

R.6222.11.2022

Ełk, dn. 07.10.2022 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 192, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j.: Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.) w związku z art. 104, art. 155, art. 162 §1 pkt 1 i § 3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.) oraz art. 10 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 1592 z późn. zm) po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Ełk w sprawie zmiany decyzji Starosty Ełckiego znak: R.6222.9.2017 z dnia 13.11.2017 r., udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni C-III zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Ełku (pozwolenie zmienione decyzją znak: R.6222.8.2018 z dnia 04.05.2018 r., sprostowane postanowieniem znak: R.6222.3.2019 z dnia 15.01.2019 r.)

orzekam:

- I. Stwierdzić z dniem 06.03.2020 r. wygaśnięcie w decyzji Starosty Ełckiego znak: R.6222.9.2017 z dnia 13.11.2017 r. (zmienionej decyzją znak: R.6222.8.2018 z dnia 04.05.2018 r., sprostowanej postanowieniem znak: R.6222.3.2019 z dnia 15.01.2019 r.) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni C-III zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Ełku, w rozdziale II punktu 3.5. (w całości) określającego warunki w zakresie odzysku odpadów.
- II. Zmienić w części decyzję - pozwolenie zintegrowane wydane przez Starostę Ełckiego dnia 13.11.2017 r. znak: R.6222.9.2017 (zmienione decyzją znak: R.6222.8.2018 z dnia 04.05.2018 r., sprostowane postanowieniem znak: R.6222.3.2019 z dnia 15.01.2019 r.) w następujący sposób:

III. W rozdziale I punkt 1 „Opis instalacji, zastosowanie urządzeń i technologii” otrzymuje brzmienie:

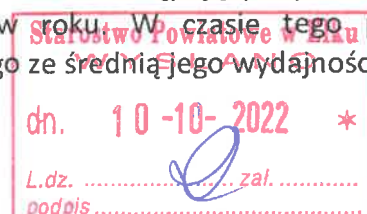
- o PEC w Ełku Sp. z o.o. eksploatuje instalację do spalania paliw o mocy cieplnej nominalnej 45,00 MW_t której odpowiada moc nominalna wyrażona w energii chemicznej zawartej w paliwie 53,95 MW_{ch}.

Przedmiotowa instalacja wyposażona jest w dwa kotły typu WR-25 o mocy cieplnej nominalnej dla kotła nr 2 i nr 3 – 20 MW_t każdy. Kocioł biomasowy z kolei osiągał moc cieplną nominalną 5 MW_t. Moc nominalna w paliwie każdego z kotłów węglowych wynosi 24,1 MW_{ch}, a kotła biomasowego 5,75 MW_{ch}.

Instalacja wytwarza energię cieplną z węgla kamiennego i biomasy na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego. 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 odbywa się przez cały rok z wyodrębnieniem następujących podokresów:

- podokres **pierwszy** trwający **2208** godzin w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę jedynie kotła biomasowego ze średnią jego wydajnością 96,46 %



jego wydajności nominalnej, a zużycie biomasy w tym czasie wyniosłoby 5508,9 Mg. Kotły opalane węglem, emitujące spaliny przez komin zbiorczy byłyby w tym czasie nieczynne.

- podokres **drugi** trwający **2928** godzin w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę kotła biomasowego i jednego z dwóch kotłów węglowych. Kocioł biomasowy w tym podokresie zużyłby 7305,4 Mg biomasy i pracował z wydajnością 87,3%, a kocioł nr 2 lub 3 zużyłby 10069,3 Mg węgla i pracował z wydajnością 81,4 % jego wydajności nominalnej.
- podokres **trzeci** trwający **2880** godzin w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę kotła biomasowego i dwóch kotłów węglowych. Kocioł biomasowy zużyłby 7185,62 Mg biomasy i pracował z wydajnością 86,75%, a kotły węglowe zużyłyby 19 813,7 Mg węgla i pracowały z wydajnością 86,01% ich wydajności nominalnej
- podokres **czwarty** trwający **744** godziny w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę jedynie dwóch kotłów węglowych. Kocioł biomasowy byłby w tym okresie nieczynny. Kotły węglowe zużyłyby 5117,2 Mg węgla i pracowały z wydajnością 87,3% ich wydajności nominalnej.

W roku, w czasie działania instalacji zużycie paliwa wyniosłoby:

- ok. 35000 Mg węgla
- ok. 20000 Mg biomasy

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

Każdy z eksploatowanych dwóch kotłów typu WR-25 wyposażony jest w urządzenia odpylające. 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 jest w dwustopniowy odpylacz składający się z multicyklonu MZ5000 i jednokomorowy elektrofiltr, charakteryzujący się odpyleniem spalin do poziomu $< 30 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$.

W kotłach węglowych spalany jest węgiel kamienny (miat węglowy MIIA), jak również może być spalana biomasa. W kotle biomasowym spalana jest biomasa o najniższych możliwych parametrach 7500 kJ/kg i wilgotności do 55 %. Paliwo w postaci węgla dostarczane jest transportem kolejowym na własną bocznice kolejową, jak również może być ono dostarczane bezpośrednio na skład opału samochodami samowyładowczymi. Biomasa z kolei dostarczana jest samochodami samowyładowczymi. Składowanie miatu 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 pługi 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 walczak, 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	AVR-S 5500
Numer kotła	K-2	K-3	K-4
Ilość [szt.]	1	1	1
Rodzaj otrzymywanego czynnika	woda	woda	woda
Moc cieplna nominalna [MW _t]	20	20	5
Moc nominalna w paliwie [MW _{ch}]	24,1	24,1	5,75
Maksymalne ciśnienie robocze [Mpa]	1,8	1,8	1,6
Temperatura wody na wylocie [°C]	155	155	150
Pojemność wodna [m ³]	12	12	19,8
Powierzchnia ogrzewalna [m ²]	1279,2	1279,2	283
Sprawność [%]	83	83	87
Temp. spalin za kotłem [K]	433	433	433
Urządzenia do spalania i odprowadzania spalin			
Wentylator spalin, typ, ilość sztuk	Typ WPWD-801, 8A-promieniowy kocioł Nr 2 – 1 szt. kocioł Nr 3 – 1 szt.		AGRO F&E p _{st} = 4700Pa N _s = 75 kW
Wydajność wentylatora spalin [m ³ /s]	15		8,3
Wentylator powietrza pierwotnego, typ	Typ WW0aX63L2		AGRO F&E p _{st} = 1000 Pa
Wydajność wentylatora powietrza pierwotnego [m ³ /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.”

IV. W rozdziale I punkt 2.1. „Zdolność produkcyjna” otrzymuje brzmienie:

- moc cieplna nominalna – 45,00 MW_t
- moc nominalna w paliwie – 53,95 MW_{ch}”

V. W rozdziale I punkt 2.2. „Zużycie surowców i energii” otrzymuje brzmienie:

Rodzaj surowca/materiału/energii	Zużycie maksymalne jednostkowe
Węgiel kamienny (miał)	
z kotła WR-25 Nr 2	3,943 Mg/h (W _d = 22000 kJ/kg)
z kotła WR-25 Nr 3	3,943 Mg/h (W _d = 22000 kJ/kg)
Woda technologiczna (pobór ze studni)	20 m ³ /h
Biomasa	2,759 Mg/h (W _{d min} = 7500 kJ/kg)
Moc elektryczna ogółem	700 kW
Linia Nr 1	500 kW
Linia nr 2	200 kW

VI. W rozdziale I skreśla się pkt 2.3. i pkt 2.4.

VII. W rozdziale I w punkcie 3 „Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych” ppkt 3.3. „Praca wszystkich kotłów z maksymalnym obciążeniem” otrzymuje brzmienie:

Moc cieplna nominalna instalacji wynosi 45,00 MW_t, a moc nominalna w paliwie – 53,95 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.”

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

„Źródła emisji

Źródłami emisji są:

- a) kocioł wodny typu WR-25 o mocy cieplnej nominalnej 20 MW_t i mocy nominalnej w paliwie 24,1 MW_{ch} (K-2)
- b) kocioł wodny typu WR-25 o mocy cieplnej nominalnej 20 MW_t i mocy nominalnej w paliwie 24,1 MW_{ch} (K-3)
- c) kocioł biomasowy o mocy cieplnej nominalnej 5 MW_t i mocy nominalnej w paliwie 5,75 MW_{ch} (K-4)

łączna moc cieplna nominalna instalacji wynosi 45,00 MW_t, a łączna moc nominalna w paliwie 53,95 MW_{ch}.

TABELA. Źródła emisji

Nr kotła	Typ kotła	Moc cieplna		Sprawność kotła [%]
		nominalna [MW _t]	nominalna w paliwie [MW _{ch}]	
K-2	WR-25	20	24,1	83
K-3	WR-25	20	24,1	83
K-4	AVR-S 5500	5	5,75	87

Wszystkie kotły są sprzężone z urządzeniami ochrony powietrza. 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 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

Miejszem emisji jest emitor A1 dla kotłów węglowych i emitor A2 dla kotła biomasowego.

TABELA. Parametry techniczne emitorów

Nazwa emitora	Wysokość H [m]	Średnica D [m]	Temp. 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 kociach oraz elektrofiltry
A2 Komin stalowy	30	1	350	30000	10,6	

1. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza

Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza dla każdego źródła powstania (miejsca wprowadzenia) – kotła wynoszą jak niżej

Źródło	Emitowane substancje	do 31.12.2024 r.	od 1.1.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 1.1.2030 r.
		[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia		
Kocioł węglowy K-2	pył ogółem	100	30	30
	SO ₂	1500	400	400
	NO ₂	400	400	400
Kocioł węglowy K-3	pył ogółem	100	30	30
	SO ₂	1500	400	400
	NO ₂	400	400	400
Kocioł biomasowy K-4	pył ogółem	100	50	50
	SO ₂	400	400	400
	NO ₂	400	400	400

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

Źródło	Emitowane substancje	do 31.12.2024 r.	od 1.1.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 1.1.2030 r.
		[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia		
Emitor żelbetowy A1	pył ogółem	100	30	30
	SO ₂	1500	400	400
	NO ₂	400	400	400
Emitor stalowy A2	pył ogółem	100	50	50
	SO ₂	400	400	400
	NO ₂	400	400	400

3. Dopuszczalna roczna emisja z instalacji wynosi jak niżej:

Substancja	do 31.12.2024 r.	od 1.1.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 1.1.2030 r.
	Emisja w [Mg / rok]		
pył ogółem	27,884	8,367	8,367
SO ₂	420,636	111,528	111,528
NO ₂	118,871	118,871	118,871

IX. W rozdziale II brzmienie punktu 3 z dotychczasowego „Gospodarka odpadami i działalność w zakresie odzysku odpadów” zmienia się na „Gospodarka odpadami”.

X. W rozdziale II punkt 3.2 „Dopuszczam do wytwarzania w ciągu roku następujące ilości i rodzaje odpadów w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji” otrzymuje brzmienie:

a) odpady niebezpieczne:

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów wytwarzanych	Ilość przewidziana do wytworzenia [Mg/rok]	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	13 02 05	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	0,5	Odpad składa się z: węglowodorów aromatycznych i alifatycznych, związków metali, siarki, fosforu, chloru, azotu, wody, baru, cynku, wanadu, ołowiu. Odpady posiadają właściwości łatwopalne
2.	13 02 06	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,5	Odpad składa się z: węglowodorów aromatycznych i alifatycznych, związków metali, siarki, fosforu, chloru, azotu, wody, baru, cynku, wanadu, ołowiu. Odpady posiadają właściwości łatwopalne
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	0,2 0,1	Odpady składają się z: tworzyw sztucznych (polietylen, polipropylen, poliamid), metali (miedź, aluminium, metale ziem rzadkich), węglowodory alifatyczne i aromatyczne. Odpady posiadają właściwości ekotoksyczne
4.	16 06 02	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe (zasilacze służące do podtrzymywania napięcia)	0,04	Odpady składają się z: ołowiu, związków ołowiu, niklu, kadmu i związków tych metali, kwasu siarkowego, tworzywa typu bakelit lub PE. Odpady posiadają właściwości żrące, trujące

b) odpady inne niż niebezpieczne:

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów wytwarzanych	Ilość przewidziana do wytworzenia [Mg/rok]	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
------	------------	-----------------------------	--	--

1.	08 03 18	Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	0,05	Odpady składają się z: żywicy akrylowej, polimerów, metali żelaznych. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyłowe z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych 10 01 04)	1000	Odpady składają się z: tlenków krzemu, glinu i żelaza. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 000	Odpad składa się z: glinokrzemiany, tlenki żelaza, wapnia, magnezu, potasu i innych w śladowych ilościach, ok. 14% stanowi węgiel organiczny. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
4.	12 01 13	Odpady spawalnicze	0,05	Odpady składają się z: metali i stopów metali nieżelaznych, głównie aluminium. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
5.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,3	Odpady składają się z: papieru (celuloza, wypełniacze nieorganiczne), włókien bawełniano-syntetycznych (celuloza, poliestry), tworzyw sztucznych (poliestry, polietylen). Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
6.	16 01 03	Zużyte opony	1,0	Odpady składają się z: gumy syntetycznej lub naturalnej, kordonu, drutu stalowego. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
7.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadów materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	1,5	Odpady składają się z: węglanów, krzemianów, glinokrzemianów. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
8.	17 04 05	Żelazo i stal	2,5	Odpady składają się z: żelaza, stali. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych

XI. W rozdziale II brzmienie punktu 3.3 z dotychczasowego „Sposoby dalszego gospodarowania odpadami z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów” zmienia się na „Sposoby dalszego gospodarowania odpadami”.

XII. W rozdziale II w punkcie 3.3. akapit 5 otrzymuje brzmienie:

Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych przekazywane będą osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącymi przedsiębiorcami na ich własne potrzeby lub przekazywane firmom posiadającym stosowne zezwolenia.

XIII. W rozdziale II po punkcie 3.4.2. dodaje się punkt 3.5. o brzmieniu:

Prowadzący instalację zapewni warunki przeciwpożarowe na terenie zakładu zlokalizowanego w Ełku przy ul. Ciepłej 10, określone w operacie przeciwpożarowym, opracowanym dnia 28.06.2022 r. przez inż. poż. Piotra Kuklińskiego - nr dyplomu SGSP: 3383/2011, uzgodnionym przez Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Ełku postanowieniem z dnia 10 sierpnia 2022 r., znak: PZ.52805.06.2022.1

XIV. W rozdziale VI brzmienie punktu 3.4. zmienia się z dotychczasowego „Ewidencja wytwarzanych i poddawanych odzyskowi odpadów.” na „Ewidencja wytwarzanych odpadów.”

XV. W rozdziale VI w punkcie 6. „Zakres, sposób i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu” podpunkt 1 otrzymuje brzmienie:

Zestawienie roczne rodzajów i ilości odpadów wytwarzanych w instalacji należy przedłożyć Staroście Ełkiemu oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska do dnia 31 marca danego roku kalendarzowego za rok poprzedni.

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

UZASADNIENIE

Dnia 17.08.2022 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 Ełkiego znak: R.6222.9.2017 z dnia 13.11.2017 r. dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni C-III zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Ełku (*pozwolenie zmienione decyzją znak: R.6222.8.2018 z dnia 04.05.2018 r., sprostowane postanowieniem znak: R.6222.3.2019 z dnia 15.01.2019 r.*) Do wniosku dołączono operat przeciwpożarowy wraz z postanowieniem uzgadniającym ten operat i zaświadczenia o niekaralności prowadzącego instalację.

Wniosek o zmianę pozwolenia zgodnie z art. 214 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn.zm.) zawiera dane, o których mowa w art. 184 i art. 208, mające związek z planowanymi zmianami.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania węgla i biomasy związana jest z modernizacją i likwidacją jednego z trzech źródeł węglowych oraz uszczegółowieniem zapisów dot. odpadów.

Spółka w chwili obecnej eksploatuje instalację do spalania paliw o mocy cieplnej nominalnej 68,26 MW_t. 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 osiąga moc cieplną nominalną 5 MW_t. Odpowiada to mocy nominalnej wyrażonej w energii chemicznej odpowiednio 28,02 MW_{ch} dla kotła K-1 i po 24,1 MW_{ch} dla każdego z kotłów K-2 i K-3. Kocioł biomasowy osiąga z kolei moc w paliwie 5,75 MW_{ch}. Sumarycznie moc nominalna wyrażona w energii chemicznej zawartej w paliwie dla całej instalacji wynosi 81,97 MW_{ch}. Po likwidacji kotła K-1 moc cieplna nominalna instalacji wyniesie 45,00 MW_t. Sumaryczna, docelowa moc brutto, całej ciepłowni wprowadzana z paliwem – węglem i biomasą do kotłów wyniesie 53,95 MW_{ch}.

Likwidacja jednego z kotłów węglowych o mocy nominalnej 23,26 MW_t i odpowiednio mocy w paliwie 28,02 MW_{ch} spowoduje, że instalacja spalania paliw eksploatowana przez Wnioskodawcę przestanie być zaliczana do źródeł „dużych”, a stanie się zbiorem 3 odrębnych „średnich” źródeł ciepła. Każde z eksploatowanych przez Wnioskodawcę źródeł ciepła (kotły) należy zakwalifikować, zgodnie z dyspozycją § 4 ust. 1 pkt 7 Rozporządzenia Ministra Klimatu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r. poz. 1860) jako źródło istniejące i jednocześnie źródło średnie (moce kotłów nie sumują się, moc każdego kotła mieści się w przedziale 1 MW – 50 MW, i zostały one oddane do użytkowania przed 19 grudnia 2018 r.). Stąd też standardy emisyjne dla każdego z kotłów węglowych (K-2 i K-3) zostały ustalone zgodnie z brzmieniem § 6 ust. 2 Rozporządzenia (Załącznik nr 2 do rozporządzenia). Każdy z tych kotłów został wybudowany przed 1987 r. W przypadku kotła biomasowego zastosowano § 6 ust. 4 Rozporządzenia (Załącznik nr 4 do Rozporządzenia).

Jednocześnie w przedmiotowej decyzji Starosta Ełcki mając na uwadze art. 10 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych ustaw (Dz. U. z 2018 r, poz. 1592 z późn. zm) i art. 162 §1 pkt 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.) a także oświadczenie prowadzącego instalację, że Spółka nie prowadzi już działalności w zakresie odzysku odpadów, stwierdził z dniem 06.03.2020 r. wygaśnięcie w decyzji znak: R.6222.9.2017 z dnia 13.11.2017 r. (*zmienionej decyzją znak: R.6222.8.2018 z dnia 04.05.2018 r., sprostowanej postanowieniem znak: R.6222.3.2019 z dnia 15.01.2019 r.*) tj. pozwoleniu zintegrowanym dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni C-III zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Ełku, w rozdziale II punktu 3.5. (w całości) określającego warunki w zakresie odzysku odpadów.

Starosta Ełcki wypełniając art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn.zm.), przesłał Ministrowi Klimatu i Środowiska zapis wniosku w postaci elektronicznej.

Po przeanalizowaniu przez tut. organ całości materiału dowodowego w myśl art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm), zawiadomieniem z dnia 31.08.2022 r. powiadomiono Wnioskodawcę o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z zapisem art. 184 ust. 4 pkt 5 ustawy Prawo ochrony środowiska do wniosku o wydanie pozwolenia należy dołączyć w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów – operat przeciwpożarowy spełniający wymagania określone w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 699 z późn. zm.). W związku z powyższym, Wnioskodawca był zobowiązany dołączyć operat przeciwpożarowy, o którym

mowa wyżej, do złożonego wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, gdyż wytwarza taką ilość odpadów, która zobowiązuje do uzyskania pozwolenia na wytwarzanie odpadów, tj. w ilościach o których mowa w art. 180a ustawy Prawo ochrony środowiska, a mianowicie: o masie powyżej 1 Mg rocznie – w przypadku odpadów niebezpiecznych lub o masie powyżej 5000 Mg rocznie – w przypadku odpadów innych niż niebezpieczne. Tut. organ zgodnie z art. 183c ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn.zm.) pismem z dnia 31.08.2022 r. wystąpił do Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Ełku z wnioskiem o przeprowadzenie kontroli przekazując kopię niezbędnej dokumentacji tj. wniosku, o którym mowa w art. 184 ust. 1, oraz operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, wraz z postanowieniem, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.

Dnia 22.09.2022 r. wpłynęło do tut. urzędu postanowienie Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Ełku znak: PZ.52805.09.4.2022.3 z dnia 21.09.2022 r. opiniujące pozytywnie spełnienie wymagań określonych w przepisach o ochronie przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym i postanowieniu uzgadniającym ten operat.

Zgodnie z art. 10 § 1 Kpa pismem z dnia 23.09.2022 r. tut. organ poinformował stronę o zakończeniu postępowania i możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów w ciągu 7 dni od daty otrzymania zawiadomienia. Zawiadomienie zostało skutecznie odebrane. W wyznaczonym terminie strona nie wniosła uwag do prowadzonego postępowania administracyjnego.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w ww. zakresie nie stanowi istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska tj. nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji, która może powodować zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, zatem organ prowadzący postępowanie odstąpił od możliwości zapewnienia udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu a także nie pobrano opłaty rejestracyjnej, o której mowa w art. 210 ust. 3a ww. ustawy.

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 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.)).

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

Monika Jankowska-Krupa
Główny Specjalista



Z up. STAROSTY
Monika Winiak
Naczelnik Wydziału
Rolnictwa, Leśnictwa i 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 /e-puap
2. Marszałek
Województwa Warmińsko-Mazurskiego
ul. Głowackiego 17
10-447 Olsztyn/e-puap
3. Wojewódzki Inspektorat
Ochrony Środowiska
Delegatura w Giżycku
ul. Łuczańska 5
11-500 Giżycko