biomasy nr 1 - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³,
- emitor E6 - zbiornik magazynowy biomasy nr 2 - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³,
- emitor E7 - zbiornik wysyłkowy biomasy - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³,
- emitor E8 - młynownia - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³,
- emitor E9 - młynownia - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³,
- emitor E19 – zbiornik produktu odsiarczania spalin (PPR) – filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³,

- emitor E20 - zbiornik magazynowy sorbentu - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³.

Instalacja do energetycznego spalania biomasy (blok biomasowy BB20p) posiada urządzenia do redukcji emisji substancji do powietrza:

- emitor E10 - emitor główny - elektrofiltr trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,86 %, instalacja odazotowania spalin (SNCR)
- emitor E11 - zbiornik retencyjny popiołu - filtr tkaninowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E12 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E13 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E14 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E15 - układ odpylania przenośników biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E16 - budynek rozładunku biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E17 - budynek rozładunku biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E18 - zbiornik przykotłowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³

10. W rozdziale IV punkty IV.1.3 i IV.1.3.1. otrzymują brzmienie:

IV.1.3. Ustalam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

IV.1.3.1. Równocześnie mogą pracować trzy kotły OP-130 oraz kocioł biomasowy (K1) do 30.06.2020 r. i 2 kotły OP-130 oraz kocioł biomasowy od 1 lipca 2020 r. (kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji) w warunkach normalnych, przez okres 8760 godzin w roku z różnym obciążeniem.

Praca poszczególnych kotłów zależy od aktualnego zapotrzebowania na energię cieplną i elektryczną.

11. W rozdziale IV punkt IV.2. otrzymuje brzmienie:

IV. 2. Ustalam parametry źródeł emisji hałasu do środowiska

Urządzenia Elektrociepłowni są źródłem emisji hałasu wytwarzanego przez całą dobę. Wielkość emisji hałasu uzależniona jest od ilości i rodzaju pracujących urządzeń instalacji energetycznego spalania paliw oraz ilości i rodzaju urządzeń z nimi współpracujących. Większość stacjonarnych urządzeń technicznych pracuje w systemie ciągłym w porze dziennej i porze nocnej. Transport kolejowy i samochodowy dowożący paliwo i wywożący żużel oraz popiół oraz urządzenia na zwałowiskach węgla pracują okresowo w porze dziennej oraz w porze nocnej, z różnym natężeniem, w zależności od obciążenia instalacji. Rozładunek biomasy dla kotła BB20 odbywa się wyłącznie w ciągu pory dnia. Praca instalacji IOS i SCR jest niezależna od pory dnia.

Wykaz punktowych źródeł hałasu z podanym czasem pracy w ciągu doby

Źródła emisji hałasu	Czas pracy źródła hałasu w normowanym przedziale czasu odniesienia [godz. /okres]	
	Dnia	Nocy
Wentylator spalin nr 1 dla kotła K6 i K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji	16	8
Wentylator spalin nr 2 dla kotła K6 i K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji	16	8
Wentylator spalin nr 1 dla kotła K5	16	8
Wentylator spalin nr 2 dla kotła K5	16	8
Transformator nr 8	16	8
Transformator nr 2	16	8
Wentylator zbiornika magazynowego biomasy	16	8
Wentylator zbiornika magazynowego biomasy	16	8
Wentylator zbiornika wysyłkowego biomasy	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Stanowisko transformatora blokowego K1	16	8
Czerpnia na elewacji PD bloku K1	16	8
Wentylator spalin BBS90 kotła K1	16	8
Zbiornik na biomasę, FRW16	16	0
Zbiornik na biomasę, FRW16	16	0
Zbiornik na biomasę, FRW16	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Przenośnik kubelkowy	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Filtrocyklon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0
Filtrocyklon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0
Filtrocyklon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0
Wentylator wspomagający IOS	16	8
Wylot komina IOS	16	8
Czerpnia powietrza nr 1 / 2 do sprężarkowni IOS	16	8
Wyrzutnia powietrza z wentylatorem nr 1 / 2 sprężarkowni IOS	16	8
Układ odpylania na zbiorniku sorbentu IOS	16	8
Układ odpylania na zbiorniku PPR IOS	16	8
Zdmuchiawcze akustyczne reaktora SCR K5 / K6	16	8

Źródła emisji hałasu	Czas pracy źródła hałasu w normowanym przedziale czasu odniesienia [godz. /okres]	
	Dnia	Nocy
Wentylator powietrza rozcieńczającego SCR K5 / K6	16	8
Wentylator powietrza uszczelniającego kłapy IOS	16	8

Wykaz źródeł hałasu typu „budynek” z podanym czasem pracy w ciągu doby

Źródła emisji hałasu	Czas pracy źródła w normowanym przedziale czasu odniesienia [godz. /okres]	
	Dnia	Nocy
Maszynownia	16	8
Kotłownia K5, K6 i K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji	16	8
Pomieszczenie rozprężacza	16	8
Pomieszczenie pomp zasilających	16	8
Elektrofiltr K5	16	8
Elektrofiltr K6/K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji	16	8
Budynek stacji uzdatniania wody	16	8
Pompownia wody chłodzącej, stara	16	8
Pompownia wody chłodzącej, nowa	16	8
Sprężarkownia	16	8
Budynek wag węglowych	16	8
Maszynownia K1	16	8
Bunkrownia K1	16	8
Kotłownia K1	16	8
Budynek rozładunku biomasy do K1	16	0
Pompownia wody amoniakalnej IOS	16	8
Budynek technologiczny IOS	16	8
Sprężarkownia z budynkiem elektrycznym IOS	16	8
Pomieszczenie pod zbiornikiem sorbentu IOS	16	8
Pomieszczenie pod zbiornikiem PPR	16	8
Pomieszczenie pod reaktorem IOS	16	8

12. W rozdziale V punkt V.2 otrzymuje brzmienie:

V.2 Zużycie surowców zawierających substancji niebezpiecznych i miejsce ich magazynowania

Surowiec	Zużycie Mg/rok	Magazynowana ilość surowca m ³	Sposób magazynowania
kwasy solny (33%)	225	50	Dwa dwa płaszczowe zbiorniki na 33% roztwór HCl o pojemności 25 m ³ każdy zainstalowany w budynku SUW
sorbent wapniowy (CaO / Ca(OH) ₂)	8200/11 000	4	Instalacja odsiarczania spalin – przewidywany zbiornik o wysokości 20 m i średnicy 0,5 m.
24% roztwór wody amoniakalnej	1300	40	Instalacja SCR dla kotłów K5 i K6 – przewidywany stalowy zbiornik magazynowy.

13. W rozdziale VI punkt VI.1. otrzymuje brzmienie:

VI.1. Monitoring procesów technologicznych

Funkcję monitoringu procesów technologicznych spełnia system wewnętrznej kontroli utrzymania właściwych parametrów technicznych instalacji. Od 17.08.2021 r. monitorowane będą kluczowe parametry procesu zgodnie z BAT 3 i poniższą tabelą.

Strumień	Parametr(-y)	Monitorowanie
Spaliny	Przepływ	<u>Dla kotłów OP-130 K5, K6:</u> Pomiar ciągły
		<u>Dla kotła BBS90 K1:</u> Pomiar ciągły
	Zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie	<u>Dla kotłów OP-130 K5, K6:</u> Pomiar ciągły <u>Dla kotła BBS90 K1:</u> Pomiar ciągły
Zawartość pary wodnej ⁽¹⁾		<u>Dla kotłów OP-130 K5, K6:</u> Pomiar ciągły
		<u>Dla kotła BBS90 K1:</u> Pomiar ciągły

(1) Ciągły pomiar zawartości pary wodnej w spalinach nie jest konieczny, jeżeli próbka spalin jest osuszona przed analizą

14. W rozdziale VI punkt VI.2. otrzymuje brzmienie:

VI.2. Pomiar emisji gazów i pyłów do powietrza

VI.2.1. Monitoring emisji do powietrza winien być prowadzony zgodnie z zapisem art.147 i 147a ustawy Prawo ochrony środowiska. Przedmiotowa instalacja podlega

obowiązkowi wykonywania pomiarów emisji ciągłych na instalacji energetycznego spalania paliw, jaką są kotły OP130 wprowadzające do powietrza gazy i pyły, za pośrednictwem emitora E1 lub E.1.1.

Na pozostałych instalacjach pomocniczych, wchodzących w skład przedmiotowej instalacji, nie ma obowiązku wykonywania ciągłych i okresowych pomiarów. Pomiary emisji muszą być prowadzone zgodnie z obowiązującymi metodykami.

VI.2.2. Stanowiska do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów do powietrza należy zamontować, zgodnie z obowiązującymi przepisami, na emitorach dla których ustalono wielkość emisji dopuszczalnej.

VI.2.3. Stanowiska pomiarowe winny być na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonywanie pomiarów emisji oraz zapewniającym zachowanie wymogów BHP.

VI.2.4. Nowe źródło energetycznego spalania paliw, jakim jest kocioł biomasowy BBS90 o nominalnej mocy cieplnej 76,7 MW, wprowadzający do powietrza gazy i pyły za pośrednictwem emitora E10, należy objąć okresowymi pomiarami emisji, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

W okresie od 17.08.2021 r. pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza prowadzone będą zgodnie z BAT 4 tj.

Substancja	Paliwo/Proces	Emitor		Normy	Minimalna częstotliwość monitorowania
NH3	Węgiel kamienny	E.1.1		Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
	biomasa	E10			
NOx	Węgiel kamienny	E1.1		Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
	Biomasa stała	E10			
CO	Węgiel kamienny	E1.1		Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
	Biomasa stała	E10			
SO2	Węgiel kamienny	E1.1		Ogólne normy EN i EN 14791	Pomiar ciągły
	Biomasa stała	E10			
SO3	Węgiel kamienny	E1.1		Brak dostępnej normy EN	Raz na rok
Gazowe chlorki wyrażone jako HCl	Węgiel kamienny	E1.1		EN 1911	Raz na trzy miesiące
	Biomasa stała	E10		Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
HF	Węgiel kamienny	E1.1		Brak dostępnej normy EN	Raz na trzy miesiące
	Biomasa stała	E10		Brak dostępnej normy EN	Raz na rok
pył	Węgiel kamienny	E1.1		Ogólne normy EN oraz EN 13284-1/2	Pomiar ciągły
	Biomasa stała	E10			
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Węgiel kamienny	E1.1		EN 14385	Raz w roku
	Biomasa stała	E10			

Hg	Węgiel kamienny	E1.1		EN 13211	Raz na sześć miesięcy
	Biomasa stała	E10			Raz w roku

Uwagi:

1) Ogólnymi normami dla pomiarów ciągłych są EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181. Normy EN do celów pomiarów okresowych są podane w tabeli.

15. W rozdziale VIII punkty VIII.1 i VIII.6 otrzymują nowe brzmienie. Ponadto w rozdziale VIII dodaje się punkt VIII.18 w brzmieniu:

VIII. 1. Do czasu uruchomienia instalacji odsiarczania spalin dla kotłów OP-130 - stosowanie węgla o niskiej zawartości siarki (do 0,8%), gwarantujące dotrzymanie wymogów najlepszej dostępnej techniki oraz standardów emisji i standardów jakości środowiska.

VIII.6. Do czasu uruchomienia instalacji odazotowania spalin dla kotłów OP-130 stosowanie palników niskoemisyjnych i stopniowania dostarczanego powietrza (dysze OFA) do spalania na wszystkich kotłach co zapewnia niską emisję NOx. Po uruchomieniu instalacji odazotowania spalin palniki niskoemisyjne i dysze OFA stosowane będą w ramach potrzeb jako element sterowania operacyjnego instalacji.

VIII.18. ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. dla wszystkich eksploatowanych obiektów posiada wdrożony i funkcjonujący Program Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią Grupy ENERGA (PZŚ i ZE EMAS) potwierdzony certyfikatami zgodności w zakresie zarządzania środowiskowego:

- Certyfikat zgodności z wymaganiami normy PN-EN ISO 14001:2015
- Certyfikat zgodności z wymaganiami Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z 25 listopada 2009 r. w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we wspólnocie (EMAS).

Obowiązujące w Elektrociepłowni Elbląg procedury systemu zarządzania środowiskowego ISO 14001 i EMAS zapewniają spełnienie wszystkich wymagań BAT 1 określonych w konkluzjach BAT. W celu utrzymania certyfikatu system wymaga stałego nadzoru i aktualizacji zgodnie z wymaganiami normy.

Od 17 sierpnia 2021 r. w celu spełnienia wymagań określonych w konkluzjach BAT:

- prowadzone będą cykliczne pomiary eksploatacyjne (sprawnościowe) bloku/kotła pozwalające na określanie jednostkowego zużycia paliwa netto (sprawność ogólną bloku/kotła netto). Po każdej modyfikacji (modernizacji) bloku/kotła, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto, będą przeprowadzane pomiary eksploatacyjne celem aktualizacji wskaźnika jednostkowego zużycia paliwa netto (sprawności ogólnej bloku/kotła netto) (BAT 2),
- w celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej oraz ograniczenia emisji CO i niespalonych substancji do powietrza, prowadzący instalację stosuje odpowiednią kombinację technik oraz zapewnia optymalne spalanie poprzez następujące działania (BAT 6):
 - przeprowadzanie remontów i modernizacji zgodnie z przyjętą polityką utrzymaniową urządzeń, która uwzględnia zalecenia producentów;

- monitoring emisji spalin, system sterowania i nadzoru pracy urządzeń wytwórczych, w tym procesu spalania, systematyczną kontrolę paliwa dostarczanego do instalacji oraz wykorzystywanego w procesie spalania,
 - w istniejących jednostkach wytwórczych stosowane są najlepsze dostępne paliwa. W kotłach OP-130 stosowany jest węgiel o wartości opałowej i zawartości popiołu wynikających z doświadczeń eksploatacyjnych. W kotle biomasowym BBS90 stosowane jest paliwo o charakterystyce zgodnej z założeniami projektowymi. W obu instalacjach jako paliwo rozpałkowe stosowany jest olej opałowy lekki.
- aby ograniczyć emisję amoniaku do powietrza wiążącą się ze stosowaniem selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) na kotłach OP-130 zostanie przeprowadzona optymalizacja pracy instalacji odazotowania spalin. Na kotle BBS90 K1, na którym stosowana jest metoda selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR) zastosowano wielopoziomowy wtrysk mocznika pozwalający na wielowariantową kontrolę emisji NO_x i NH₃ w spalinach, a w razie potrzeby przeprowadzona zostanie optymalizacja/modernizacja istniejącego układu – BAT 7;
 - w celu zapobiegania emisjom do powietrza utrzymywana jest wysoka dyspozycyjność urządzeń odpylających (elektrofiltrów) na poziomie 99% oraz wysoka dyspozycyjność innych urządzeń do redukcji emisji, w tym układu odazotowania spalin metodą SCR dla kotłów K5 i K6 oraz SNCR dla kotła biomasowego BBS90 K-1. Ponadto prowadzone są bieżące przeglądy eksploatacyjne i planowane remonty zgodnie z zatwierdzonym harmonogramem. W procesie inwestycyjnym uwzględniane są wysokie wymagania dotyczące skuteczności oraz dyspozycyjności urządzeń redukujących emisje (BAT 8);
 - w celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej oraz ograniczenia emisji do powietrza paliwo spalane w Elektrociepłowni poddawane będzie badaniom zgodnie z BAT 9 tj.
 - węgiel kamienny: LHV, wilgotność, substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn),
 - biomasa: LHV, wilgotność, popiół, C, Cl, F, N, S, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn);

Częstotliwość badań węgla i biomasy zgodnie z założonym harmonogramem.

- aby ograniczyć emisje do wody lub powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania (BAT 10) oraz monitorowanie emisji do powietrza lub wody podczas innych niż normalne warunki użytkowania (BAT 11):
 - ujęto we wdrożonych w ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. procedurach systemowych Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią EMAS wymagania dotyczące sterowania operacyjnego oraz gotowości i reagowania na awarie i inne zagrożenia,
 - wykonywane są bieżące plany remontowe oraz inwestycyjne,
 - przegląd, rejestrowanie i ocena emisji podczas innych niż normalne warunki użytkowania realizowane jest w ramach ciągłych pomiarów emisji dla kotłów OP-130 i kotła BBS90 K1,
 - monitorowanie emisji do wody w sytuacjach awaryjnych realizowane jest poprzez badania próbek wody lub ścieków pobranych w trakcie tych zdarzeń;
- w celu zwiększenia sprawności energetycznej spalania (BAT 12) stosowane są następujące działania:

- każdy kocioł wyposażony jest w automatyczny układ regulacji zawartości tlenu w spalinach utrzymujący optymalny dobór mieszanki paliwowo powietrznej. Ponadto sterowanie operacyjne kotłami wspomagane jest ciągłym pomiarem zawartość CO,
 - jednostki wytwórcze pracują na najwyższych możliwych parametrach czynnika roboczego wynikających z parametrów znamionowych zainstalowanych kotłów i turbin,
 - systematyczna wymiana urządzeń na nowe o wyższej sprawności,
 - kotły OP-130 K5, K6 wyposażone są w obrotowe podgrzewacze powietrza, kocioł BBS90 K1 wyposażony jest w trzystopniowy rurowy podgrzewacz powietrza,
 - kotły OP-130 wyposażone są w rurosuszarki, w których następuje wstępne osuszenie i podgrzanie węgla za pomocą spalin, w kotle BBS90 charakter paliwa oraz projekt kotła ogranicza wstępny podgrzew paliwa,
 - zaawansowany system kontroli (wysoki stopień monitoringu podstawowych parametrów pracy kotłów i urządzeń pomocniczych, wysoki stopień zautomatyzowania podstawowych procesów spalania paliw, system ciągłych pomiarów emisji dla kotłów węglowych OP-130 i kotła biomasowego BBS90 K1),
 - w bloku BB20p woda zasilająca regenerowana jest w wymiennikach regeneracyjnych nisko i średnioprężnych zasilanych z upustów turbiny T-1. W kotłach OP-130 regeneracja wody zasilającej występuje w wymiennikach nisko, średnio i wysokoprężnym w przypadku pracy turbiny T-6. Ze względu na konfigurację pracy i konstrukcję turbin T-2 i T-5 nie ma zastosowania regeneracji wody zasilającej,
 - wszystkie jednostki wytwórcze pracują w systemie skojarzonego wytwarzania ciepła i energii elektrycznej i oddają ciepło do publicznej sieci systemu ciepłowniczego. Każdy z kotłów OP-130 wyposażony jest w dodatkowy wymiennik, który odzyskuje ciepło ze spalin i przekazuje je bezpośrednio do sieci ciepłowniczej,
 - wszystkie elementy instalacji, w których może wystąpić niepożądana strata ciepła, w tym w szczególności obmurza kotłów, turbiny, wymienniki i rurociągi wraz z armaturą są wyposażane w warstwy izolacyjne, rewitalizowane w razie konieczności, podczas planowanych remontów,
 - rewitalizacja turbin wykonywana jest zgodnie z rocznym harmonogramem remontów,
- aby ograniczyć zużycie wody i ilość uwalnianych zanieczyszczonych ścieków, w ramach BAT 13 stosowane są następujące techniki:
- woda do celów technologicznych pobierana jest z rzeki Elbląg. Woda z miejskiej sieci wodociągowej jest pobierana do celów technologicznych tylko w przypadku braku możliwości poboru wody z rzeki (zbyt wysokie chlorki). Woda wykorzystywana jest wówczas wyłącznie na potrzeby produkcji wody zdemineralizowanej. Zbiorniki retencyjne wody zdemineralizowanej o łącznej pojemności 2500 m³, pozwalają zminimalizować pobór wody miejskiej tylko w sytuacjach krytycznych,
 - dla kotłów OP-130 K5, K6: stosowane jest mokre odżużlanie. Żużel z dna kotła spada do wanny wypełnionej wodą i po schłodzeniu za pomocą taśmociągów kierowany jest do zbiornika wspólnego dla wszystkich kotłów OP-130. Zastosowana metoda nie generuje powstawania ścieków, natomiast woda zużywana jest w nieznacznym stopniu tylko do uzupełnienia ubytków w wannie pod kotłami. Istnieją ograniczenia techniczne uniemożliwiające modernizację,
 - dla kotła BBS90 K1: stosowany jest mokry system odżużlania ze względu na ograniczenia techniczne uniemożliwiające schładzanie żużla w postaci

- suchej. Zastosowana metoda schładzania wykorzystuje wody w obiegu zamkniętym i brak odprowadzania ścieków do środowiska. Woda jest zużywana w nieznacznym stopniu tylko do uzupełnienia ubytków w obiegu zamkniętym.
- aby zapobiec zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków i ograniczyć emisje do wody w ramach BAT 14 stosowane są następujące działania:
 - strumień ścieków technologicznych (oczyszczone wody popłuczne ze Stacji Uzdatniania Wody) oraz wód pochłodniczych odprowadzany jest przez wylot W1. Strumień ścieków technologicznych (ścieki przemysłowe z bloku BB20p, wody popłuczne z płukania sit, wody ze sprężarkowni) oraz wód opadowych odprowadzany jest przez wylot W2 do rzeki Elbląg. Wody opadowe odprowadzane są tym samym wylotem co ścieki przemysłowe ze względu na podczyszczanie ich wraz ze ściekami przemysłowymi do wymaganych zawartości substancji zanieczyszczających. Parametry ścieków są ściśle kontrolowane oraz określone w pozwoleniu wodnoprawnym na wspólne korzystanie z wód, polegające na wprowadzeniu do rzeki Elbląg wód opadowych i roztopowych,
 - w celu ograniczenia ilości odpadów przesyłanych do unieszkodliwienia ze spalania (BAT 16) realizowane są następujące działania:
 - odzysk popiołów paleniskowych jako materiału budowlanego – produkcja betonu,
 - regeneracja złoża katalitycznego w ramach przyszłych czynności obsługowych instalacji odazotowania spalin SCR,
 - aby ograniczyć emisje hałasu, w ramach BAT 17 stosowane są następujące działania:
 - urządzenia utrzymywane są w należytym stanie technicznym. W budynkach, w których umiejscowione są urządzenia powodujące nadmierny hałas zamykane są drzwi i okna. Urządzenia obsługiwane są przez doświadczony personel. Unika się przeprowadzania hałaśliwych działań w nocy. Ograniczana jest emisja hałasu podczas wykonywania czynności konserwacyjnych. Prowadzenie procesów produkcyjnych w reżimie ograniczającym konieczność eksploatacji urządzeń o dużej mocy akustycznej w porze nocnej,
 - wymiana podczas okresowych modernizacji wyeksploatowanych urządzeń charakteryzujących się złym stanem technicznym na nowe urządzenia o mniejszej mocy akustycznej. W przypadku zakupu nowych urządzeń – potencjalnych źródeł hałasu muszą one spełniać wymagania w zakresie dopuszczalnego poziomu hałasu,
 - wyciszenie i odpowiednie kierowanie emisji hałasu wydmuchów pary i zaworów bezpieczeństwa. Tam, gdzie jest to niezbędne, są zastosowane odpowiednie zabezpieczenia przeciwhałasowe (np. tłumiki),
 - stosowanie obudów dźwiękochłonno-izolacyjnych dla maszyn i urządzeń charakteryzujących się ponadnormatywną emisją hałasu. Urządzenia powodujące nadmierny hałas są zabudowane izolacją akustyczną,
 - lokalizowanie nowych obiektów i urządzeń emitujących hałas w miejscach oddalonych od terenów podlegających ochronie akustycznej. Prawidłowa, wzajemna lokalizacja źródeł hałasu i obiektów podlegających ochronie akustycznej,
 - w celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej (BAT 18) stosowane są następujące działania:

- wysoki stopień monitoringu podstawowych parametrów pracy kotłów i innych urządzeń pomocniczych i rozbudowaną bazę danych pomiarowych,
 - wysoki stopień zautomatyzowania podstawowych procesów spalania paliw,
 - stosowanie systemów ciągłych pomiarów emisji do sterowania procesem spalania w kotłach węglowych OP-130 K5, K6,
 - zastosowanie palników niskoemisyjnych i stopniowania dostarczonego powietrza (dysze OFA) do spalania w kotłach OP-130 nr 5,6, w celu redukcji NOx.
- w celu zwiększenia sprawności energetycznej spalania (BAT 19) stosowane są następujące działania:
- ze względu na ograniczenia techniczne stosowane jest mokre odżużlenie. Żużel z dna kotła spada do wanny wypełnionej wodą i po schłodzeniu za pomocą taśmociągów kierowany jest do zbiornika wspólnego dla wszystkich kotłów OP130.
- aby zapobiec emisjom NOx do powietrza lub je ograniczyć przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO i N2O ze spalania węgla kamiennego (BAT 20) stosowane są następujące techniki:
- każdy kocioł wyposażony jest w automatyczny układ regulacji zawartości tlenu w spalinach utrzymujący optymalny dobór mieszanki paliwowo powietrznej. Ponadto sterowanie operacyjne kotłami wspomagane jest ciągłym pomiarem zawartości CO,
 - wszystkie kotły OP-130 (K-5, K-6) zostały wyposażone w układ niskoemisyjnego spalania pod względem NOx. Powyższa technologia polega na odmiennej od tradycyjnej dystrybucji powietrza wtórnego dostarczanego do kotła poprzez zastosowanie strumieniowych, niskoemisyjnych palników oraz umieszczonych nad palnikami dysz powietrza trzeciego, tzw. Dysz OFA,
 - każdy kocioł OP-130 posiada indywidualną instalację SCR, natomiast stacja rozładunku, magazynowania i dystrybucji jest wspólna dla kotłów OP-130 (K-5, K-6). Każda z instalacji umożliwia redukcję NOx (rozumianych jako suma NO₂ i NO w przeliczeniu na O₂=6% spalin suchych) do poziomu zgodnego ze standardami emisyjnymi,
- aby zapobiec emisjom SOx, HCl, HF do powietrza ze spalania węgla kamiennego (BAT 21) stosowane są następujące techniki:
- pólsucha instalacja odsiarczania spalin dla kotłów OP-130,
 - spalanie węgla o zawartości siarki na poziomie do 2%,
- aby ograniczyć emisje pyłu i metali zawartych w pyle do powietrza ze spalania węgla kamiennego (BAT 22) stosowane są następujące techniki:
- elektrofiltr kotła nr 5 (K-5) i elektrofiltr kotła nr 6 (K-6) o sprawności odpylania powyżej 99%,
 - filtr workowy za reaktorem pólsuchej instalacji odsiarczania spalin,
 - filtr tkaninowy na zbiorniku popiołu nr 1 i nr 2.
- aby zapobiec emisjom rtęci do powietrza ze spalania węgla kamiennego (BAT 23) stosowane są następujące techniki:
- elektrofiltr kotła nr 5 (K-5) i elektrofiltr kotła nr 6 (K-6) o sprawności odpylania powyżej 99%,
 - pólsucha instalacja odsiarczania spalin,
 - filtr workowy za reaktorem pólsuchej instalacji odsiarczania spalin,
 - filtr tkaninowy na zbiorniku popiołu nr 1 i nr 2,
 - instalacje odazotowania spalin metodą SCR dla kotłów OP-130.

- aby zapobiec emisjom NOx do powietrza lub je ograniczyć przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO i N2O ze spalania biomasy stałej (BAT 24) stosowane są następujące techniki:
 - kocioł BBS90 wyposażony jest w automatyczny układ regulacji zawartości tlenu w spalinach utrzymujący optymalny dobór mieszanki paliwowo powietrznej. Ponadto sterowanie operacyjne kotłem wspomagane jest ciągłym pomiarem zawartość CO,
 - kocioł BBS90 posiada system sterowania wszystkich poziomów dysz i powietrza pierwotnego,
 - blok BB20p został wyposażony w instalację wtryskiwania uwodnionego mocznika do komory paleniskowej kotła parowego BBS90;
- aby zapobiec emisjom SOx, HCl i HF do powietrza ze spalania biomasy stałej (BAT 25) w kotle biomasowym BBS90 stosowane jest paliwo o charakterystyce zgodnej z założeniami projektowymi,
- aby ograniczyć emisje pyłu i metali zawartych w pyłe oraz emisje rtęci do powietrza ze spalania biomasy stałej (BAT 26 i BAT 27) na kotle BB20p stosuje się elektrofiltr o sprawności odpylania powyżej 99% i filtr tkaninowy na zbiorniku retencyjnym popiołu, ponadto stosowane jest paliwo o charakterystyce zgodnej z założeniami projektowymi.

16. Termin dostosowania instalacji do wymagań określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, ustala się do 17 sierpnia 2021 roku.

17. Pozostałe zapisy decyzji Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 25.07.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.46.2016 udzielającej ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20A (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20A, obejmującego:

- wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza,
- wytwarzanie i gospodarowanie odpadami,
- emisję hałasu do środowiska,
- emisję pól elektromagnetycznych do środowiska,
- pobór wód powierzchniowych,
- wprowadzanie ścieków do urządzeń kanalizacyjnych i do wód powierzchniowych, pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 15.02.2019 r. ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20A wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 25.07.2016 r., znak OŚ-PŚ.7222.46.2016, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego: znak: OŚ.PŚ.7222.90.2017 z dnia 21.12.2017 r. oraz znak: OŚ.PŚ.7222.47.2018, z dnia 17.05.2019 r., udzielającej ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20A pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20A.

W związku z wejściem w życie Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia

31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Organ w piśmie z dnia 18.09.2017 r., znak: OŚ-PŚ.7222.85.2017 poinformował prowadzącego instalację o rozpoczęciu, na podstawie art. 215 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519 j.t.), analizy przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego w oparciu o ww. Decyzję Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r.

Wyniki analizy przedstawione zostały prowadzącemu instalację w piśmie tut. Organu z dnia 16.02.2018 r., znak: OŚ-PŚ.7222.85.2017. W przedmiotowym piśmie wezwano jednocześnie prowadzącego instalację do wystąpienia z wnioskiem o zmianę posiadanego pozwolenia zintegrowanego.

Do pisma załączono 2 egz. wniosku w wersji papierowej oraz wniosek w wersji elektronicznej, a także dokument potwierdzający wniesienie opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia zintegrowanego.

W piśmie z dnia 4.03.2019 r. na podstawie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U.2018.2096 t.j.) wezwano prowadzącego instalację do usunięcia braków formalnych ww. wniosku. Z uwagi na obszerny zakres uzupełnienia wskazano 3 – miesięczny termin na złożenie uzupełnienia. W dniu 15.05.2019 r. do tut. Urzędu wpłynęło stosowne wyjaśnienie.

Ze względu na skomplikowany charakter sprawy tut. Organ zawiadomieniami z dnia 12 czerwca 2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2019 oraz z dnia 12.06.2019 r. znak: OŚ-PŚ.7222.11.2019 informował stronę o niezłatwieniu sprawy w terminie i wyznaczał nowy termin załatwienia sprawy.

Po przeanalizowaniu wniosku organ uznał go za zasadny i niniejszą decyzją zmienił odpowiednio zapisy pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z zapisami art. 202 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799 z późn. zm.), do instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego nie stosuje się przepisów art. 224 ust. 3 i 4 ustawy Prawo ochrony środowiska i dla tych instalacji ustala się w szczególności dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza: wymienionych w konkluzjach BAT, a jeżeli nie zostały opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej – w dokumentach referencyjnych BAT, objętych standardami emisyjnymi.

W niniejszej decyzji zgodnie z wnioskiem strony określono dopuszczalną wielkość emisji dla źródeł spalania paliw obowiązującą w terminach od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. tj. od czasu zakończenia obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego, zgodnie ze standardami emisyjnymi określonymi w rozporządzeniu 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 (Dz.U. z 2018 r. poz. 680 z późn. zm.). W okresie tym spaliny z kotłów K5 i K6 mogą być odprowadzane do powietrza emitorem E1 o wysokości 100 m lub nowym emitorem E.1.1. o wysokości 70 m. Spaliny z kotła parowego BBS90 odprowadzane będą emitorem E10. Łączna moc kotłów podłączonych do emitora E1 lub E.1.1. wyniesie 248 MWt. Moc kotła parowego BBS90 wynosi 76,7 MWt. Od dnia 17.08.2021 r. dla ww. emitatorów będą obowiązywały poziomy emisji wynikające z konkluzji BAT. Spaliny z kotłów węglowych (OP-130 nr K5 i K6) od momentu zakończenia rozruchu instalacji będą odprowadzane emitorem E.1.1. a spaliny z kotła BBS90 odprowadzane będą emitorem E10.

Ponadto w decyzji określono parametry spalanych paliw tj. węgiel kamienny oraz biomasa leśna i rolna (pelet) oraz pelet z drewna energetycznego obowiązujące w okresach do 30.06.2020 r., od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. oraz od 17.08.2021 r.

Ze względu na modyfikacje instalacji oraz dostosowanie instalacji do konkluzji BAT zmianie uległy także roczne emisje z całej instalacji określone dla okresów od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. oraz po 17.08.2021 r.

W związku z wyłączeniem z eksploatacji kotła parowego OP-130 (K7) oraz montażem instalacji odazotowania spalin metodą SCR dla kotłów OP-130 (K5 i K6) oraz instalacji odsiarczania i odpylania dla kotłów OP-130 (K5 i K6) powstaną dwa nowe źródła emisji

tj. zbiornik produktu odsiarczania spalin oraz zbiornik sorbentu.

Zgodnie z BAT 4, określono także częstotliwość oraz metodykę monitorowania emisji zanieczyszczeń w okresie od 17.08.2021 r. Dodatkowo określono emisję amoniaku z procesów pomocniczych na emitorze E3 i E4 oraz emisję pyłu ogółem, pyłu PM 10 oraz emisję pyłu PM 2,5 z odpowietrzeń zbiornika produktu odsiarczania spalin PPR oraz zbiornika sorbentu.

We wniosku przedstawiono wyniki obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu z uwzględnieniem wszystkich źródeł emisji zlokalizowanych na terenie do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu wynika, że określone we wniosku emisje zanieczyszczeń z instalacji nie powodują przekraczania wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87), poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. We wniosku wykazano także, iż dotrzymany jest poziom dopuszczalny dla pyłu zawieszonego PM_{2,5} określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031).

W związku z powyższym, ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza określono w wielkościach wnioskowanych przez stronę, dla warunków normalnego funkcjonowania instalacji, przy jej prawidłowej eksploatacji.

W zakresie gospodarki odpadami pozwolenie wymagało dostosowania poprzez uwzględnienie dodatkowych kodów odpadów przewidzianych do wytworzenia w związku z eksploatacją instalacji. Lista odpadów dopuszczonych do wytwarzania wymagała rozszerzenia o nowe rodzaje wytwarzanych odpadów o kodach: 06 02 03* - wodorotlenek amonowy, 10 01 82 - mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych. Poza tym zwiększeniu uległa również ilość wytwarzanych olejów odpadowych. Do pozwolenia dodano również opisy miejsc magazynowania i sposoby gospodarowania nowymi rodzajami wytwarzanych odpadów.

Instalacja będąca przedmiotem niniejszej decyzji spełnia wymagania zawarte w dokumentach o których mowa w art. 204 ust. 1 i art. 207 ustawy Prawo ochrony środowiska, wynikające z najlepszych dostępnych technik poprzez taki dobór metod prowadzenia instalacji, aby powodować możliwie najniższe wielkości emisji zanieczyszczeń do środowiska we wszystkich jego komponentach. Instalacja nie będzie powodować przekroczeń granicznych wielkości emisyjnych określonych w konkluzjach BAT.

W niniejszej decyzji wskazano ponadto termin dostosowania instalacji do wymagań określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, do dnia 17 sierpnia 2021 roku.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w ww. zakresie nie stanowi istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2018 r, poz. 799, ze zm.).

Decyzja uwzględnia w całości żądanie Strony przedstawione we wniosku. Zmienione zapisy decyzji zostały dostosowane do stanu rzeczywistego oraz aktualnego porządku prawnego.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz uznając, że dotrzymane zostaną warunki zawarte w niniejszej decyzji oraz w obowiązujących przepisach z zakresu ochrony środowiska, a także uznając, że warunki eksploatacji instalacji nie spowodują zagrożenia dla środowiska oraz uwzględniając słuszny interes strony orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy Stronie prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze Stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich Stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze Stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe Strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Z upoważnienia
Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego

Grzegorz Piotr Drozdowski
Z-ca Dyrektora Departamentu Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20A, 82-300 Elbląg
2. Minister Środowiska
email: powolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
3. Urząd Miasta Elbląg (ePUAP)
4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska Olsztyn
Delegatura w Elblągu (ePUAP)
5. a/a

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono w dniu 15.02.2019 r. opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł zgodnie z ustawą z 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U.2018.1044 t.j.). Opłatę wniesiono przelewem na konto Urzędu Miasta Olsztyn – 63 1020 3541 0000 5002 0290 3227.

