

PREZYDENT MIASTA SZCZECIN

WGKiOŚ - II.6223.4.2014.JS
67386/WGKiOŚ/-XIX/14

Szczecin, dnia 2 marca 2015 r.

DECYZJA

Na podstawie 201 ust.1, art. 217, art. 376 pkt 2, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 j.t. ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013, poz. 267 j.t. ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Dembowskiego 6, 71-533 Szczecin w sprawie ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Ciepłowni Rejonowej Benesza, gazowo-olejowej o mocy 65 MW, zlokalizowanej przy ul. Benesza 27 w Szczecinie, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania

o r z e k a m

udzielić Szczecińskiej Energetyce Ciepłej sp. z o. o. ul. Dembowskiego 6, 71-533 Szczecin, zwanej dalej Zakładem, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo – olejowej 65 MW, zlokalizowanej na działkach nr : 1/7, 1/8, 1/10, 1/11 z obrębu 58 – P oraz na działkach nr: 4/1, 4/2, 4/4, 4/5 z obrębu 8 – P przy ul. Benesza 27, zwanej dalej instalacją KGO.

W pozwoleniu określam w szczególności:

- rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności,
- wielkości emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza,
- wielkość emisji hałasu do środowiska,
- warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych,
- warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami, zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych i oddziaływania na środowisko.

I. Ustaliam rodzaj prowadzonej działalności oraz rodzaj i parametry instalacji KGO.

I.1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Ciepłownia gazowo-olejowa (KGO) włączona jest do istniejącego systemu ciepłowniczego miasta Szczecina i ma za zadanie podgrzewanie oraz wymuszanie obiegu wody sieciowej:

- w okresie zimowym w ilości do 850 m³ /h
- w okresie letnim w ilości do 1500 m³ /h.

I.2. Rodzaj i parametry instalacji KGO.

Trójciągowe kotły wodne płomienicowo – płomieniówkowe z dwiema płomienicami i dwoma palnikami gazowo – olejowymi na kocioł wraz z dwuprzewodowym kominem.

Instalacja KGO działa w oparciu o spalanie gazu ziemnego GZ-50 o średniej wartości opałowej określonej przez dostawcę gazu - ok. $Q = 35,5 \text{ MJ/m}^3$ i zawartości siarki max 20 mg/m^3 lub w szczycie w oparciu o olej opałowy lekki o wartości opałowej nie niższej niż $Q_i = 41,50 \text{ MJ/kg}$ i zawartości siarki nie więcej niż 0,43% .

Sprawność energetyczna każdego z kotłów:

- paliwo - gaz ziemny - 32,5 MW – minimum 91.5%,
- paliwo - olej opałowy - 26 MW – minimum 92 %.

Instalacja KGO obejmuje następujące urządzenia:

- dwa trójciągowe kotły wodne, płomienicowo – płomieniówkowe z dwiema płomienicami i dwoma palnikami gazowo – olejowymi na kocioł, do podgrzewania wody sieciowej,
- dwa niskoemisyjne palniki dwublokowe (tzn. oddzielnie palnik i wentylator podmuchowy);
- dwuprzewodowy komin wraz z czopuchem,
- układy pomocnicze (m.in. pompy obiegowe sieciowe, pompy obiegowe kotła, układ obiegu czynnika grzewczego, rurociągi, magazyn paliwa)

I.3. Rodzaj i parametry układów wchodzących w skład instalacji KGO.

I.3.1. Układ kotłowni gazowo – olejowej.

Dwa trójciągowe kotły wodne, płomienicowo - płomieniówkowe z dwiema płomienicami i dwoma palnikami gazowo - olejowymi na kocioł.

Dopuszczalna moc cieplna kotłowni:

- przy pracy ciągłej dla gazu - 32,5 MW / kocioł
- przy pracy ciągłej dla oleju - 26 MW / kocioł

Do opalania kotłów zastosowano po dwa palniki dwublokowe (oddzielnie palnik i oddzielnie wentylator podmuchowy) o niskiej emisji NOx.. Do regulacji wydajności palników zastosowano przetwornice częstotliwości.

Moc cieplna palników:

- dla gazu 17,4 MW,
- dla oleju opałowego 14,0 MW.

Moc silników wentylatorów - 75,0 kW

Wentylatory palnikowe obudowane komorami tłumiącymi hałas.

Przewody kominowe (dla każdego kotła oddzielny) zmontowane w jednej rurze osłonowej. Średnice kominów i czopucha - 1400 mm, wysokość komina 48 m npt. Kominy wyposażone w króćce pomiarowe, po dwa na każdy kocioł w odległości 3-ech średnic powyżej wlotu czopucha.

I.3.2. Układy pomocnicze.

a) magazyn paliwa

6 zbiorników na olej opałowy $V=100\text{ m}^3$ każdy; zbiorniki dwupłaszczowe, podziemne z kontrolą szczelności międzyplaszczowej. Każdy zbiornik wyposażony w kominek odpowietrzający $\text{O } 80 \times 4000$

b) pompy obiegowe sieciowe

3 pompy o wydajności $750\text{ m}^3/\text{h}$ i wysokości podnoszenia 84 m H_2O z silnikiem 250 kW

c) pompy obiegowe kotła

pompy dostosowane do temperatury 150°C i ciśnienia 16 bar

d) układ obiegu czynnika grzewczego

Woda sieciowa z istniejącej miejskiej sieci ciepłej poprzez przyłącze $\text{Dn } 600$ kierowana jest na magnetyczny odmulacz o $\text{kvs} = 5500\text{ m}^3/\text{h}$ do pomp obiegowych sieciowych. Pompy tłoczą wodę do podgrzania do kotłów. Po podgrzaniu woda jest kierowana do miejskiej sieci ciepłej. Na przewodzie zasilającym zamontowany jest ultradźwiękowy licznik ciepła.

e) stacja uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia

Stacja uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia (SUW) pełni funkcję doczyszczania wody w sieci ciepłowniczej z zanieczyszczeń mechanicznych, zmniejszenie jej zasolenia, usunięcie tlenu i dwutlenku węgla oraz korekta pH oraz uzupełniania wody w sieci ciepłowniczej. Nominalna wydajność stacji wynosi $60\text{ m}^3/\text{h}$

W skład SUW wchodzi następujące elementy:

- filtry workowe, wymiennik kationitowy i wymiennik anionitowy
- układ odgazowujący próżniowych
- zbiornik retencyjny na wodę zdemineralizowaną o pojemności $V=200\text{ m}^3$
- zbiornik magazynowy 33% HCl o pojemności 18 m^3
- zbiornik magazynowy 45% NaOH o pojemności 12 m^3
- zbiorniki regeneracyjne (dawkowniki) NaOH o pojemności $0,6\text{ m}^3$ i HCl
 - o pojemności $0,8\text{ m}^3$ wraz z przynależnymi pompami dozującymi.
- zbiornik do przygotowania roztworu fosforanu trójsodowego o pojemności $1,0\text{ m}^3$
- zbiornik dozowania (dawkownik) NaOH o pojemności $0,1\text{ m}^3$
- absorber oparów HCl o pojemności $0,6\text{ m}^3$

- neutralizator ścieków przemysłowych o pojemności 44 m³
- zbiornik sprężonego powietrza o pojemności 0,5 m³

I.4. KGO pracuje okresowo. Stacja uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia pracuje całodobowo w ruchu ciągłym.

II. Ustalam warianty funkcjonowania instalacji.

I wariant – kotłownia opalana jest gazem ziemnym – wariant podstawowy
– do 8160 h/rok

II wariant – praca kotłowni z wykorzystaniem oleju opałowego
– w przypadku dużego zapotrzebowania na ciepło – czas pracy w tych warunkach – do 600 h/rok

Instalacja podgrzewania wody włączana jest okresowo, w poniżej wymienionych sytuacjach:

1. w okresie sezonu grzewczego podczas występowania najniższych temperatur, jako źródło szczytowe wspomagające pracę źródeł zewnętrznych na rzecz systemu ciepłowniczego miasta Szczecin; źródła pracują wówczas wspólnie,
2. podczas prowadzenia planowanych prac remontowych lub wystąpienia awarii na głównej magistrali przesyłowej zasilanej przez źródła zewnętrzne, wymagających wyłączenia z pracy jej fragmentów,
3. w okresie letnim w przypadku poważnej awarii pracujących źródeł zewnętrznych; w takiej sytuacji CR Benesza dostarcza ciepło na potrzeby systemu ciepłowniczego lewobrzeżnej części Szczecina,
4. podczas wykonywanego zazwyczaj raz w roku, parogodzinnego ruchu serwisowego, mającego na celu sprawdzenie poprawności działania wszystkich urządzeń technologicznych, znajdujących się w ciepłowni oraz wykonania wszelkich niezbędnych prac kontrolnych.

Stacja uzdatniania wody:

Stacja uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia pracuje całodobowo w ruchu ciągłym. Wyjątek stanowią okresy przerw remontowo-konserwacyjnych oraz sytuacje awaryjne, w czasie których uzupełnianie wody w systemie ciepłowniczym przejmują źródła zewnętrzne.

II.1. SUW może pracować w jednym z 6 trybów pracy, tj.

1. praca w układzie tzw. „nerki ciepłowniczej” bez uzupełniania sieci,
2. praca na uzupełnianie zbiornika retencyjnego – bez uzupełniania sieci,
3. praca w układzie tzw. „nerki ciepłowniczej” z roboczym uzupełnianiem sieci,
4. praca na uzupełnianie zbiornika retencyjnego – z roboczym uzupełnianiem sieci,
5. awaryjne uzupełnianie sieci,

6. praca SUW podczas regeneracji jonitów w układzie demineralizacji.

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

Podczas normalnej eksploatacji nie wystąpią przekroczenia wielkości emisji. Warunkami eksploatacyjnymi odbiegającymi od normalnych jest rozruch i wyłączenie kotłów oraz praca instalacji w skrajnych warunkach pogodowych (bardzo niska temperatura).

Czas trwania rozruchu wynosi około 3-5 godz.

W przypadku kotłowni olejowo-gazowej wyłączenie instalacji jest momentem zakończenia prac instalacji.

Charakter instalacji oraz jej rodzaj nie wskazuje na inne niż normalne warunki eksploatacji w przypadku rozruchu.

Czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych w przypadku SUW nie ma miejsca.

III.1. Miejsca i warunki wprowadzania oraz dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla obu wariantów funkcjonowania instalacji KGO.

Zestawienie wielkości emisji oraz parametrów jej odprowadzania z CR „Benesza” w Szczecinie przy ul. Benesza 27.

Tabela 1.

Lp.	Nazwa obiektu. Źródło emisji	Symbol emitora	Urządzenia zmniejszające emisję Sprawność %	Czas pracy $\frac{h / \text{doba}}{h / \text{rok}}$	Parametry emitora				Rodzaj zanieczyszc zenia	Wielkość emisji			Współrzędna emitora X,Y
					D [m]	V [m/s]	T [K]	H [m]		Stężenie w mg/m ³ suchych gazów odlotowych w w.n. przy zaw. 3 % tlenu w gazach odlotowych	kg/h	Mg/r	
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.
1.	Kocioł trójciagowy płomienicowo- płomieniówkowy o mocy 32,5 MW – Nr 1 – gaz ziemny	E-1	Sprawność energetyczna 91,5 %	$\frac{24}{8160}$	1,4	13,52	442	48	SO2 NO2 Pył zaw. PM 10	35 150 5	1,421 6,07 0,203	11,595 49,5 1,657	0,0
2.	Kocioł trójciagowy płomienicowo- płomieniówkowy o mocy 32,5 MW – Nr 2 – gaz ziemny	E-2	Sprawność energetyczna 91,5 %	$\frac{24}{8160}$	1,4	13,52	442	48	SO2 NO2 Pył zaw. PM 10	35 150 5	1,421 6,07 0,203	11,595 49,5 1,657	0,0
3.	Kocioł trójciagowy płomienicowo- płomieniówkowy o mocy 26 MW – Nr 1 – olej opałowy	E-1	Sprawność energetyczna 92 %	$\frac{24}{600}$	1,4	10,4	442	48	SO2 NO2 Pył zaw. PM 10	669 268 50	20,93 8,382 1,566	12,558 5,029 0,94	0,0
4.	Kocioł trójciagowy płomienicowo- płomieniówkowy o mocy 26 MW – Nr 2 – olej opałowy	E-2	Sprawność energetyczna 92 %	$\frac{24}{600}$	1,4	10,4	442	48	SO2 NO2 Pył zaw. PM 10	669 268 50	20,93 8,382 1,566	12,558 5,029 0,94	0,0
										SO2	48,306		
										NO2	109,058		
										Pył zaw. PM 10	5,194		

Łącznie z kotłowni

III.2. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji KGO dla obu wariantów pracy wyrażony poprzez równoważny poziom dźwięku emitowanego na obszary wykorzystywane jako:

- **tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego:**
 - w godzinach od 6.00 do 22.00 - 55 dB(A)
 - w godzinach od 22.00 do 6.00 - 45 dB(A)
- **tereny zabudowy związanej z wielogodzinnym pobytem dzieci i młodzieży:**
 - w godzinach od 6.00 do 22.00 - 50 dB (A)

III.3. Ilość i skład ścieków odprowadzanych z instalacji KGO

III.3.1. Ścieki przemysłowe i bytowe

Ścieki przemysłowe z instalacji odprowadzane są do kanalizacji miejskiej wraz ze ściekami bytowymi.

Ścieki bytowe z budynku ciepłowni oraz ścieki przemysłowe po przejściu przez neutralizatory spływają do wspólnej studzienki ściekowej (miejsce mieszania ścieków), a następnie wprowadzane są do kanalizacji miejskiej, do głównego kolektora sanitarnego \varnothing 250 w ul. Klonowica.

- a) ustalam łączną ilość ścieków przemysłowych odprowadzanych z instalacji KGO:
 $Q_{\max} = 120 \text{ m}^3/\text{dobę}$
- b) ilość ścieków bytowych odprowadzanych z instalacji przyjmuje się jako równą ilości wody pobranej na potrzeby bytowe pracowników.
- c) skład ścieków odprowadzanych do kanalizacji miejskiej

Tabela 2.

Skład ścieków	Pochodzenie zanieczyszczenia
BZT5	Ściek bytowy
CHZT	Ściek bytowy i przemysłowy
Zawiesina	Ściek bytowy i przemysłowy
Temperatura	Ściek bytowy i przemysłowy
Odczyn pH	Ściek bytowy i przemysłowy
Substancje ekstrahujące się eterem naftowym	Ściek bytowy
Substancje powierzchniowo czynne anionowe	Ściek bytowy

Chlorki	Ściek przemysłowy
Siarczany	Ściek przemysłowy
Azot amonowy	Ściek bytowy
Azot ogólny	Ściek bytowy
Fosfor ogólny	Ściek bytowy
Siarczki	Ściek bytowy
Substancje powierzchniowo czynne niejonowe	Ściek bytowy

III.3.2. Ścieki deszczowe

- a) ścieki deszczowe z instalacji KGO stanowiąc będą ścieki z tacy ociekowej oleju i placów manewrowych oraz z powierzchni tacy rozładunku chemikaliów i części terenów utwardzonych
- b) całkowita powierzchnia zlewni $F = 1600 \text{ m}^2$

Ścieki deszczowe z tacy ociekowej oleju i tacy rozładunkowej chemikaliów oraz z placów manewrowych i części terenów utwardzonych odprowadzane są do kanalizacji miejskiej. Ścieki deszczowe z tacy ociekowej oleju po przejściu przez separator koalescencyjny kierowane są do kanalizacji deszczowej $\varnothing 300$ w ul. Benesza. Ścieki deszczowe z tacy rozładunkowej chemikaliów (zbierane poza okresem rozładunku chemikaliów) oraz z placów manewrowych i części terenów utwardzonych kierowane są do kanalizacji deszczowej $\varnothing 400$ w ul. Klonowica. Podczas rozładunku chemikaliów następuje przekierowanie ścieków z tacy rozładunkowej chemikaliów do neutralizatora o pojemności $V=44 \text{ m}^3$ za pomocą zasuw odcinających na instalacji odpływowej.

III.4. Dopuszczalną ilość wytwarzanych odpadów w instalacji KGO

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

Tabela 3.

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów Mg/ rok
1.	16 02 13	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12- lampy fluorescencyjne	0,010

2.	19 08 10	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/ woda inne niż wymienione w 19 08 09	0,05
3.	15 02 02	Sorbenty, materiały filtracyjne i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	0,04

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

Tabela 4.

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów Mg/ rok
1.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,3
2.	10 01 07	Produkty wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzanych w postaci szlamu (gips z neutralizacji ścieków)	0,15
3.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	0,2
4.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	10,0*

*odpad powstaje 1 raz / 8 lat

III.4.3. W przypadku wystąpienia odpadów z grupy 17 (remonty bieżące), podmiot wykonujący usługę będzie wytwarzającym odpady.

IV. Określam metody zapobiegania i ograniczania skutków awarii przemysłowej oraz sposób powiadamiania o jej wystąpieniu.

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

Zastosowany system kontroli procesu technologicznego będzie pozwalał na automatyczną i stałą kontrolę parametrów procesów, umożliwiając tym stałe alarmowanie w przypadku gdy nastąpi zmiana parametrów procesu, lub gdy sposób pracy urządzeń nie odpowiada wytycznym producentów. Ponadto system wizualizacji rejestrować będzie w pamięci każdą awarię lub przekroczenie.

IV.1.1. Zastosowane pochłaniacze oparów HCl ze zbiornika magazynowego i zbiornika regeneracyjnego w pełni zabezpieczają środowisko przed emisją do atmosfery.

IV.2. W zakresie ochrony gruntu i wód:

IV.2.1. Rurociągi doprowadzające olej poprowadzone w gruncie, wykonane są jako elastyczne dwuściankowe i giętkie rury przesyłowe z rurą przewodową wykonaną ze stali nierdzewnej.

IV.2.2. Zbiorniki magazynowe oleju opałowego wyposażone będą w układ monitorowania przecieków do przestrzeni między płaszczowej oraz czujki wartości granicznych poziomu napełniania (ustawiane i programowane dla każdego zbiornika indywidualnie).

IV.2.3. Stanowisko rozładunku cystern zlokalizowane jest na szczelnej, utwardzonej powierzchni i wyposażone jest w kratkę kanalizacyjną odprowadzającą ścieki do separatora koalescencyjnego samoczynnie blokującego odpływ cieczy gdy poziom ropopochodnych wzrośnie powyżej wartości zadanej.

IV.2.4. Wszystkie zbiorniki chemikaliów zarówno magazynowe jak i dozujące są dwupłaszczowe i znajdują się pod nadzorem UDT.

IV.2.5. Zbiorniki magazynowe HCl wyposażone w łapacz oparów oraz układ monitorowania przecieków do przestrzeni między płaszczowej oraz czujki wartości granicznych poziomu napełniania (ustawiane i programowane dla każdego zbiornika indywidualnie)

IV.2.6. Stanowisko rozładunku cystern samochodowych kwasu i ługu wyposażone jest w szczelną chemoodporną tacę.

IV.2.7. Wszystkie zbiorniki z substancjami chemicznymi znajdujące się w budynku oraz na zewnątrz budynku posadowione są na tacach chemoodpornych. W przypadku ewentualnego wycieku substancji chemicznej z jakiegokolwiek zbiornika nie wystąpi zanieczyszczenie wód i ziemi. Miejscem zrzutu dla substancji chemicznej jest neutralizator ścieków.

Sposób postępowania na wypadek ewentualnego wystąpienia przecieku opisany jest w wewnętrznej *Instrukcji BHP stosowania substancji niebezpiecznych przy eksploatacji stacji uzdatniania wody w CR Benesza*.

W przypadku niekontrolowanej awarii przemysłowej mogącej stworzyć zagrożenie dla środowiska natychmiast faxem lub telefonicznie będą powiadamiane służby :

- Powiatowy Komendant Państwowej Straży Pożarnej – 998
- Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska

IV.3. W zakresie wystąpienia pożarów:

IV.3.1. Obowiązuje instrukcja przeciwpożarowa magazynu paliwa wraz ze stanowiskiem rozładunku autocystern.

IV.3.2. Magazyn oleju wraz ze stanowiskiem rozładunku autocystern wyposażony jest w podręczny sprzęt gaśniczy.

IV.4. W każdej sytuacji awaryjnej mogącej stworzyć zagrożenie dla środowiska, telefonicznie, faxem, pocztą elektroniczną, natychmiast będą powiadamiani :

- a) Powiatowy Komendant Państwowej Straży Pożarnej
- b) Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska

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

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

Instalacja KGO działa w oparciu o spalanie gazu ziemnego GZ-50 o średniej wartości opałowej określonej przez dostawcę gazu - około $Q_i = 35,5 \text{ MJ/ m}^3$ i zawartości siarki max. 20 mg/m^3 lub, w szczycie, w oparciu o olej opałowy lekki o wartości opałowej nie niższej niż $Q_i = 41,50 \text{ MJ/kg}$ i zawartości siarki nie więcej niż 0,43% .

V.2. Parametry źródeł emisji hałasu do środowiska.

V.2.1. Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia ochrony przed hałasem:

Tabela 6.

Lp.	Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom A mocy akustycznej źródła [dB]		Wysokość punktu emisji hałasu	Rodzaj źródła
			Dzień	Noc		
1.	Z1	Czerpnie N1 i N2	93	93	2.0	punktowe
2.	Z2	Czerpnie N3 i N4	93	93	2.0	punktowe
3.	Z3	Czerpnia N7	88	88	2.0	punktowe
4.	Z4	Czerpnie N8 i N9	93	93	3.4	punktowe
5.	Z5	Czerpnie N10 i N11	93	93	3.4	punktowe

6.	Z5	Czerpnia N5	88	88	3.4	punktowe
7.	Z7	Czerpnia N6	88	88	2.0	punktowe
8.	Z8	Wyrzutnie W9-12	86	86	14.0	punktowe
9.	Z9	Wyrzutnie W13-16	86	86	14.0	punktowe
10.	Z10	Wyrzutnie 1-4	86	86	14.0	punktowe
11.	Z11	Wyrzutnie W 5-8	86	86	14.0	punktowe
12.	Z12	Komin	80	80	48.0	Punktowe

V.3. Warunki emisji ścieków z instalacji:

V.3.1. Ustaląm sposób odprowadzania ścieków przemysłowych

- a) Ścieki przemysłowe stanowić będą:
- ścieki z neutralizatorów skroplin z kominów
 - ścieki z okresowych regeneracji wymienników jonitowych
 - ścieki z tacy rozładunkowej chemikaliów
 - ścieki z absorbera oparów HCl w SUW
- b) Ścieki z neutralizatorów skroplin z kominów odprowadzane będą poprzez neutralizatory o $V = 50 \text{ dm}^3$ dla każdego komina do kanalizacji miejskiej. Ścieki przemysłowe z SUW oraz z tacy rozładunkowej chemikaliów (w okresie rozładunków chemikaliów) odprowadzane są poprzez neutralizator o pojemności $V=44 \text{ m}^3$ do kanalizacji miejskiej.
- c) Ścieki technologiczne odprowadzane poprzez zbiornik ścieków do kanalizacji miejskiej

V.3.2. Ścieki deszczowe z tacy ociekowej oleju odprowadzane są poprzez separator koalescencyjny do kolektora deszczowego, a następnie do kanalizacji miejskiej. Ścieki z placów manewrowych i części terenów utwardzonych oraz z tacy rozładunkowej chemikaliów (poza okresem rozładunku chemikaliów) odprowadzane są bezpośrednio do kolektora deszczowego, a następnie do kanalizacji miejskiej.

V.3.3. Ścieki bytowe z instalacji odprowadzane są do kanalizacji miejskiej

V.4. Sposób postępowania z wytwarzanymi w instalacji odpadami:

V.4.1. Sposób zagospodarowania i magazynowania odpadów niebezpiecznych:

Tabela 7.

Lp.	Nazwa odpadu	Kod	Sposób zagospodarowania	Miejsce magazynowania
1.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 - lampy fluorescencyjne	16 02 13	R4, R14	Odpady będą magazynowane w oryginalnych opakowaniach w pomieszczeniu magazynowym ciepłowni.
2.	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/ woda inne niż wymienione w 19 08 09	19 08 10	R9, R14, D10	Nie przewiduje się magazynowania odpadu
3.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02	D10	Odpady magazynowane w zamkniętych pojemnikach w magazynie ciepłowni

V.4.2. Sposób zagospodarowania i magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne:

Tabela 8.

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod	Sposób zagospodarowania	Miejsce magazynowania.
1.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	D10	Odpady magazynowane są w zamkniętych pojemnikach w magazynie ciepłowni
2.	Produkty wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu (gips z neutralizacji ścieków)	10 01 07	D5	Okresowo wybierany do zamykanego pojemnika zlokalizowanego obok neutralizatora
3.	Odpady stałe z wstępnej filtracji i skratki	19 09 01	D1	Odpady magazynowane w zamkniętych pojemnikach w magazynie ciepłowni

4.	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	R5, D10	Odbiór przez uprawnioną firmę bezpośrednio z urzędzeń
----	---	----------	---------	---

V.4.3. Odpady będą zbierane selektywnie w miejscach wytworzenia, a następnie przekazywane do miejsc magazynowania.

V.4.4. Odpady będą gromadzone i przechowywane w ilościach nie przekraczających pojemności magazynowych przewidzianych do deponowania poszczególnych rodzajów odpadów, zgodnie z instrukcją zakładową.

V.4.5. Magazyn olejów będzie wyposażony w sorbenty do likwidacji rozlewów.

V.4.6. Usuwane odpady będą zabezpieczone przed przypadkowym rozproszeniem w trakcie transportu .

V.4.7. Odpady przekazywane będą podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia .

V.4.8. Prowadzona będzie ewidencja wytwarzanych odpadów wg wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji.

V.5. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania.

Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych określone są w pkt IV.2., pkt V.3., pkt V.4. pozwolenia, w związku z tym nie określa się dodatkowych wymagań w tym zakresie.

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

VI.1. Ilość paliw wykorzystywanych w instalacji KGO:

Tabela 9.

Kod paliwa	Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa Mg/rok	Parametry paliwa
F2	Gaz ziemny GZ 50	do 44 909 805	Średnia wartość opałowa określona przez dostawcę gazu - około 35,5 MJ/ m ³ Zawartość siarki max 20 mg/m ³

F1 lekki	Olej opałowy	do 2 942,4	Wartość opałowa oleju opałowego nie niższa niż $Q_i=41,50$ MJ/kg. wartość siarki max.0,43%
----------	--------------	------------	--

VI.2. Ilość surowców i materiałów pomocniczych przewidzianych do stosowania w instalacji:

Tabela 10.

Kod surowca	Surowiec/ materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie Mg /rok
R 1	Kamień wapienny (dolomit)	Neutralizator	0,1 Mg /rok
R2	Fosforan trójsodowy $Na_3PO_4 \times 2 H_2O$	Do korekty pH	7,2 Mg /rok
R3	Masa inertna PUROLITE IP1	Złoże nośne wymienników jonowych	1,96 Mg/8 lat
R4	Masa jonitowa PUROLITE PPC-100 H	Wymienniki jonowe	3,5 Mg/8 lat
R5	Masa jonitowa PUROLITE PPA-100	Wymienniki jonowe	2.5 Mg/8 lat
R6	Masa jonitowa PUROLITE PPA-400	Wymienniki jonowe	3.6 Mg/8 lat
RH1	Kwas solny stęż. 33%	Regeneracja masy jonitowej	425,2 Mg /rok
RH2	Ług sodowy 45 %	Regeneracja masy jonitowej	325,4 Mg /rok

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

Monitoring i pomiary będą prowadzone w sposób opisany w punktach poniżej:

VII.1. Monitoring procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji.

Kontrola procesu technologicznego odbywać się będzie przez komputer PC z siecią internetową. Transmisja sygnałów odbywać się będzie za pomocą sieci PROFIBUS DP, M-BUS oraz linii 485.

Monitoring procesu technologicznego obejmuje:

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

Dodatkowo, do systemu sterowania i sygnalizacji obiektu włączono czujniki detekcji metanu. Przekroczenia stężenia sygnalizowane będzie na dwóch poziomach zawartości metanu w powietrzu kotłowni.

Nadzór nad magazynem paliw pełni system PETROVENT w następującej konfiguracji:

- pomiar paliwa i detekcja nieszczelności (metoda sucha) realizowana za pomocą czujników zamontowanych na gotowych króćcach w zbiornikach paliwa,
- kontrola przepełnienia zbiornika podczas napełniania.

Zastosowany system pozwoli na automatyczną, stałą kontrolę i regulację parametrów procesu technologicznego i zabezpieczy instalację przed uszkodzeniem oraz ograniczy możliwość wystąpienia awarii

VII.1.1. Kontrola pracy SUW odbywać się będzie z wykorzystaniem czwartego pola szafy rozdzielająco sterowniczej za pomocą sterownika komputerowego Simatic S7 firmy Siemens.

Monitoring obejmuje:

- pomiary poziomu,
- ciśnień,
- temperatury,
- przepływu, przewodności i pH

VII.2. Pomiar emisji gazów i pyłów do powietrza.

VII.2.1. Emitory E-1 i E-2 wyposażone w króćce pomiarowe, po dwa na każdy kocioł w odległości 3-ech średnic powyżej wlotu do czopucha oraz stanowiska pomiarowe umożliwiające wykonanie pomiarów emisji.

VII.2.2. Pierwsze pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza wykonane będą po pierwszym miesiącu eksploatacji instalacji.

VII.2.3. Instalacja pracuje okresowo. Pomiary okresowe emisji pyłów i gazów do powietrza prowadzi się w zakresie i z częstotliwością określoną obowiązującymi przepisami prawa, z zastrzeżeniem, że instalacja pracuje i jednocześnie praca instalacji odbywa się poza trybem awaryjnym.

VII.3. Pomiar emisji hałasu do środowiska.

VII.3.1. Referencyjne punkty pomiarowe hałasu określające oddziaływanie akustyczne instalacji na tereny zabudowy mieszkaniowej oznaczono w załączniku graficznym nr A2 jako punkty1 -6.

VII.3.2. Pierwsze pomiary hałasu wykonane będą po pierwszym miesiącu eksploatacji instalacji.

VII.3.2.1. Pierwsze pomiary hałasu dla instalacji KGO ze SUW wykonane będą w pierwszym miesiącu po przekazaniu do eksploatacji SUW pod warunkiem, że będzie funkcjonowała instalacja KGO. Pomiary mają być wykonane w porze dziennej i nocnej.

VII.3.3. Pomiary hałasu w środowisku przeprowadzane będą po każdej wymianie urządzeń określonych w tabeli 6.

VII.3.4. Okresowe pomiary hałasu prowadzi się z częstotliwością określoną obowiązującymi przepisami prawa. Uwzględniając specyfikę pracy instalacji, pomiary hałasu prowadzi się z instalacji włączonej do ruchu na minimum 2 doby i jednocześnie pracującej w trybie innym niż awaryjny. Pomiary hałasu będą wykonywane według metodyki referencyjnej wynikającej z obowiązujących przepisów

VII.4. Sprawozdania z pomiarów przedkładać należy do Prezydenta Miasta Szczecin oraz Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawnymi

VII.5. Badania monitoringowe będą wykonywane za pomocą zalegalizowanej aparatury pomiarowej, zgodnie z obowiązującymi metodykami i normami, a ich wyniki będą rejestrowane i przechowywane.

VII.6. Nie nakłada się dodatkowego obowiązku przekazywania informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, ponad wymagania, o których mowa w art. 149 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

VIII. Określam sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

VIII.1. Monitorowanie, kontrola i sterowanie parametrami pracy instalacji prowadzone będzie w sposób ciągły zgodnie z pkt. VII.1.

VIII.2. Wykorzystanie do produkcji energii cieplnej paliwa gazowego i oleju opałowego powoduje zmniejszenie ilości wytwarzanych odpadów paleniskowych.

VIII.3. Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym i eksploatować w oparciu o stosowne instrukcje.

VIII.4. Instalacja może być eksploatowana wyłącznie, jeżeli zachowane będą zaprojektowane parametry techniczne i technologiczne instalacji.

VIII.5. Należy prowadzić okresowe kontrole sprawności i kontrole techniczne wszystkich urządzeń wchodzących w skład instalacji.

VIII.6. Prowadzona będzie stała kontrola zużycia paliwa.

VIII.7. Prowadzona będzie selektywna zbiórka odpadów.

VIII.8. Przekazywane będą do odzysku odpady posiadające właściwości umożliwiające przy aktualnym stanie techniki, technologii i organizacji ich wykorzystanie.

VIII.9. Prowadzona będzie analiza wszystkich danych uzyskiwanych z monitoringu oraz podejmowane będą stosowne działania z niej wynikające.

VIII.10. Prowadzone będzie stałe doskonalenie kwalifikacji w zakresie obsługi instalacji KGO.

IX. Określam sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.

Nie przewiduje się negatywnych skutków wynikających z eksploatacji instalacji, w związku z tym nie określa się sposobów ich usunięcia. W przypadku zakończenia eksploatacji, wszystkie obiekty i urządzenia winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów budowlanych.

X. Pozwolenie jest wydane na czas nieoznaczony.

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

XII. Stwierdzam wygaśnięcie decyzji Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 26.11.2004r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/04, zmienionej decyzjami Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 02.09.2005r. znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/05, z dnia 16.08.2010r., znak: WGKiOŚ.II.JS/7680/4-3/10, z dnia 14.03.2012 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2012.JS i z dnia 18.11.2014 r. znak: WGKiOŚ-li.6223.5.2014.JS, udzielającą Szczecińskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Dembowskiego 6 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo – olejowej 65 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ulicy Benesza 27, na działkach nr: 1/7, 1/8, 1/10 i 1/11 z obrębu 58-P oraz na działkach nr: 4/1, 4/2, 4/4 i 4/5 z obrębu 8-P.

Uzasadnienie

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Dembowskiego 6, 71-533 Szczecin wystąpiła z wnioskiem o ujednoczenie tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Ciepłowni Rejonowej Benesza, gazowo-olejowej o mocy 65 MW, zlokalizowanej przy ul. Benesza 27, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania

Zgodnie z art. 10 i art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 tj. ze zm.) Prezydent Miasta Szczecin poinformował strony o prowadzeniu postępowania w przedmiotowej sprawie oraz o terminie i możliwości zgłaszania żądań co do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie. W wyznaczonym terminie 7 dni od daty otrzymania zawiadomienia, nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

Niniejsza decyzja wydana została wyłącznie w celu ujednoczenia tekstu dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Ciepłowni Rejonowej Benesza, gazowo-olejowej o mocy 65 MW, zlokalizowanej przy ul. Benesza 27 w Szczecinie, udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 26.11.2004r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/04, poprzez uwzględnienie wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania. Zmiany wprowadzone zostały decyzjami Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 02.09.2005r. znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/05, z dnia 16.08.2010r., znak: WGKiOŚ.II.JS/7680/4-3/10, z dnia 14.03.2012 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2012.JS i z dnia 18.11.2014 r. znak: WGKiOŚ-II.6223.5.2014.JS.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz mając na względzie zapisy art. 217 – ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 j.t. ze zm.) w niniejszej decyzji ujednoczono tekst pozwolenia oraz stwierdzono wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego tj. decyzji Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 26.11.2004r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/04, zmienionej decyzjami Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 02.09.2005r. znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/05, z dnia 16.08.2010r., znak: WGKiOŚ.II.JS/7680/4-3/10, z dnia 14.03.2012 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2012.JS i z dnia 18.11.2014 r. znak: WGKiOŚ-II.6223.5.2014.JS

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji Stronie służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, pl. Batorego 4 za pośrednictwem Prezydenta Miasta Szczecin, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Z up. PREZYDENTA MIASTA
Andrzej Grabiec
DYREKTOR
Wydziału Gospodarki Komunalnej
i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
ul. Dembowskiego 6, 71-533 Szczecin
2. Minister Środowiska
adres email: pozvolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
3. a/a

Uiszczono opłatę skarbową w kwocie 2011
dnia 15.04.2015r.
dokład nr pokwitowania
przelewem na konto:
nr 20 1020 4795 0000 9328 0277 9428
UM Szczecin
Z up. PREZYDENTA MIASTA
Mme
(imię, nazwisko służbowe)
mgr inż. Barbara Stępień
KIEROWNIK REFERATU
w Wydziale Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska



Do wiadomości :

1. Zachodniopomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin
2. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
Ul. Tama Pomorzańska 13A, 70-030 Szczecin
3. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska
Ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin

KIEROWNIK REFERATU
mgr inż. Barbara Stępień