

Tarnobrzeg, dnia 2017-04-12

ŚR-II.6223.1.2017

D E C Y Z J A

Działając na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. 2016 r. poz. 23 z późniejszymi zmianami), po rozpatrzeniu wniosku ECO Tarnobrzeg Spółka z o.o. z siedzibą ul. Sikorskiego 4; 39-400 Tarnobrzeg w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla Ciepłowni Nr 3 zlokalizowanej w Tarnobrzegu przy ul. Borów BN udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Tarnobrzeg z dnia 2007-12-28 znak: ŚR.II.7642-2/07, zmienianą decyzjami: z dnia 2009-10-07, znak: ŚR.II.7642-7/09; z dnia 2013-07-08, znak: KŚ.V.6223.1. 2012; z dnia 2013-11-19, znak: KŚ.V. 6223.1.2013; z dnia 2014-11-12 znak KŚ.V.6223.1.2014

o r z e k a m:

- I. Zmieniam za zgodą stron decyzję własną z dnia 2007-12-28 znak: ŚR.II.7642-2/07, zmienianą decyzjami: z dnia 2009-10-07, znak: ŚR.II.7642-7/09; z dnia 2013-07-08, znak: KŚ.V.6223.1. 2012; z dnia 2013-11-19, znak: KŚ.V. 6223.1.2013; z dnia 2014-11-12 znak KŚ.V.6223.1.2014 udzielającą **ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o. 39-400 Tarnobrzeg, ul. Sikorskiego 4 (NIP: 867 000 3140; REGON: 830337725)** pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 51 MWt w Ciepłowni Nr 3, zlokalizowanej w Tarnobrzegu przy ul. Borów BN, w następujący sposób:
1. W punkcie I.1. dotychczasowe zdanie „[...]Ciepłownia zlokalizowana jest w Tarnobrzegu przy ul. Borów, na terenie należącym do gminy Tarnobrzeg, a przekazanym Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Tarnobrzegu w wieczyste użytkowanie. [...]” otrzymuje brzmienie:
„Ciepłownia zlokalizowana jest w Tarnobrzegu przy ul. Borów, na terenie należącym do gminy Tarnobrzeg, a przekazanym ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o. (d. Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Tarnobrzegu) w wieczyste użytkowanie.”
 2. Punkt I.2.1 otrzymuje brzmienie:
„I.2.1. Trzy kotły wodne WR10 - 011/WR10M, zabudowane w latach 1975-1976, modernizowane w latach 2007 i 2014-2015, opalane miazem węglowym, wyposażone w ruszty mechaniczne typu PRC19. Parametry charakterystyczne każdego kotła:
- nominalna moc cieplna kotła - 17 MW
- wydajność nominalna kotła -14,5 MW
- sprawność cieplna - >85%
- powierzchnia ogrzewalna - 798 m²,
- objętość wodna - 9,81 m³.”
 3. Punkt I.2.2 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:
„1) plac składowy miazłu węglowego o powierzchni całkowitej 5649 m², rozdzielony instalacją zasypu węgla część o powierzchni użytecznej 3300m² (od strony północnej) i 900m² (od południa), o nawierzchni betonowej. Plac jest ogrodzony płytami typu L o wys. 3.3 m, w części 1,2 m, z dwoma wjazdami. Wody opadowe ze składowiska węgla odprowadzane są, na podstawie umowy,

poprzez studnię z ogranicznikiem przepływu i podczyszczalnię (osadnik, separator) do miejskiej kanalizacji deszczowej w ul. Fabrycznej."

4. Punkt I.2.4.2. podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:

„2) cyklodfiltr CF/S - wytrącony pył szczelną instalacją transportu, ze zwilżaczem, przenoszony na przenośnik taśmowy żużla, skąd razem z żużlem trafia na plac składowy żużla."

5. Punkt I.2.5. otrzymuje brzmienie:

„I.2.5. Plac składowy żużla, popiołu i pyłów - o powierzchni 520 m², wybetonowany. Od trzech stron -południowej, wschodniej i zachodniej ogrodzony płytami typu L o wysokości 3,3m, od strony kotłowni częściowo wygradzony elementami o wysokości ok. 1 m. Ścieki z placu żużlowego odprowadzane są systemem odwodnień, poprzez osadnik, do kanalizacji sanitarnej miasta."

6. W punkcie I.3. tabela nr 2 otrzymuje brzmienie:

Sezon	Wydajność ciepłowni - do	Ilość pracujących kotłów	czas w roku	Uwagi
	[MW]	[szt.]	[h]	
Zima	48	3	48	krótkotrwała praca w przeciążeniu
	45	3	452	
	30	3	2250	
Okresy Przejściowe	20	2 (lub 3)	2000	
	15	1(lub2)	500	
Lato	4	1	3500	

7. W punkcie II.1.1. tabela nr 3 otrzymuje brzmienie:

Emitor	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji		
		Rodzaj substancji zanieczyszczającej	jednostka*	wartość
E1	WR10-011/WR10M nr 1	dwutlenek siarki	mg/m ³ _u	1300
		dwutlenek azotu	mg/m ³ _u	400
		pył-do 31.12.2015	mg/m ³ _u	400
		pył-od 1.01.2016	mg/m ³ _u	100
E2	WR10-011/WR10M nr 2	dwutlenek siarki	mg/m ³ _u	1300
		dwutlenek azotu	mg/m ³ _u	400
		pył-do 31.12.2015	mg/m ³ _u	400
		pył-od 1.01.2016	mg/m ³ _u	100
E3	WR10-011/WR10M nr 3	dwutlenek siarki	mg/m ³ _u	1300
		dwutlenek azotu	mg/m ³ _u	400
		pył-do 31.12.2015	mg/m ³ _u	400
		pył-od 1.01.2016	mg/m ³ _u	100

* mg/m³_u - w przeliczeniu na zawartość tlenu w spalinach równą 6%

8. W punkcie II.1.2. tabela nr 4 otrzymuje brzmienie:

L.p.	Rodzaj substancji zanieczyszczających	Dopuszczalna wielkość emisji Mg/rok
1.	Dwutlenek siarki	308,2
2.	Dwutlenek azotu	94,8
3.	Pył	23,7

9. W punkcie III.1.1. tabela nr 8 otrzymuje brzmienie:

Symbol emitora	Źródło emisji	Wysokość emitora	Średnica emitora	Prędkość gazów wylotowych na wylocie z emitora	Temperatura gazów wylotowych na wylocie z emitora	Czas pracy emitora *
		m	m	m/s	K	h
E1	WR10-011/WR10M nr 1	35	0,85	7,4-30,1	410	8750
E2	WR10-011/WR10M nr 2	35	0,85	7,4-30,1	410	8750
E3	WR10-011/WR10M nr 3	35	0,85	7,4-30,1	410	8750

* w sezonie zimowym i przejściowym, w czasie 5000 h dopuszczalna jest równoczesna praca dwóch lub trzech kotłów, w sezonie letnim, w okresie 3750h w tym samym czasie dopuszczalna jest praca jednego z trzech kotłów.

10. Punkt III.1.2. otrzymuje brzmienie:
 „III.1.2. Spaliny z trzech kotłów WR10-011/WR10M odprowadzane są do powietrza, po oczyszczeniu w dwustopniowym układzie odpylania trzema emitarami stalowymi (E1, E2, E3).”
11. W zakresie warunków poboru wody i odprowadzania ścieków z instalacji w punkcie III.4. podpunkty otrzymują brzmienie:
 „III.4.1. Pobór wody z miejskiej sieci wodociągowej.
 Woda z miejskiej sieci wodociągowej pobierana jest na potrzeby:
 - instalacji spalania paliw do: gaszenia żużła, zraszania przyzmy węglowej,
 - socjalno-bytowe załogi i porządkowe,
 - systemu ciepłowniczego - po uzdatnieniu (zdemineralizowaniu i odgazowaniu) we własnej stacji uzdatniania.
 III.4.2. Ścieki bytowe i technologiczne, w tym ścieki przemysłowe z instalacji spalania paliw (z placu żużlowego po podczyszczeniu w osadniku) oraz ścieki przemysłowe ze stacji uzdatniania wody odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej miasta.
 III.4.3. Wody opadowe z dachów i placu węglowego oraz ścieki deszczowe z dróg i placów zakładu odprowadzane są, po podczyszczeniu w osadniku zanieczyszczeń stałych i separatorze, do kanalizacji deszczowej miasta.”
12. W zakresie monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza w punkcie VI.2. podpunkty otrzymują brzmienie:
 „ VI.2.1 Stanowiska umożliwiające okresowe wykonanie pomiarów wielkości emisji substancji zanieczyszczających do powietrza są usytuowane na emitatorach każdego z kotłów.
 VI.2.2. Okresowe pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami wykonawczymi.”
13. W zakresie monitoringu poboru wody i odprowadzanych ścieków w punkcie VI.5. podpunkty otrzymują brzmienie:
 „VI.5.1. Pomiar poboru wody do zakładu prowadzony jest w sposób ciągły, za pomocą wodomierza głównego W1 zlokalizowanego na wodociągu doprowadzającym wodę. Ilość wody na potrzeby systemu ciepłowniczego mierzona jest za pomocą wodomierza pomocniczego W3 na rurociągu doprowadzającym wodę do stacji uzdatniania wody. Ilość wody na potrzeby instalacji spalania paliw - procesu gaszenia żużła i zraszania węgla mierzona jest za pomocą wodomierzy W2 - zlokalizowanego na instalacji doprowadzającej wodę do wanien

odźuźlaczy w pomieszczeniu odźuźlania i W4 zlokalizowanego na instalacji doprowadzającej wodę do zraszaczy.

VI.5.3. Odczyty wodomierzy oraz rejestrowanie ilości wody pobieranej na potrzeby instalacji dokonywane będą z częstotliwością minimum jeden raz na miesiąc.

VI.5.3. Ilość odprowadzanych ścieków z zakładu określana będzie jako różnica: wskazań wodomierza W1 oraz wskazań wodomierzy W3 i W4. Ilość ścieków przemysłowych z instalacji spalania paliw (z procesu odźuźlania) określana jest na podstawie wskazań wodomierza W2."

14. W punkcie VI.5. podpunkty VI.5.1 do VI.5.4 otrzymują brzmienie:

„VI.5.1. Pomiar poboru wody do zakładu prowadzony jest w sposób ciągły, za pomocą wodomierza głównego W1 zlokalizowanego na wodociągu doprowadzającym wodę. Ilość wody na potrzeby systemu ciepłowniczego mierzona jest za pomocą wodomierza pomocniczego W3 na rurociągu doprowadzającym wodę do stacji uzdatniania wody. Ilość wody na potrzeby instalacji spalania paliw - procesu gaszenia żuźla i zraszania węgla mierzona jest za pomocą wodomierzy W2 - zlokalizowanego na instalacji doprowadzającej wodę do wanien odźuźlaczy w pomieszczeniu odźuźlania i W4 zlokalizowanego na instalacji doprowadzającej wodę do zraszaczy.

VI.5.3. Odczyty wodomierzy oraz rejestrowanie ilości wody pobieranej na potrzeby instalacji dokonywane będą z częstotliwością minimum jeden raz na miesiąc.

VI.5.3. Ilość odprowadzanych ścieków z zakładu określana będzie jako różnica: wskazań wodomierza W1 oraz wskazań wodomierzy W3 i W4. Ilość ścieków przemysłowych z instalacji spalania paliw (z procesu odźuźlania) określana jest na podstawie wskazań wodomierza W2.

VI.5.4. Badanie jakości odprowadzanych ścieków przemysłowych (z instalacji stacji uzdatniania wody) należy prowadzić zgodnie z wymaganiami prawnymi. Punktem kontrolnym badania jakości ścieków będzie studzienka przy budynku garażu zwałowadarki, oznaczona na planie zakładu jako SK1.2. Punktem kontroli jakości odprowadzanych ścieków deszczowych jest studzienka za podczyszczalnią ścieków deszczowych, oznaczona na planie zakładu jako SD5."

15. Punkt VII.5. otrzymuje brzmienie:

„VII.5. Uszczelnienie placów składowych węgla i żuźla oraz odprowadzenie ścieków deszczowych z placu węgla, poprzez podczyszczalnię, do kanalizacji deszczowej miasta oraz odprowadzenie ścieków przemysłowych z placu żuźla, poprzez osadnik, do kanalizacji sanitarnej miasta."

16. Punkt VII.7. otrzymuje brzmienie:

„VII.7. Teren zakładu jest skanalizowany, a ścieki deszczowe odprowadzane są do kanalizacji miasta przez podczyszczalnię, złożoną z osadnika i separatora; poprzez system ograniczający spływ z dużej powierzchni placu węglowego.

17. Pozostałe zapisy decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o. wystąpiło w dniu 17.02.2017r. z wnioskiem o zmianę decyzji Prezydenta Miasta Tarnobrzeg z dnia 2007-12-28 znak: ŚR.II.7642-2/07, zmienianej decyzjami: z dnia 2009-10-07, znak: ŚR.II.7642-7/09; z dnia 2013-07-08, znak: KŚ.V.6223.1. 2012; z dnia 2013-11-19, znak: KŚ.V. 6223.1.2013; z dnia 2014-11-12 znak KŚ.V.6223.1.2014 udzielającej ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o. w Tarnobrzegu, ul. Sikorskiego 4 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 51 MWt w Ciepłowni Nr 3, zlokalizowanej w Tarnobrzegu przy ul. Borów BN. Zakres wnioskowanych zmian dotyczy:

- danych o systemie odwodnienia terenu ciepłowni oraz odprowadzania ścieków z instalacji i zakładu,
- danych o miejscach magazynowania paliwa i odpadów-żuźła,
- opisu sposobu funkcjonowania instalacji w warunkach normalnych, w tym czasu pracy i obciążeń dla źródeł emisji zanieczyszczeń powietrza,
- korekt niektórych zapisów dotyczących np. prawa do terenu Ciepłowni, sposobu monitorowania zużycia wody na potrzeby instalacji, itp.

Analiza dołączonych do wniosku dokumentacji pt. „Oddziaływanie instalacji energetycznego spalania paliw - Ciepłowni nr 3 w Tarnobrzegu przy ul. Borów BN, na stan zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego - Analiza sposobu pracy ciepłowni” oraz ocena ryzyka oddziaływania substancji i preparatów chemicznych stosowanych w ciepłowni C-3 instalacji spalania paliw w ECO Tarnobrzeg sp. z o.o. wykazała, że wnioskowane zmiany pozwolenia zintegrowanego, wynikające z przeprowadzonej modernizacji i uporządkowania terenu, wpłynąć powinny na ograniczenie oddziaływania instalacji na poszczególne elementy środowiska. Sposób funkcjonowania instalacji nie spowoduje znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko. Uznano więc, że nie jest to istotna zmiana instalacji w rozumieniu art.3 pkt.7 ustawy Prawo Ochrony Środowiska. Dlatego też, zgodnie z art. 185 ust. 2a ustawy Prawo Ochrony Środowiska, w postępowaniu w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego nie zastosowano art. 44 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Jak wynika z wniosku konieczność dokonania zmian pozwolenia zintegrowanego wynika między innymi z wyników kontroli WIOŚ, a w szczególności wątpliwości co do sensu rozstrzygnięcia w części dotyczącej „wariantów funkcjonowania instalacji”, a przede wszystkim zapisów o wykorzystaniu mocy poszczególnych kotłów w sezonach letnim i zimowym. W niniejszej decyzji wprowadzono zapisy pozwalające w łatwy i bezdyskusyjny sposób nadzorować sposób pracy ciepłowni. Wprowadzona zmiana określa dopuszczalną długość czasu pracy ciepłowni (a nie poszczególnych kotłów) przy określonym wykorzystaniu mocy. Zmieniono także tabelę 4 uzupełniając ją o dokładne dane dotyczące emitorów. W ślad za tymi zmianami dostosowano tabelę nr 8 opisującą warunki wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza do tabeli nr 2 (warianty pracy instalacji).

Ponadto zmiana pozwolenia związana jest z przeprowadzoną w latach 2015-2016 modernizacją - uporządkowaniem terenu ciepłowni, w ramach której:

- wyremontowano, przez położenie nowej betonowej nawierzchni oraz ogrodzenie, place składowe węgla i żuźła,
- zabudowano wagę samochodową, nowe parkingi, drogi, chodniki,
- wykonano termomodernizację wszystkich budynków, wymieniono stolarkę wewnętrzną i zewnętrzną, wykonano remont ścian podłóg, stropów,
- zbudowano garaż dla zwałowarkoładowarki,
- zmieniono sposób transportu pyłów z cyklod filtrów - zastosowano szczelny rodzaj transportu ze zwilżaczem co skutkuje ograniczeniem a nawet całkowitym brakiem pylenia,

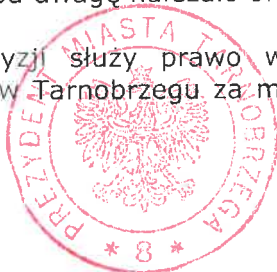
- uporządkowano gospodarkę ściekami przemysłowymi, w tym ściekami z placu magazynowego żużla, oraz sanitarnymi - przez podłączenie do kanalizacji sanitarnej miasta,
- uporządkowano gospodarowanie wodami deszczowymi oraz ściekami deszczowymi z placów, dróg i parkingów - przez podczyszczalnię odprowadzane są do kanalizacji deszczowej miasta.

Uwzględniając powyższe niniejszą decyzją wprowadzono zapisy opisujące aktualny sposób gospodarowania wodą i ściekami oraz monitoringu zużycia wody i jakości ścieków. Uszczegółowiono informację o strumieniach wody pobranej i ścieków odprowadzanych z instalacji spalania paliw. Uaktualniono informacje o sposobach zapobiegania wprowadzaniu zanieczyszczeń do gruntu tj. o systemach kanalizacji deszczowej i sanitarnej zakładu. Skorygowano opis linii nawęglania i odżużlania, w tym placów składowe węgla i żużla.

W wyniku ostatniej modernizacji kotłów poprawiono sprawność spalania - stopień wykorzystania energii chemicznej wprowadzanej w paliwie. Aktualne parametry kotłów potwierdzone zostały wynikami badań energetycznych – bilansowych. Dokonane niniejszą decyzją zmiany pozwolenia zintegrowanego dostosowano nazewnictwo kotłów oraz ich parametry charakterystyczne do aktualnych tabliczek znamionowych i ksiąg kotłów.

Biorąc powyższe pod uwagę należało orzec jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnobrzegu za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.



z up. PREZYDENTA MIASTA

Paulina Długon
Paulina Długon
Naczelnik Wydziału
Środowiska i Rolnictwa

Otrzymują:

1. ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o.
39-400 Tarnobrzeg
ul. Sikorskiego 4
2. a/a

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
Departament Ochrony Powietrza
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54
e-mail: pozwoleniazintegrowane@mos.gov.pl
2. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie
Delegatura w Tarnobrzegu
39-400 Tarnobrzeg, ul. 1 Maja 4a

Sprawę prowadzi: Jolanta Hyla, inspektor, Tel. 15 – 81 81 246

12.01.2017
JHyla