

STAROSTA ELCKI

ul. Piłsudskiego 4

19-300 ELK

R.6222.7.2018

NINIEJSZA DECYZJA

JEST OSTATECZNA

Elk, dnia 21.05.2018 r.

Bi. spec. clt

Elk, dn. 04.05.2018 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 z późn. zm.)

orzekam:

na wniosek strony zmienić w części decyzję – pozwolenie zintegrowane wydane przez Starostę Elckiego dnia 13.11.2017 r. znak: R.6222.9.2017 w następujący sposób:

I. Punkt I.1 „Opis instalacji, zastosowanie urządzeń i technologii” otrzymuje brzmienie:

„PEC w Elku Sp. z o.o. eksploatuje instalację do spalania paliw o mocy cieplnej nominalnej 63,26 MW_t której odpowiada moc nominalna wyrażona w energii chemicznej zawartej w paliwie 76,22 MW_{ch}. Po oddaniu do eksploatacji z dniem 31 sierpnia 2018 r. kotła biomasowego moc cieplna nominalna instalacji wynosić będzie 68,26 MW_t a moc brutto, całej ciepłowni wprowadzana z paliwem – węglem i biomasą do kotłów wyniesie 81,97 MW_{ch}.

Przedmiotowa instalacja wyposażona jest w trzy kotły typu WR-25 o mocy cieplnej nominalnej dla kotła nr 1 – 23,26 MW_t i dla kotła nr 2 i nr 3 – 20 MW_t każdy. Kocioł biomasowy z kolei będzie osiągał moc cieplną nominalną 5 MW_t

Instalacja wytwarza energię cieplną z węgla kamiennego na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego. Po dniu 31 sierpnia 2018 r. energia cieplna na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego wytwarzana będzie również z biomasy o najniższych możliwych parametrach tj. wartości opałowej 7500 kJ/kg i wilgotności do 55%. Wytwarzanie ciepła odbywa się poprzez podgrzanie nośnika ciepła w postaci gorącej wody oraz nośnika ciepła na potrzeby uzupełnienia jego ubytków w miejskim systemie ciepłowniczym.

Produkcja ciepła do dnia 31 sierpnia 2018 r. odbywa się przez cały rok z wyodrębnieniem dwóch sezonów:

- a) sezonu grzewczego (od początku października do końca maja), kiedy instalacja pracuje na cele centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej,
- b) sezonu letniego (od początku czerwca do końca września) kiedy instalacja pracuje na cele ciepłej wody użytkowej

Od dnia 1 września 2018 r. instalacja będzie pracowała w dwóch wariantach:

- a) Wariant I:
 - podokres **pierwszy** trwający **3624** godziny w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się jednoczesną pracę dwóch kotłów opalanych węglem, które w tym czasie zużyją 23276,7 Mg paliwa węgla oraz pracę kotła opalanego biomasą, który w tym podokresie zużyłby 8673,86 Mg biomasy. W czasie tego podokresu ewentualnie pracujący kocioł nr 1 pracowałby z wydajnością 70 % wydajności nominalnej, a kocioł (kotły) nr 2 i/lub 3 z wydajnością 81,4 % ich wydajności nominalnej, a kocioł biomasowy z wydajnością 86,75 % jego wydajności nominalnej;
 - podokres **drugi** trwający **1440** godziny w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę jednego kotła opalanego węglem, który w tym czasie zużyje

3217,91 Mg paliwa - węgla oraz pracę kotła opalanego biomasą, który w tym podokresie zużyłby 3469,54 Mg biomasy. W czasie tego podokresu ewentualnie pracujący samodzielnie kocioł nr 1 pracowałby z wydajnością 48,7 % jego wydajności nominalnej, a kocioł (kotły) nr 2 i/lub 3 z wydajnością 56,67 % wydajności nominalnej pojedynczego kotła przerobionego, a kocioł biomasowy pracowałby z wydajnością 87,3 % jego wydajności nominalnej;

- podokres **trzeci** trwający **2952** godziny w roku (maj – sierpień). W czasie tego podokresu przewiduje się jedynie pracę kotła biomasowego ze średnią jego wydajnością 96,46 % jego wydajności nominalnej, a zużycie biomasy w tym czasie wyniosłoby 7856,6 Mg biomasy. Kotły opalane węglem, emitujące spaliny przez wysoki (120 m) komin zbiorczy byłyby w tym czasie nieczynne;
- podokres **czwarty** trwający **744** godziny w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę jednego kotła opalanego węglem, który w tym czasie zużyje 2934 Mg paliwa. Kocioł opalany biomasą byłby w tym podokresie nieczynny. W czasie tego podokresu ewentualnie pracujący samodzielnie kocioł nr 1 pracowałby z wydajnością 86 % jego wydajności nominalnej, a kocioł (kotły) nr 2 i/lub 3 z wydajnością 100 % wydajności nominalnej pojedynczego kotła przerobionego;

W roku, w czasie działania instalacji w wariantcie I – zużycie paliwa wyniosłoby:

- 29429 Mg węgla
- ok. 20000 Mg biomasy

Ciepłownia byłaby czynna 8760 godzin w roku, jednak z różnym obciążeniem i różną aktywnością jej źródeł.

b) Wariant II

- podokres **pierwszy** trwający **3624** godziny w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się jednoczesną pracę dwóch kotłów opalanych węglem, które w tym czasie zużyją 26520,14 Mg paliwa węgla, a kocioł opalany biomasą – byłby nieczynny. W czasie tego podokresu ewentualnie pracujące dwa kotły opalane węglem pracowałby z wydajnością – kocioł nr 1 - 79,79 % jego wydajności nominalnej, a kocioł (kotły) nr 2 i/lub 3 z wydajnością 92,8 % wydajności nominalnej kotła;
- podokres **drugi** trwający **2184** godziny w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę jednego kotła opalanego węglem, który w tym czasie zużyje 8305,68 Mg paliwa –węgla. Kocioł opalany biomasą byłby w tym podokresie nieczynny. W czasie tego podokresu ewentualnie pracujący samodzielnie kocioł nr 1 pracowałby z wydajnością 82,92 % jego wydajności nominalnej, a kocioł (kotły) nr 2 i/lub 3 z wydajnością 96,44 % wydajności nominalnej pojedynczego kotła przerobionego;
- podokres **trzeci** trwający **2952** godziny w roku (maj – sierpień). W czasie tego podokresu przewiduje się jedynie pracę kotła biomasowego ze średnią jego wydajnością 96,46 % jego wydajności nominalnej, a zużycie biomasy w tym czasie wyniosłoby 7856,6 Mg biomasy. Kotły opalane węglem, emitujące spaliny przez wysoki (120 m) komin zbiorczy byłyby w tym czasie nieczynne;

W roku, w czasie działania instalacji w wariantcie II – zużycie paliwa wyniosłoby:

- węgla - ok. 34825,82 Mg
- biomasy – ok. 7856,6 Mg

Ciepłownia byłaby czynna 8760 godzin w roku, jednak z różnym obciążeniem i różną aktywnością jej źródeł.

Każdy z eksploatowanych trzech kotłów typu WR-25 wyposażony jest w urządzenia odpylające. Kocioł WR-25 Nr 1 posiada odpylanie dwustopniowe składające się z dwóch równoległych multicyklonów osiowych typu MOS-28 i baterii cyklonów typu C41-1120B, charakteryzujące się odpyleniem spalin do poziomu $< 400 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$. Kotły WR-25 Nr 2 i Nr 3 posiadają, odrębnie dla każdego kotła, odpylanie dwustopniowe składające się z dwóch równoległych multicyklonów osiowych typu MOS-28 i elektrofiltru, charakteryzujące się odpyleniem spalin do poziomu $< 30 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$. Kocioł biomasowy wyposażony będzie w dwustopniowy odpylacz składający się z multicyklonu MZ5000 i jednokomorowego elektrofiltra, charakteryzujący się odpyleniem spalin do poziomu $< 30 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$.

W kotłach węglowych spalany jest węgiel kamienny (miał węglowy MIIA). W kotle biomasowym spalana będzie biomasa o najniższych możliwych parametrach 7500 kJ/kg i wilgotności do 55 %. Paliwo dostarczane jest transportem kolejowym na własną bocznice kolejową, jak również może być ono dostarczane bezpośrednio na skład opału samochodami samowyładowczymi. Składowanie miału węglowego i biomasy na składzie opału prowadzone jest zgodnie z wymaganymi normami oraz instrukcją składowania opału w instalacji. Kotły węglowe są nawęglane z zasobników węglowych, a te z kolei zasilane są węglem z hałdy poprzez lej zasypowy, przenośniki taśmowe i pług przestawne dwustronne. Następnie węgiel trafia do zasobników skąd pod własnym ciężarem zsuwa się do palenisk poszczególnych kotłów. Biomasa z kolei transportowana jest ze składu opału do magazynu, a stamtąd poprzez podłogę ruchomą, a następnie przez podajnik hydrauliczny dostarczona do paleniska.

Zainstalowane kotły węglowe są kotłami wodnymi, wodnorurkowymi z paleniskiem rusztowym mechanicznym. Są one wyposażone w podwójne ruszty mechaniczne taśmowe ze strefową regulacją powietrza podmuchowego, z napędami posuwu regulowanymi przemiennikami częstotliwości. Kotły posiadają ściany ekranowe, wykonane ze swobodnie ułożonych rur, obudowanych obmurzem typu ciężkiego. Kocioł biomasowy z kolei stanowi pionowy walczyk, który jest konstrukcji płomieniówkowej z paleniskiem wyposażonym w ruszt z napędem hydraulicznym z częścią stałą i ruchomą. Posuw rusztu dostosowany jest do wydajności paleniska. Palenisko jest konstrukcji murowanej z obmurzem andaluzytowym. Kocioł stanowi zewnętrzny wymiennik, bez obmurza, zaizolowany termicznie. Poza głównym okresem grzewczym, przy temperaturach wody powrotnej poniżej 50°C uruchamiany jest ekonomizer kondensacyjny, dostarczający dodatkowe ilości ciepła z kondensacji pary wodnej w spalinach.

Wszystkie kotły węglowe i kocioł biomasowy wyposażone są w system sygnalizacji i blokad oraz zamontowane w panelach sterowniczych elektroniczne układy sterowania parametrami pracy.

TABELA. Charakterystyka i parametry kotłów i wentylatorów

Typ kotła	WR-25	WR-25	WR-25	AVR-S 5500
Numer kotła	K-1	K-2	K-3	K-4
Ilość [szt.]	1	1	1	1
Rodzaj otrzymywanego czynnika	woda	woda	woda	woda
Moc cieplna nominalna [MW_t]	23,26	20	20	5
Moc nominalna w paliwie [MW_{ch}]	28,02	24,1	24,1	5,75
Maksymalne ciśnienie robocze [Mpa]	1,8	1,8	1,8	1,6

Temperatura wody na wylocie [°C]	155	155	155	150
Pojemność wodna [m³]	12	12	12	19,8
Powierzchnia ogrzewalna [m²]	1279,2	1279,2	1279,2	283
Sprawność [%]	83	83	83	87
Temp. spalin za kotłem [K]	433	433	433	433
Urządzenia do spalania i odprowadzania spalin				
Wentylator spalin, typ, ilość sztuk	Typ WPWD-801, 8A-promieniowy kocioł Nr 1 – 2 szt. kocioł Nr 2 – 1 szt. kocioł Nr 3 – 1 szt.			AGRO F&E p _{st} = 4700Pa N _s = 75 kW
Wydajność wentylatora spalin [m³/s]	15			8,3
Wentylator powietrza pierwotnego, typ	Typ WW0aX63L2			AGRO F&E p _{st} = 1000 Pa
Wydajność wentylatora powietrza pierwotnego [m³/s]	6,7			2,22

Proces spalania w kotłach węglowych jest identyczny tzn. w komorze paleniskowej kotła spalaniu podlega warstwa mialu węglowego umieszczona na przesuwającym się ruszcie. Powietrze niezbędne w procesie spalania dostarczane jest do komory paleniskowej kotła przy użyciu wentylatorów powietrza pierwotnego. Proces spalania w kotle biomasowym przebiega podobnie.

Spaliny z kotłów węglowych oraz kotła biomasowego odprowadzane są kanałami umieszczonymi na tylnej ścianie kotła i - w przypadku kotłów węglowych - wprowadzane są do atmosfery emitorem żelbetowym o wysokości 120 m i średnicy wewnętrznej u wylotu 2,8 m, a w przypadku kotła biomasowego oddzielnym emitorem stalowym o wysokości 30 m i średnicy wewnętrznej u wylotu 1 m.”

II. Punkt I. 2.1. „Zdolność produkcyjna” otrzymuje brzmienie:

- a) do dnia 31 sierpnia 2018 r.
 - moc cieplna nominalna – 63,26 MW_t
 - moc nominalna w paliwie – 76,22 MW_{ch}
- b) od dnia 1 września 2018 r.
 - moc cieplna nominalna – 68,26 MW_t
 - moc nominalna w paliwie – 81,97 MW_{ch}”

III. Punkt I. 2.2. „Zużycie surowców i energii” otrzymuje brzmienie:

Rodzaj surowca/materiału/energii	Zużycie maksymalne jednostkowe do dnia 31.08.2018 r.	Zużycie maksymalne jednostkowe od dnia 01.09.2018 r.
Węgiel kamienny (miał)		
z kotła WR-25 Nr 1	5,5 Mg/h (W _d = 22000 kJ/kg)	4,586 Mg/h (W _d = 22000 kJ/kg)
z kotła WR-25 Nr 2	5,5 Mg/h (W _d = 22000 kJ/kg)	3,943 Mg/h (W _d = 22000 kJ/kg)
z kotła WR-25 Nr 3	5,5 Mg/h (W _d = 22000 kJ/kg)	3,943 Mg/h (W _d = 22000 kJ/kg)

Woda technologiczna (pobór ze studni)	20 m ³ /h	20 m ³ /h
Biomasa	nie określa się	2,759 Mg/h ($W_{d \min} = 7500 \text{ kJ/kg}$)
Moc elektryczna ogółem	600 kW	700 kW
Linia Nr 1	460 kW	500 kW
Linia nr 2	140 kW	200 kW

IV. Punkt I.3.2. „Awaria układu odzūżlania” otrzymuje brzmienie:

„Awaria układu odzūżlania kotłůw węgłowych jak również awaria układu odpopielania kotła biomasowego nie skutkuje zmiennymi parametrami w zakresie emisji innych substancji i ich ilości do środowiska niż w warunkach nieodbiegających od normalnych.”

V. Punkt I.3.3. „Praca wszystkich kotłůw z maksymalnym obciążeniem” otrzymuje brzmienie :

„Do dnia 31 sierpnia 2018 r. moc cieplna nominalna instalacji wynosi 63,26 MW_t, a moc nominalna w paliwie – 76,22 MW_{ch}. Od dnia 1 września 2018 r. moc cieplna nominalna wynosić będzie 68,26 MW_t a moc nominalna w paliwie – 81,97 MW_{ch}. Instalacja będzie pracowała przez cały rok jednak z różnym obciążeniem i różną aktywnością jej źródeł. Nawet uruchomienie wszystkich jednostek nie spowoduje zwiększenia emisji z tytułu pogorszenia parametrów spalania.”

VI. Punkt I.3.4. „Inne niż normalne parametry paliwa” otrzymuje brzmienie:

Instalacja otrzymuje węgiel i biomasę od dostawców zewnętrznych. Paliwo to charakteryzuje się stosunkowo stałymi parametrami – dla węgla - wartość opałowa $Q_w = 22\,000 \text{ kJ/kg}$, zawartość popiołu $A_r = 20\%$, zawartość siarki $S_c = 0,6\%$, dla biomasy – wartość opałowa $Q_w = 7\,500 \text{ kJ/kg}$ i wilgotność 55%. Prowadzący instalację dopuszcza jednak możliwość dostaw o minimalnych wartościach, które będą rzutowały na zużycie paliwa, wielkość emisji do powietrza, ilość odpadów paleniskowych itp. Minimalne parametry jakie może posiadać paliwo to dla węgla: wartość opałowa $Q_w = 20\,000 \text{ kJ/kg}$, a dla biomasy: wartość opałowa $Q_w = 6\,000 \text{ kJ/kg}$ i wilgotność 60%.”

VII. Punkt I.5. „Wariantowe możliwości wykorzystania instalacji i urządzeń” otrzymuje brzmienie:

„Každy z kotłůw stanowi niezależne źródło wytwarzające ciepło. Kotły węglowe pracują w zakresie od 5,8% do 100% mocy nominalnej, kocioł biomasowy z kolei w zakresie od 20% do 100 % mocy nominalnej. Możliwe są wszystkie warianty pracy kotłůw. Praca kotłůw jak i ich ilość uzależniona jest od zapotrzebowania na ciepło. Instalacja nawet pojedynczego kotła zachowuje stabilność pracy i wydajności poszczególnych układów zarówno przy nominalnej jak i zmniejszonej wydajności produkcji. Zastosowane rozwiązania w každych warunkach zapewniają zgodność funkcjonowania instalacji z wymogami określonymi w przepisach.

Minimalne parametry pracy instalacji występują w czasie trwania okresu letniego, gdy niewielka część odbiorców korzysta z ciepła na potrzeby ciepłej wody użytkowej”.

VIII. Punkt II pkt 1 „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza” otrzymuje brzmienie:

Źródła emisji

Do dnia 31 sierpnia 2018 r. źródeł emisji są trzy kotły wodne typu WR-25 o łącznej mocy cieplnej nominalnej 63,26 MW_t i łącznej mocy nominalnej w paliwie 76,22 MW_{ch}. Od dnia 1 września 2018 r. dodatkowo źródłem emisji będzie kocioł biomasowy o mocy cieplnej nominalnej 5 MW_t i mocy nominalnej w paliwie 5,75 MW_{ch}. Łączna moc cieplna nominalna instalacji wynosić będzie 68,26 MW_t, a łączna moc nominalna w paliwie 81,97 MW_{ch}.

TABELA. Źródła emisji

Nr kotła	Typ kotła	Moc cieplna				Sprawność kotła [%]
		do dnia 31.08.2018 r.		od dnia 1.09.2018 r.		
		nominalna [MW _t]	nominalna w paliwie [MW _{ch}]	nominalna [MW _t]	nominalna w paliwie [MW _{ch}]	
K-1	WR-25	23,26	28,02	23,26	28,02	83
K-2	WR-25	20	24,1	20	24,1	83
K-3	WR-25	20	24,1	20	24,1	83
K-4	AVR-S 5500	-	-	5	5,75	87

Wszystkie kotły są sprzężone z urządzeniami ochrony powietrza. Kocioł K-1 sprzężony jest z zespołem odpylającym II-stopniowym (2 równoległe multicyklony MOS-28 i bateria cyklonów C41-1120B). Kotły K-2 i K-3 sprzężone są z odrębnym dla każdego kotła zespołem odpylającym II-stopniowym (2 równoległe multicyklony MOS-28 i elektrofiltr). Kocioł biomasowy sprzężony jest z zespołem odpylającym II-stopniowym (multicyklon MZ5000 i jednokomorowy elektrofiltr).

TABELA. Charakterystyka urządzeń ochrony powietrza

Nr kotła/typ kotła	Zespół urządzeń, typ	Sprawność odpylania	
		katalogowa	pomiarowa
Nr 1 / WR-25	dwa równoległe multicyklony MOS-28 i bateria cyklonów C41-1120B	≤ 400 mg/m ³ _u	≤ 400 mg/m ³ _u
Nr 2 / WR-25	dwa równoległe multicyklony MOS-28 i elektrofiltr	≤ 30 mg/m ³ _u	≤ 30 mg/m ³ _u
Nr 3 / WR-25	Dwa równoległe multicyklony MOS-28 i elektrofiltr	≤ 30 mg/m ³ _u	≤ 30 mg/m ³ _u
Nr 4 / AVR-S 5500	multicyklon MZ5000 i jednokomorowy elektrofiltr	≤ 30 mg/m ³ _u	≤ 30 mg/m ³ _u

Miejscem emisji do dnia 31 sierpnia 2018 r. jest emitor A1, a od 1 września 2018 r. również emitor A2.

TABELA. Parametry techniczne emitora

Nazwa emitora	Wysokość H [m]	Średnica D [m]	Temperatura spalin [K]	Natężenie przepływu [Nm ³ /h]	Prędkość wylotowa spalin [m/s]	Urządzenia ochronne atmosfery
A1 Komin żelbetowy	120	2,8	362	44953,52	3,85	Zespół odpylania na kotłach oraz elektrofiltry
A2 Komin stalowy	30	1	350	30000	10,6	

Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza

- Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza dla każdego źródła powstania – kotła wynoszą jak niżej:**

TABELA. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla kotłów węglowych

Źródło	Emitowane substancje	do 31.12.2022	od 1.1.2023 r.	
			max. średnia dobową	max. średnia roczna
		[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia		
Kocioł K-1	pył ogółem	400	28	18
	SO ₂	1500	400	360
	NO ₂	400	330	270
	HCl	nie ustalone	nie ustalone	10
	HF			6
	Hg			9
	NH ₃			10*
Kocioł K-2	pył ogółem	400	28	18
	SO ₂	1500	400	360
	NO ₂	400	330	270
	HCl	nie ustalone	nie ustalone	10
	HF			6
	Hg			9
	NH ₃			10*
Kocioł K-3	pył ogółem	400	28	18
	SO ₂	1500	400	360
	NO ₂	400	330	270
	HCl	nie ustalone	nie ustalone	10
	HF			6
	Hg			9
	NH ₃			10*

* jeśli stosowane są sposoby do redukcji stężeń tlenków azotu w gazach spalinowych.

TABELA. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla kotła biomasowego

Emitowane substancje	[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia
pył ogółem	100
SO ₂	400
NO ₂	400

2. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza dla każdego miejsca wprowadzania – emitora wynoszą jak niżej:

TABELA. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla emitora kotłów węglowych (A1)

Źródło	Emitowane substancje	do 31.12.2022	od 1.1.2023 r.	
			max. średnia dobową	max. średnia roczna
		[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia		
Emitor żelbetowy A1	pył ogółem	400	28	18
	SO ₂	1500	400	360
	NO ₂	400	330	270
	HCl	nie ustalone	nie ustalone	10
	HF			6
	Hg			9
	NH ₃			10*

* jeśli stosowane są sposoby do redukcji stężeń tlenków azotu w gazach spalinowych.

TABELA. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla emitora kotła biomasowego (A2)

Źródło	Emitowane substancje	[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia
Emitor stalowy A2	pył ogółem	100
	SO ₂	400
	NO ₂	400

3. Dopuszczalna roczna emisja z instalacji wynosi jak niżej:

TABELA. Dopuszczalna roczna emisja z instalacji

		Wariant 1		Wariant 2	
		Emisja w [Mg / rok]			
Substancja	w okresie:	do 31.12.2022 r.	od 1.1.2023 r.	do 31.12.2022 r.	od 1.1.2023 r.
pył ogółem		97,948	9,948	111,353	7,19
SO2		368,762	106,168	418,233	107,294
NO2		115,375	85,447	118,192	82,741
HCl		nie proponuje się	2,301	nie proponuje się	2,727
HF			1,383		1,638
Hg			2,074		2,455
NH ₃			2,301		2,727

IX. Punkt II.3 z dotychczasowego „Gospodarka odpadami i działalność w zakresie odzysku odpadów” zmienia się na „Gospodarka odpadami i działalność w zakresie przetwarzania odpadów” oraz otrzymuje brzmienie:

„3.1. Podstawowe źródła powstawania odpadów:

- a) instalacja do spalania paliw,
- b) konserwacje i remonty maszyn i urządzeń technologicznych
- c) pomieszczenia biurowe i warsztatowe
- d) środki transportu

3.2. Dopuszczam do wytwarzania w ciągu roku następujące ilości i rodzaje odpadów w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:

a) odpady niebezpieczne:

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów wytwarzanych	Ilość przewidziana do wytworzenia [Mg/rok]
1	13 02 05	mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	0,1
2	13 02 06	syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,2
3	16 02 13	zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 - zużyte świetlówki - zużyte monitory komputerowe	0,05 0,05
4	16 06 02	baterie i akumulatory niklowo-kadmowe (zasilacze służące do podtrzymywania napięcia)	0,02

b) odpady inne niż niebezpieczne:

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów wytwarzanych	Ilość przewidziana do wytworzenia [Mg/rok]
1	08 03 18	odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	0,05
2	10 01 01	żuźle, popioły paleniskowe i pyłowe z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych 10 01 04)	1000

3	10 01 80	mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 000
4	12 01 13	odpady spawalnicze	0,01
5	15 02 03	sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,1
6	16 01 03	zużyte opony	0,5
7	17 01 07	zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadów materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	0,5
8	17 04 05	żelazo i stal	0,5

3.3. Sposoby dalszego gospodarowania odpadami z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów

Wszystkie powstające na terenie instalacji przy ul. Ciepłej 10 w Ełku odpady zbierane będą, transportowane i przetwarzane zgodnie z zasadami gospodarowania odpadami określonymi w przepisach ustawy o odpadach oraz w przepisach ustawy - Prawo ochrony środowiska.

Odpady z miejsc wytworzenia do miejsc magazynowania przenoszone będą taśmociągami lub transportem własnym (wózkami widłowymi, ładowarkami, pojazdami dostawczymi) a w przypadku mniejszych ilości odpadów przenoszone będą ręcznie. W dalszej kolejności przekazywane do przetworzenia.

Odpady takie jak: mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych, syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe, baterie i akumulatory niklowo-kadmowe (zasilacze służące do podtrzymywania napięcia), odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17, odpady spawalnicze, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02, zużyte opony przekazywane będą podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia.

Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 będą przekazywane do unieszkodliwiania lub odzysku podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia, przy czym zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne będą zwracane sprzedawcy przy zakupie nowego sprzętu.

Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych przekazywane będą osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącymi przedsiębiorcami na ich własne potrzeby. Część odpadów będzie wykorzystywana przez przedsiębiorstwo do utwardzania własnego terenu albo przekazywane firmom posiadającym stosowne zezwolenia.

Żużle, popioły paleniskowe i pyłowe z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych 10 01 04), zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadów materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06 oraz żelazo i stal będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia albo osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami na ich własne potrzeby.

3.4. Miejsce i sposób oraz rodzaj magazynowania odpadów

Wytwarzane odpady magazynowane będą na terenie instalacji w Ełku przy ul. Ciepłej 10, w sposób zgodny z wymogami określonymi w ustawie o odpadach.

3.4.1. Odpady niebezpieczne

- a) odpady z grupy 13 – mineralne oleje silnikowe mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych oraz syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe magazynowane będą w specjalnych pojemnikach z pokrywą, w wiacie garażowej sprzętu ciężkiego, z betonową podłogą w specjalnie wydzielonym i zabezpieczonym miejscu;
- b) odpady z grupy 16 - zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (zużyte świetlówki i zużyte monitory komputerowe) oraz baterie i akumulatory nikłowo-kadmowe (zasilacze służące do podtrzymywania napięcia) magazynowane będą w szczelnych oznakowanych pojemnikach, w budynku stacji transformatorowej, w wydzielonym pomieszczeniu z betonową podłogą;

3.4.2. Odpady inne niż niebezpieczne

- a) odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17 magazynowany będzie w pojemnikach w budynku biurowym na terenie instalacji w wydzielonym pomieszczeniu z betonową podłogą;
- b) żużle, popioły paleniskowe i pyłowe z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych 10 01 04) oraz mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych czasowo magazynowane będą na placu odpadów paleniskowych, uszczelnionym płytami betonowymi ogrodzonym murem betonowym;
- c) odpady spawalnicze magazynowane będą w szczelnych oznakowanych pojemnikach w wydzielonej części budynku – hali kotłów z betonową podłogą;
- d) sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 gromadzone będą w szczelnych pojemnikach z pokrywą, na wydzielonym terenie placu manewrowego, uszczelnionego płytami betonowymi i ogrodzonego murem;
- e) zużyte opony, zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06,

żelazo i stal magazynowane będą na ogrodzonym placu manewrowym, uszczelnionym płytami betonowymi i każdy odpad na wydzielonym terenie tego placu.

3.5. Zezwalam na prowadzenie działalności w zakresie odzysku niżej wymienionych odpadów innych niż niebezpieczne:

- a) mieszanek popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych o kodzie 10 01 80 w ilości 1000 Mg / rok

3.5.1. Działalność w zakresie odzysku odpadów prowadzona będzie na terenie Ciepłowni C-III przy ul. Ciepłej 10 w Ełku, do którego Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o. posiada tytuł prawny. Proces odzysku będzie odbywał się za pomocą działań określonych jako R3 w załączniku nr 1 do ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. Odpad wykorzystywany będzie do utwardzania powierzchni terenu Ciepłowni, w szczególności placu węglowego.

3.5.2. Powyższa działalność powinna być zgodna z ustawą z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne oraz ustawą z 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska.

3.5.3. Magazynowanie odpadów przeznaczonych do odzysku odbywać się będzie na terenie Ciepłowni C-III przy ul. Ciepłej 10 w Ełku, na placu odpadów paleniskowych, uszczelnionym płytami betonowymi i ogrodzonym murem betonowym.

X. Pozostałe ustalenia zawarte w decyzji znak: R.6222.9.2017 z dnia 13.11.2017 r. Starosty Ełckiego pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Dnia 06.04.2018 r. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Ełk wystąpiło z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego wydanego przez Starostę Ełckiego znak: R.6222.9.2017 z dnia 13.11.2017 r. dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Ełku.

Zmiany zawarte w sentencji związane są z modernizacją i rozbudową przedmiotowej instalacji oraz zwiększeniem jej zdolności produkcyjnej w związku z powstaniem nowego kotła opalanego biomasą oraz opublikowaniem Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustalającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dziennik Urzędowy Unii Europejskiej nr L 212).

Zgodnie z art. 10 § 1 k.p.a. pismem z dnia 17.04.2018 r. organ zawiadomił stronę przed wydaniem decyzji o przysługującym prawie wypowiedzenia się w związku ze zgromadzoną dokumentacją.

Wniosek o zmianę pozwolenia zgodnie z art. 214 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późn.zm.) zawiera dane, o których mowa w art. 184 i art. 208, mające związek z planowanymi zmianami. Zgodnie z art. 210 ust. 3a ww. ustawy Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o., wniosło 50% opłaty

rejestracyjnej, która byłaby wymagana w przypadku wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla tej instalacji.

W związku z powyższym oraz po rozpatrzeniu wniosku z którego wynika, że przemawia za tym słuszny interes strony, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie:

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego za pośrednictwem Starosty Ełckiego w terminie 14 dni od dnia 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 Stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 § 1 i § 2, art. 127a § 1 i § 2, art. 129 § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 z późn. zm.)).

Dokonano opłaty skarbową w wysokości 253 zł (słownie: dwieście pięćdziesiąt trzy zł)

Monika Jankowska-Krupa
Główny Specjalista

Z up. STAROSTY
Monika Gieślak
Naczelnik Wydziału
Rolnictwa i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki
Ciepłej w Ełku Sp. z o.o.
ul. Kochanowskiego 62
19-300 Ełk

2. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa
2. Marszałek
Województwa Warmińsko-Mazurskiego
ul. Głowackiego 17
10-447 Olsztyn
3. Wojewódzki Inspektorat
Ochrony Środowiska
Delegatura w Giżycku
ul. Łuczańska 5
11-500 Giżycko

