

OS 6222.1.2011

D E C Y Z J A

Działając na podstawie :

- art. 181 ust.1 pkt 1, art. 183, art.184, art.201, art.202, art.204, art. 208, art.210, art. 211, art.218, w związku z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2008 r. nr 25, poz. 150 z późn. zm.) ;
- oraz art. 18 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (tekst jednolity Dz. U. z 2010 r. nr 185, poz. 1243 z późn. zm.) ;
- § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. nr 213, poz. 1397) ;
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 3 marca 2008 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 47, poz. 281) ;
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16, poz. 87) ;
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. nr 120 poz. 826) ;
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. nr 112, poz. 1206) ;
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. nr 206 poz. 1291) ;
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. nr 215 poz. 1366) ;
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia z dnia 24 lipca 2006 r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi , oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U nr 137, poz. 984 z późn. zm.) ;
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 10 listopada 2005 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, których wprowadzanie w ściekach przemysłowych wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego (Dz. U. nr 233, poz. 1988 z późn. zm.) ;
- § 14 rozporządzenia Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006 r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzenia ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (Dz. U. Nr 136, poz. 964) ;
- oraz art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2000 nr 98, poz. 1071 z późn. zm.).

po rozpatrzeniu wniosku **Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „GIGA” sp. z o. o. Augustów** przy ul. Obrońców Westerplatte 16, 16 – 300 Augustów złożonego przy piśmie nr 362/211 z dnia 05.01.2011 r. w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla ciepłowni miejskiej węglowo – olejowej o łącznej mocy 60,72 MW wraz z uzupełnieniami złożonymi przy piśmie nr 1459 w dniu 18.03.2011 i nr 1487 z dnia 24.03.2011 r. i po przeprowadzeniu rozprawy administracyjnej w dniu 10 maja 2011 r.

o r z e k a m

udzielić Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej „GIGA” sp. z o. o. Augustów przy ul. Obrońców Westerplatte 16, 16 – 300 Augustów pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Ciepłowni Miejskiej węglowo – olejowej o mocy 60,72 MW zwanym dalej Ciepłownią zlokalizowanej na działkach 3999 i 3991/3 przy Obrońców Westerplatte 16 w Augustowie .

W pozwoleniu określę w szczególności :

- rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności,
- wielkości emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do środowiska,
- wielkość emisji hałasu do środowiska,
- warunki wprowadzenia ścieków do urządzeń kanalizacyjnych – jako informację do wydania pozwolenia wodnoprawnego w oddzielnym postępowaniu ,
- warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami,
- zakres monitorowania procesów technologicznych i oddziaływania na środowisko.

I. Ustalam rodzaj działalności i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom

1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Ciepłownia węglowo – olejowa włączona jest do istniejącego systemu ciepłowniczego miasta Augustowa i ma za zadanie podgrzewanie i zapewnienie obiegu czynnika grzewczego w miejskiej sieci ciepłowniczej w postaci wody gorącej o następujących parametrach :

- W okresie letnim o temperaturze ok. 65/45°C
- W okresie zimowym o temperaturze ok. 130/70°C

2. Rodzaj i parametry instalacji - Ciepłowni :

Źródła energii ciepłej stanowią :

- a. Trzy wodne kotły węglowe wodnorurkowe (WR-10, WR-10, WR-5 każdy z rusztem mechanicznym) opalane miałem węglowym o wartości opałowej $Q = 21\,000 - 23\,900$ kJ/kg i o zawartości siarki 0,2 – 0,45 %, popiołu 6 – 12 % . Kotły te podłączone są do wspólnego wolnostojącego żelbetowego emitora A1 o wysokości $h = 80$ m n.p.t. i średnicy wewnętrznej na wylocie $d = 1,60$ m. Kotły podłączone są czopuchami do wspólnego komina ,
- b. Dwa wodne kotły olejowe (istniejący KOG- 7, uruchamiany KD-10) opalane lekkim olejem opałowym Ekoterm o wartości opałowej $Q = 42\,000 - 43\,000$ kJ/kg i o zawartości siarki 0,09–0,25%. Każdy kocioł opalany olejem opałowym podłączony jest do wolnostojącego emitora o konstrukcji stalowej tj.:

KOG-7 do emitora A3 o wysokości $h = 25$ m n.p.t. i średnicy wewnętrznej na wylocie $d = 0,8$ m.;

KD-10 do emitora A2 o wysokości $h = 25$ m n.p.t. i średnicy wewnętrznej na wylocie $d = 0,8$ m.

- c. Sprawność energetyczna kotłów przedstawia się następująco :

Kotły opalane miałem węglowy o mocy cieplnej brutto 17,50 MW + 17,50 MW η - 80 %, i 7,44 MW η - 78 %, kotły opalane olejem opałowym o mocy cieplnej 7,53 MW + 10,75 MW η - 93 % .

Instalacja - Ciepłowni obejmuje następujące urządzenia :

- dwa kotły wodne WR-10 i jeden kocioł WR-5 z rusztem mechanicznym łuskowym , wentylatorem spalin i urządzeniem ochronnym – dwustopniowym systemem odpylania spalin o sprawności η - 92 % , .

W celu spełnienia wymagań w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza przewidziano od 1.01.2016 r. zastosowanie dodatkowo filtrów tkaninowych lub innych spełniających wymagania BREF.

- kocioł wodny KOG-7 z palnikiem olejowym, KD-10 z palnikiem olejowo – gazowym każdy z oddzielnym czopuchem i przewodem kominowym ,
- układy pomocnicze (m.in. pompy obiegowe sieciowe, pompy obiegowe kotłów, układ zmieszania czynnika grzejącego, rurociągi, magazyny paliw , zbiornik wody, stacja uzdatniania wody).

3. Rodzaje i parametry układów wchodzących w skład instalacji Ciepłowni

3.1. Układ ciepłowni węglowo – olejowej

Dopuszczalna moc cieplna Ciepłowni wynosi 50,8 MW w tym :

- przy pracy ciągłej dla spalania paliwa w postaci mialu z węgla kamiennego przy maksymalnej wydajności 33,8 MW / 3 kotły WR - (14,0 MW+14,0 MW+5,8 MW)
- przy pracy ciągłej dla spalania paliwa w postaci oleju opałowego lekkiego EKOTERM przy maksymalnej wydajności 17,0 MW / 2 kotły KOG-7 i KD-10 (7,0 MW + 10,0 MW)

3.2. Układy pomocnicze

a) magazyny paliwa :

- magazyn mialu węgla kamiennego otwarty o podłożu utwardzonym betonowym wraz z systemem nawęglania i odprowadzeniem wód opadowych i roztopowych
- magazyn żużlu i popiołu wraz z systemem odżużlania otwarty o podłożu utwardzonym betonowym,
- magazyn podziemny oleju opałowego o poj. 100 m³ x 2 szt. , zbiorniki o konstrukcji stalowej dwupłaszczowe z kontrolą szczelności w postaci sygnalizatorów wycieku wraz z systemem okrężnym rurociągów olejowych instalacji ciśnieniowej,
- magazyn wody uzdatnionej – zbiornik betonowy o poj. 150 m³ wraz z instalacją wodociagową

b) pompy obiegowe sieciowe obecnie zastosowane posiadają następujące parametry techniczne : wydajność $q = 120 - 150 \text{ m}^3/\text{h}$; wysokość podnoszenia $H = 64 - 58 \text{ m s.l. wody}$,

c) pompy obiegowe kotłów obecnie zastosowane posiadają parametry następujące parametry techniczne: $q = 150 - 240 \text{ m}^3/\text{h}$; wysokość podnoszenia $H = 76 - 65 \text{ m s.l. wody}$,

d) układ zmieszania czynnika grzewczego obecnie zastosowane pompy posiadają następujące parametry techniczne: $q = 105 - 120 \text{ m}^3/\text{h}$; wysokość podnoszenia $H = 39 - 37 \text{ m s.l. wody}$.

II. Ustalam warianty funkcjonowania instalacji po uruchomieniu kotła KD 10

1. Czas pracy w poszczególnych wariantach :

a. **Wariant 1** Ciepłownia pracuje z wydajnością 60,72 MW-kotły: 2 x WR-10, WR-5, KD-10, KOG-7, praca ciepłowni w sezonie grzewczym z **maksymalną** wydajnością-czas pracy w tych warunkach (**do 31.12.2015/po 1.01.2016 r.**) wynosi 240 godzin/rok.

b. **Wariant 2** Ciepłownia pracuje z wydajnością 42,44 MW-kotły : 2 x WR-10, WR-5, praca ciepłowni w sezonie grzewczym ze **średnią** wydajnością-czas pracy w tych warunkach (**do 31.12.2015/po 1.01.2016 r.**) 1200godzin/rok.

c. **Wariant 3** Ciepłownia pracuje z wydajnością 35 MW-kotły: 2 x WR-10, praca ciepłowni w sezonie grzewczym ze **średnią** wydajnością-czas pracy w tych warunkach (**do 31.12.2015/po 1.01.2016 r.**) 2280 godzin/rok.

- d. Wariant 4** Ciepłownia pracuje z wydajnością 24,94 MW-kotły: WR-10, WR-5 praca ciepłowni w sezonie grzewczym ze **średnią wydajnością**-czas pracy w tych warunkach (**do 31.12.2015/po 1.01.2016 r.)** 1800 godzin/rok.
- e. Wariant 5** Ciepłownia pracuje z wydajnością 17,50 MW-kocioł: WR-10, praca ciepłowni w sezonie grzewczym z **minimalną** wydajnością-czas pracy w tych warunkach (**do 31.12.2015/po 1.01.2016 r.)** 1080 godzin/rok.
- f. Wariant 6** Ciepłownia pracuje z wydajnością 10,53 MW-kocioł: KD10 praca ciepłowni w sezonie grzewczym z **minimalną** wydajnością-czas pracy w tych warunkach (**do 31.12.2015/po 1.01.2016 r.)** 120 h/rok;
- g. Wariant 7** Ciepłownia pracuje z wydajnością 7,44 MW-kocioł: WR-5 praca ciepłowni w sezonie letnim – c.w.u. - czas pracy w tych warunkach (**do 31.12.2015/po 1.01.2016 r.)** 1800 godzin/rok
- h. Wariant 8** Ciepłownia pracuje z wydajnością 7,53 MW-kocioł: KOG-7 praca ciepłowni w sezonie letnim c.w.u. -czas pracy w tych warunkach 240 h/rok;

2. Przewidywany łączny czas pracy poszczególnych kotłów po uruchomieniu kotła KD 10
Instalacja - Ciepłownia pracuje całodobowo w ruchu ciągłym ze zmiennym obciążeniem.

Tab. 1

Okres	Do 31. 12. 2015 r.			Po 1. 01. 2016 r.		
Nazwa emitora	A1	A2	A3	A1	A2	A3
Nazwa kotła						
kotła WR-10 nr 1 lub	6600			6600		
kotła WR-10 nr 2	3720			3720		
kotła WR-5 nr 3	5040			5040		
KD-10 nr 4		360			360	
KOG-7 nr 5			480			480

III. Ustalam wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji – ciepłowni

1. Miejsce i warunki wprowadzania oraz dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla poszczególnych wariantów pracy instalacji – Ciepłowni.

Zestawienie dopuszczalnej wielkości emisji oraz parametrów jej odprowadzania z Ciepłowni Miejskiej w Augustowie przy ul. Westerplatte 16

Tab. 2

Lp.	Nazwa obiektu. Źródło emisji Współrzędne położenia emitorów - kominów X, Y	Symbol emitora	Urządzenia zmniejszające emisję Sprawność %	Parametry emitora				Rodzaj zanieczyszczeń	Wielkość emisji	
				D	V	T	H		Stężenie w mg/m ³ suchych gazów odlotowych w war. um. przy zaw. 6% tlenu w gazach odlotowych przy spalaniu paliw stałych i 3 % tlenu przy spalaniu paliw ciekłych	Mg/rok
				[m]	[m/s]	° C	[m]		mg/m ³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Warunki i emisja maksymalna do 31.12.2015 r.										
1	Kocioł WR-10	U1	Odpylacze I i II stopnia cyklonowe – 82 %					Pył	400	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	1500	

								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
2	Kocioł WR-10	U2	Odpylacze I i II stopnia cyklonowe – 82 %					Pyl	400	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	1500	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
3	Kocioł WR-5	U3	Odpylacze I i II stopnia cyklonowe – 82 %					Pyl	400	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	1500	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
4	Komin Współrzędne X 670680,61 Y 762179,19 53,50404N 22,59978E	A1		1,60	13,47	380	80,0	Pyl	400	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	1500	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
5	Kocioł KOG-7	U4						Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	850	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
6	Komin Współrzędne X 670656,33 Y 762173,29 53,50326N 22,59954E	A-2		0,90	9,71	420	25,0	Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	850	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
7	Kocioł KD-10	U5						Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	850	
								Dwutlenek azotu	400	
8	Komin Współrzędne X 670647,66 Y 762180,48 53,50295N 22,59989E	A-3		0,90	7,50	420	25,0	Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	850	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
	Dla całej ciepłowni							Pyl		142,78
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5		539,40
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0		145,31
Warunki i emisja maksymalna po 1. 01. 2016 r.										
1	Kocioł WR-10	U1	Odpylacze I i II stopnia cyklonowe – 82 % dodatkowo filtr tkaninowy lub inny wymagany przez BREF					Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	1500	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
2	Kocioł WR-10	U2	Odpylacze I i II stopnia cyklonowe – 82 % dodatkowo filtr tkaninowy lub inny wymagany przez BREF					Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	1500	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	

3	Kocioł WR-5	U3	Odpylacze I i II stopnia cyklonowe – 82 % dodatkowo filtr tkaninowy lub inny wymagany przez BREF					Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	1500	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
4	Komin Współrzędne X 670680,61 Y 762179,19 53,50404N 22,59978E	A1		1,60	13,47	380	80,0	Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	1500	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
5	Kocioł KOG-7	U4						Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	850	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
6	Komin Współrzędne X 670656,33 Y 762173,29 53,50326N 22,59954E	A-2		0,90	9,71	420	25,0	Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	850	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
7	Kocioł KD-10	U5						Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	850	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
8	Komin Współrzędne X 670647,66 Y 762180,48 53,50295N 22,59989E	A-3		0,90	7,50	420	25,0	Pyl	100	
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5	850	
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0	400	
	Dla całej ciepłowni							Pyl		36,35
								Dwutlenek siarki kod CAS 7446-09-5		539,40
								Dwutlenek azotu kod CAS 10102-44-0		145,31

2. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji (Ciepłownia) dla przyjętych wariantów pracy wyrażonych poprzez równoważny poziom dźwięku emitowany na obszary wykorzystane jako :

- Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej
 - w godzinach od 6.00 do 22.00 - $L_{AegD} = 50$ [dB]
 - w godzinach od 22.00 do 6.00 - $L_{AegN} = 40$ [dB]
- Tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego
 - w godzinach od 6.00 do 22.00 - $L_{AegD} = 55$ [dB]
 - w godzinach od 22.00 do 6.00 - $L_{AegN} = 45$ [dB]
- Tereny mieszkaniowo - usługowe
 - w godzinach od 6.00 do 22.00 - $L_{AegD} = 55$ [dB]
 - w godzinach od 22.00 do 6.00 - $L_{AegN} = 45$ [dB]

3. Dopuszczalne wielkości emisji ścieków odprowadzanych z instalacji –Ciepłowni do istniejących zewnętrznych miejskich sieci kanalizacyjnych

3. 1. W niniejszym pozwoleniu nie ustala się dopuszczalnej emisji ścieków, przedstawia się wielkość emisji – ścieków komunalnych występującą jako mieszanina ścieków bytowych (socjalnych) i

przemysłowych wprowadzanych do studzienki SK1 o współrzędnych 53,50172 N ; 22,5 59672 E lub X-670605,99 ; Y- 762124,44 w istniejącej miejskiej kanalizacji sanitarnej w ul. Wypusty .
Wprowadzanie tych ścieków zostanie uregulowane w oddzielnym wydanym pozwoleniu wodnoprawnym i dotyczy to następujących rodzajów i ilości ścieków .:

- ścieki technologiczne z odmulania kotłów

w ilości : $Q_{\text{śr db}} = 0,50 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{max db}} = 0,50 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{śr roczne}} = 180 \text{ m}^3/\text{rok}$

- ścieki technologiczne z płukania kolumn wymienników jonowych

w ilości : $Q_{\text{śr db}} = 1,0 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{max db}} = 30,0 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{śr roczne}} = 360,0 \text{ m}^3/\text{rok}$

- ścieki z płukania odżelazacza

w ilości : $Q_{\text{śr db}} = 0,5 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{max db}} = 30,0 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{śr roczne}} = 180,0 \text{ m}^3/\text{rok}$

- ścieki z utrzymanie czystości hali kotłów

w ilości : $Q_{\text{śr db}} = 1,0 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{max db}} = 1,0 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{śr roczne}} = 365,0 \text{ m}^3/\text{rok}$

- ścieki z zrzutów awaryjnych wody obiegowej kotłów

w ilości : $Q_{\text{śr db}} = 0,30 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{max db}} = 10,0 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{śr roczne}} = 100,0 \text{ m}^3/\text{rok}$

w warunkach odbiegających od normalnych $Q_{\text{max h}} = 10,0 \text{ m}^3/\text{h}$,

- ścieki z ze zrzutów awaryjnych z gaszenia żużla

w ilości : $Q_{\text{śr db}} = 0,01 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{max db}} = 0,25 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{śr roczne}} = 1,50 \text{ m}^3/\text{rok}$

w warunkach odbiegających od normalnych $Q_{\text{max h}} = 0,25 \text{ m}^3/\text{h}$,

- ścieki z placu gromadzenia żużla

w ilości : $Q_{\text{śr db}} = 0,49 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{max db}} = 3,03 \text{ m}^3/\text{db}$, $Q_{\text{śr roczne}} = 180,0 \text{ m}^3/\text{rok}$

a. Emisja ścieków ogółem z obiektu :

- ilość ścieków średnio na dobę $Q_{\text{śr db}} = 7 \text{ m}^3/\text{db}$

- ilość ścieków maksymalna dobową $Q_{\text{max db}} = 75 \text{ m}^3/\text{db}$

- roczna ilość ścieków $Q_{\text{roczne}} = 2287 \text{ m}^3/\text{rok}$

b. Emisja ścieków tylko z instalacji IPPC

- ilość ścieków średnio na dobę $Q_{\text{śr db}} = 4 \text{ m}^3/\text{db}$

- ilość ścieków maksymalna dobową $Q_{\text{max db}} = 72 \text{ m}^3/\text{db}$

- roczna ilość ścieków $Q_{\text{roczne}} = 1187 \text{ m}^3/\text{rok}$

c. Stan ścieków

pH - 6,5 - 9,0

temperatura - 35°C

d. Skład (dopuszczalne stężenia substancji w ściekach ustalone w umowie zawartej z firmą Wodociągi i Kanalizacje Miejskie w Augustowie sp. z o. o.) :

BZT₅ - 700 mg O₂ / dm³

ChZT - 1000 mg O₂ / dm³

Zawiesina - 330 mg / dm³

Substancje rozpuszczone - 2000 mg / dm³

Fosforany - 20 mg P_{PO4} / dm³

*Fosfor ogólny - 20 mg P_{PO4} / dm³

*Azot amonowy - 60 mg N_{NH4} / dm³

*Azot azotanowy - 300 mg N_{NO3} / dm³

Azot azotynowy - 10 mg N_{NO2} / dm³

Chlorki - 1000 mg/dm³

* substancje szczególnie szkodliwe określone wg umowy i rozporządzenia Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006 r. w sprawie sposobów realizacji obowiązków dostawców ścieków oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych. (Dz. U. Nr 136, poz. 964)

e. Pomiar ilości odprowadzanych ścieków jest szacowany na podstawie wskaźników pobieranej wody z wodociągu miejskiego .

f. Miejsce poboru prób – studzienka rewizyjna oznaczona jako nr SK1 na załączonym do wniosku planie sytuacyjnym

3.2. Ścieki (wody opadowe i roztopowe) spływające z utwardzonych powierzchni magazynowych i placów manewrowych odprowadzane są z części działki nr 3999 do istniejącej miejskiej kanalizacji deszczowej w ul. Wypusty i z części działki nr 3999 i działki nr 3991/3 do istniejącej kanalizacji deszczowej przy ul. Westerplatte. Ścieki te nie są związane bezpośrednio z eksploatacją instalacji IPPC i nie zostały objęte niniejszym pozwoleniem zintegrowanym przedstawia się jedynie informacje o ściekach deszczowych :

a/ ścieki (wody opadowe i roztopowe) spływające z dachów i z terenu Ciepłowni będącego we władaniu wnioskodawcy są wprowadzane do istniejących na zewnętrznej sieci kanalizacji deszczowej studzienek rewizyjnych oznaczonych nr SK 5 o współrzędnych 53,50231; N, 22,59577 E lub X 670623,27 ; Y 76105,99; SK 4 o współrzędnych 53,50290 N; 22,591809 E lub X 670654,19 ; Y 762329,96 i SK 3 o współrzędnych 53,50407 N ; 22,591432 E lub X 670686,24 ; Y 762259,07 na załączonym do wniosku planie sytuacyjnym w łącznej ilości :

$$q = 304,7 \text{ dm}^3/\text{s} , Q_{\text{śr roczny}} = 10\,062 \text{ m}^3/\text{rok}$$

b. ścieki deszczowe są wprowadzane do istniejącej kanalizacji deszczowej zgodnie z warunkami umownymi określonymi przez Gminę Miasto Augustów eksploatującą miejską kanalizację deszczową

c. ścieki spływające z terenu przeznaczonego do rozładunku paliw płynnych (oleju opałowego) wprowadzane do miejskiej kanalizacji deszczowej są podczyszczane w separatorze substancji ropopochodnych . Studzienki wlotowe ścieków deszczowych do kanalizacji deszczowej posiadają osadniki do zbierania zawiesiny.

3.3 Ścieki bytowe odprowadzane są z części socjalnej pracowników jako mieszanina ze ściekami przemysłowymi do istniejącej studzienki kanalizacyjnej SK2 o współrzędnych 53,50172 N ; 22,5 59672 E lub X-670605,99 ; Y- 762124,44 i jako ścieki bytowe do SK 1 o współrzędnych 53,50115 N ; 22,5 59751 E lub X-670599,36 ; Y- 762124,44 do istniejącej miejskiej kanalizacji sanitarnej w ul. Wypusty . Ścieki te nie są związane bezpośrednio z eksploatacją instalacji IPPC i nie są objęte niniejszym pozwoleniem zintegrowanym przedstawia się jedynie informacje o ściekach bytowych :

$$\text{w ilości : } q_{\text{max}} = 0,25 \text{ m}^3/\text{h} , Q_{\text{maxdb}} = 3,0 \text{ m}^3/\text{db} , Q_{\text{śrdb}} = 3,0 \text{ m}^3/\text{db} , Q_{\text{śr roczny}} = 1\,100 \text{ m}^3/\text{rok}$$

a/ łączna ilości ścieków bytowych (socjalnych) odprowadzanych z instalacji przyjmuje się jako równą ilości wody pobranej na potrzeby bytowe pracowników i wprowadzanej do istniejących na zewnętrznej sieci kanalizacji sanitarnej tudzienek rewizyjnych oznaczonych jako nr SK1 i SK 2 na załączonym do wniosku planie sytuacyjnym.

b/ ścieki te wprowadzane są do miejskiej kanalizacji sanitarnej zgodnie z zawartą umowa z firmą Wodociągi i Kanalizacje Miejskie sp. z o. o. w Augustowie jako ścieki bytowe do SK2 i jako mieszanina ze ściekami przemysłowymi do SK1 i winny spełniać wymagania określone w pkt 3.1 d niniejszej decyzji.

4. Dopuszczalną ilość wytwarzanych odpadów w instalacji Ciepłowni

4.1. Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów niebezpiecznych dla wszystkich wariantów pracy instalacji

Tab. 3

l.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość wytwarzanych odpadów [Mg/ rok]
1	2	3	4
1	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe	13 02 05*	0,400
2	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	0,100
3	Sorbenty, materiały filtracyjne i ubrania zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02*	0,200
4	Filtry olejowe	16 01 07*	0,050
5	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy (świetlówki, kineskopy)	16 02 13*	0,050
6	Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01	0,150
7	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe zasilacze	16 01-02*	0,020
8	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 07*	0,260
9	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 08*	0,011

4.2. Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów innych niż niebezpieczne dla wszystkich wariantów pracy instalacji

Tab. 4

l.p	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość wytwarzanych odpadów [Mg/ rok]
1	2	3	4
1	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	10 01 01	6000,00
2	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	0,200
3	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	0,200
4	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	0,800
5	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń innych niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	0,050
6	Odpady z betonu oraz gruz budowlany	17 01 01	20,00
7	Żelazo i stal	17 04 05	17,00
8	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	3,00
9	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	0,400

IV. Określam metody zapobiegania i ograniczenia skutków awarii przemysłowej oraz sposobów powiadamiania o jej wystąpieniu.

1. W zakresie ochrony przed awarią urządzeń i nadmierną emisją gazów i pyłów do powietrza.

Zastosowany system kontroli procesu technologicznego zapewnia zamontowana aparatura kontrolno – pomiarowa oraz dokonywanie okresowych kontroli eksploatowanych urządzeń i parametrów procesów umożliwiając alarmowanie w przypadku ich zmiany ponad dopuszczalne parametry.

2. W zakresie ochrony gruntu i wód.

- 2.1. Rurociągi doprowadzające olej opałowy ze zbiornika magazynowego do palników kotłów olejowych wykonane są z ciśnieniowych rur proizolowanych DN 40 mm i poprowadzone w gruncie.
- 2.2. Zbiorniki magazynowe oleju opałowego wyposażone są w układ monitorowania przecieków w przestrzeni między płaszczowej oraz czujniki wartości granicznych poziomu ich napełniania.
- 2.3. Stanowisko rozładunku cystern zlokalizowane jest na szczelnej, utwardzonej nawierzchni .

Miejsce tankowania jest wyposażone w kanalizację deszczową odprowadzającą ścieki pochodzące z wód opadowych i roztopowych poprzez separator substancji ropopochodnych.

3. W zakresie wystąpienia pożarów.

3.1. Na stanowisku rozładunku paliw oraz przy magazynie oleju opałowego obowiązuje instrukcja przeciwpożarowa

3.2. Magazyn oleju wraz z stanowiskiem rozładunku cystern wyposażony jest w podręczny sprzęt gaśniczy

3.3. Ponadto miejsce to wyposażone jest w pojemnik zawierający sorbent do zbierania rozlanego paliwa.

3.4. W każdej sytuacji awaryjnej stwarzającej zagrożenie dla środowiska natychmiast powiadamiani będą :

a. Powiatowy Komendant Państwowej Straży Pożarnej w Augustowie

b. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Białymstoku

V. Ustalam warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii i wymagania działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji

1. Parametry paliwa, miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Instalacja – Ciepłownia - działa w oparciu o spalanie

a. miału węgla kamiennego o następujących parametrach:

średnia wartość opałowa 21 000 – 23 900 kJ/kg,

średnia zawartość siarki 0,2 – 0,45 %,

zawartość popiołu 6 – 12 %

i w oparciu o olej opałowy lekki „EKOTERM” o następujących parametrach :

średnia wartość opałowa 42 000 – 43 000 kJ / kg,

średnia zawartość siarki 0,09 – 0,25 %.

2. Parametry techniczne i czas pracy emitorów

Tab. 5

Tab. 5 L.p.	Nazwa emitora	Wysokość emitora	Średnica emitora u wylotu	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora [m / s]	Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora	Czas pracy do 31.12.2015 r. / po 1. 01. 2016
1	A 1	80,0	1,60	13,47	380	6600/6600
2	A 2	25,0	0,90	9,71	420	240/360
3	A 3	25,0	0,90	7,50	420	480/480

3. Parametry źródeł emisji hałasu do środowiska :

3.1. Rodzaje i parametry instalacji istotne z punktu widzenia ochrony przed hałasem

Tab. 6

L.p.	Kod źródła hałasu	Opis źródła hałasu	Równoważny poziom A mocy akustycznej źródła [dB]		Rodzaj źródła	Czas pracy w ciągu doby
			Dzień	Noc		
1	2	3	4	5	7	8
1	H1	Budynek – hala kotłowa WR 10	ściany $L_{Aeg} = 71$ dach $L_{Aeg} = 70$		powierzchniowe	24 (dzień 16/16 , noc 8/8)
2	H2	Budynek – hala kotła WR-5 i kotłowa olejowych	ściany $L_{Aeg} = 88 - 75$		powierzchniowe	24 (dzień 16/16 , noc 8/8)
3	H3	Wentylatory wyciągowe kotła WR10 nr 1	$L_w = 92,6$		punktowe	24 (dzień 16/16 , noc 8/8)
4	H4	Wentylatory wyciągowe kotła WR10 nr 2	$L_w = 92,6$		punktowe	24 (dzień 16/16 , noc 8/8)
5	H5	Wentylatory wyciągowe kotła WR10 nr 3	$L_w 90,2$		punktowe	24 (dzień 16/16 , noc 8/8)
6	H6	Taśmociąg nawęglający	$L_{weg} = 76,7$		liniowe	3 (dzień 3/16 , noc 0/8)
7	H7	Dowóz węgla			liniowe	3 (dzień 3/16 , noc 0/8)
8	H8	Wywóz żużla			liniowe	3 (dzień 3/16 , noc 0/8)
9	H9	Praca ładowarki			liniowe	8 (dzień 8/16 , noc 0/8)

4. Warunki emisji ścieków z instalacji :

4.1. ścieki komunalne – jako mieszanina ścieków bytowych i przemysłowych warunki zostały określone w pkt III 3.1 niniejszej decyzji .

4.2. ścieki deszczowe (nie objęte niniejszym pozwoleniem) warunki zostały określone w pkt III 3.2 niniejszej decyzji .

4.3. ścieki bytowe (nie objęte niniejszym pozwoleniem) warunki zostały określone w pkt III 3.3 niniejszej decyzji .

5. Sposoby zagospodarowania i magazynowania odpadów .

5.1. Sposobu zagospodarowania i magazynowania odpadów niebezpiecznych .

Tab. 7

Ta b. 7 l.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Miejsce gromadzenia	Sposób gromadzenia	Sposób zagospodarowania
1	2	3	4	5	6
1	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe	13 02 05*	magazyn odpadów niebezpiecznych	Specjalny oznakowany szczelny pojemnik ustawiony na posadzce betonowej	Zgromadzone odpady przekazywać do odzysku firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie transportu, unieszkodliwiania lub odzysku

2	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	magazyn odpadów niebezpiecznych	Specjalny oznakowany szczelny pojemnik ustawiony na posadzce betonowej	Zgromadzone odpady przekazywać do odzysku firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie transportu, unieszkodliwiania lub odzysku
3	Sorbenty, materiały filtracyjne i ubrania zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02*	magazyn odpadów niebezpiecznych	Specjalny oznakowany szczelny pojemnik ustawiony na posadzce betonowej	Zgromadzone odpady przekazywać do odzysku firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie transportu, unieszkodliwiania lub odzysku
4	Filtry olejowe	16 01 07*	magazyn odpadów niebezpiecznych	Specjalny oznakowany szczelny pojemnik ustawiony na posadzce betonowej	Zgromadzone odpady przekazywać do odzysku firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie transportu, unieszkodliwiania lub odzysku
5	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy (światłówki, kineskopy)	16 02 13*	magazyn odpadów niebezpiecznych	W opakowaniach fabrycznych- pudełka kartonowe	Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne należy zwracać sprzedawcy przy zakupie nowego sprzętu lub przekazywać firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie transportu, unieszkodliwiania lub odzysku
6	Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01	Nie są magazynowane	Nie są magazynowane	Zużyte akumulatory należy zwracać sprzedawcy przy zakupie nowych akumulatorów lub przekazywać firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie transportu,
7	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe zasilacze	16 01 02*	Magazyn odpadów niebezpiecznych	Wydzielone oznakowane miejsce	Nagromadzone niesprawne urządzenia jako odpady przekazywać firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie transportu, unieszkodliwiania lub odzysku, zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne należy zwracać przy zakupie nowego sprzętu
8	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 07*	Magazyn odpadów niebezpiecznych	Specjalny oznakowany szczelny pojemnik ustawiony na posadzce betonowej	Zgromadzone odpady przekazywać do odzysku firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie transportu, unieszkodliwiania lub odzysku
9	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 08*	Magazyn odpadów niebezpiecznych	Specjalny oznakowany szczelny pojemnik ustawiony na posadzce betonowej	Zgromadzone odpady przekazywać do odzysku firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie transportu, unieszkodliwiania lub odzysku

5.2. Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów innych niż niebezpieczne

Tab. 8

Ta b. 8 l.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Miejsce gromadzenia	Sposób gromadzenia	Sposób zagospodarowania
1	2	3	4	5	6
1	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	10 01 01	Skład odpadów paleniskowych	Utwardzony plac betonowy	Odpady przekazywać odbiorcom do wykorzystania z przeznaczeniem do utwardzania powierzchni, utwardzania dróg i placów w sposób uniemożliwiający pylenie przez ich zestalenie lub przykrycie warstwą niepyłącą

2	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	Miejsce selektywnej zbiórki odpadów	Oznakowany pojemnik	Przekazywać zainteresowanym odbiorcom z przeznaczeniem do odzysku odpadów
3	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	Miejsce selektywnej zbiórki odpadów	Oznakowany pojemnik	Przekazywać zainteresowanym odbiorcom z przeznaczeniem do odzysku odpadów
4	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	Miejsce gromadzenia złomu	Utworzony plac betonowy	Zużyte urządzenia elektryczne lub elektroniczne należy zwracać przy zakupie nowego sprzętu lub przekazywać firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie transportu , unieszkodliwiania lub odzysku
5	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń innych niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	Magazyn odpadów niebezpiecznych	Wydzielone oznakowane miejsce	Zgromadzone odpady przekazywać do odzysku firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenia na prowadzenie transportu , unieszkodliwiania lub odzysku odpadów
6	Odpady z betonu oraz gruz budowlany	17 01 01	Miejsce gromadzenia odpadów z remontów	Utworzony plac betonowy	Odpady przekazywać odbiorcom do wykorzystania z przeznaczeniem do utwardzania powierzchni, utwardzania dróg i placów w sposób uniemożliwiający pylenie przez ich zestalenie lub przykrycie warstwą niepalącą lub przekazywać bezpośrednio wykonawcom robót budowlanych na podstawie umowy
7	Żelazo i stal	17 04 05	Miejsce gromadzenia złomu	Utworzony plac betonowy	Przekazywać zainteresowanym odbiorcom z przeznaczeniem do odzysku odpadów
8	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	Miejsce gromadzenia odpadów z remontów	Utworzony plac betonowy	Zgromadzone odpady przekazywać do odzysku firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenia na prowadzenie transportu , unieszkodliwiania lub odzysku odpadów
9	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	Magazyn odpadów niebezpiecznych	Specjalne szczelne pojemniki lub worki	Zgromadzone odpady przekazywać do odzysku firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenia na prowadzenie transportu , unieszkodliwiania lub odzysku odpadów

5.3. Dalszy sposób postępowania z odpadami

- Odpady będą zbierane selektywnie w miejscach wytworzenia, a następnie przekazywane do miejsc magazynowania.
- Odpady będą gromadzone i przechowywane w ilościach nie przekraczających pojemności magazynowych przewidzianych do magazynowania poszczególnych rodzajów odpadów.
- Magazyn olejów będzie wyposażony w sorbenty do likwidacji rozlewów.
- Prowadzona będzie ewidencja wytwarzanych odpadów wg wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji .
- Przekazywanie wytworzonych odpadów odbiorcom będzie dokonywane na podstawie wzorów dokumentów stosowanych przy ich przekazywaniu .

6. Pobór wody z miejskiej sieci wodociągowej

- Pobór wody na potrzeby funkcjonowania całego zakładu
 - roczny - 8 135 m³/rok
 - średnio na dobę - 23 m³/db
 - maksymalnie na dobę - 92 m³/db
- w tym na potrzeby instalacji IPPC

- roczny - 1 635 m³/rok
- średnio na dobę - 5 m³/db
- maksymalnie na dobę - 74 m³/db

c. Dla zaspokojenia nierównomierności rozbioru wody wykorzystywany jest zbiornik retencyjny do gromadzenia wody uzdatnionej o poj. 150 m³

d. Pomiar ilości pobieranej wody z wodociągu miejskiego jest ustalany na podstawie wskazań wodomierzy.

VI. Określam rodzaj i ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw .

1. Ilości paliw wykorzystywanych w instalacji

- a. miał węgla kamiennego ok. - 37 385 Mg/rok
- b. olej opałowy lekki EKOTERM - 461 Mg/rok

2. Ilości surowców pomocniczych

- a. Sól kamienna – regeneracja wymienników jonowych - 2,5 Mg/rok
- b. Olej napędowy jako paliwo - 0,2 Mg/rok
- c. PROX CO – środek do odgazowywania wody 0,1 Mg/rok
- d. Oleje silnikowe - smarowanie jednostek napędowych - 0,2 Mg/rok
- e. Trójfosforan sodowy – środek do uzdatniania wody - 0,025 Mg/rok

VII. Ustaliam zakres oraz sposób monitorowania środowiska , w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji oraz kontroli eksploatacji instalacji

Monitoring i pomiary będą prowadzone w następujący sposób :

1. Monitoring procesu technologicznego i kontrola eksploatacji instalacji

a. Monitoring procesu technologicznego obejmuje:

- pomiary temperatury mediów,
- mierniki ciepła,
- liczniki energii elektrycznej,
- liczniki zużycia oleju opałowego,
- liczniki zużycia wody,
- pomiary parametrów spalania.

b. Dodatkowo :

- zbieranie informacji o ilości i jakości spalanego paliwa – zawartości siarki, popiołu, wartości opałowej w formie zestawień rocznych,
- zbieranie informacji o czasie pracy poszczególnych kotłów w formie zestawień rocznych,
- zbieranie wyników okresowych pomiarów emisji i wyznaczanie w oparciu o pomiary wskaźników emisji jeden raz na pół roku w oparciu o aktualne pomiary, oddzielnie dla każdego kotła i średnio dla poszczególnych emitorów,
- przeliczanie emisji substancji na jednostkę produkcji (ilości energii)
wyrażonej w [kg emitowanej substancji / GJ wyprodukowanej energii],
- przeliczanie emisji substancji przypadającej na jednostkę surowca (ilości spalanego paliwa)
wyrażonej w [kg emitowanej substancji / Mg spalanego paliwa],
- wyznaczanie wskaźnika emisji odpadów w zależności do ilości produkowanej energii w okresach 6 miesięcznych i rocznych,

wyrażonych $W_{\text{odpadu}} [\text{Mg}_{\text{odpadu}}/\text{GJ}] = \text{ilość odpadów paleniskowych} [\text{Mg}] / \text{ilość wyprodukowanej energii} [\text{GJ}]$.

c. archiwizacja danych

Wymaga się archiwizacji ww. danych przez okres co najmniej 5 lat. Od końca okresu, którego dotyczą.

2.1. Monitorowanie ilości pyłów i gazów emitowanych do powietrza

- Wobec wykazania braku występowania na terenie miasta Augustowa przekroczeń standardów jakości powietrza nie proponuje się monitorowania stanu jakości powietrza przez ubiegającego się o uzyskanie pozwolenia zintegrowanego.

2.2. Monitorowanie procesów wytwarzania energii

- Monitorowanie procesu technologicznego podczas produkcji energii cieplnej powinno dotyczyć jakości i ilości spalanego paliwa, a w szczególności prowadzenia rejestru ilości dostarczanego paliwa z uwzględnieniem jego jakości, a w szczególności: wartości opałowej spalanego paliwa i zawartości w nim popiołu (dla każdej dostawy).

2.3. Monitorowanie poziomu hałasu

- Wykazano w złożonym wniosku, że najbliższe tereny chronione występują w odległości 150 m. Głównym źródłem kształtowania poziomu hałasu na terenach chronionych są inne źródła nie związane z eksploatacją instalacji. Wobec stwierdzenia, że praca instalacji – Ciepłowni nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach ochrony akustycznej odstępuje się od wykonywania obowiązku monitorowania emisji hałasu z instalacji.

2.4. Monitorowanie procesów wytwarzania i zagospodarowania odpadów

W związku z tym, że instalacja nie oddziałuje negatywnie na najbliższe otoczenie nie ustala się monitorowania instalacji na stan środowiska w tym zakresie.

2.5. Monitorowanie zużycia wody winno być dokonywane poprzez odczyty ilości pobieranej wody na podstawie wskazań wodomierzy

- rejestracja ilości wody pobranej z sieci wodociągowej,
- rejestracja ilości wody pobieranej na potrzeby wyłącznie kotłowni,
- rejestracja ilości wody uzdatnionej pobieranej do uzupełnienia wody w sieci ciepłowniczej.

Ustalenie zużycia wody będzie dokonywane jeden raz w miesiącu w celu ustalenia następujących wskaźników:

- wodochłonności produkcji w okresach półrocznych i rocznych wyrażonych w $[\text{m}^3 \text{ wody} / \text{GJ}_{\text{wyprodukowanej energii}}]$.

2.6. Zakres monitorowania jakości odprowadzanych ścieków, który należy uwzględnić przy wydawaniu oddzielnego pozwolenia wodnoprawnego

- ustalanie jakości odprowadzanych ścieków komunalnych w zakresie: pięciodniowego biochemicznego zapotrzebowania tlenu BZT_5

chemicznego zapotrzebowania tlenu CHZT
zawiesiny ogólnej
azotu amonowego
azotu azotanowego
azotu azotynowego
fosforanów i fosforu ogólnego
substancji rozpuszczonych
chlorków
oraz stanu ścieków w zakresie :
odczynu
pH
temperatury

3. Wykonywania pomiarów

3.1. Pomiar emisji gazów i pyłów do powietrza

- a. Wykonywanie pomiarów okresowych zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi określonych dwa razy do roku w okresach zimowym (październik – marzec) i letnim (kwiecień – wrzesień) w zakresie emisji pyłu, dwutlenku siarki, tlenków azotu, tlenku węgla .
- b. dla pozostałych substancji nie nakazano prowadzenia badań ze względu na to, że wartość stężeń maksymalnych $S_{\max} < 0,1 D_1$
- c. Pomiary ilości zanieczyszczeń emitowanych do powietrza będą wykonywane w kanałach odprowadzających spaliny z poszczególnych kotłów za pomocą istniejących króćców służących do dokonywania kontrolnych pomiarów emisji z poszczególnych kotłów i emitorów.

3.2. Pomiar emisji hałasu do środowiska

Wobec stwierdzenia braku występowania terenów podlegających ochronie akustycznej w bezpośrednim sąsiedztwie Ciepłowni odstępuje się od potrzeby przeprowadzania badań emitowanego poziomu hałasu .

3.3. Pomiar zużycia wody

W celu dokonywania bilansu zużycia wody przez poszczególne części zakładu i wykrywania strat wody należy rejestrować odczyty z wodomierzy własnych raz w tygodniu (w określonym dniu tygodnia o stałej godzinie).

3.4. Informacja o potrzebie wykonywania pomiaru w zakresie gospodarki ściekowej, która należy uwzględnić przy wydawaniu oddzielnego pozwolenia wodnoprawnego

- a. Badania odprowadzanych ścieków komunalnych należy wykonywać metodami referencyjnymi.
- b. Na miejsce poboru prób dla ścieków komunalnych ustala się studzienkę nr SK 1 na kolektorze kanalizacji sanitarnej w ul. Wypusty.
- c. Badania należy wykonywać metoda uproszczoną co 6 miesięcy przez pierwszy rok od daty wydania pozwolenia , w przypadku potwierdzenia niższej zawartości substancji zanieczyszczających ścieki niż określone w niniejszym pozwoleniu w pkt V. 4.1. jeden raz w roku.
- d. Nie przewiduje się wykonywania badania ścieków bytowych wprowadzanych do istniejącej miejskiej kanalizacji sanitarnej oraz ścieków deszczowych wprowadzanych do istniejącej miejskiej kanalizacji deszczowej gdyż nie są one objęte niniejszym pozwoleniem zintegrowanym .

c. Ilości odprowadzanych ścieków bytowych i deszczowych będą określane na podstawie wskaźników i obliczeń.

4. Składanie sprawozdań

4.1. W zakresie emisji pyłów i gazów do powietrza

- a. Sposób przedstawiania wyników pomiarów emisji oraz terminy ich przedkładania właściwym organom powinien spełniać wymagania wynikające z obowiązujących w tym zakresie przepisów prawa - art. 148 ust. 1 Prawa ochrony środowiska.
- b. Wyniki ww. badań zgodnie z art. 140 ust. 1 i 2 Prawa ochrony środowiska należy przedkładać Staroście Augustowskiemu oraz Podlaskiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 30 dni po ich wykonaniu .
- c. Prowadzoną ewidencję dla potrzeb opłat za korzystanie ze środowiska przedkładać właściwym organom - Marszałkowi Województwa Podlaskiego oraz Podlaskiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminach ustawowych, tj. do końca miesiąca po zakończeniu każdego półrocza wg obowiązujących wzorów wykazu zawierającego zbiorcze zestawienie informacji o zakresie korzystania ze środowiska oraz wysokości należnych opłat.
- d. Sporządzania rocznych raportów emisji dwutlenku węgla i przedkładania zweryfikowanych raportów zgodnie z obowiązującym wzorem Krajowemu Administratorowi Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji w terminie do dnia 31 marca roku następnego po roku objętym sprawozdawczością .
- e. Przedkładania sprawozdań na potrzeby Krajowego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń z zakresu uwolnień zanieczyszczeń. Sporządzone sprawozdanie winno być przedkładane w terminie do 31 marca roku następującego po danym roku sprawozdawczym .
- f. Archiwizacji ww. danych przez okres co najmniej 5 lat, od końca okresu którego dotyczą.

4.2. W zakresie gospodarki odpadami

- a. Prowadzenia ewidencji wszystkich wytwarzanych odpadów na kartach ewidencji w okresach miesięcznych .
- b. Prowadzenia ewidencji przekazywanych odpadów na podstawie karty przekazania odpadu – każdorazowo przy przekazywaniu.
- c. Prowadzenia ewidencji odpadów komunalnych o kodzie 20 03 01 na podstawie kart przekazania w okresach miesięcznych.
- d. Wykonywania zbiorczych zestawień danych o rodzajach i ilości wytwarzanych odpadów w okresach rocznych i przedkładania ich Marszałkowi Województwa Podlaskiego, Podlaskiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska i Staroście Augustowskiemu w terminie ustawowym do 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy.

4.3. W zakresie emisji hałasu

Nie przewiduje się wykonywania pomiarów i sprawozdań w zakresie emisji hałasu do środowiska ze względu na wykazanie nieprzekraczania dopuszczalnych poziomów emitowanego hałasu na sąsiadujące z instalacją tereny chronione.

4.4. Zakres informacji o gospodarce ściekowej, który należy uwzględnić przy wydawaniu oddzielnego pozwolenia wodnoprawnego

a. Prowadzenia ewidencji dla potrzeb opłat za korzystanie ze środowiska i przedkładanie jej właściwym organom - Marszałkowi Województwa Podlaskiego oraz Podlaskiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminach ustawowych, tj. do końca miesiąca po zakończeniu każdego półrocza wg obowiązujących wzorów wykazu zawierającego zbiorcze zestawienie informacji o zakresie korzystania ze środowiska oraz wysokości należnych opłat

5. Badania monitoringowe będą wykonywane za pomocą zalegalizowanej aparatury pomiarowej przez laboratorium posiadające akredytację w wymaganym zakresie, zgodnie z obowiązującymi metodykami i normami, a ich wyniki będą rejestrowane i przechowywane w zakładzie.

VIII. określam sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

1. Monitorowanie, kontrola i sterowanie parametrami pracy instalacji zgodnie z ustaleniami zawartymi w pkt VII. niniejszego pozwolenia.
2. Utrzymanie urządzeń technologicznych oraz instalacji technicznych objętych niniejszym pozwoleniem we właściwym stanie technicznym, a także prowadzenia ich eksploatacji zgodnie z dokumentacjami techniczno ruchowymi – DTR oraz instrukcjami w zakresie eksploatacji, przeglądów i remontów tych urządzeń.
3. W procesach wytwarzania energii cieplnej stosowanie jako paliwa miału węgla kamiennego charakteryzujący się niską zawartością siarki i popiołu oraz wysoką wartością opałową, a także oleju opałowego „Ekoterm” charakteryzujący się niską zawartością siarki oraz wysoką wartością opałową wykazanych w niniejszej decyzji w pkt. VI -1.
4. Utrzymanie w wymaganej sprawności technicznej urządzeń ochronnych ograniczających wprowadzanie substancji zanieczyszczających do powietrza.
5. Zastosowania w prowadzonych procesach technologicznych surowców i materiałów pozwalających ograniczyć emisję zanieczyszczeń do środowiska.
6. Prowadzenia stałej kontroli zużycia paliwa.
7. Prowadzenia selektywnej zbiórki odpadów.
8. Przekazywania do odzysku odpadów posiadających właściwości umożliwiające ich wykorzystanie.
9. Prowadzenia analizy uzyskiwanych danych z monitoringu w celu podejmowania decyzji w zakresie prowadzenia procesów technologicznych z uwzględnieniem utrzymania wymagań standardów środowiska określonych w niniejszym pozwoleniu
10. Prowadzenie szkolenia pracowników w zakresie obsługi instalacji Ciepłowni.

IX. Ustalam harmonogram realizacji działania w okresie obowiązywania pozwolenia z zakresu wdrożenia BAT

W celu dotrzymania standardów emisji pyłu do powietrza przez instalację określonych w BAT przy spalaniu paliw stałych od 2016 r. wymagane jest zastosowanie urządzeń ograniczających emisję zanieczyszczeń do powietrza poprzez zastosowanie dodatkowo filtrów tkaninowych lub innych rozwiązań określonych w obowiązującym BREF-ie dla kotłów opalanych miałem węgla kamiennego. Realizacja przedsięwzięcia będzie przebiegała zgodnie z następującym harmonogramem:

1. do grudnia 2012 r. podjęcie decyzji o wyborze technologii przystosowania kotłów WR do nowych standardów,
2. do kwietnia 2013 r. zakończenie postępowania przetargowego w zakresie zabudowy urządzeń przystosowujących do nowych standardów kocioł WR 5 nr 3 wg wybranej technologii,
3. do września 2013 r. odbiór instalacji odpylania kotła WR 5,
4. do kwietnia 2014 r. zakończenie postępowania przetargowego w zakresie zabudowy urządzeń przystosowujących do nowych standardów kocioł WR 10 nr 2 według wybranej technologii ,
5. do września 2014 r. odbiór instalacji odpylania kotła WR 10 nr 2 ,
4. do kwietnia 2015 r. zakończenie postępowania przetargowego w zakresie zabudowy urządzeń przystosowujących do nowych standardów kocioł WR 10 nr 1 według wybranej technologii ,
6. do września 2015 r. odbiór instalacji odpylania kotła WR 10 nr 1 ,

X. Określam sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji

1. Na obecnym etapie eksploatacji instalacji nie przewiduje się jej likwidacji

- 1.1. Ustalenia wymagań w zakresie likwidacji instalacji powinno być zgodne z warunkami zapisanym w miejscowym planie zagospodarowania terenu co do dalszego jego przeznaczenia.
- 1.2. Zapewnić usunięcie wszystkich zanieczyszczeń terenu powstałych podczas eksploatacji terenu i podczas prowadzenia rozbiórkowych prac budowlanych (pozwolenia na rozbiórkę).
- 1.3. Dokonać przekazania powstałych odpadów podczas prowadzenia prac budowlanych do odzysku lub unieszkodliwiania . Urządzenia wchodzące w skład instalacji nie nadające się do dalszej eksploatacji należy poddać procesowi odzysku lub przekazać do unieszkodliwiania zgodnie z obowiązującymi przepisami o odpadach
- 1.4. Zabezpieczyć istniejącą zabudowę mieszkalną przed wzrostem poziomu hałasu ponad dopuszczalny oraz nadmiernym zapyleniem .
- 1.5. Powierzchnię działki należy poddać rekultywacji zgodnie z warunkami określonymi przez właściwe organy administracji w odrębnym postępowaniu.
- 1.6. Pozostałości materiałów i surowców należy przekazać do wykorzystania w innej instalacji .

2. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych .

Stany podwyższonej emisji substancji szkodliwych mogą wystąpić w skutek nieprawidłowego prowadzenia procesu technologicznego lub wystąpienia zagrożenia nadzwyczajnego w czasie pożaru oraz w przypadku awarii urządzeń wentylacyjnych. Wówczas należy przerwać proces technologiczny według ustalonych procedur. W celu uniknięcia awarii wymagane jest przeprowadzenie okresowych przeglądów kotłów, pomp, szczelności przewodów i urządzeń wentylacji mechanicznej.

XI. Pozwolenie obowiązuje do dnia 15 maja 2021 r.

XII. Analiza wydanego pozwolenia będzie przeprowadzona przed upływem 5 lat od daty jego wydania.

U z a s a d n i e n i e

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” Sp. z o. o. pismem nr 362/2011 z dnia 05-01 20011 r. wystąpiło do Starosty Augustowskiego z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji ciepłowni węglowo – olejowej o mocy 60,72 MW zlokalizowanej na działkach 3999 i 3991/3 przy Obrońców Westerplatte 16 w Augustowie .

Ciepłownia o mocy 32,5 MW została wybudowana w latach 1975 – 1983 r. przez Spółdzielnię Mieszkaniową w Augustowie.

W wyniku przekształceń własnościowych w roku 1996 zarządzającym zostało Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” Augustów sp. z o. o. . W latach 1995 – 1999 przeprowadzono modernizację systemu ciepłowniczego miasta Augustowa oraz modernizację Miejskiej Ciepłowni. Zakres robót obejmował między innymi modernizację 2 kotłów WR10 w efekcie uzyskano zwiększenie ich moc do 17,5 MW i znaczne zwiększenie ich sprawności.

W miejsce dwóch kotłów WR-5 i WR 2,5 zainstalowano dwa kotły olejowo – gazowe o mocy 10,75 MW i 7,53 MW. Dokonano także modernizacji pompowni.

W roku 2006 wyłączono z eksploatacji jeden kocioł olejowy KD-10. Ze względu na rosnący popyt na energię ciepłą istnieje konieczność uruchomienia kotła KD-10, co zapewni zwiększenie mocy ciepłowni o 10,75 MW do łącznej mocy 60,72 MW.

Instalacja Ciepłowni została sklasyfikowana, zgodnie § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. nr 123 poz. 1397) do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jako inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii cieplnej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilości energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszym niż 25 MW, a przy zastosowaniu paliwa stałego – nie mniejszym niż 10 MW; przy czym przez paliwo rozumie się paliwo w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych z instalacji.

Na podstawie art. 378 ust 1 ustawy Prawo ochrony środowiska w związku § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. nr 213, poz. 1397); ustaliłem swoją właściwość do udzielenia przedmiotowego pozwolenia.

Szczegółowa analiza przedłożonej dokumentacji wykazała, że nie przedstawia ona w dostateczny sposób wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska jakie powinien zawierać wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego, a wynikających z art. 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Wobec powyższego pismem nr OS.7645/2/11 z dnia 25 stycznia 2011 r. wezwałem Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” Sp. z o. o. do uzupełnienia wniosku.

Po przeanalizowaniu złożonych dokumentów i uzupełnień przedłożonych przez Wnioskodawcę przy piśmie nr 1459 z dnia 18.03.2011r. i nr 1487 z dnia 25.03.2011 r. uznałem, że złożony wniosek w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego spełnia wymogi określone w art. 184, 201 oraz w art. 208 i 210 ustawy Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2008 r., Nr 25 poz. 150 z późn. zm.).

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska wniosek został przesłany Ministrowi Środowiska przy piśmie nr OS.6222.1.2011 z dnia 28.03.2011r.

Na podstawie art. 218 ustawy Prawo ochrony środowiska dniu 28.03.2011 r. zostało wszczęte postępowanie. Wiadomość o toczącym się postępowaniu podano do publicznej wiadomości w formie obwieszczenia, wskazując w nim możliwości zapoznania się z dokumentacją oraz wniesienia uwag w terminie 21 dni od ukazania się ogłoszenia.

Ogłoszenie było dostępne na stronie internetowej Starostwa Powiatowego w Augustowie oraz na tablicy ogłoszeń Starostwa Powiatowego w Augustowie. W okresie udostępnienia do wglądu wniosku oraz podczas rozprawy administracyjnej przeprowadzonej w dniu 10. 05.2011 r. – strony

biorące udział w postępowaniu w tym wnioskodawca Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” Sp. z o. o. nie zgłosiła uwag do przedłożonego wniosku i prowadzonego postępowania .

Stwierdza się , że podczas prowadzonego postępowania nie zostały zgłoszone uwagi i wnioski mimo prawidłowo wywieszonego obwieszczenia o prowadzonym postępowaniu.

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” Sp. z o. o. nie złożyło wniosku na podstawie art. 16 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w sprawie udostępniania informacji o środowisku i jego ochronie, udziału społeczeństwa w ochronie oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. nr 199 poz. 1227) o ograniczeniu w udostępnianiu informacji zawartych we wniosku o wydanie niniejszego pozwolenia .

Niniejsze pozwolenie zintegrowane zostało wydane na podstawie art. 211 ustawy Prawo ochrony środowiska

Przewiduje się emisję zanieczyszczeń i energii do środowiska wynikające z normalnej eksploatacji instalacji i dla tych warunków określono wymagania .

Z załączonej do wniosku dokumentacji wynika, że instalacja Ciepłowni może pracować w ośmiu wariantach stosownie do zapotrzebowania energii ciepłej, które określiłem w niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 202 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia z dnia 3 marca 2008 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 47, poz. 281) oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16, poz. 87) zostały określone wielkości emisji gazów SO₂ , NO₂ oraz pyłów wprowadzanych z instalacji do powietrza. Stwierdzam, że przyjęte rozwiązania techniczne i zastosowanie dodatkowych urządzeń ochronnych zapewnią ciepłowni spełnienie wymogów ochrony atmosfery obowiązujące dla rozbudowywanych instalacji . Rozruch i włączenie dodatkowego kotła w eksploatowanej instalacji przy zastosowaniu na przewodach odprowadzających spaliny z kotłów opalanych miałem węgla kamiennego dodatkowych urządzeń w postaci filtrów tkaninowych lub przy zastosowaniu innych rozwiązań technicznych wymaganych w BREF-ie zapewni utrzymanie wymaganych prawem norm emisji zanieczyszczeń do powietrza .

- Na podstawie art. 202 ust. 4 i art. 211 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska w związku z art. 18 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (tekst jedn. Dz. U. z 2010 r. nr 185 poz. 1243 z późn. zm.) zostały określone warunki i sposób postępowania z odpadami wytwarzanymi podczas eksploatacji Ciepłowni

- Na podstawie art. 211 ust. 2 pkt 3a ustawy Prawo ochrony środowiska zostały określone wielkości emisji hałasu wyznaczone dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażone wskaźnikami hałasu $L_{Aeg D}$ i $L_{Aeg Nw}$ odniesieniu do rodzaju terenów , o których mowa w art. 113 ust. 2 pkt 1, oraz rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby . Z załączonych obliczeń i wyników badań wynika, że instalacja nie spowoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia z dnia z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. nr 120 poz. 826); powstających podczas eksploatacji instalacji

W trakcie eksploatacji instalacji Ciepłowni powstają ścieki przemysłowe, ścieki bytowe oraz ścieki deszczowe.

- Na podstawie art. 211 ust. 2 pkt 3b w związku z art. 208 ust. 2 pkt ustawy Prawo ochrony środowiska zostały określone zgodnie z wnioskiem ilości , stan i skład ścieków komunalnych składających się ze ścieków bytowych i przemysłowych wprowadzanych do miejskiej kanalizacji

sanitarnej i w oparciu o zawarte z eksploatującym zewnętrzną sieć kanalizacji sanitarnej warunki umowne. Substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska w odprowadzanych ściekach zostały ustalone na podstawie wykazu nr II poz. 25 i 26 w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 10 listopada 2005 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, których wprowadzanie w ściekach przemysłowych wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego (Dz. U. nr 233, poz. 1988 z późn. zm.)

Obowiązki w zakresie wprowadzania ścieków komunalnych zawierających w swym składzie poniżej 10 % ścieków przemysłowych zostały określone zgodnie z § 14 i załącznikiem nr 2 i warunków określonych w § 8 rozporządzenia Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006 r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzenia ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (Dz. U. Nr 136, poz. 964).

- Zakres badań , który należy uwzględnić w dodatkowo wydanym pozwoleniu wodnoprawnym przy odprowadzaniu ścieków komunalnych winien być zgodny z warunkami określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 lipca 2006 r. w sprawie warunków, jakie należy spełniać przy wprowadzaniu ścieków do wód i do ziemi, oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego / Dz. U. Nr 137 poz.984, z późn. zm. /) .

149 - Obowiązek składania sprawozdań w zakresie emisji pyłów i gazów do powietrza oraz sposób przedstawiania wyników pomiarów emisji , terminy ich przedkładania właściwym organom zostały ustalone w oparciu o wymagania wynikające z obowiązujących w tym zakresie przepisów prawa art. 148 ust. 1 Prawa ochrony środowiska i rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. nr 206, poz. 1291) . Termin przedkładania wyników ww. badań Staroście Augustowskiemu oraz Podlaskiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska ustaliłem zgodnie z art. 140 ust. 1 i 2 Prawa ochrony środowiska w terminie 30 dni po ich wykonaniu i rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów w wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobu ich prezentacji (Dz. U. Nr 215, poz. 1366).

- Wymóg prowadzenia ewidencji dla potrzeb opłat za korzystanie ze środowiska i przedkładania jej właściwym organom został określony na podstawie art. 285 i art. 286 ust. 1 i 3 oraz art. 287 Prawa ochrony środowiska i rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 18 czerwca 2009 r. w sprawie wzoru wykazów zawierających informacje i dane o zakresie korzystania ze środowiska oraz wysokości należnych opłat (Dz. U. Nr 215 poz. 816).

- Wymóg sporządzania rocznych raportów emisji dwutlenku węgla i przedkładania zweryfikowanych raportów został ustalony zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 września 2008 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. Nr 183 poz.1142).

- Składanie sprawozdań wg określonego wzoru na potrzeby Krajowego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń został określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 sierpnia 2009 r. w sprawie tworzenia Krajowego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń (Dz. U. Nr 141 poz. 1154).

- Wymóg prowadzenia ewidencji wszystkich wytwarzanych odpadów na kartach ewidencji w okresach miesięcznych został ustalony zgodnie z wnioskiem w oparciu o art. 36 ustawy o odpadach

i rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 8 grudnia 2010 r. w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz. U. Nr 249 poz. 1673).

- Wykonywanie zbiorczych zestawień danych o rodzajach i ilości wytwarzanych odpadów w okresach rocznych i przedkładania ich Marszałkowi Województwa Podlaskiego, Podlaskiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska i Staroście Augustowskiemu został określony zgodnie z art. 37 ustawy o odpadach i na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 8 grudnia 2010 r. w sprawie zakresu informacji oraz wzorów formularzy służących do sporządzania i przekazywania zbiorczych zestawień danych o odpadach (Dz. U. Nr 249 , poz. 1674).

- W związku ze stwierdzeniem, że podczas normalnych warunków eksploatacji instalacji wytwarzane są odpady, na podstawie art. 202 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska zostały przyjęte proponowane we wniosku warunki dotyczące ich wytwarzania i dalszy sposób postępowania z nimi.

Na podstawie art. 248 ustawy Prawo ochrony środowiska i rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 kwietnia 2002 r. określającego rodzaje i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo do zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. nr 58, poz. 532, z późn. zm.) zostało ustalone, że Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” Sp. z o. o. Augustów nie jest zakładem o zwiększonym ryzyku ani o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej i wobec powyższego odstąpiono od ustalenia wymagań w tym zakresie .

- Na podstawie art. 211 ust. 2 pkt 4 Prawa ochrony środowiska zostały określone sposoby zapobiegania występowania i ograniczenia skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii.

- Na podstawie analizy informacji zawartych we wniosku stwierdzono, że zgodnie z art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska przyjęte rozwiązania w zakresie zastosowania najlepszej dostępnej techniki umożliwiają prowadzenie w Ciepłowni procesu technologicznego w sposób pozwalający na utrzymaniu standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. (Dz. U. nr 260 poz. 2181) w sprawie standardów emisyjnych z instalacji .

Stwierdzam, że wnioskodawca do dnia rozpatrzenia wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego posiada wydane przez Starostę Augustowskiego pozwolenie nr OS.7645/8/06 z dnia 4 grudnia 2006 r. na wprowadzenie do powietrza gazów i pyłów , oraz decyzję nr OS.7644/2/08 z dnia 28 stycznia 2008 r. zatwierdzającą program gospodarki odpadami .

Zgodnie z art. 193 ust. 2, ustawy Prawo ochrony środowiska gdy pozwolenie zintegrowane stanie się ostateczne decyzje sektorowe zostają wygaszone.

Termin obowiązywania niniejszej decyzji ustaliłem w uzgodnieniu z wnioskodawcą zgodnie z art. 188 Prawa ochrony środowiska .

Mając na uwadze przedstawione przez wnioskodawcę wnioski wynikające z analizy stanu istniejącego eksploatowanej instalacji z wymaganiami ustalonymi dla najlepszych dostępnych technik BAT zawartych w dokumencie – BREF-ie dotyczących obiektów energetycznego spalania paliw o mocy przekraczającej 50 MW_{th} , stwierdzam że mogą być dotrzymane wymagania w dalszej eksploatacji instalacji po 1. 01. 2016 r. pod warunkiem stosowania paliw o wymaganych właściwościach (wymienionych w niniejszym pozwoleniu) i zastosowania dodatkowych urządzeń odpylających w postaci filtrów tkaninowych lub innych rozwiązań określonych w BREF przy oczyszczaniu spalin ze spalania miazgi węgla kamiennego i wdrożenia uwarunkowań zawartych w niniejszym pozwoleniu zintegrowanym udzielonym Miejskiemu Przedsiębiorstwo Energetyki

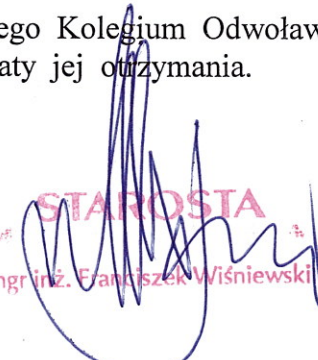
Ciepłej „GIGA” sp. z o. o. Augustów dla instalacji – Miejska Ciepłownia przy ul. Westerplatte 16 w Augustowie, w związku z tym orzekłem jak w sentencji.

Pouczenie

Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach, gdy eksploatacja instalacji będzie prowadzona z naruszeniem warunków pozwolenia, bądź będzie to wynikać z konieczności dostosowania eksploatacji instalacji do zmian w przepisach ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 182 ustawy Prawo ochrony środowiska pozwolenie zintegrowane zwalnia prowadzącego instalację z obowiązku posiadania pozwoleń sektorowych.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Suwałkach za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.


STAROSTA
mgr inż. Franciszek Wiśniewski

Otrzymują :

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” sp. z o. o.
ul. Westerplatte 16 ; 16 - 300 Augustów
2. Wodociągi i Kanalizacje Miejskie sp. z o. o.
ul. Filtrowa 2; 16 – 300 Augustów
3. Burmistrz Miasta Augustowa
ul. 3 Maja 60, 16 – 300 Augustów

do wiadomości :

1. Minister Środowiska
2. Marszałek Województwa Podlaskiego
3. WIOŚ Delegatura w Suwałkach

Przy złożeniu wniosku o wydanie niniejszego pozwolenia zintegrowanego wydanego na podstawie art. 181 ustawy Prawo ochrony środowiska / tekst jednolity Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150 z późn. zm. / dokonano przelewem elektronicznym nr 14899 w dniu 5.01.2011 r. wpłaty na konto 76 1130 1062 0000 0109 9520 0010 NFOŚ i GW w Warszawie opłaty rejestracyjnej w wysokości 1954,75 zł / słownie tysiąc dziewięćset pięćdziesiąt cztery zł 54/100 /.

Stosownie do art. 5 ust. 1 , art. 6 ust. 1, pkt 1 i art. 8 ust. 1 i 3. ustawy z dnia 9 września 2000 r. o opłacie skarbowej / Dz. U. Nr 225 poz. 1635 z późn. zm. / oraz załącznika do ustawy cz. III. ust. 40 pkt 3 skasowano wpłaconą w dniu 5.01.2011 r. za pośrednictwem Urzędu Powiatowego w Augustowie na konto 77 1240 5211 1111 0000 4929 4220 Urzędu Miejskiego w Augustowie opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego w wysokości 506 zł / słownie : pięćset sześć zł /.