

Olsztyn, 11 grudnia 2015 r.

SD.6223.5.2015.MJ

Decyzja

Na podstawie art.155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku - Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz.U. z 2013 poz. 267 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie, ul. Słoneczna 46

orzekam

I. **Zmienić** z urzędu decyzję Prezydenta Miasta Olsztyna z dnia 17.07.2006 r. znak: OS.I.768-3/06, zmienioną decyzją znak: SD.6227.2.2014.MJ z dnia 03 grudnia 2014 r. udzielającą Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie, ul. Słoneczna 46 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni "Kortowo" o mocy ponad 50 MW<sub>t</sub> w następujący sposób:

1. W rozdziale II wprowadza się nową charakterystykę techniczną instalacji w brzmieniu:

Charakterystyka techniczna instalacji

opis	źródło	Ciepłownia „Kortowo” (5 kotłów)	
		K1, K2	K3, K4, K5
ilość kotłów/oznaczenie	2 szt.		3 szt.
rodzaj kotłów	kocioł wodny		kocioł wodny
typ	WR-25		WR-25
Sprawność wg DTR	86%		78%
moc	znamionowa	29,0 MW	29,0 MW
	nominalna „w paliwie”	33,7 MW <sub>t</sub>	37,2 MW <sub>t</sub>
paliwo	węgiel (miał) węgiel + biomasa		węgiel (miał)
urządzenia ochronne	cyklofiltry (multicyklon + filtr workowy		filtry workowe
emitor	średnica wylotu 2,8 m; wysokość 120,0 m npt (wspólny emitor dla 5 kotłów)		

Całkowita nominalna moc cieplna źródła „w paliwie” – 179,0 MW.

Parametry mialu i biomasy:

miał węglowy

- wartość opałowa                   nie mniej niż                    $Q_{w1}^r = 22000 \text{ kJ/kg} = 5255 \text{ kcal/kg}$
- zawartość popiołu               nie więcej niż                $A_1^r = 18,0 \%$
- zawartość siarki palnej       nie więcej niż                $S_{rc1} = 0,59 \%$

biomasa – zębki leśne lub zębki z wierzby energetycznej, drewna lub odpadów drewna spełniających kryteria określone w §5.2 pkt 5 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych (...) – Dz.U. z 2014 r poz.1546)

- wartość opałowa                      nie mniej niż                       $Q_{w2}^r = 11500 \text{ kJ/kg} = 2747 \text{ kcal/kg}$
- zawartość popiołu                    nie więcej niż                       $A_2^r = 3,0 \%$
- zawartość siarki                        nie więcej niż                       $S_{c2}^r = 0,03 \%$

Parametry współspalanych łącznie mialu i biomasy (15%):

	jednostka	miał węglowy	biomasa
skład masowy	%	85	15
udział energii zawartej w paliwie	%	91,5	8,5
wartość opałowa [ $Q_{w3}^r$ ]	kJ/kg	20425	
zawartość popiołu [ $A_3^r$ ]	%	15,7	
Zawartość siarki palnej [ $S_{c3}^r$ ]	%	0,51	

2. W rozdziale IV punkt 1 otrzymuje nowe brzmienie (obowiązuje od dnia 31.12.2015 r.):

1.1 Dopuszczalne rodzaje i ilości gazów i pyłu wprowadzane do powietrza - standardy emisyjne

Załącznik nr 1

1.2 Dopuszczalne rodzaje i ilości gazów i pyłu wprowadzane do powietrza – emisje roczne.

Emisja roczna (z całej ciepłowni).					
Obowiązujące od 01.01.2016 r. w trakcie korzystania z derogacji ciepłowniczej, nie później niż do 31.12.2022 r.			Obowiązujące od 01.01.2016 r. po zakończeniu korzystania z derogacji ciepłowniczej.		
dwutlenek siarki	dwutlenek azotu	pył	dwutlenek siarki	dwutlenek azotu	pył
Mg/rok					
1033,28	275,54	68,88	172,21	137,77	17,22

1.3 Dopuszczalne rodzaje i ilości gazów i pyłu wprowadzane do powietrza z emitora w okresie od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r., określone w p-kcie 1.1. i 1.2. obowiązują przy zachowaniu warunków:

- a) całkowita nominalna moc cieplna źródła, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia (wg poś) jest zgodna z charakterystyką określoną w p-kcie II tj. nie mniejsza niż 50 MW i nie większa niż 200 MW;
- b) co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w tym źródle, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej.

1.4 W terminie do końca lutego każdego roku, należy przekazywać właściwemu organowi ochrony środowiska, wyrażone w procentach dane dotyczące udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej (w postaci gorącej wody) w produkcji ciepła użytkowego wytworzonego w źródle objętej niniejszym pozwoleniem zintegrowanym.

II. Pozostałe zapisy decyzji Prezydenta Miasta Olsztyn z dnia 17.07.2006 r. znak: OS.I.768-3/06, zmienionej decyzją znak: SD.6227.2.2014.MJ z dnia 03 grudnia 2014 r. udzielającej Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie, ul. Słoneczna 46 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni "Kortowo o mocy ponad 50 MW, pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie, ul. Słoneczna 46 wystąpiło z wnioskiem o zmianę warunków pozwolenia zintegrowanego znak: OS.I.768-3/06, zmienionego decyzją znak: SD.6227.2.2014.MJ z dnia 03 grudnia 2014 r. dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej przy ul. Słonecznej 46 w Olsztynie.

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie, pismem z dnia 26 czerwca 2015r, znak MPEC-PT-DBT-TS/91/15 złożyło deklarację o woli skorzystania z czasowego odstępstwa od stosowania standardów emisyjnych, które zaczną obowiązywać po dniu 31.12.2015 r., w sposób opisany w artykule 146b ustawy Prawo ochrony środowiska (tzw. derogacja ciepłownicza).

Jednocześnie przedsiębiorstwo, w terminie do 31.12.2015 r. wyłączy z użytkowania kocioł WR-25 nr 5 (wg dotychczasowej numeracji) oraz wyrejestruje go w Urzędzie Dozoru Technicznego.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak wyżej.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do samorządowego Kolegium odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Prezydenta Miasta Olsztyn w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

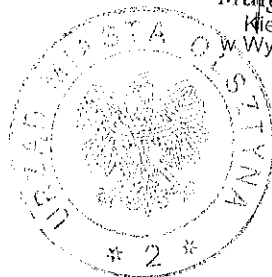
Otrzymuje:

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.  
10-710 Olsztyn, ul. Słoneczna 46
2. Minister Środowiska  
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54
3. Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji  
10-218 Olsztyn, ul. Oficerska 16
4. Urząd Marszałkowski Województwa Warmińsko – Mazurskiego  
Departament Ochrony Środowiska  
10-447 Olsztyn, ul. Głowackiego 17
5. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Olsztynie  
10-117 Olsztyn, ul. 1 Maja 13
6. Uniwersytet Warmińsko - Mazurski w Olsztynie  
10-719 Olsztyn, ul. Oczapowskiego 2

7. a/a

z up. PREZYDENTA OLSZTYNA

*M. Jankowska*  
Małgorzata Jankowska  
Kierownik Referatu  
w Wydziale Środowiska



Odebrano osobисто Goga Myk  
11.12.2015

PREZYDENT OLSZTYNA  
Plac Jana Pawła II 1

Załącznik nr 1

1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.

1.1. Dopuszczalne rodzaje i ilości gazów i pyłu wprowadzane do powietrza – standardy emisyjne.

Lp.	Warianty pracy			Obowiązujące od 01.01.2016 r. w trakcie korzystania z derogacji ciepłowniczej, nie później niż do 31.12.2022 r.		Obowiązujące od 01.01.2016 r. po zakończeniu korzystania z derogacji ciepłowniczej.			
	Ilość pracujących jednocześnie kotłów i rodzaje spalanego paliwa	Kotły spalające węgiel	Kotły współspalające węgiel +15%biomasy. (*)	Razem	dwutlenek siarki	dwutlenek azotu	pył	dwutlenek siarki	dwutlenek azotu
1	1	-	-	1					
2	2	-	-	2					
3	3	-	-	3					
4	4	-	-	4					
5	5	-	-	5					
6	-	1	1	1					
7	-	2	2	2					
8	1	1	1	2	1440	400	100	246	204
9	2	1	1	3	1470			248	202
10	1	2	2	3	1480			249	201
11	3	1	1	4	1460			247	203
12	2	2	2	4	1485	400	100	249	201
13	4	1	1	5	1470			248	202
14	3	2	2	5	1488			249	201
					1476			248	202

(\*)- masowy udział biomasy – 15%; współspalanie może być prowadzone w kotłach K1 i K2.

Standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane wg warunków określonych w §11 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych (...) – Dz.U. z 2014 r poz.1546)



z up. PREZYDENTA OLSZTYNA

*Małgorzata Jasicka*  
Kierownik Referatu  
w Wydziale Środowiska