

PREZYDENT MIASTA SZCZECIN

WOŚr-II.6223.3.2019.JS
UNP:26693/WOŚr/-XIX/19

Szczecin; 2019-06-07

DECYZJA

Na podstawie art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 j.t. ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowej 4, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo-olejowej „szczytowej” o mocy 65 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Marlicza 27, w związku z koniecznością dostosowania prowadzenia instalacji do wymogów, opublikowanej w dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej, decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

o r z e k a m

zmienić, na wniosek strony ostateczną decyzję Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 02.03.2015 r., znak: WGKiOŚ - II.6223.4.2014.JS, udzielającą Szczecińskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowej 4 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo-olejowej „szczytowej” o mocy 65 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Marlicza 27, w związku z koniecznością dostosowania prowadzenia instalacji do wymogów decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, w następujący sposób:

1. W treści całej decyzji zmienia się:

- a. adres siedziby Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
z: ul. Dembowskiego 6, 71-533 Szczecin
na: „ul. Zbożowa 4, 70-653”
- b. adres instalacji objętej niniejszym pozwoleniem
z: ul. Benesza 27, 71-246 Szczecin
na: „ul. Marlicza 27, 71-246 Szczecin”

**2. W treści całej decyzji zapis o treści „olej opałowy”
otrzymuje brzmienie:
„olej napędowy”.**

3. W pkt. I.2. Rodzaj i parametry instalacji KGO po wierszu 10 wprowadza się zapis o brzmieniu:

„Sprawność jednostek spalania paliw określono po oddaniu jednostek do użytkowania w 2004 r., poprzez przeprowadzenie badania efektywności przy pełnym obciążeniu zgodnie z normami EN. Po każdej modyfikacji kotłów, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto należy ponownie określić sprawność jednostek spalania paliw poprzez badanie efektywności przy pełnym obciążeniu zgodnie z normami.”

4. W pkt. I.3.2. Układy pomocnicze, do ppkt e) wprowadza się zapis o brzmieniu:

„Technologia uzdatniania wody. Woda sieciowa jest pobierana z rurociągu powrotnego w ciepłowni, a następnie po oczyszczeniu na filtrze workowym i odsoleniu na instalacji jonitowej, usunięciu gazów na instalacji odgazowywaczy próżniowych podawana jest do rurociągu powrotnego sieci ciepłowniczej. Dla zapewnienia wymaganego pH wody dozowany jest ług sodowy i fosforan trójsodowy w ilościach przewidzianych w normach.

Na stacji uzdatniania wody jest prowadzona demineralizacja wody wodociągowej za pomocą wymienników jonitowych. Usuwanie soli mineralnych zawartych w wodzie przebiega na zasadzie wymiany jonów fazy ciekłej na jony fazy stałej jonitu. Wymienniki jonitowe są okresowo regenerowane za pomocą roztworu kwasu solnego i ługu sodowego w systemie samo neutralizacji ścieków po regeneracji. Ścieki ze stacji uzdatniania wody są odprowadzane do kanalizacji miejskiej. Zdemineralizowana woda jest magazynowana w zbiorniku retencyjnym, skąd jest pobierana na uzupełnienie ubytków wody w sieci.”

5. W pkt. II. Ustalam warianty funkcjonowania instalacji zapis o treści:

„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”

otrzymuje brzmienie:

„Wariant I - podstawowy- praca kotłowni z wykorzystaniem paliwa gazowego - gazu ziemnego,

Wariant II – praca kotłowni z wykorzystaniem oleju napędowego.

Dla przedmiotowej instalacji KGO, jako ciepłowni szczytowej, ustala się czas pracy: nie więcej niż 1500 godzin w roku.”

6. Do pkt. III. Ustalam wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji KGO wprowadza się zapis o brzmieniu:

„W eksploatowanej instalacji kotłowni gazowo-olejowej nie występują warunki pracy odbiegające od normalnych. Rozruch i zatrzymanie instalacji zarówno w czasie pracy na paliwie gazowym jak i na paliwie ciekłym nie powoduje wzrostu wielkości emisji w stosunku do okresu normalnej pracy instalacji.”

7. W pkt. III.1. Miejsca i warunki wprowadzania oraz dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla obu wariantów funkcjonowania instalacji KGO, wykreśla się tabelę 1 i w jej miejsce wprowadza się tabelę 1A i tabelę 1B o nazwie i brzmieniu:

„**Tabela 1A** Zestawienie wielkości emisji oraz parametrów jej odprowadzania z terenu C.R. „Marlicza” w Szczecinie przy ul. Marlicza 27 - obowiązujące do 16 sierpnia 2021r

Tabela 1B Zestawienie wielkości emisji oraz parametrów jej odprowadzania z terenu C.R. „Marlicza” w Szczecinie przy ul. Marlicza 27 - obowiązujące od 17 sierpnia 2021r

Tabela 1A - Zestawienie wielkości emisji oraz parametrów jej odprowadzania z terenu C.R. „Marlicza” w Szczecinie przy ul. Marlicza 27 obowiązujące do 16 sierpnia 2021r

Lp.	Objekt - źródło emisji	Nr emitora	Urządzenia zmniejszające emisję	Czas* pracy h/rok	Parametry emitora				Zanieczyszczenia	Emisja		
					d [m]	V [m/s]	T [° K]	h [m]		Graniczne wielkość, stężenie w mg/Nm ³ średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek BAT AELs	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	roczna Mg/r
1	Kocioł Nr 1 płomieniowopromieniówkowy - Paliwo-gaz ziemny o mocy 32,5 MW	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1		E-1	Spr. energetyczna 91,5 %	750	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	- - - -	35 100 100 5	-
2	Kocioł Nr 2 płomieniowopromieniówkowy - Paliwo-gaz ziemny o mocy 32,5 MW	E-2	Spr. energetyczna 91,5 %	750	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	- - - -	35 100 100 5	-
3	Kocioł Nr 1 płomieniowopromieniówkowy - Paliwo-olej napędowy o mocy 26 MW	E-1	Spr. energetyczna 92,0 %	750	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	- - -	350 450 30	-
4	Kocioł Nr 2 płomieniowopromieniówkowy - Paliwo-olej napędowy o mocy 26 MW	E-2	Spr. energetyczna 92,0 %	750	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	- - -	350 450 30	-
Emisja roczna z instalacji												10,3268
												15,0820
												3,0856
												0,9506

*czas pracy kotłowni jako źródła szczytowego wynosi jako średnia krocząca z pięciu lat poniżej 1500 godzin

*kotły pracują na paliwie gazowym lub na paliwie ciekłym

Tabela 1B - Zestawienie wielkości emisji oraz parametrów jej odprowadzania z terenu C.R. „Marlicza” w Szczecinie przy ul. Marlicza 27 obowiązujące od 17 sierpnia 2021r

Lp.	Objekt - źródło emisji	Nr emitora	Urządzenia zmniejszające emisję	Czas* pracy h/rok	Parametry emitora				Zanieczyszczenia	Emisja			
					d [m]	V [m/s]	T [° K]	h [m]		Graniczne wielkość, stężenie w mg/Nm ³ średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek BAT AELS	Standardy emisyjne w mg/m ³ u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	roczna Mg/r	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Kocioł Nr 1 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-gaz ziemny o mocy 32,5 MW	E-1	Spr. energetyczna 91,5 %	750	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	- 110 - -	35 - 100 5	-	
2	Kocioł Nr 2 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-gaz ziemny o mocy 32,5 MW	E-2	Spr. energetyczna 91,5 %	750	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	- 110 - -	35 - 100 5	-	
3	Kocioł Nr 1 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-olej napędowy o mocy 26 MW	E-1	Spr. energetyczna 92,0 %	750	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	200 330 25	- - -	-	
4	Kocioł Nr 2 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-olej napędowy o mocy 26 MW	E-2	Spr. energetyczna 92,0 %	750	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	200 330 25	- - -	-	
Emisja roczna z instalacji													
										SO ₂		10,3268	
										NO ₂		15,0820	
										CO		3,0856	
										Pył ogółem		0,9506	

*czas pracy kotłowni jako źródła szczytowego wynosi poniżej 1500 godzin
*kotły pracują na paliwie gazowym lub na paliwie ciekłym

8. Do pkt. V.1. Parametry paliwa, miejsce i sposób wprowadzania gazów do powietrza dodaje się zapis o brzmieniu:

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

Badania jakości paliwa winny być prowadzone w zakresie:

- dla gazu ziemnego : wartość opałowa (LHV), CH₄, C₂H₆, C₃, C₄+, CO₂, N₂, liczba Wobbego
- dla oleju napędowego: popiół, siarka, N, C (w zakresie N i C badania obowiązują od 17.08.2021r.).”

9. W pkt. V.2.1. Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia ochrony przed hałasem tabela nr 6 otrzymuje brzmienie::

Rodzaj źródła	Opis źródła	Czas pracy w ciągu doby [h]	
		Dzień 6 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	Noc 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
1	2	3	4
Z1	Czerpnia N1 i N2	16	8
Z2	Czerpnia N3 i N4	16	8
Z3	Czerpnia N7	16	8
Z4	Czerpnia N8 i N9	16	8
Z5	Czerpnia N10 i N11	16	8
Z6	Czerpnia N5	16	8
Z7	Czerpnia N6	16	8
Z8	Wyrzutnie W9-12	16	8
Z9	Wyrzutnie W13-16	16	8
Z10	Wyrzutnie 1-4	16	8
Z11	Wyrzutnie W5-8	16	8
Z12	Komin	16	8

10. W pkt. VI.1. Ilość paliw wykorzystywana w instalacji KGO tabela nr 9 otrzymuje brzmienie:

Kod paliwa	Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa	Parametry paliwa
F2	Gaz ziemny GZ-50	do 5 154 000 m ³	Średnia wartość opałowa określona przez dostawcę gazu - ok. 35,5 MJ/m ³ . Zawartość siarki max. 20 mg/m ³
F1	Olej napędowy	do 3 820 Mg	Średnia wartość opałowa oleju napędowego nie niższa niż Qi=41,5 MJ/kg. Zawartość siarki max. 0,43%

11. W pkt. VII.1. Monitoring procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji zapis w wierszach od 4 do 10 o treści:

„Monitoring procesu technologicznego obejmuje:

- Pomiary temperatury mediów,
- Mierniki ciepła,
- Licznik energii elektrycznej,
- Licznik zużycia gazu,
- Licznik zużycia wody,
- Pomiary parametrów spalania.”

otrzymują brzmienie:

„Monitoring procesu technologicznego obejmuje pomiary ciągłe:

- temperatury mediów,
- ciepła za pomocą mierników,
- energii elektrycznej za pomocą liczników energii,
- zużycia gazu za pomocą liczników ,
- zużycia wody za pomocą liczników,

oraz okresowe pomiary parametrów spalin w zakresie:

- przepływu,
- temperatury,
- ciśnienia,
- zawartości tlenu ,
- zawartości pary wodnej.”

12. W pkt. VII.2. Pomiar emisji gazów i pyłów do powietrza, w ppkt VII.2.3. dodaje się zapis o brzmieniu:

„Od dnia 17 sierpnia.2021 r. pomiary emisji do powietrza monitorować zgodnie z normami EN. Jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej.

Od 17 sierpnia.2021 r. monitoring emisji do powietrza należy prowadzić z częstotliwością :

- a) przy spalaniu gazy ziemnego
- NO_x - raz na 6 miesięcy

- CO - raz na 6 miesięcy
- b) przy spalaniu oleju napędowego
 - NO_x - raz na 6 miesięcy
 - CO - raz na 6 miesięcy
 - SO₂ - raz na 6 miesięcy
 - pył - raz na 6 miesięcy
 - Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) - raz na rok."

13. W pkt. VIII. Określam sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości: dodaje się ppkt. VIII.11, VIII.12, VIII.13, VIII.14, które otrzymują brzmienie:

„VIII.11. Wdrożono system zarządzania środowiskowego ISO 14001:2004, w tym procedury wymienione poniżej:

A. dotyczące zarządzania:

- zaangażowania kierownictwa, w tym kadry kierowniczej wyższego szczebla,
- określenia przez kierownictwo polityki ochrony środowiska, która obejmuje ciągłe doskonalenie efektywności środowiskowej instalacji;
- planowanie i ustalenie niezbędnych procedur, celów i zadań w powiązaniu z planami finansowymi i inwestycjami;
- wdrożono procedury ze szczególnym uwzględnieniem:
 - a) struktury i odpowiedzialności;
 - b) rekrutacji, szkoleń, świadomości i kompetencji
 - c) komunikacji;
 - d) zaangażowania pracowników;
 - e) dokumentacji;
 - f) wydajnej kontroli procesu;
 - g) planowanych regularnych programów obsługi technicznej;
 - h) gotowości na sytuacje awaryjne i reagowania na nie;
 - i) zapewnienia zgodności z przepisami dotyczącymi środowiska; zapewnienia zgodności z przepisami dotyczącymi środowiska
- sprawdzania efektywności i podejmowania działań korygujących, ze szczególnym uwzględnieniem:
 - a) monitorowania i pomiarów emisji do powietrza i wody przez instalacje;
 - b) działań naprawczych i zapobiegawczych;
 - c) prowadzenia zapisów;
 - d) niezależnego audytu wewnętrznego i zewnętrznego w celu określenia, czy system zarządzania środowiskowego jest zgodny z zaplanowanymi ustaleniami oraz czy jest właściwie wdrożony i utrzymywany;
- przeglądu systemu zarządzania środowiskowego przeprowadzanego przez kadrę kierowniczą wyższego szczebla pod kątem stałej przydatności systemu, jego prawidłowości i skuteczności;
- regularne stosowanie sektorowej analizy porównawczej,

B. dotyczące ogólnej efektywności środowiskowej

- programy zapewniania jakości/kontroli jakości w celu zagwarantowania, aby właściwości wszystkich paliw były w pełni określone i kontrolowane - program zostanie opracowany i wdrożony do 17.08.2021r.,

- plan zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza lub wody w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmujący okresy rozruchu i wyłączenia - nie dotyczy, ponieważ emisje w czasie rozruchu i wyłączenia są takie same jak w czasie normalnej pracy kotłów,
- plan gospodarki odpadami z procesu spalania paliw w celu unikania powstawania odpadów, przygotowywania odpadów do ponownego użycia, poddawania ich recyklingowi - nie dotyczy, ponieważ nie powstają odpady z procesu spalania paliw stosowanych w KGO,
- systematyczną metodę identyfikacji potencjalnych niekontrolowanych lub nieplanowanych emisji do środowiska i radzenia sobie z nimi, w szczególności:
 - a) emisji do gleby i wód podziemnych pochodzących z gospodarowania paliwami, dodatkami, produktami ubocznymi i odpadami oraz ich magazynowaniem;
 - b) emisji związanych z samonagrzewaniem lub samozapłonem paliwa w trakcie działań związanych z magazynowaniem i gospodarowaniem - zidentyfikowano miejsca wystąpienia potencjalnych emisji do gleby i wód podziemnych pochodzących z magazynowania paliw ciekłych i dodatków, dokonano zabezpieczenia miejsc magazynowania (zastosowano dwupłaszczowe zbiorniki magazynowe oleju napędowego oraz tace ociekowe w miejscach rozładunku paliw ciekłych i dodatków),
- plan gospodarki pyłem, aby zapobiegać emisjom rozproszonym lub jeżeli nie jest to wykonalne, aby ograniczać emisje wtórne z załadunku, rozładunku, magazynowania lub gospodarowania paliwami, pozostałościami i dodatkami - nie dotyczy, ponieważ gospodarka pyłem nie występuje przy spalaniu paliw gazowych i ciekłych,
- plan zarządzania hałasem, w przypadku gdy spodziewana jest lub utrzymuje się uciążliwość hałasu w punktach podlegających ochronie, w tym:
 - a) protokół do celów prowadzenia monitorowania hałasu na granicy obiektu;
 - b) program redukcji hałasu;
 - c) protokół reagowania na incydenty związane z hałasem zawierający odpowiednie działania i harmonogram;
 - d) przegląd historycznych incydentów związanych z hałasem, działań naprawczych oraz upowszechnianie wiedzy na temat incydentów związanych z hałasem wśród poszkodowanych stron

nie dotyczy, ponieważ pomiary emisji hałasu potwierdzają spełnienie norm w punktach podlegających ochronie i nie zanotowano skarg związanych z hałasem,
- zapewnić optymalne spalanie i stosowanie odpowiedniej kombinacji technik poprzez:
 - a) regularną planowaną konserwację układu spalania zgodnie z zaleceniami dostawców,
 - b) użycie automatycznego systemu komputerowego do kontroli wydajności spalania oraz wspieranie zapobiegania emisjom lub ich redukcji wraz z stosowaniem wysoce wydajnego monitorowania,
 - c) zastosowanie dobrej konstrukcji palników i powiązanych urządzeń,
 - d) poprzez odpowiednie zaprojektowanie, eksploatację i konserwację, by systemy redukcji emisji były stosowane przy optymalnej wydajności i dostępności w celu zapobiegania emisjom do powietrza lub ich ograniczenia w warunkach normalnego użytkowania (zgodnie z BAT 8).

VIII.12. Sposoby ograniczenia emisji z instalacji przy spalaniu gazu ziemnego.

- a) Aby zapobiec emisjom NO_x do powietrza ze spalania gazu ziemnego w kotłach lub je ograniczyć, należy stosować jedną z poniższych technik lub ich kombinację:
- stopniowe podawanie powietrza lub paliwa poprzez utworzenie kilku stref spalania o różnej zawartości tlenu,
 - zastosowanie palników o niskiej emisji NO_x w których następuje redukcja szczytowych temperatur płomienia; palniki kotła są tak zaprojektowane, aby poprawić spalanie oraz zwiększyć transfer ciepła (zwiększona emisyjność płomienia). Mieszanie powietrza/paliwa ogranicza dostępność tlenu i zmniejsza maksymalną temperaturę płomienia, tym samym opóźniając przekształcanie występującego w paliwie azotu w NO_x i powstawanie termicznych NO_x przy jednoczesnym utrzymaniu wysokiej sprawności spalania.
- b) Aby zapobiec emisjom CO do powietrza ze spalania gazu ziemnego lub je ograniczyć, należy zagwarantować optymalne spalanie poprzez zaawansowany system sterowania procesem spalania w niskoemisyjnych palnikach.

VIII.13. Sposoby ograniczenia emisji z instalacji przy spalaniu oleju napędowego.

- a) Aby zapobiec emisjom NO_x do powietrza lub je ograniczyć przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO ze spalania oleju napędowego w kotłach, należy stosować jedną z poniższych technik lub ich kombinację.
- stopniowe podawanie powietrza lub paliwa poprzez utworzenie kilku stref spalania o różnej zawartości tlenu,
 - zastosowanie zaawansowanego systemu sterowania procesem spalania,
 - zastosowanie palników o niskiej emisji NO_x w których następuje redukcja szczytowych temperatur płomienia; palniki kotła są tak zaprojektowane, aby poprawić spalanie oraz zwiększyć transfer ciepła (zwiększona emisyjność płomienia). Mieszanie powietrza/paliwa ogranicza dostępność tlenu i zmniejsza maksymalną temperaturę płomienia, tym samym opóźniając przekształcanie występującego w paliwie azotu w NO_x i powstawanie termicznych NO_x przy jednoczesnym utrzymaniu wysokiej sprawności spalania.
- b) Aby zapobiec emisjom SO_2 do powietrza ze spalania oleju napędowego w kotłach lub je ograniczyć, należy stosować paliwa o niskiej zawartości siarki, chloru lub fluoru
- c) Aby ograniczyć emisje pyłów i metali zawartych w pyle do powietrza ze spalania oleju napędowego w kotłach, należy stosować paliwa o niskiej zawartości popiołu lub metali.

VIII.14. Sposoby ograniczenia emisji hałasu.

W celu ograniczenia emisji hałasu do środowiska należy stosować jedną z poniższych technik lub ich kombinację:

- a) środki operacyjne w tym:
- udoskonalona kontrola i lepsze utrzymanie urządzeń,
 - w miarę możliwości, zamykanie drzwi i okien na terenach zamkniętych,
 - obsługa urządzeń przez doświadczony personel,
 - w miarę możliwości, unikanie przeprowadzania hałaśliwych działań w nocy,

- zapewnienie ograniczenia emisji hałasu podczas czynności konserwacyjnych,
- b) stosowanie mało hałaśliwego sprzętu,
- c) redukcja hałasu poprzez umieszczenie barier między źródłem emisji hałasu a obiektem chronionym akustycznie,
- d) ograniczenie emisji hałasu poprzez zastosowanie np. tłumiki, izolację urządzeń, obudowanie hałaśliwych urządzeń, zastosowanie izolacji akustycznej budynków,
- e) właściwe umiejscowienie wyposażenia budynków zwiększając odległość między źródłem emisji a odbiornikiem oraz wykorzystując budynki jako ekrany chroniące przed hałasem.”

Pozostałe ustalenia decyzji pozostają bez zmian

Uzasadnienie

W związku z opublikowaną, w dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej, decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, Prezydent Miasta Szczecin, zgodnie z art. 215 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2017, poz. 519 j.t. ze zmianami), przeprowadził analizę warunków pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo – olejowej 65 MW, zlokalizowanej na działkach nr: 1/7, 1/8, 1/10, 1/11 z obrębów 2058 oraz na działkach nr: 4/1, 4/2, 4/4, 4/5 z obrębów 2008 przy ul. Marlicza 27.

W wyniku powyższej analizy organ poinformował prowadzącego instalację o konieczności dostosowania przedmiotowej instalacji do wymagań określonych w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Jednocześnie zgodnie z art. 215 ust. 4 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2018, poz. 799 j.t. ze zm.) organ wezwał prowadzącego instalację do wystąpienia, w terminie roku od dnia doręczenia ww wezwania, z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego - wezwanie Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 12 lutego 2018 r., znak: WGKIOŚ-II.6223.4.2017.JS.4.

W związku z powyższym Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowej 4 wystąpiła z wnioskiem z dnia 22.11.2018 r. o zmianę decyzji Prezydent Miasta Szczecin z dnia 2 marca 2015 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.4.2014.JS - pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo-olejowej „szczytowej” o mocy 65 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Marlicza 27, będącym odpowiedzią na wezwanie Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 12 lutego 2018 r., znak: WGKIOŚ-II.6223.4.2017.JS.4.

Wniosek ten, zgodnie z wezwaniem organu, został poprawiony i uzupełniony w dniu 09.04.2019 r., 23.04.2019 r., 15.05.2019 r. i 05.06.2019 r. w tym zgodnie ze stanowiskiem Ministerstwa Środowiska zawartym w piśmie z dnia 21.03.2019 r., znak: DZŚ-II.461.12.2019.MK.

Z powyższego stanowiska Ministerstwa środowiska wynika, iż zgodnie z art. 202 ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799, j.t. ze zm.) w pozwoleniu zintegrowanym określa się warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami na zasadach określonych w przepisach ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, niezależnie od tego, czy dla instalacji wymagane byłoby uzyskanie pozwolenia na wytwarzanie odpadów. Obecnie obowiązująca ustawa z 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2018 r. poz. 992, j.t. ze zm.) nie wymaga określenia warunków wytwarzania odpadów w decyzji (są tylko warunki obowiązujące z mocy prawa). Dopiero jeżeli w związku z eksploatacją instalacji są wytwarzane ilości odpadów określone w art. 180a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska jest wymagane pozwolenie na wytwarzanie odpadów.

W związku z powyższym należy stwierdzić, że wymagania określone w art. 184 ust. 4 pkt 5, 6 i 7 lit. b ww. ustawy nie mają zastosowania w przypadku, gdy w instalacji, dla której składany jest wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego, wytwarzane są odpady w ilości, dla której nie ma obowiązku uzyskania pozwolenia na wytwarzanie odpadów.

Natomiast wymóg dołączenia do wniosku zaświadczenia o niekaralności za przestępstwa przeciwko środowisku (art. 184 ust. 4 pkt 7 lit. a ww. ustawy) dotyczy wszystkich wniosków o wydanie pozwoleń emisyjnych, a więc również pozwolenia zintegrowanego, w związku z powyższym załącznik ten należy dołączyć również do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Z analizy wniosku wynika, iż wnioskowana zmiana nie będzie powodować znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko. W związku z tym, nie jest istotną zmianą w rozumieniu zapisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799 j.t. ze zm.). Zgodnie z art. 3 pkt 7 ww. ustawy przez istotną zmianę instalacji rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, natomiast zgodnie z art. 214 ust.3 ww. ustawy zmianę w instalacji uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust.2.

Dostosowanie do decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania nie wymagało wprowadzenia zmian w zakresie skali, rodzaju i parametrów instalacji ciepłowni gazowo-olejowej „szczytowej” o mocy 65 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Marlicza 27, jak również parametrów jej pracy.

Przedmiotowa instalacja została uruchomiona 24 stycznia 2015 r. i pracuje oraz będzie pracowała mniej niż 1500 h/rok

Zmiany objęte niniejszą decyzją obejmują dostosowanie zapisów pozwolenia zintegrowanego do obowiązujących konkluzji BAT, w tym przede wszystkim:

1. Ustalenie granicznych wielkości emisyjnych (BAT-AELs):

- Do pozwolenia wprowadzono poziomy emisji dla emisji NO_x do powietrza ze spalania oleju napędowego, wynikających z BAT 28, tj. średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek - 330 mg/ Nm³, BAT 28 określa również techniki, które należy stosować w celu zapobieżenia emisjom NO_x do powietrza lub je ograniczyć przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO ze spalania oleju napędowego w kotłach. Władający instalacją stosuje te techniki tj. stopniowane

podawanie powietrza, stopniowane podawanie paliwa oraz palniki o niskiej emisji NO_x (LNB) i wprowadzono je do pozwolenia.

- Do pozwolenia wprowadzono poziomy emisji dla emisji SO₂ do powietrza ze oleju napędowego, wynikających z BAT 29, tj. średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek - 200 mg/ Nm³. BAT 29 określa również techniki, które należy stosować w celu zapobieżenia emisjom SO_x, HCl i HF do powietrza ze spalania oleju napędowego w kotłach lub je ograniczyć. Władający instalacją stosuje te techniki tj. dobór paliwa, jednakże zapis dotyczący stosowanych technik należało wprowadzić do pozwoleniu.
 - Do pozwolenia wprowadzono również poziomy emisji dla emisji pyłu do powietrza ze spalania oleju napędowego, wynikających z BAT 30, tj. średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek - 25 mg/ Nm³. BAT 30 określa również techniki, które należy stosować w celu ograniczenia emisji pyłu i metali zawartych w pyłe do powietrza ze spalania oleju napędowego w kotłach. Zapis dotyczący odpowiednich technik zawarto w pozwoleniu.
 - Do pozwolenia wprowadzono poziomy emisji dla emisji NO_x do powietrza ze spalania gazu ziemnego w kotłach, wynikających z tabeli 25 w BAT 44, tj. średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek - 110 mg/ Nm³. Natomiast BAT 41 określa techniki, które należy stosować w celu zapobieżenia emisjom NO_x do powietrza ze spalania gazu ziemnego do powietrza lub ich ograniczenia. Władający instalacją stosuje techniki tj. stopniowane podawanie powietrza, stopniowane podawanie paliwa oraz palniki o niskiej emisji NO_x (LNB), jednakże zapis dotyczący stosowanych technik należało wprowadzić do pozwolenia.
2. Sposób prowadzenia monitoringu emisji do powietrza, zgodnie z BAT 4: - NO_x raz na 6 miesięcy, - CO raz na 6 miesięcy, - SO₂ raz na 6 miesięcy przy spalaniu oleju napędowego, - Pył raz na 6 miesięcy przy spalaniu oleju napędowego, - Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) raz na rok przy spalaniu oleju napędowego.
3. Do pozwolenia wprowadzone zostały również wymagania wynikające z: BAT 2 (pkt I.2 pozwolenia), BAT 3 (pkt VII.1. pozwolenia), BAT 6 (pkt VIII.12, VIII.13 pozwolenia), BAT 8 (pkt VIII.11 pozwolenia), BAT 9 (pkt V.1. pozwolenia), BAT 10 (pkt III pozwolenia), BAT 13 (pkt I.3.2. pozwolenia), BAT 17 (pkt VIII.14 pozwolenia).

Zgodnie z art. 251 ust. 4 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2018, poz. 799 j.t. ze zm.) prowadzący instalację ma obowiązek dostosowania instalacji w terminie nie dłuższym niż 4 lata od dnia publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT

Zgodnie z art. 10 i art. 61 ustawy z dnia 14.06.1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 j.t. ze zm.) poinformowano strony o prowadzonym postępowaniu w sprawie zmiany decyzji - pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo-olejowej „szczytowej” o mocy 65 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Marlicza 27, w związku z koniecznością dostosowania prowadzenia instalacji do wymogów, opublikowanej w dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej, decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE oraz o możliwości

wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W terminie określonym w ww. zawiadomieniu strony nie zgłosiły żadnych uwag i wniosków.

Wobec powyższego oraz uwzględniając słuszny interes strony 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.

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

Z up. PREZYDENTA MIASTA

Dariusz Matejski
ZASTĘPCA DYREKTORA
Wydziału Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
za pośrednictwem Pełnomocnika
Pan Henryk Dominiak
Ul. Piaskowa 61, 72-010 Police
2. UM Szczecin WGKiOŚ – a/a.

Do wiadomości :

1. Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa.
2. Zachodniopomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin.
3. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej PGW WP
Ul. Tama Pomorzańska 13A, 70-030 Szczecin.
4. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska
Ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin.

GLÓWNY SPECJALISTA

mgr inż. Jolanta Sikorska

