

Suwałki, dnia 22 lipca 2021 r.

OSGK.6223.1.2021.AO

DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184, art. 188, art. 201, art. 202, art. 204, art. 211 i art. 217 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 z późn. zm.) oraz art. 104 i 162 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks Postępowania Administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735) po rozpatrzeniu wniosku PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O. O

Wygaszam

pozwolenie zintegrowane udzielone PRZEDSIĘBIORSTWU ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O. O przez Prezydenta Miasta Suwałk znak OSGK.II.7624-10/Z/06 z dnia 22 września 2006 r. z następującymi zmianami: decyzja znak OSGK.II.7642-22/Z/07 z dnia 10 lipca 2007 r., znak OSGK.II.7642-1/Z/08 z dnia 13 lutego 2008 r., znak OSGK.I.0114-128/ZI/08 z dnia 7 października 2008 r., znak OSGK.6223.1.2011.AO z dnia 21 lutego 2011 r., znak: OSGK.6223.1.1.2011.RR z dnia 6 października 2011 r., znak OSGK.6223.1.2014.AO z dnia 2014 r. znak OSGK.6223.1.1.2015.AO z dnia 1 grudnia 2015 r., znak OSGK.6223.1.2.2017.AO z dnia 10 sierpnia 2017 r., znak OSGK.6223.1.3.2018.AO, z dnia 15 lutego 2018 r., znak OSGK.6223.1.1.2019.AO z dnia 17 stycznia 2019 r., znak OSGK.6223.1.2.2019.AO z dnia 13 marca 2019 r. oraz znak OSGK.6223.1.3.2019.AO z dnia 20 listopada 2019 r. i znak OSGK.6223.1.2020.AO z dnia 30 kwietnia 2020 r.

Udzielam

PRZEDSIĘBIORSTWU ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O. O pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt Ciepłowni Głównej PEC w Suwałkach przy ul. Przemysłowej 6A, z zastrzeżeniem zachowania niżej wymienionych warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska.

I. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI ISTOTNE Z PUNKTU WIDZENIA PRZECIWDZIAŁANIA ZANIECZYSZCZENIOM ORAZ RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI.

1. Charakterystyka dużego źródła spalania węgla

1.1. Instalacja spalania paliw pracująca w okresie całego roku składa się z urządzeń służących do:

- wytwarzania energii cieplnej z węgla kamiennego (trzy kotły wodne) na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego miasta Suwałk,
- wytwarzania energii elektrycznej z węgla kamiennego (w układzie: kocioł parowy – turbina parowa – generator) w kogeneracji z wytwarzaniem ciepła na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego miasta Suwałki (w układzie: kocioł parowy – turbina parowa – wymiennik ciepłowniczy).

Zdolność produkcyjna instalacji:

- do wytwarzania energii cieplnej (moc nominalna) – ok. 128 MW,
- do wytwarzania energii elektrycznej (moc nominalna) – ok. 7 MW.

Charakterystyka i parametry kotłów wodnych wg DTR:

Typ kotła	WR 25-014S	WR 25-014S	WR 25-014S
Numer kotła	nr 2	nr 3	nr 4
Rodzaj czynnika	woda	woda	woda
Wydajność nominalna, [MW]	34	32	32
Sprawność kotła przy wydajności nominalnej [%]	85	85	85
Maksymalne godzinowe zużycie paliwa [Mg/h]	ok.6	ok.6	ok.6

Charakterystyka i parametry kotła parowego wg DTR:

Typ kotła	OR - 35 N
Numer kotła	nr 1
Rodzaj czynnika	para
Wydajność nominalna, [Mg pary/h]	35,0
Moc cieplna nominalna, [MW]	28,08
Sprawność kotła przy wydajności nominalnej [%]	87,5
Maksymalne godzinowe zużycie paliwa [Mg/h]	ok.6

Parametry stosowanego paliwa:

- wartość opałowa (średnia roczna) - 20,0 [MJ/kg],
- zawartość siarki (średnia roczna) - 0,678 [%],
- zawartość popiołu (średnia roczna) - 23,8 [%].

1.2. Zespół urządzeń magazynowania, transportu i podawania paliwa.

Opał jest dostarczany do instalacji transportem kolejowym, na własną bocznice kolejową i/lub samochodami samowyladowczymi. Składowanie miału węglowego prowadzone jest na podstawie Zakładowej Instrukcji Składowania Opału. Plac składu opału posiada nawierzchnię utwardzoną betonową i jest ogrodzony. Opał ze składu opału przenośnikami taśmociągowymi jest dostarczany do przykotłowych zasobników węglowych. Z zasobników opał pod własnym ciężarem zsuwa się do palenisk poszczególnych kotłów. Na przenośniku zamontowana jest waga tensometryczna w celu pomiaru ilości dostarczonego opału.

1.3. Urządzenia ochrony powietrza.

Spaliny usuwane są z kotłów przy pomocy wentylatorów wyciągowych spalin i oczyszczane są w urządzeniach ochrony powietrza.

Charakterystyka urządzeń ochrony powietrza:

Typ kotła	Kocioł parowy OR-35N (K1)	Kotły wodne WR-25 (K2, K3)	Kocioł wodny WR-25 (K4)
Urządzenia odpylające	Elektrofiltr HKE 11-250/2x4,0x6,6/400	Multicyklon MP-24 szt. 2-I" Baterie cyklonów C 12/710 szt. 2-II"	Filtr workowy DF3,2/7/2,8/90/70
Instalacja redukcji tlenków azotu	-	-	Selektywna niekatalityczna redukcja tlenków azotu (SNCR)
Instalacja odsiarczania	-	-	Absorber suchego rozpylania (odsiarczanie półsuche)

Urządzeniami ochrony powietrza dla emitorów A2 i A3 są zlokalizowane na zbiorniku filtry kompaktowe, tkaninowe SDF 1,1/1,0/1,0/80/12.

1.4. Odprowadzanie stałych produktów spalania.

Odprowadzanie odpadów paleniskowych odbywa się metodą mokrą za pomocą mechanicznych odzūżlaczy zgrzeblowych, gdzie produkty spalania są gaszone i schładzane w wannach wypełnionych wodą. Pył z odpylaczy odprowadzany jest do wanien odzūżlaczy. Transport odpadów odbywa się za pomocą przenośnika taśmowego na skład żużla, który utwardzony jest warstwą betonu i ogrodzony murem betonowym.

1.5. Instalacje i urządzenia do poboru wody.

Instalacje poboru wody:

- instalacja podstawowa - ujęcie własne, w której skład wchodzi: studnia głębinowa, zbiornik wyrównawczy o pojemności $V = 300 \text{ m}^3$, hydrofornia, służące do celów technologicznych,
- miejska sieć wodociągowa - instalacja awaryjna służąca do celów technologicznych i podstawowa do celów bytowych.

Do pomiaru ilości pobranej wody z ujęcia własnego służą wodomierze: do pomiaru ilości wody pobranej

z ujęcia zainstalowany w studni głębinowej, a do pomiaru ilości wody pobranej przez instalację na wejściu do instalacji tj. w stacji uzdatniania wody Ciepłowni Głównej. Dostarczanie wody z wodociągu miejskiego odbywa się na podstawie umowy z Dostawcą.

1.6. Instalacje i urządzenia kanalizacji.

Zakład odprowadza ścieki: przemysłowe (technologiczne), socjalno-bytowe oraz wody opadowe i roztopowe. Na terenie zakładu funkcjonuje rozdzielczy system kanalizacji. Oddzielnie są odprowadzane ścieki przemysłowe (technologiczne) i socjalno-bytowe oraz oddzielnie wody opadowe. Miejsce zrzutu ścieków i ich ilość określone są na podstawie umów z właścicielami kanalizacji.

Urządzenia do podczyszczania odprowadzanych ścieków:

- separator koalescencyjny, do którego kierowane są ścieki powstające w maszynowni turbozespołu,
- separator koalescencyjny, do którego kierowane są ścieki z rejonu transformatora blokowego,
- separator koalescencyjny na odprowadzeniu wód opadowych z tacy transformatorów elektrofiltru.

1.7. Instalacje przygotowania wody do obiegu parowo – wodnego (SUW).

Instalacja posiada 2 niezależne linie technologiczne uzdatniania wody:

- na potrzeby kotłów wodnych, SUW Nr 1, w skład której wchodzi: zbiornik wody surowej, wymienniki jonitowe, zbiornik wody uzdatnionej. Maksymalna wydajność SUW wynosi $40 \text{ m}^3/\text{h}$.
- na potrzeby obiegu wodno – parowego, SUW Nr 2, w skład której wchodzi: zbiornik wody surowej, filtry żwirowe, filtry węglowe, dwukolumnowa stacja zmiękczenia, zbiornik wody uzdatnionej, lampa do dezynfekcji promieniowaniem UV, urządzenia odwróconej osmozy, urządzenia elektrodejonizacji wody, zbiornik wody zdemineralizowanej. Wydajność SUW wynosi $5 \text{ m}^3/\text{h}$ wody zdemineralizowanej oraz około $20 \text{ m}^3/\text{h}$ wody zmiękczonej.

Dodatkowe urządzenia do przygotowania wody obiegu wodno – parowego wchodzące w skład instalacji:

- dwa odgazowywacze termiczne wraz ze zbiornikami wody zasilającej (odgazowanej) pracujące niezależnie do odgazowania wody uzdatnionej lub zdemineralizowanej,
- instalacja korygowana chemicznego wody kotłowej w zależności od potrzeb urządzeń.

1.a. W skład źródła średniego do spalania biomasy o nominalnej mocy cieplnej 29,8 MW wchodzą:

1.a.1. Magazyn biomasy

Powierzchnia, [m ²]	ok. 1000
Wysokość składowania, [m]	4
Pojemność składu, [m ³]	ok. 4000
Powierzchnia wiaty z podłogą ruchomą, [m ²]	406
Wysokość, [m]	6,5
Pojemność użyteczna wiaty z podłogą ruchomą, [m ³]	ok. 2030

1.a.2. Przedpaleniska PKS 14.9

Ilość [szt.]	2
Maksymalna moc cieplna pojedynczego paleniska, [MW _t]	14,9
Sprawność, [%]	>86
Objętość komory spalania, [m ³]	117,5
Powierzchnia rusztu, [m ²]	25,194
Temp. spalin z paleniska, [C]	850-950
Wydajność wentylatora spalin /dla każdego paleniska odrębny/, [m ³ /h]	53105

1.a.3. Kotły odzysknicowe VP 18,

Ilość [szt.]	2
Rodzaj czynnika	woda
Moc zainstalowana pojedynczego kotła [MW]	12,5
Sprawność, [%]	>86
Maksymalne ciśnienie robocze, [MPa]	1,6

1.a.4. Urządzenia odpylające

Elektrofiltr, typ	SEF 2,8/7,2-d
Ilość, [szt.]	2
Sprawność minimalna [%]	99,0
Multicyklon, typ	CB-8.5
Ilość, [szt.]	2
Sprawność minimalna [%]	90,0

1.a.5. Ekonomizer VDKE-15 kondensacyjny

Ilość [szt.]	1
Rodzaj czynnika	woda
Moc (temp. spalin 180°C, wilgotność 45%, temp. wody powrotnej 53°C), [MW]	3,9

Temp. obliczeniowa spalin za ekonomizerem [°C]	60,0*)
--	--------

*) bez pracy ekonomizera temperatura spalin może osiągnąć do 180 °C

1.a.6. Emitor

Ilość, [szt.]	1
Wysokość, [m]	40
Średnica wylotu, [m]	1,3

Emitor wyposażony w stanowisko pomiarowe do badań emisji do powietrza gazów i pyłów spełniające wymagania norm PN-EN 15259:2011 Jakość powietrza – Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych: w zakresie lokalizacji przekrojów pomiarowych, przywołana w metodykach referencyjnych i PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu...” w zakresie lokalizacji przekrojów pomiarowych.

1.a.7. Zużycie surowców

Lp.	Parametr	Wartość
1	Wartość opałowa	9,5 – 12 MJ/kg
2	Wilgotność	< 60 %
3	Zawartość popiołu	1 – 5 %
4	Zawartość siarki	0,02 -0,08 %

II. WIELKOŚĆ DOPUSZCZALNEJ EMISJI W WARUNKACH NORMALNEGO FUNKCJONOWANIA INSTALACJI, DLA POSZCZEGÓLNYCH WARIANTÓW FUNKCJONOWANIA

1. Emisja ścieków.

Warunki dla odprowadzanych z Zakładu ścieków określono w rozdziale XIII pkt 3.

2. Emisja zanieczyszczeń do powietrza z dużego źródła spalania węgla

a) Charakterystyka miejsca wprowadzania substancji do powietrza:

Nazwa emitora	Wysokość H [m n.p.t.]	Wymiary na wylocie A*B [m] D [m]	Czas emisji [h/rok]	Współrzędne punktu emisji
A1 Emitor żelbetowy kotłów rusztowych	122,80	2,30	8784	54°06'16"N22°58'02"E
A2 Silos reagenta (wodorotlenku wapnia) do procesu odsiarczania	18,50	1,0*1,0	3	54°06'14.9"N22°58'01.8"E

A3 Silos odpadu poreakcyjnego z procesu odsiarczania	17,90	1,0*1,0	2000	54°06'15.2"N22°58'02.1"E
--	-------	---------	------	--------------------------

b) Dopuszczalna emisja zanieczyszczeń do powietrza z instalacji:

1. Dopuszczalne wartości emisji do 31.12.2022 r.

Dopuszczalna wartość stężeń substancji dla pojedynczych źródeł emisji podłączonych do emitora A1

Dopuszczalna wartość stężeń			
Nazwa źródła emisji	Nazwa substancji		
	Pył	Dwutlenek siarki	Tlenki azotu jako NO ₂
	[mg/m ³ _u]		
Kocioł parowy OR-35N - K1	100	1300	400
Kotły wodne WR-25 - K2, K3, K4	400	1500	400

Dopuszczalna wartość stężeń substancji dla z emitora A1 przy różnych wariantach pracy kotłów

Nazwa pracujących źródeł emisji	Nazwa wariantu	Dopuszczalna wartość stężeń substancji dla emitora A1 - praca kotłów w różnych wariantach		
		Nazwa substancji		
		Pył	Dwutlenek siarki	Tlenki azotu jako NO ₂
[mg/m ³ _u]				
kocioł parowy K1 i kocioł wodny K2	W1	258,4	1405,6	400,0
kocioł parowy K1 i kocioł wodny K3 lub K4	W2	253,9	1402,6	400,0
kocioł parowy K1 i dwa kotły wodne K2+K3 lub K2+K4	W3	305,4	1437,0	400,0
kocioł parowy K1 i dwa kotły wodne K3+K4	W4	303,4	1435,6	400,0
kocioł parowy K1 i trzy kotły wodne K2+K3+K4	W5	329,0	1452,7	400,0

Dopuszczalna wielkość emisji z emitorów A2 i A3

Nazwa substancji	Wielkość emisji godzinowej [kg/h]	Wielkość emisji rocznej [Mg/rok]
Emitor A2		
Pył	0,006	0,018 * 10 ⁻³
Emitor A3		
Pył	0,00012	0,24 * 10 ⁻³

Dopuszczalna wielkość rocznej emisji z instalacji

Nazwa substancji	Wielkość emisji rocznej
------------------	-------------------------

	[Mg/rok]
Tlenki azotu jako NO ₂	214,94
Dwutlenek siarki	631,40
Pył	69,12
Amoniak (emisja z kotła K4 WR-25)	0,98

2. Dopuszczalne wartości emisji od 01.01.2023 r.

Górne granice poziomów emisji dla emitora A1

Nazwa substancji	Górne granice poziomów emisji BAT-AELs dla emitora A1		
	Średnia roczna	Średnia dobowa	Średnia miesięczna
	[mg/m ³ u]		
Tlenki azotu jako NO ₂	180	210	200
Dwutlenek siarki	200	250	250
Pył	14	25	25
Nieorganiczne związki chloru wyrażone jako HCl	5	-	-
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HF	3	-	-
Amoniak	10	-	-
Tlenek węgla	250	-	-
Suma rtęci i jej związków wyrażona jako Hg	[μg/ m ³ u]		
	9	-	-

Dopuszczalna wielkość emisji z emitatorów A2 i A3

Nazwa substancji	Wielkość emisji godzinowej	Wielkość emisji rocznej
	[kg/h]	[Mg/rok]
Emitor A2		
Pył	0,006	0,018 *10 ⁻³
Emitor A3		
Pył	0,00012	0,24 *10 ⁻³

Dopuszczalna wielkość rocznej emisji z instalacji

Nazwa substancji	Wielkość emisji rocznej
	[Mg/rok]
Tlenki azotu jako NO ₂	119,92
Dwutlenek siarki	142,76
Pył	14,28
Nieorganiczne związki chloru wyrażone jako HCl	2,86
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HF	1,71
Amoniak	5,71

Tlenek węgla	142,76
Suma rtęci i jej związków wyrażona jako Hg	0,005

2a. Emisja zanieczyszczeń do powietrza ze średniego źródła spalania biomasy.

a) Charakterystyka źródeł emisji substancji wprowadzanych do powietrza i miejsc wprowadzania emisji

Nazwa emitora	Wysokość H [m n.p.t.]	Wymiary na wylocie [m]	Czas emisji [h/rok]	Współrzędne punktu emisji
A4 emitor stalowy kotłów spalających biomasę	40,0	1,30	5 040	54°06'14'' N 22° 58'01'' E

b) Urządzenia ochrony powietrza

Rodzaj urządzenia	Kocioł na biomasę K5	Kocioł na biomasę K6
elektrofiltr	SEF 2,8/7,2-d szt. 1 o sprawności minimalnej 99 %	SEF 2,8/7,2-d szt. 1 o sprawności minimalnej 99 %
Multicyklon	CB-8.5 szt. 1 o sprawności minimalnej 99 %	CB-8.5 szt. 1 o sprawności minimalnej 99 %

c) Dopuszczalne wielkości emisji do powietrza:

- emisja odpowiadająca standardom emisyjnym

Lp.	Źródło	Standard emisyjny w mg/m ³ u dla 6 % tlenu		
		SO ₂	NO ₂	PYŁ
1	Każdy z kotłów na biomasę K5 i K6	400	300	20
2	Emitor A4 kotłów na biomasę K5 i K6	400	300	20

- roczna emisja dla emitora A4 instalacji

Lp.	Źródło	Emisja w [Mg/rok]		
		SO ₂	NO ₂	PYŁ
A4	Instalacja do spalania biomasy	214,12	160,59	10,70

3. Emisja hałasu.

Nie dotyczy. Teren wokół instalacji nie podlega ochronie akustycznej.

4. Emisja odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne.

1) Ilości odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczone do wytworzenia w ciągu roku w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:

ODPADY NIEBEZPIECZNE

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość (Mg/rok)
1.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	10,0
2.	Odpady płynów ropopochodnych po czyszczeniu	13 08 99	5,0
3.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10	0,5
4.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi.	15 02 02	0,3
5.	Filtry olejowe	16 01 07	0,3
6.	Płyny hamulcowe	16 01 13	0,01
7.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 160209 do 160212	16 02 13	0,1
8.	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06	2,0
9.	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 07	0,2
10.	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 08	0,2
11.	Zużyte baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01	6,0
12.	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe, zasilacze	16 06 02	0,2
13.	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (podkłady kolejowe)	17 02 04	4,0
14.	Odpady zawierające rtęć	06 04 04	0,05
15.	Mieszanina odpadów z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach	13 05 08	20,0
16.	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10	10,0
17.	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07	10,0

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość (Mg/rok)
1.	Odpady tworzyw sztucznych (taśmociągi gumowe, naczynia przeponowe)	07 02 13	1,0
2.	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	21500,0
3.	Inne niewymienione odpady	10 01 99	5,0
4.	Odpady z toczenia i piłowania żelaza i jego stopów	12 01 01	1,0
5.	Odpady z toczenia i piłowania metali kolorowych	12 01 03	0,5
6.	Zużyte elektrody	12 01 13	0,3
7.	Zużyte materiały szlifierskie	12 01 21	0,3
8.	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	1,0
9.	Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	0,5
10.	Zużyte sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne	15 02 03	0,5
11.	Zużyte opony	16 01 03	1,0

12.	Zużyte urządzenia elektroniczne (zużyte komputery, kserokopiarki)	16 02 14	0,2
13.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 160215	16 02 16	0,5
14.	Zużyte chemikalia	16 05 09	0,1
15.	Baterie alkaliczne	16 06 04	0,1
16.	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	5,0
17.	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych	16 11 06	100,0
18.	Odpady betonowe oraz gruz ceglany z rozbiórek i remontów	17 01 01	200,0
19.	Gruz ceglany	17 01 02	50,0
20.	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadowych materiałów ceramicznych	17 01 07	100,0
21.	Usunięte tynki, tapety, okleiny itp.	17 01 80	2,0
22.	Odpadowa papa	17 03 80	10,0
23.	Żelazo i stal	17 04 05	50,0
24.	Mieszanki metali	17 04 07	5,0
25.	Gleba i ziemia w tym kamienie	17 05 04	200,0
26.	Materiały izolacyjne	17 06 04	20,0
27.	Zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	5,0
28.	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	10 01 82	408,0

2) Miejsce, sposób oraz rodzaj magazynowania odpadów:

Kod odpadu	Miejsce i sposób magazynowania
15 02 02	Magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad gromadzony jest w plastikowych workach w miejscach powstawania, a następnie w metalowym pojemniku w miejscu magazynowania
16 01 07	Magazyn odpadów niebezpiecznych, w miejscu powstawania odpad wkładany jest do specjalnego pojemnika, a następnie w miejscu magazynowania do zbiorczego pojemnika
16 02 13	Magazyn odpadów niebezpiecznych – w miejscu powstawania – wkładane do opakowań fabrycznych, a następnie w miejscu magazynowania do szczelnego pojemnika
16 05 06	Laboratorium i magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad gromadzony w specjalnych szczelnych pojemnikach
16 05 07	
13 08 99	
15 01 10	
16 01 13	
13 02 05	
16 05 08	
16 06 01	Magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad gromadzony w specjalnych szczelnych pojemnikach
13 01 10	
16 06 02	
16 05 09	
06 04 04	
17 02 04	Magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad o małych gabarytach gromadzony jest w plastikowych workach w miejscach powstawania, a następnie w szczelnym pojemniku w miejscu magazynowania
13 05 08	Zgromadzone odpady po czyszczeniu separatorów przekazywane są bezpośrednio do unieszkodliwiania firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie tego typu działalności oraz gwarantującym transport zgodny z prawem.

	Odpad nie jest magazynowany
13 03 07	Magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad gromadzony w specjalnych szczelnych pojemnikach bądź przekazywany bezpośrednio, w przypadku wymiany oleju w transformatorach, firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie tego rodzaju działalności oraz gwarantującym transport zgodny z prawem
07 02 13	Warsztat mechaniczny
10 01 80	Skład odpadów paleniskowych
10 01 99	Brak miejsca magazynowania – odpady odbierane są bezpośrednio przy wytworzeniu
15 01 01	Kontenery do selektywnej zbiórki odpadów
15 01 05	
16 01 03	Wyznaczone miejsce na terenie instalacji
16 02 14	Wydzielona część pomieszczenia magazynowego
16 02 16	
16 06 04	
16 06 05	Specjalne pojemniki ustawione w wydzielonym pomieszczeniu
12 01 01	
12 01 03	
12 01 13	
12 01 21	
15 02 03	
16 11 06	
17 01 07	
17 03 80	Kontenery ustawione na placu przy budynku instalacji
17 01 01	
17 01 02	
17 05 04	
17 06 04	
17 01 80	
17 04 05	
17 04 07	Wydzielona część pomieszczenia magazynowego lub plac przy budynku instalacji
19 09 05	Specjalne szczelne worki
10 01 82	Na zewnątrz. W szczelnym zbiorniku - silosie

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do przestrzegania zasad gospodarowania odpadami:

- nie dłużej niż 3 lata – odpadów przeznaczonych do odzysku lub unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania, jeśli konieczność magazynowania wynika z uwarunkowań technologicznych lub organizacyjnych,
- maksimum 1 rok – odpadów przeznaczonych do składowania na składowisku odpadów,
- magazynowania odpadów wyłącznie na terenie, do którego ich posiadacz dysponuje tytułem prawnym,
- miejsce magazynowania olejów odpadowych wyposażać w zapas sorbentów, w ilości dostosowanej do ilości olejów odpadowych, a odpadów łatwo palnych w materiały i środki gaśnicze,
- odpadowe oleje magazynować w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych przed stłuczeniem, zgodnie ze stosownym rozporządzeniem,
- miejsce magazynowania odpadów niebezpiecznych oznakować i uniemożliwić dostęp osobom nieupoważnionych,

- odpady gromadzić selektywnie,
- zapewnić drogę dojazdową do miejsca magazynowania,
- dla potrzeb ewidencji odpadów stosować karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów,
- wytwarzane odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne zbierać, a następnie przekazywać specjalistycznemu podmiotowi, posiadającemu stosowne zezwolenie właściwego organu, zajmującemu się odzyskiem, unieszkodliwianiem lub też zbieraniem odpadów, w celu przetransportowania ich do miejsc prowadzenia takiej działalności,
- transport odpadów zlecać odbiorcom używającym specjalistyczne pojazdy, dopuszczone do ruchu po drogach publicznych i przystosowane do bezpiecznego dla ludzi i środowiska przewozu danego rodzaju odpadów,
- odpady inne niż niebezpieczne, wymienione w stosownym rozporządzeniu Ministra Środowiska mogą być przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, nie będącym przedsiębiorcami,
- sporządzać zgodnie z przyjętą klasyfikacją i wzorami dokumentów oraz przysyłać Marszałkowi Województwa Podlaskiego zbiorcze zestawienia danych o rodzajach i ilości wytwarzanych odpadów.

III. MAKSYMALNY DOPUSZCZALNY CZAS UTRZYMYWANIA SIĘ UZASADNIONYCH TECHNOLOGICZNIE WARUNKÓW ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH, W SZCZEGÓLNOŚCI W PRZYPADKU ROZRUCHU I WYŁĄCZENIA INSTALACJI, A TAKŻE WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI I ENERGII W TAKICH PRZYPADKACH

Łączny czas pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych wynosi 876 godzin w roku, tj. 10 % całkowitego czasu pracy instalacji i dotyczy: uruchamiania i zatrzymania kotłów w instalacji. Warunki wprowadzania emisji do powietrza podczas sytuacji odbiegających od normalnych pozostają bez zmian.

IV. WYMAGANY TERMIN ZAKOŃCZENIA EKSPLOATACJI I DOPUSZCZALNY ŁĄCZNY CZAS DALSZEJ EKSPLOATACJI ORAZ SPOSÓB DOKUMENTOWANIA CZASU PRACY TEJ INSTALACJI, TERMIN, OD KTÓREGO JEST DOPUSZCZALNA EMISJA, W PRZYPADKU OKREŚLONYM W ART. 191a USTAWY PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA.

Nie dotyczy.

V. TERMIN, OD KTÓREGO JEST DOPUSZCZALNA EMISJA, W PRZYPADKU OKREŚLONYM W ART. 191a USTAWY PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA

Nie dotyczy

VI. SPOSÓB POSTĘPOWANIA W RAZIE ZAKOŃCZENIA EKSPLOATACJI INSTALACJI, W TYM SPOSOBY USUNIĘCIA NEGATYWNYCH SKUTKÓW POWSTAŁYCH W ŚRODOWISKU W WYNIKU PROWADZONEJ EKSPLOATACJI, GDY SĄ ONE PRZEWIDYWANE.

W razie zakończenia eksploatacji:

1. Instalację należy zlikwidować zgodnie z wymogami prawa budowlanego i prawa ochrony środowiska po zatwierdzeniu projektu rozbiórki. Wytworzone odpady: beton, cegła, gruz, zaliczane do odpadów innych niż niebezpieczne po ewentualnym demontażu mogą być poddane odzyskowi.
2. Wszelkie środki chemiczne należy usunąć z instalacji przed jej demontażem oraz zagospodarować w sposób bezpieczny dla ludzi i środowiska.
3. Opracowanie projektu likwidacji należy poprzedzić raportem o oddziaływaniu na środowisko, który określi zakres niezbędnych przedsięwzięć związanych z ewentualnymi potrzebami

remediacji terenów, oraz sposób zagospodarowania odpadów.

VII. WIELKOŚĆ I FORMA ZABEZPIECZENIA ROSZCZEŃ.

Nie dotyczy.

VIII. WYMAGANE DZIAŁANIA, W TYM WYSZCZEGÓLNIENIE ŚRODKÓW TECHNICZNYCH MAJĄCYCH NA CELU ZAPOBIEGANIE LUB OGRANICZENIE EMISJI A JEŻELI DZIAŁANIA MAJĄ BYĆ REALIZOWANE W OKRESIE, NA KTÓRY JEST WYDANE POZWOLENIE – RÓWNIEŻ TERMIN REALIZACJI TYCH DZIAŁAŃ.

1. W zakresie ochrony środowiska wodnego:
 - opracowanie koncepcji oczyszczania wód opadowych – w terminie do 31.12.2008 r.,
 - wykonanie urządzeń podczyszczających wody opadowe zgodnie z ww. dokumentacją w terminie do 30.09.2009 r.

IX. RODZAJ I ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ ENERGII, WODY, SUROWCÓW I MATERIAŁÓW.

Wartości maksymalnego zużycia podstawowych i pomocniczych surowców /materiałów/ energii występujące w instalacji:

Lp.	Rodzaj surowca/materiału/energii	Jednostka	Ilość
1.	Węgiel kamienny (miał)	Mg/h	24
2.	Woda technologiczna (z ujęcia własnego)	m ³ /h	20
3.	Moc elektryczna ogółem	MW	1,4
4.	Sól kamienna do regeneracji wymienników	Mg/rok	25
5.	Preparaty do korekcji wody i płukania wymienników	Mg/rok	10
6.	Woda amoniakalna 24%	Mg/rok	81,33
7.	Wodorotlenek wapnia	Mg/rok	215,84

X. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA ŚRODOWISKA, W TYM POMIARU I EWIDENCJONOWANIA WIELKOŚCI EMISJI ORAZ KONTROLI EKSPLOATACJI INSTALACJI.

1. Monitoring parametrów technologicznych prowadzony jest w oparciu o następujące wskaźniki:

Lp.	Wskaźnik (sposób pomiaru)	Jednostka miary
1.	Zużycie paliwa - węgiel kamienny (waga taśmociągowa)	Mg/a
2.	Jakość paliwa (comiesięczne badanie w laboratorium akredytowanym próby paliwa uśrednionej z prób wykonanych podczas każdego nawęglania kotłów): - wartość opałowa - zawartość popiołu - zawartość siarki	kJ/kg % %
3.	Stężenie pyłu, SO ₂ , NO ₂ w spalinach (pomiar ciągły)	mg/m ³ _u
4.	Wskaźnik emisji pyłu	kg/GJ
5.	Wskaźnik emisji SO ₂	kg/GJ
6.	Wskaźnik emisji NO ₂	kg/GJ
7.	Zużycie paliwa - biomasy	Mg/rok

8.	Jakość paliwa – biomasy: - wartość opałowa	KJ/kg
	- zawartość wilgoci	%
	- zawartość siarki	%
9.	Emisji - stężenie SO ₂ ,NO ₂ i pyłu	mg/m ³ u
	- rocznej SO ₂ ,NO ₂ i pyłu	Mg/rok

Monitoring efektywności wykorzystania energii prowadzony jest w oparciu o następujące wskaźniki:

Lp.	Wskaźnik	Jednostka miary
1.	Sprawność wytwarzania energii cieplnej	%
2.	Wskaźnik zużycia energii elektrycznej na produkcję ciepła	kWh/GJ
3.	Sprawność wytwarzania energii elektrycznej z kogeneracji	%

Monitoring efektywności wykorzystania zasobów prowadzony jest w oparciu o następujące wskaźniki:

Lp.	Nazwa surowca	Jednostka miary
1.	Węgiel kamienny	Mg/GJ
2.	Woda surowa	m ³ /GJ
3.	Woda amoniakalna	kg/GJ
4.	Wodorotlenek wapnia	kg/GJ
5.	Biomasa	Mg/GJ

Ewidencjonowanie powyższych danych prowadzony jest w systemie miesięcznym, kwartalnym, rocznym.

2. Monitoring poziomu emisji substancji do powietrza oraz usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji.

- a) Monitoring emisji substancji do powietrza z emitora ciepłowni wykonywać w sposób ciągły poprzez System Ciągłego Monitoringu Spalin.
- b) Standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane, jeżeli są spełnione warunki:
 - żadna z zatwierdzonych średnich miesięcznych i rocznych wartości stężeń substancji nie przekracza standardów emisyjnych określonych w rozdziale II pkt. 2b,
 - żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 150% standardów emisyjnych określonych w rozdziale II pkt. 2b,
 - 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardów emisyjnych określonych w pkt II 2b,
- c) W przypadku wystąpienia przerw w wykonywaniu ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji, warunki uznawania standardów emisyjnych za dotrzymane, sprawdza się, przyjmując średnie wielkości emisji substancji w okresie poprzedzającym przerwę równym okresowi przerwy,
- d) Przeprowadzać raz w roku kontrolę ww. systemu za pomocą pomiarów równoległych zgodnie z metodami określonymi w prawie.
- e) O niesprawności lub konserwacji systemu do pomiarów ciągłych, jeżeli wystąpią one więcej niż 10 dni w ciągu roku kalendarzowego oraz o podjętych działaniach w celu zwiększenia niezawodności systemu ciągłego pomiaru emisji niezwłocznie informować Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska.
- f) Od 01.01.2023 r. prowadzić pomiary wielkości emisji substancji zgodnie z poniższą tabelą:

Nazwa substancji	Minimalna częstotliwość monitorowania
Amoniak	Pomiar ciągły

Nazwa substancji	Minimalna częstotliwość monitorowania
Amoniak	Pomiar ciągły
Tlenki azotu jako NO ₂	
Tlenek węgla	
Dwutlenek siarki	
Pył	
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HF	Raz na rok
Metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	
Suma rtęci i jej związków wyrażona jako Hg	
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HCL	

Pomiary wykonywać zgodnie z metodykami norm EN. Jeśli normy EN nie są dostępne w ramach dokumentu BAT należy stosować ISO lub inne normy krajowe i międzynarodowe zapewniające uzyskanie danych o równorzędności naukowej,

g) dla każdego z kotłów spalających biomasę wykonywać pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza w zakresie substancji podlegających pod standardy emisyjne tj. dwutlenku siarki, tlenków azotu (w przeliczeniu na dwutlenek azotu) i pyłu - dwukrotnie w skali roku. Pomiary należy wykonać raz w sezonie zimowym tj. od 1 października do 31 marca i raz po sezonie tj. w okresie od 1 kwietnia do 30 września, każdego roku.

W przypadku pracy instalacji jedynie w sezonie zimowym w okresie nieprzekraczającym sześciu miesięcy, pomiary emisji do powietrza prowadzi się raz w roku w okresie pracy źródła.

Miejsce prowadzenia ww. pomiarów: na emitorze kotłów na biomasę, na wysokości komina, minimum 6,5 od górnej krawędzi wlotu czopucha.

3. Monitoring rodzaju i ilości wytwarzanych odpadów

- Prowadzić ewidencję ilości i jakości wytworzonych odpadów.
- Prowadzić okresowe badania zawartości pierwiastków promieniotwórczych w mieszance popiołowo – żuźlowej z częstotliwością raz na 3 lata.

4. Monitoring ilości i jakości ścieków

- Ilość odprowadzanych ścieków określać, zgodnie z umową z Odbiorcą, na podstawie wskazań wodomierzy poboru wody,
- Pomiar pH, temperatury ścieków i zawartości chlorków w ściekach przeprowadzać raz w tygodniu. Miejsce pomiaru pH, temperatury ścieków oraz zawartości chlorków – studzienka na terenie Zakładu przed wylotem ścieków do miejskiego systemu kanalizacji,
- Ustala się zakres monitoringu wartości substancji dopuszczalnych w odprowadzanych ściekach przemysłowych:

Lp.	Wskaźnik substancji
1	Zawiesiny ogólne
2	ChZT Cr
3	BZT ₅
4	Fosfor ogólny
5	Chlorki
6	Azot amonowy
7	Siarczany
8	Chrom ogólny
9	Miedź
10	Nikiel

11	Ołów
12	Cynk
13	Azot azotynowy
14	Fluorki
15	Bar
16	Bor
17	Węglowodory ropopochodne
18	Kadm
19	Rtęć

Pomiar wartości stężeń substancji wymienionych w tabeli w poz. 1-17 należy przeprowadzić co najmniej raz na pół roku, natomiast substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego określonych w tabeli w poz. 18-19 co najmniej raz na kwartał.

- d) Co najmniej 2 razy w roku przeprowadzić badania w odprowadzanych wodach opadowych na zawartość stężenia substancji:
- węglowodory ropopochodne,
 - zawiesina ogólna,

5. Monitoring ilości pobieranej wody

Ilość pobieranej wody z ujęcia własnego i z wodociągu miejskiego rejestrować na podstawie wskazań wodomierzy. Ewidencjonowanie zużycia wody prowadzić w systemie dobowym, miesięcznym, kwartalnym i rocznym.

6. Monitoring jakości paliwa

W terminie od 01.01.2023 r. prowadzić monitoring jakości paliwa zgodnie z pkt. BAT 9 decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442, a w szczególności:

- wykonać wstępną pełną charakterystykę stosowanego paliwa w zakresie co najmniej:
 - wartości opalowej (LHV),
 - wilgotności,
 - substancji lotnych, popiołu, współczynnika „fixedcrabo”, C, H, N, O, S,, Br, Cl, F,
 - metali i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn).

(wstępna charakterystyka i regularne badania paliwa mogą być wykonywane przez operatora lub dostawcę paliwa. Jeżeli są wykonywane przez dostawcę, pełne wyniki są przekazywane operatorowi w formie specyfikacji produktu lub gwarancji dostawcy).

- wykonywać regularne badania jakości paliwa w celu sprawdzenia, czy jest ono zgodne ze wstępną charakterystyką oraz ze specyfiką konstrukcji obiektu (częstotliwość badań oraz parametry powinny być oparte na zmienności paliwa oraz ocenie znaczenia uwolnień zanieczyszczeń).”

XI. SPOSÓB I CZĘSTOTLIWOŚĆ PRZEKAZYWANIA INFORMACJI I DANYCH, O KTÓRYCH MOWA W PKT X NINIEJSZEGO POZWOLENIA, ORGANOWI WŁAŚCIWEMU DO WYDANIA POZWOLENIA I WOJEWÓDZKIEMU INSPEKTOROWI OCHRONY ŚRODOWISKA

1. Zbiorcze zestawienie danych o rodzajach i ilościach wytwarzanych i odzyskiwanych odpadów należy przekazywać Prezydentowi Miasta Suwałk za poprzedni rok kalendarzowy, w formie pisemnej, raz w roku do 15 marca.
2. Zbiorcze zestawienia danych o rodzajach i ilościach wytwarzanych odpadów oraz sposobach gospodarowania nimi przekazywać Marszałkowi Województwa Podlaskiego za poprzedni rok

- kalendaryzowy, w formie pisemnej, raz w roku do 15 marca.
3. Wyniki pomiarów promieniotwórczości w odpadach paleniskowych, o których mowa w rozdziale X pkt. 3b), ewidencjonować i przechowywać w formie pisemnej lub elektronicznej oraz przekazywać w ciągu 30 dni od daty zakończenia pomiarów, w formie pisemnej, Prezydentowi Miasta Suwałk i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska.
 4. Wyniki pomiarów z dotrzymania standardów emisyjnych monitoringu ciągłego spalin, o których mowa w rozdziale X pkt. 2b), ewidencjonować i przechowywać w formie pisemnej i elektronicznej oraz przekazywać w ciągu 30 dni od daty zakończenia kwartału, w którym pomiary zostały wykonane, w formie pisemnej, Prezydentowi Miasta Suwałk i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska.
 5. Wyniki pomiarów kontrolnych monitoringu ciągłego spalin, o których mowa w rozdziale X pkt. 2d), ewidencjonować i przechowywać w formie pisemnej lub elektronicznej oraz przekazywać w ciągu 30 dni od daty zakończenia pomiarów, w formie pisemnej, Prezydentowi Miasta Suwałk i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska.
 6. Wyniki pomiarów stężeń zanieczyszczeń w odprowadzanych ściekach przemysłowych oraz w wodach roztopowych i opadowych, o których mowa w rozdziale X pkt. 4c), ewidencjonować i przechowywać w formie pisemnej lub elektronicznej oraz przekazywać w ciągu 30 dni od daty zakończenia pomiarów, w formie pisemnej, Prezydentowi Miasta Suwałk i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska.
 7. Zestawienie danych dotyczących monitoringu procesów technologicznych określonych w rozdziale X pkt.1 przekazywać należy w okresach sześciomiesięcznych Prezydentowi Miasta Suwałk i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, w formie pisemnej, w ciągu 30 dni od zakończenia półrocza..

XII. SPOSOBY OGRANICZANIA ODDZIAŁYWAŃ TRANSGRANICZNYCH NA ŚRODOWISKO.

Ze względu na lokalizację, charakter i wielkość emisji instalacja nie posiada charakteru transgranicznego oddziaływania na środowisko.

XIII. ILOŚĆ, STAN I SKŁAD ŚCIEKÓW, O ILE NIE BĘDĄ WPROWADZANE BEZPOŚREDNIO DO WÓD LUB DO ZIEMI.

1. Instalacja nie emituje ścieków wprowadzanych bezpośrednio do wód lub do ziemi. Całość ścieków komunalnych i przemysłowych (technologicznych) odprowadzana jest do miejskiej sieci kanalizacyjnej na podstawie umowy z Odbiorcą.
2. Ustala się roczną ilość odprowadzanych ścieków przemysłowych z instalacji: 80.000 m³.
3. Dopuszczalne wartości wskaźników substancji w ściekach przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych nie mogą przekroczyć wartości:

Lp.	Wskaźnik substancji	Jednostka	Wartość (dla próbki średniej)
1	Zawiesiny ogólne	mg/dm ³	500
2	ChZT Cr	mgO ₂ /dm ³	1200
3	BZT ₅	mgO ₂ /dm ³	700
4	Fosfor ogólny	mg P/dm ³	15
5	Chlorki	mg Cl/dm ³	1000
6	Azot amonowy	mg N _{NH4} /dm ³	200
7	Siarczany	mg SO ₄ /dm ³	500
8	Chrom ogólny	mg Cr/dm ³	1
9	Miedź	mg Cu/dm ³	1
10	Nikiel	mg Ni/dm ³	1
11	Ołów	mg Pb/dm ³	1

12	Cynk	mg Zn/dm ³	5
13	Azot azotynowy	mg N _{NO3} /dm ³	10
14	Fluorki	mg F/dm ³	20
15	Bar	mg Ba/dm ³	5
16	Bor	mg B/dm ³	10
17	Węglowodory ropopochodne	mg/dm ³	15
18	Kadm	mg Cd/dm ³	0,05
19	Rtęć	Mg Hg/dm ³	0,06

Warunki wprowadzania substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego w ściekach przemysłowych do kanalizacji reguluje odrębne pozwolenie wodnoprawne.

4. Średnia ilość wód opadowych i roztopowych dla powierzchni utwardzonej terenu instalacji wynosi: $O_{\text{śr.}} \text{ roczne} = 17\,773 \text{ m}^3$.

5. Dopuszczalne wartości stężeń substancji w wodach opadowych:

- zawiesina ogólna - 100,0 mg/dm³,
- węglowodory ropopochodne - 15,0 mg/dm³

XIV. ILOŚĆ POBIERANEJ WODY O ILE NIE ZACHODZĄ WARUNKI, O KTÓRYCH MOWA W ART. 202 UST. 6 USTAWY – PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA.

1. Ustala się pobór wody z ujęcia własnego, na mocy pozwolenia wodnoprawnego, w ilości nie większej niż: $Q_{\text{max h}} = 20,0 \text{ m}^3/\text{h}$, $Q_{\text{śrd}} = 380,0 \text{ m}^3/\text{d}$.
2. Ustala się roczny pobór wody z ujęcia własnego i/lub wodociągu miejskiego ogółem w ilości 140.000 m³, z czego na potrzeby technologiczne 138.000 m³ i 2.000 m³ na potrzeby socjalno-bytowe.”

XV. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W PRZYPADKU USZKODZENIA APARATURY POMIAROWEJ SŁUŻĄCEJ DO MONITOROWANIA PROCESÓW TECHNOLOGICZNYCH, JEŻELI JEJ ZASTOSOWANIE JEST WYMAGANE

Nie dotyczy.

XVI. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI

W instalacji zastosowano następujące rozwiązania techniczne w celu osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości:

- wytwarzanie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem energii cieplnej,
- zwrot wody sieciowej do zbiornika wody uzdatnionej w przypadku wzrostu temperatury i ciśnienia wody sieciowej,
- zastosowanie obiegu zamkniętego wody do chłodzenia pomp,
- bieżąca kontrola parametrów procesowych na poszczególnych etapach procesu oraz wpływanie na jego przebieg w przypadku odchylenia od optimum procesowego,
- stosowanie oczyszczania spalin z pyłów w urządzeniach odpylających o wysokiej sprawności,
- prowadzenie regularnych przeglądów maszyn i urządzeń, instalacji wodociągowej, odprowadzającej spaliny,
- minimalizacja odprowadzanych ścieków poprzez ponowne ich wykorzystanie,
- stosowanie opału o wysokiej wartości opałowej i niskiej zawartości siarki i popiołu,
- racjonalne, kontrolowane wykorzystywanie surowców do produkcji oraz racjonalne gospodarowanie wytworzoną energią,

- stałe podnoszenie sprawności instalacji wytwarzającej energię oraz instalacji do jej dystrybucji.

XVII. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA WYSTĘPOWANIU I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII ORAZ WYMÓG INFORMOWANIA O WYSTĄPIENIU AWARII, JEŻELI NIE DOTYCZY TO ZAKŁADÓW, O KTÓRYCH MOWA W ART. 248 UST. 1 USTAWY PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA.

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o. nie jest zaliczane do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

XVIII. SPOSOBY ZAPEWNIENIA EFEKTYWNEGO WYKORZYSTANIA ENERGII.

Zapewnienie efektywnego wykorzystania energii następuje poprzez:

- wytwarzanie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem energii ciepłej,
- utrzymywanie wysokiej sprawności kotłów,
- nadzór nad zużyciem energii,
- prowadzenie okresowych przeglądów urządzeń,
- stała kontrola wskaźnika emisji w przeliczeniu na jednostkę energii.

XIX. USTALENIE TERMINU REALIZACJI DZIAŁAŃ, JEŻELI SPEŁNIENIE WYMAGAŃ NAJLEPSZYCH DOSTĘPNYCH TECHNIK WIĄŻE SIĘ Z REALIZACJĄ DZIAŁAŃ W OKRESIE, NA JAKI MA BYĆ WYDANE POZWOLENIE.

Ostateczny termin realizacji działań określonych w rozdziale VIII ustala się do 30 września 2009 r.

XX. TERMIN WAŻNOŚCI PRZEDMIOTOWEJ DECYZJI.

Termin obowiązywania przedmiotowej decyzji – nieoznaczony.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o. wystąpiło z wnioskiem z dnia 5 lipca 2021 r. o wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt Ciepłowni Głównej zlokalizowanej przy ul. Przemysłowej 6A w Suwałkach.

Uwzględniając wniosek Strony tekst pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji został ujednoczony, a dotychczasowe decyzje – wygaszone.

pouczenie

Stronom służy prawo wniesienia odwołania od niniejszej decyzji do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Suwałkach za pośrednictwem Prezydenta Miasta Suwałk w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

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 decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

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 up. PREZYDENTA
NACZELNIK WYDZIAŁU
Ochrony Środowiska i Gospodarki Komunalnej
Ewa Harasim

Zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 z późn. zm.) za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 10 zł, wpłaconą na konto Urzędu Miejskiego w Suwałkach Bank PEKAO S.A. w Warszawie Oddział Suwałki 22 1240 5211 1111 0000 4921 9744 w dniu 02.07.2021 r.

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o. , ul. Przemysłowa 6A, 16-400 Suwałki.

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska, w formie elektronicznej: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Białymstoku Delegatura Suwałki, ul. Piaskowa 5, 16-400 Suwałki