

Włoszczowa, dn. 08.04.2022 r.

ROL.6222.3.2021.KK

DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188 ust.1, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 211 oraz art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.) oraz art. 104, 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169), rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112) po rozpatrzeniu wniosku spółki Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o., Świdno 1, 29-105 Krasocin, NIP: 6562170880, REGON: 292852656 z dnia 27 lipca 2021 r. o wydanie decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej na terenie zakładu Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o. w miejscowości Świdno,

orzekam:

- I. Udzielam zakładowi Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o., Świdno 1, 29-105 Krasocin (NIP: 6562170880, REGON: 292852656) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, eksploatowanej pod adresem Świdno 1, 29-105 Krasocin.
- II. **Rodzaj prowadzonej działalności.**

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja do wytwarzania energii cieplnej oraz elektrycznej poprzez energetyczne spalanie paliw. Wytworzona moc elektryczna będzie przekazywana do systemu elektroenergetycznego, natomiast wytworzona energia cieplna wykorzystywana będzie w całości na potrzeby technologiczne i grzewcze Zakładu. Jako paliwo stosowana będzie biomasa, a instalacja pracować będzie przez cały rok. Instalację będącą przedmiotem pozwolenia zintegrowanego docelowo będą stanowiły 3 elektrociepłownie o nominalnej mocy cieplnej odpowiednio: EC1 – 11,8 MW, EC2 – 25 MW i EC3 – 25 MW. Łączna moc cieplna kotłów wyniesie 61,8 MW. Zabezpieczenie na wypadek awarii instalacji podstawowej stanowiła będzie zakładowa kotłownia, wyposażona w kocioł Urbas o nominalnej mocy cieplnej 3 MW. Energia elektryczna wytwarzana będzie w całości w skojarzeniu z energią cieplną.
- III. **Opis instalacji.**

Na terenie zakładu Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o. docelowo eksploatowane będą 3 elektrociepłownie (2 istniejące, 1 nowa):

 - Elektrociepłownia 1 (EC1) – kocioł Polytechnik
 - moc znamionowa (wydajność cieplna) 10 MW
 - sprawność kotła 85 %
 - nominalna moc cieplna 11,8 MW
 - urządzenie odpylające – multicyklon RGE MK 10 000 o sprawności 85%
 - paliwo – biomasa
 - turbogenerator o mocy netto 1675 kW
 - Elektrociepłownia 2 (EC2) – kocioł VYNCKE

- moc znamionowa (wydajność cieplna) 22 MW
- sprawność kotła 88 %
- nominalna moc cieplna 25 MW
- urządzenie odpylające – elektrofiltr (filtr elektrostatyczny)
- paliwo – biomasa
- nośnik energii – para wodna o temperaturze do 400 st. C oraz ciśnieniu do 30 Bar
- generator prądu synchroniczny, napędzany turbiną parową.
- Elektrociepłownia 3 (EC3) – kocioł VYNCKE
- moc znamionowa (wydajność cieplna) 22 MW
- sprawność kotła 88 %
- nominalna moc cieplna 25 MW
- urządzenie odpylające – elektrofiltr (filtr elektrostatyczny)
- paliwo – biomasa
- nośnik energii – para wodna o temperaturze do 400 st. C oraz ciśnieniu do 30 Bar
- generator prądu synchroniczny, napędzany turbiną parową.

Zabezpieczenie na wypadek awarii instalacji podstawowej stanowiła będzie zakładowa kotłownia, wyposażona w kocioł Urbas UR-RRN-300:

- nominalna moc cieplna 3 MW,
- sprawność kotła 80%,
- urządzenie odpylające – cyklon o sprawności 80%

W skład instalacji pomocniczej wejdą:

- stacje uzdatniania wody – po jednej na każdą elektrociepłownię
- rozdzielnie i stacje transformatorowe
- biuro elektryczne + sterownia kotłów
- instalacja wodna
- sieć energetyczna

IV. Ustalam warunki korzystania ze środowiska.

1. Parametry emisji oraz warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

1.1. Charakterystyka techniczna źródeł emisji z instalacji.

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji	Nominalna moc cieplna (w paliwie)	Sprawność nominalna kotła (%)	Czas pracy (h/rok)	Urządzenie odpylające
1	2	3	5	6	7	8
1.	E-3	kocioł Politechnik (EC 1)	11,8 MW	85	8760	Multicyklon, o sprawności $\eta=85\%$
2.	E-11	kocioł VYNCKE (EC 2)	25 MW	88	8760	Elektrofiltr o sprawności $\eta=85\%$
3.	E-15	kocioł VYNCKE (EC 3)	25 MW	88	8760	Elektrofiltr o sprawności $\eta=85\%$

1.2.	P	E-1	kocioł URBAS typu UR-RRN-300 (kotłownia zakładowa nr 1)	3 MW	80	100	cyklon, o sprawności $\eta=80\%$
------	---	-----	--	------	----	-----	--

1.2. Parametry paliwa wykorzystywanego w instalacji.

Rodzaj kotła	Parametry paliwa			
	Rodzaj paliwa	Wartość opałowa [MJ/kg]	Zawartość popiołu [%]	Zawartość siarki [%]
kocioł Politechnik	Biomasa	11,5	0,5	0,004
kocioł VYNCKE				
kocioł VYNCKE				
kocioł URBAS				

1.3. Parametry emitorów wprowadzających zanieczyszczenia do powietrza.

Numer emitora	Źródło emisji	Wysokość [m]	Średnica wewnętrzna [m]	Temperatura wylotowa gazów [°K]	Prędkość spalin [m/s]
E-3	kocioł Politechnik (EC 1)	30	1,1	318	3,93
E-11	kocioł VYNCKE (EC 2)	40,3	1,2	414	17,43
E-15	kocioł VYNCKE (EC 3)	40,3	1,2	396	12,87
E-1	kocioł URBAS typu UR-RRN-300 (kotłownia zakładowa nr 1)	16	0,55	401	16,81

1.4. Dopuszczalne wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

1.4.1. Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji spalania paliw do 31 grudnia 2024 r.

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji	Dopuszczalna emisja zanieczyszczeń (mg/m ³)*		
			SO ₂	NO _x w przeliczeniu na NO ₂	Pył
1.	E-3	kocioł Politechnik (elektrociepłownia 1)	400	400	100
2.	E-11	kocioł VYNCKE (elektrociepłownia 2)	400	400	100

3.	E-15	kocioł VYNCKE (elektrociepłownia 3)	200	300	20
4.	E-1	kocioł URBAS typu UR-RRN-300 (kotłownia nr 1)	800	400	200

*dopuszczalna ilość substancji zanieczyszczającej w mg/m^3 suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 237 K, ciśnienie 101,3 hPa) przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych ze spalania biomasy

1.4.2. Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji spalania paliw od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji	Dopuszczalna emisja zanieczyszczeń (mg/m^3)*		
			SO ₂	NO _x w przeliczeniu na NO ₂	Pył
1.	E-3	kocioł Politechnik (elektrociepłownia 1)	200	400	50
2.	E-11	kocioł VYNCKE (elektrociepłownia 2)	200	400	30
3.	E-15	kocioł VYNCKE (elektrociepłownia 3)	200	300	20
4.	E-1	kocioł URBAS typu UR-RRN-300 (kotłownia nr 1)	800	400	200

*dopuszczalna ilość substancji zanieczyszczającej w mg/m^3 suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 237 K, ciśnienie 101,3 hPa) przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych ze spalania biomasy

1.4.3. Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji spalania paliw od 1 stycznia 2030 r.

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji	Dopuszczalna emisja zanieczyszczeń (mg/m^3)*		
			SO ₂	NO _x w przeliczeniu na NO ₂	Pył
1.	E-3	kocioł Politechnik (elektrociepłownia 1)	200	400	50
2.	E-11	kocioł VYNCKE (elektrociepłownia 2)	200	400	30
3.	E-15	kocioł VYNCKE (elektrociepłownia 3)	200	300	20
4.	E-1	kocioł URBAS typu UR-RRN-300 (kotłownia nr 1)	200	400	50

*dopuszczalna ilość substancji zanieczyszczającej w mg/m^3 suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 237 K, ciśnienie 101,3 hPa) przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych ze spalania biomasy

1.5. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i unieruchomienia źródeł energetycznego spalania paliw, a także warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach oraz warunki emisji:

Rozruch kotłów	kocioł Politechnik (EC1)	czas trwania rozruchu: 2 h do 72 h
	kocioł VYNCKE (EC2)	czas trwania rozruchu: 8-12 h
	kocioł VYNCKE (EC3)	czas trwania rozruchu: 8-12 h
	kocioł URBAS typu UR-RRN-300	czas trwania rozruchu: 5-8 h
Zatrzymanie kotłów	kocioł Politechnik (EC1)	czas wyłączenia kotła: ok. 48 h
	kocioł VYNCKE (EC2)	czas wyłączenia kotła: ok. 12 h
	kocioł VYNCKE (EC3)	czas wyłączenia kotła: ok. 12 h
	kocioł URBAS typu UR-RRN-300	czas wyłączenia kotła: 5-8 h

1.6. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza:

- elektrociepłownia 1 - stanowisko pomiarowe usytuowane jest w sposób zgodny z wymaganiami Polskich Norm (PN-Z-04008-4:1999, PN-Z-04030-7:1994) - króciec został zamontowany na zewnątrz budynku, na prostym odcinku komina wyprowadzającego spaliny
- elektrociepłownia 2 - stanowisko pomiarowe usytuowane jest w sposób zgodny z wymaganiami Polskich Norm (PN-Z-04008-4:1999, PN-Z-04030-7:1994) - króciec został zamontowany na zewnątrz budynku, na prostym odcinku komina wyprowadzającego spaliny
- elektrociepłownia 3 - stanowisko pomiarowe usytuowane jest w sposób zgodny z wymaganiami Polskich Norm (PN-Z-04008-4:1999, PN-Z-04030-7:1994) - króciec został zamontowany na zewnątrz budynku, na prostym odcinku komina wyprowadzającego spaliny
- kotłownia nr 1 - stanowisko pomiarowe usytuowane jest w sposób zgodny z wymaganiami Polskich Norm (PN-Z-04008-4:1999, PN-Z-04030-7:1994) - króciec został zamontowany wewnątrz budynku (w pomieszczeniu kotłowni), na prostym odcinku komina wyprowadzającego spaliny.

1.7. Emisja roczna z instalacji.

Rodzaj substancji	Emisja roczna [Mg/rok]
Pył ogółem	15,38
w tym pył do 2,5 µm	14,26
w tym pył do 10 µm	15,34
SO ₂	112
NO _x w przeliczeniu na NO ₂	193,6

1.8. Rodzaj i ilość wykorzystywanych w ciągu roku materiałów, surowców i paliw.

Rodzaj paliwa/surowca	Ilość
Biomasa	148 810 [Mg/rok]
Energia elektryczna	56000 [MWh/rok]
Woda	14 600 m ³ /rok

2. Emisja hałasu.

2.1. Główne źródła hałasu.

Instalacja IPPC składa się z trzech elektrociepłowni, jednak w analizie akustycznej uwzględniono oddziaływanie całego zakładu w celu weryfikacji pełnego oddziaływania zakładu na klimat akustyczny. Praca w rozpatrywanym zakładzie odbywa się w chwili obecnej w porze dziennej, a także w ograniczonym zakresie w porze nocnej. Zakład stanowi złożony układ

punktowych, liniowych i powierzchniowych źródeł hałasu, a także wielu elementów rozpraszających i ekranujących dźwięk. Głównymi źródłami hałasu są wentylatory dachowe, linie tartaczne, cyklon znajdujący się przy hali ogrodu, a także pojazdy poruszające się po terenie tartaku (samochody ciężarowe, ładowarki, żurawie samojezdne oraz wózki widłowe).

2.1.1. Zestawienie źródeł punktowych emisji hałasu w warunkach normalnej pracy Zakładu:

Lp.	Źródło hałasu	Lokalizacja	Poziom mocy akustycznej L_{wa} [dB]	Czas pracy (pora dnia/pora nocy) [h]
1.	Wentylator dachowy, wydajność 3000 m ³ /h	Dach warsztatu	76,0	8/-
2.	Wentylator dachowy, wydajność 200 m ³ /h	Dach nad sterownią linii HEW SAW	62,0	8/-
3.	Wentylator dachowy, wydajność 8000 m ³ /h	Dach hali ogrodu	76,0	8/-
4.	Wentylator dachowy, wydajność 8000 m ³ /h		76,0	8/-
5.	Wentylator dachowy, wydajność 8000 m ³ /h		76,0	8/-
6.	Wentylator dachowy, wydajność 8000 m ³ /h		76,0	8/-
7.	Wentylator dachowy, wydajność 8000 m ³ /h		76,0	8/-
8.	Wentylator dachowy, wydajność 9000 m ³ /h	Dach suszarni tarcicy	70,0	8/1
9.	Wentylator dachowy, wydajność 9000 m ³ /h		70,0	8/1
10.	Wentylator dachowy, wydajność 9000 m ³ /h		70,0	8/1
11.	Wentylator dachowy, wydajność 9000 m ³ /h		70,0	8/1
12.	Wentylator dachowy, wydajność 9000 m ³ /h	Dach elektrociepłowni I	70,0	8/1
13.	Wentylator dachowy, wydajność 9000 m ³ /h		70,0	8/1
14.	Wentylator dachowy, wydajność 5300 m ³ /h		58,0	8/1
15.	Wentylator dachowy, wydajność 5300 m ³ /h		58,0	8/1
16.	Wentylator dachowy, wydajność 14600 m ³ /h		76,0	8/1
17.	Wentylator dachowy, wydajność 14600 m ³ /h		76,0	8/1
18.	Wentylator dachowy, wydajność 14600 m ³ /h		76,0	8/1
19.	Wentylator dachowy, wydajność 14600 m ³ /h	76,0	8/1	
20.	Wentylator dachowy, wydajność 14600 m ³ /h	Dach suszarni trocin	76,0	8/1
21.	Wentylator dachowy	Dach hali produkcyjno - magazynowej	70,0	8/-
22.	Wentylator dachowy		70,0	8/-
23.	Wentylator dachowy		70,0	8/-
24.	Cyklon	Zachodnia część terenu zakładu, linia częściowo	93,0	6/-

		pracująca na zewnątrz		
25.	Wentylator dachowy	Dach hali produkcyjnej elementów klejonych z drewna rozdrobnionego	86,0	8/1
26.	Wentylator wyciągowy spalin, wydajność 78500 m ³ /h	Na ścianie elektrociepłowni II	86,0	8/1
27.	Czerpnia powietrza		76,0	8/1
28.	Wentylator dachowy	Na dachu suszarni do drewna	86,0	8/1
29.	Wentylator dachowy		86,0	8/1
30.	Wentylator dachowy		86,0	8/1
31.	Wentylator dachowy		86,0	8/1
32.	Wentylator dachowy		86,0	8/1
33.	Wentylator dachowy		86,0	8/1
34.	Wentylator dachowy, wydajność 9000 m ³ /h	Kompleks suszarni trocin	70,0	8/1
35.	Wentylator dachowy, wydajność 9000 m ³ /h		70,0	8/1
36.	Wentylator dachowy	Na dachu suszarni biomasy	86,0	8/1
37.	Wentylator dachowy		86,0	8/1
38.	Wentylator dachowy		86,0	8/1
39.	Wentylator dachowy		86,0	8/1
40.	Wentylator dachowy		86,0	8/1
41.	Wentylator dachowy		86,0	8/1
42.	Wentylator wyciągowy spalin, wydajność 78500 m ³ /h	Na ścianie elektrociepłowni III	86,0	8/1
43.	Czerpnia powietrza		76,0	8/1

2.1.2. Zestawienie źródeł liniowych emisji hałasu w warunkach normalnej pracy Zakładu:

Lp.	Źródło hałasu	Lokalizacja	Poziom mocy akustycznej L _{wa} [dB]	Czas pracy (pora dnia/pora nocy) [h]
1.	Linia tartaczna	Wschodnia część terenu zakładu, linia pracująca na zewnątrz	96,0	6/-
2.	Linia Holtec	Zachodnia część terenu zakładu, linia częściowo pracująca na zewnątrz	90,0	8/-

2.1.3. Zestawienie źródeł liniowych (ruchomych) emisji hałasu w warunkach normalnej pracy Zakładu:

Lp.	Źródło hałasu	Ilość pojazdów/h	Prędkość [km/h]	Długość trasy [m]	Poziom mocy akustycznej L_{wa} [dB]
1.	Pojazdy ciężarowe - dostawa	1	20	429,70	57
2.	Pojazdy ciężarowe - odbiór produktu	1	20	817,71	57
3.	Ładowarki do drewna i trocin	6	20	639,20	57
4.	Żurawie samojezdne	6	10	204,22	54
5.	Wózki widłowe	4	20	333,13	57
6.	Wózki widłowe	4	20	364,14	57
7.	Wózki widłowe	5	20	458,86	57
8.	Wózki widłowe	5	20	287,58	57

2.1.4. Zestawienie źródeł typu budynek (powierzchniowych) emisji hałasu w warunkach normalnej pracy Zakładu:

Lp.	Źródło hałasu	Poziom hałasu L_1 wewnątrz budynku [dB]	Izolacyjność akustyczna [dB]	Czas pracy (pora dnia/pora nocy) [h]	Poziom mocy akustycznej ($1m^2$ przegrody) [dB]
1.	Warsztat mechaniczny (źródła wewnętrzne: MIGO MAG, spawarka elektryczna, szlifierka stacjonarna, tokarka, frezarka, piła ramowa, elektronarzędzia)	80,0	25	8/-	51,0
2.	Hala produkcyjna (źródła wewnętrzne: sortownia tarcicy, linia przecierania EWD, obrzynarka Catech, linia do przecierania drewna średniowymiarowego HEW SAW, urządzenie rozdrabniające Rudnick&Enners, obróbka drewna)	85,0	25	8/-	56,0

	krótkiego)				
3.	Hala produkcyjna (stolarnia) z pomieszczeniami socjalno – biurowymi (źródła wewnętrzne: strugarki, szlifierki, prasa, formatyzerko – czopiarka, optymalizerka, sękarka, piła stolikowa)	85,0	25	8/-	56,0
4.	Hala produkcyjna (pellet)	86,0	25	8/1	57,0
5.	Hala – linia rozdrabniająca odpady	90,0	25	2/-	61,0
6.	Hala produkcyjno - magazynowa	80,0	25	8/-	51,0
7.	Hala produkcyjna elementów klejonych z drewna rozdrobnionego (źródła wewnętrzne: m.in. agregaty hydrauliczne)	90	25	8/1	61,0
8.	Elektrociepłownia II o mocy 25 MW (źródła wewnętrzne: m.in. wentylatory)	90	25	8/1	61,0
9.	Wiata do rozdrabniania zrzynów drzewnych (poziom mocy źródła wewnętrznego, tj. rębaka - 120 dB)	92	25 / 0 ¹⁾	6/-	63/88
10.	Elektrociepłownia III o mocy 25 MW (źródła wewnętrzne: m.in. wentylatory)	90	25	8/1	61,0

1) izolacyjność 0 dB odzwierciedla brak przegrody (ściany wiaty)

2.2. Dopuszczalny poziom hałasu przenikającego z instalacji do środowiska.

Dopuszczalny poziom hałasu poza zakładem, wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A, przenikającym z instalacji do środowiska na tereny podlegające ochronie przed hałasem, tj. tereny zabudowy zagrodowej, wynosi:

- w porze dziennej L_{AeqD} (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) – 55 dB,
- w porze nocnej L_{AeqN} (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22⁰⁰ do godz. 6⁰⁰) – 45 dB.

3. Określam ilość wykorzystywanej wody.

Pobór wody na cele technologiczne związane z instalacją IPPC obejmował będzie uzupełnianie obiegu ciepłowniczego oraz obiegu parowego poszczególnych elektrociepłowni. Dodatkowo, woda zużywana będzie również na potrzeby instalacji pomocniczych - płukania filtrów zainstalowanych w stacjach uzdatniania wody. Głównym źródłem zasilania w tym zakresie w chwili obecnej jest wodociąg gminny, a także woda odzyskiwana z instalacji kondensacji spalin EC1. Po uruchomieniu własnego ujęcia to ono stanie się źródłem zasilania zakładu w wodę. W związku z tym, że woda nie będzie pobierana wyłącznie na potrzeby instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego kwestie związane z ujęciem zostaną uregulowane odrębnym pozwoleniem wodnoprawnym.

Szacowane zużycie wody na potrzeby technologiczne wszystkich elektrociepłowni będzie na poziomie 40 m³/dobę. Mając powyższe na względzie ogółem pobór wody na potrzeby technologiczne instalacji IPPC wyniesie 14 600 m³/rok.

Dodatkowo, na potrzeby instalacji pomocniczych, które stanowią stacje uzdatniania wody przewiduje się pobór wody na poziomie 2 m³/dobę (730 m³/rok)

Pobór wody odbywał się będzie tak jak dotychczas również na cele socjalno-bytowe pracowników.

$$Q_{\text{dsr}} = 4,08 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{hmax}} = 0,30625 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{rmax}} = 1470 \text{ m}^3/\text{rok}$$

4. Określam ilość, stan i skład ścieków przemysłowych.

W zakładzie powstawały będą następujące rodzaje ścieków:

- odsoliny i odmuliny z kotłów,
- wody popłuczne ze stacji uzdatniania wody,
- socjalno-bytowe,
- wody opadowe i roztopowe.

W związku z eksploatacją instalacji IPPC systematycznie odprowadzane będą pewne ilości odsolin (wody kotłowej stężonej o zwiększonej zawartości soli z przestrzeni poniżej najniższego poziomu wody w kotle) oraz odmulin (wody kotłowej o znacznej zawartości szlamów z najniższego punktu objętości wodnej parownika kotła). Odsoliny z kotłów będą odprowadzane okresowo, na podstawie kontrolnego pomiaru stężenia soli w wodzie wychodzącej z kotłów. W zakładzie nie prowadzi się pomiarów ilości odsolin i odmulin. Szacunkowa ich ilość po uruchomieniu trzeciej elektrociepłowni kształtowała się będzie na poziomie 2 m³/dobę. Mając powyższe na względzie w związku z eksploatacją instalacji IPPC powstawały będą ścieki przemysłowe w ilości 730 m³/rok.

Jednocześnie mając na względzie procesy pomocnicze należy wskazać, że w związku z przeznaczeniem wody do zasilania kotłów parowych będzie ona uzdatniana w stacjach uzdatniania (po jednej stacji na elektrociepłownię). W wyniku procesu płukania filtrów zainstalowanych w stacjach uzdatniania wody powstawały będą popłuczyny, które w całości wykorzystywane będą do procesów technologicznych w Tartaku jak np. impregnacja drewna oraz do zasilania sieci przeciwpożarowej. Łączna szacunkowa ilość wód popłucznych będzie wynosiła ok. 2 m³/dobę (730 m³/rok).

Ilość ścieków bytowych równać się będzie ilości wody zużywanej do celów socjalno-bytowych. Szacuje się, że średniodobowa ilość wytwarzanych ścieków socjalno-bytowych wyniesie ok. 4,08 m³/d, czyli ok. 97,92 m³/miesiąc.

Podstawowe strumienie ścieków powstających w związku z funkcjonowaniem elektrociepłowni, jak również ścieki socjalno-bytowe, będą gromadzone w zbiornikach bezodpływowych i okresowo (zgodnie z zapotrzebowaniem) wywożone taborem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Z kolei wody popłuczne z poszczególnych stacji uzdatniania wody w całości wykorzystywane będą do procesów technologicznych tartaku tj. impregnacja drewna, jak również do zasilania wewnętrznej

sieci przeciwpożarowej. Jednocześnie zakład posiada aktualnie obowiązujące pozwolenia wodnoprawne na wprowadzanie do ziemi wód opadowych i roztopowych.

Sposób odprowadzania wód opadowych i roztopowych, jak i ich ilość oraz sposób oczyszczania, określają odrębne decyzje Starosty Włoszczowskiego.

5. Warunki wytwarzania odpadów.

5.1. Ustalam następujące rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku, w wyniku funkcjonowania instalacji oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości	Ilość (Mg/rok)
Odpady niebezpieczne				
1.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Są to najczęściej zużyte odczynniki chemiczne jak również przeterminowane odczynniki. Właściwości: H4 – „drażniące”, H5 – „szkodliwe” i H14 – „ekotoksyczne”	0,001
2.	16 05 08*	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Są to najczęściej zużyte i przeterminowane odczynniki chemiczne. Właściwości: H4 – „drażniące”, H5 – „szkodliwe” i H14 – „ekotoksyczne”	0,001
Inne niż niebezpieczne				
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpad zawiera w swoim składzie m.in. Al ₂ O ₃ , CaO, SO ₃ , Fe ₂ O ₃ , Mn ₃ O ₄ , MgO, Na ₂ O, K ₂ O, P ₂ O ₅ , TiO ₂ . Odpad stanowią popioły i żużle z ciepłowni opalanej biomasą. Odpady te powstają w wyniku spalania paliw z biomasy w kotłach. Ze względu na wielkość uziarnienia powstające odpady dzieli się na popioły lotne i pozostałości po spalaniu paliwa opadające na dno paleniska i odprowadzane na zewnątrz. Skład chemicznych popiołów zależy między innymi od rodzaju spalanego paliwa	1000,0
2.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Zużyte sorbenty i tkaniny do wycierania niezawierające substancji niebezpiecznych. Podstawowy skład chemiczny: głównie szmaty bawełniane (bawełna - miękkie włókno otaczające nasiona roślin mające zastosowanie do wytwarzania miękkiej tkaniny).	1,0

			Charakteryzują się dużą chłonnością.	
3.	16 01 99	Inne nie wymienione odpady	Podstawowym składnikiem tych odpadów jest guma zawierająca ok. 50% kauczuków pochodzenia naturalnego. Szkielet wzmacniający gumowych taśm jest wykonany z drutu stalowego i kordu	1,0
4.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady w postaci stałej. W składzie mogą znajdować się tworzywa sztuczne, elementy metalowe, gumowe, ceramiczne itp.	2,0
5.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpady w postaci stałej. W składzie mogą znajdować się metale np. miedź, aluminium; tworzywa sztuczne (polietylen, polipropylen, polistyren, poliamid), guma – elastomery zbudowane z alifatycznych łańcuchów polimerowych (np. poliolefin)	1,0

5.2. Określam sposoby magazynowania i dalszego zagospodarowania odpadów powstających w wyniku funkcjonowania instalacji, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów.

Odpady magazynowane będą czasowo na terenie, do którego Wnioskodawca posiada tytuł prawny (działki oznaczone w ewidencji gruntów nr 4727 oraz 4728, obręb Świdno - własność Tartak OLCZYK Sp. z o.o.). Magazynowanie odpadów odbywać się będzie zgodnie z wymaganiami w zakresie ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi, w szczególności w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów, w tym stan skupienia oraz zagrożenia, które mogą powodować te odpady, zgodnie z wymaganiami określonymi w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z dn. 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. poz. 1742). Postępowanie z odpadami na terenie przedmiotowego Zakładu będzie zgodne z zapisami krajowego i wojewódzkiego planu gospodarki odpadami i nie utrudni w żaden sposób osiągnięcia celów i realizacji zadań w nich wyznaczonych.

Magazynowanie odpadów będzie prowadzone wyłącznie w ramach ich wytwarzania. Okresy magazynowania odpadów nie będą przekraczać terminów wynikających z przepisów ustawy o odpadach. Okresy magazynowania odpadów liczone będą łącznie dla wszystkich kolejnych posiadaczy tych odpadów. Odpady gromadzone będą selektywnie w miejscach ich wytworzenia, a następnie trafiać będą do wyznaczonych miejsc magazynowania w obrębie zakładu. Miejsce gromadzenia odpadów niebezpiecznych będzie właściwie zabezpieczone przed dostępem osób trzecich oraz zwierząt. Każdy rodzaj odpadów będzie gromadzony oddzielnie. Produkty uboczne nie będą magazynowane łącznie z odpadami, ani w miejscach przeznaczonych do magazynowania odpadów. W tabeli poniżej szczegółowo przedstawiono sposób magazynowania poszczególnych rodzajów odpadów oraz ich dalszego zagospodarowania.

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób magazynowania	Sposób dalszego zagospodarowania	Miejsce magazynowania
Odpady niebezpieczne					
1.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Pozostałości odczynników gromadzone będą w szczelnie zamykanych oryginalnych opakowaniach do czasu przekazania odbiorcom	Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwiania. Transport odpadów odbywać się będzie środkami transportu firm posiadających wpis do rejestru BDO zgodnie z przepisami obowiązującymi w tym zakresie	Pomieszczenie elektrociepłowni EC3
2.	16 05 08*	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Pozostałości odczynników gromadzone będą w szczelnie zamykanych oryginalnych opakowaniach do czasu przekazania odbiorcom	Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwiania. Transport odpadów odbywać się będzie środkami transportu firm posiadających wpis do rejestru BDO zgodnie z przepisami obowiązującymi w tym zakresie	Pomieszczenie elektrociepłowni EC3
Odpady inne niż niebezpieczne					
1.	10 01 01	Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpad gromadzony selektywnie w kontenerze lub na przyzmie na utwardzonym podłożu, na terenie zakładu	Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub odpady o kodzie ex 10 01 01 przekazywane zostaną osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami do wykorzystania na własne potrzeby zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie. Transport odpadów odbywać się będzie środkami transportu firm posiadających wpis do rejestru BDO zgodnie z przepisami obowiązującymi w tym zakresie	Wydzielony boks w rejonie EC3

2.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpady magazynowane będą selektywnie w szczelnych zamkniętych pojemnikach lub kontenerach, w miejscu utwardzonym i zadaszonym	Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku. Transport odpadów odbywać się będzie środkami transportu firm posiadających wpis do rejestru BDO zgodnie z przepisami obowiązującymi w tym zakresie	Pomieszczenie elektrociepłowni EC3
3.	16 01 99	Inne niewymienione odpady	Odpady magazynowane będą selektywnie w pojemnikach, beczkach lub kontenerach, w miejscu utwardzonym i zadaszonym	Odpad przekazywany uprawnionym przedsiębiorcom do odzysku. Transport odpadów odbywać się będzie środkami transportu firm posiadających wpis do rejestru BDO zgodnie z przepisami obowiązującymi w tym zakresie	Pomieszczenie elektrociepłowni EC3
4.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad gromadzony selektywnie, w oznaczonych pojemnikach, w wydzielonej części magazynu	Odpad przekazywany uprawnionym przedsiębiorcom do odzysku. Transport odpadów odbywać się będzie środkami transportu firm posiadających wpis do rejestru zgodnie z przepisami obowiązującymi w tym zakresie	Pomieszczenie elektrociepłowni EC3
5.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpad gromadzony selektywnie, w oznaczonych pojemnikach, w wydzielonej części magazynu	Odpad przekazywany uprawnionym przedsiębiorcom do odzysku. Transport odpadów odbywać się będzie środkami transportu firm posiadających wpis do rejestru BDO zgodnie z przepisami obowiązującymi w tym zakresie	Pomieszczenie elektrociepłowni EC3

5.3. Określam sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

Zapobieganie powstawaniu odpadów oraz ograniczanie ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko polegać będzie na:

- racjonalnym wykorzystywaniu energii i surowca,
- eksploatacji urządzeń wysokiej jakości,

- selektywnym gromadzeniu odpadów w miejscach do tego wyznaczonych i przystosowanych,
- oznaczaniu miejsc magazynowania odpadów i zabezpieczeniu ich przed dostępem osób nieupoważnionych,
- magazynowaniu odpadów w możliwie jak najkrótszym czasie,
- niedopuszczeniu do zmieszania odpadów niebezpiecznych z innymi niż niebezpieczne,
- magazynowanie odpadów niebezpiecznych tak, aby nie były narażone na kontakt z czynnikami atmosferycznymi lub na kontakt ze środowiskiem gruntowo-wodnym,
- optymalizacji magazynowania odpadów polegającej na zgłaszaniu potrzeby wywozu odpadów przy ilości gwarantującej ich odbiór przez odbiorcę nie dopuszczając do nadmiernego kumulowania odpadów w miejscach magazynowania,
- przekazywaniu odpadów uprawnionym podmiotom celem ich odzysku lub unieszkodliwiania,
- wykorzystywaniu produktów ubocznych jako paliwa do spalania w zakładowych elektrociepłowniach, wykorzystywaniu biomasy na miejscu oraz zastępowaniu nią surowców nieodnawialnych takich jak węgiel kamienny, ropa czy gaz ziemny,
- regularnych kontrolach i konserwacji sprzętu technologicznego,
- utrzymywaniu czystości i porządku w miejscach magazynowania odpadów i na terenie zakładu,
- prowadzeniu jakościowej i ilościowej ewidencji odpadów.

V. Określam sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.

1. W przypadku podjęcia decyzji o ewentualnej likwidacji zakładu (instalacji i wchodzących w ich skład urządzeń) w pierwszej kolejności powinien zostać opracowany szczegółowy program jego likwidacji. Program ten powinien uwzględniać także zagadnienia związane z ochroną środowiska.
2. Teren po likwidacji instalacji winien być zagospodarowany wg ustaleń wynikających z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, a w przypadku jego braku z zachowaniem zasad określonych przepisami o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

VI. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości.

Zastosowane rozwiązania techniczne i sposoby prowadzenia instalacji zapewniające osiągnięcie wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienie efektywnego wykorzystania energii obejmują w szczególności:

- właściwy dobór paliw, surowców i materiałów eksploatacyjnych zapewniający ograniczenie ich negatywnego oddziaływania na środowisko,
- ograniczenie do niezbędnego minimum, uzasadnionego potrzebami technologicznymi wielkości emisji z instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (rozruch, awaria, likwidacja),
- zapobieganie, w oparciu o posiadane środki, wdrożone procedury i możliwości techniczne, powstawaniu zakłóceń w procesach technologicznych i operacjach technicznych w celu ograniczenia oddziaływania ich skutków na środowisko,
- zapewnienie efektywnej gospodarki materiałowej i surowcowej przez optymalizację procesu spalania paliw,
- sterowany automatycznie system pracy elektrociepłowni zapewniający utrzymanie odpowiednich parametrów procesu,
- stosowanie opału o wysokiej wartości opałowej i niskiej zawartości siarki i popiołu,
- zastosowanie urządzeń do oczyszczania wód opadowych i roztopowych,
- zintegrowany system gospodarki odpadami uwzględniający segregację i bezpieczne magazynowanie odpadów,
- prowadzenie ewidencji powstających i przekazywanych firmom zewnętrznym odpadów,

- zabezpieczenie gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem bądź skażeniem poprzez uszczelnienie terenu w miejscach magazynowania materiałów płynnych i odpadów niebezpiecznych,
- bezpieczne gospodarowanie odpadami niebezpiecznymi poprzez nadzór nad prawidłowością przebiegu procesów produkcyjnych oraz przestrzeganie przepisów BHP,
- prowadzenie wewnętrznej sprawozdawczości w zakresie zużywanej energii elektrycznej, wody i paliw,
- wyjaśnianie istotnych zmian w ilości zużywanej wody, usuwanie ewentualnych nieszczelności,
- nadzór techniczny i bieżąca konserwacja urządzeń, ewidencjonowanie wykonanych prac w książkach technicznych obiektów,
- posiadanie opracowanych zasad powiadamiania o wystąpieniu awarii oraz instrukcji postępowania w sytuacjach awaryjnych.

1. Techniczne metody ochrony środowiska jako całości:

1.1. Metody ochrony wód powierzchniowych i podziemnych.

Woda pobierana będzie docelowo z własnego ujęcia. Zakład prowadził będzie oszczędną gospodarkę zasobami wodnym.

Ściekami powstającymi na terenie zakładu będą: ścieki przemysłowe oraz ścieki socjalno-bytowe. Główny strumień ścieków przemysłowych oraz ścieki bytowe gromadzone będą w zbiornikach bezodpływowych i wywożone przez specjalistyczną firmę do oczyszczalni ścieków. Wody popłuczne wykorzystywane będą na potrzeby technologiczne zakładu oraz do zasilania sieci przeciwpożarowej.

Wody opadowe lub roztopowe z połaci dachowych oraz powierzchni utwardzonych w obrębie zabudowań na terenie zakładu odprowadzane będą przy wykorzystaniu wewnętrznej zakładowej kanalizacji deszczowej do rowu melioracji wodnej w oparciu o stosowne pozwolenia wodnoprawne. Przy czym część tych wód przed wprowadzeniem do ziemi zostaje podczyszczana w znajdujących się na terenie Zakładu separatorach. Powyżej opisana gospodarka ściekowa nie wpłynie negatywnie na wody powierzchniowe i podziemne.

1.2. Zasady współpracy z zewnętrznymi instalacjami do oczyszczania ścieków.

Ścieki ze zbiorników bezodpływowych wywożone będą przez specjalistyczne firmy, w miarę potrzeb, na podstawie posiadanej przez zakład umowy. Wywożone ścieki trafią do oczyszczalni ścieków.

1.3. Metody ochrony powietrza.

W instalacji stosuje się technikę optymalizacji spalania poprzez automatyczne sterowanie procesem spalania. Stosowane jest wysokiej jakości paliwo, o ściśle określonej wartości opałowej, zawartości popiołu i siarki. Każdy z kotłów posiada wentylator wyciągowy spalin i instalację odpylającą w postaci multicyklonu lub elektrofiltru o wysokiej skuteczności odpylania przekraczającej 80%.

1.4. Metody ochrony przed hałasem.

Analiza akustyczna wykazała, że funkcjonowanie zakładu nie będzie naruszać akustycznych standardów jakości środowiska. Nie są zatem konieczne dodatkowe zabezpieczenia akustyczne ograniczające rozprzestrzenianie się hałasu emitowanego z terenu zakładu.

W porze dnia funkcjonować będą wszystkie źródła hałasu, natomiast w porze nocy pracować będą wyłącznie suszarnie, trzy elektrociepłownie, hala produkcyjna pelletu oraz hale produkcyjne elementów klejonych z drewna rozdrobnionego.

1.5. Metody ograniczania uciążliwości gospodarki odpadami.

Uciążliwość gospodarki odpadami na terenie zakładu będzie zmniejszana poprzez zastosowanie zintegrowanego programu gospodarki odpadami. Wytworzone odpady będą selektywnie gromadzone na terenie zakładu w oznaczonych pojemnikach, a następnie zgodnie z prawem przekazywane podmiotom gospodarczym posiadającym wpis do rejestru BDO, w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia.

Odpady komunalne odbierane będą przez specjalistyczną firmę zgodnie z organizacją wywozu odpadów na terenie gminy i podpisaną umową.

Powstające na terenie zakładu odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne nie będą stwarzały bezpośredniego niebezpieczeństwa zanieczyszczenia powierzchni ziemi.

W odniesieniu do odpadów niebezpiecznych warunkiem zachowania wspomnianego bezpieczeństwa będzie właściwy sposób ich gromadzenia w wyznaczonych miejscach magazynowych w odpowiednich pojemnikach, w sposób zabezpieczający przed dostępem osób trzecich.

1.6. Metody doboru technologii bezpiecznej dla środowiska.

Zastosowana na terenie zakładu automatyzacja sterowania procesem spalania pozwala na ciągłą regulację parametrów spalania w celu osiągnięcia optymalnych warunków procesu spalania. W Zakładzie wdrażane są techniki polegające na optymalizacji procesów i automatyzacji, tak by osiągnąć jak najlepszą sprawność energetyczną przy dochowaniu dopuszczalnych wartości emisji. Przy planowaniu działań inwestycyjnych brane są pod uwagę również aspekty środowiskowe.

1.7. Metody zapewnienia efektywnej gospodarki materiałowo-surowcowej.

W procesie spalania energetycznego Zakład przestrzega zasad prawidłowego prowadzenia procesu, optymalizowania ilości zużywanych paliw i materiałów. Ponadto, przestrzega zasad prawidłowej eksploatacji i konserwacji urządzeń.

Monitoring ilości zużywanych surowców, paliw oraz substancji pomocniczych pozwoli na okresowe bilansowanie procesu technologicznego w celu kontroli jego efektywności oraz rozpoznania potrzeb w zakresie prac modernizacyjnych i inwestycyjnych.

1.8. Metody zapewnienia efektywnej gospodarki energetycznej.

Efektywność gospodarki energetycznej jest realizowana w głównej mierze poprzez produkcję energii cieplnej w skojarzeniu z energią elektryczną, ograniczenie zużycia energii w procesie technologicznym, przestrzeganie reżimów technologicznych pracy urządzeń podstawowych i pomocniczych. W zakładzie prowadzona jest bieżąca analiza i kontrola wskaźników zużycia energii na potrzeby własne. Jednocześnie kładzie się nacisk na optymalizację zużycia energii przez urządzenia energochłonne (pompy, silniki, wentylatory) i urządzenia pomocnicze. Niezwykle ważne jest również utrzymanie wysokiej sprawności mechanicznej urządzeń, poprzez konserwację i remonty.

1.9. Metody zapewnienia bezpiecznej gospodarki substancjami niebezpiecznymi.

Do substancji niebezpiecznych znajdujących się na terenie zakładu należały będą odpady zaliczane do niebezpiecznych. Odpady te będą czasowo magazynowane w wydzielonych i oznakowanych miejscach na terenie zakładu w oznakowanych pojemnikach, a następnie

przekazywane podmiotom, które uzyskały zezwolenie właściwego organu na prowadzenie działalności w zakresie transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów. Wydzielone miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych posiadają szczelną betonową posadzkę oraz zadaszenie w celu zminimalizowania możliwości oddziaływania na środowisko. Zostały również zabezpieczone przed dostępem osób postronnych. Ewidencja jakościowa i ilościowa wytwarzanych odpadów niebezpiecznych będzie prowadzona z zastosowaniem kart ewidencji i przekazania odpadów za pośrednictwem systemu BDO.

VII. Monitorowanie procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji oraz monitoring jakości środowiska.

Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji:

1. Monitoring emisji.

1.1. Monitoring emisji do powietrza.

Zgodnie z § 2 ust. 6 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. poz. 1710) dla instalacji spalania paliw funkcjonujących na terenie Zakładu konieczne jest prowadzenie okresowych pomiarów emisji do powietrza. Okresowe pomiary powinny być prowadzone co najmniej dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień), z tym że w przypadku źródła pracującego sezonowo w okresie nieprzekraczającym sześciu miesięcy pomiary emisji do powietrza prowadzi się raz w roku w okresie pracy źródła. Pomiary będą wykonywane w zakresie i z zastosowaniem metodyk referencyjnych określonych w załączniku 2 do ww. rozporządzenia.

1.2. Monitoring hałasu.

Nakładam na zakład Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o., Świdno 1, 29-105 Krasocin obowiązek prowadzenia okresowych pomiarów hałasu w środowisku raz na rok, przez kolejne 3 lata licząc od dnia daty oddania instalacji do użytkowania.

W kolejnych latach pomiary powinny być prowadzone z częstotliwością wynikającą z § 8 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. poz. 1710).

Proponuje się, aby pomiary kontrolne poziomu hałasu przeprowadzane były w poniższych punktach:

- punkt P1 (działka 4567, obręb Świdno, gm. Krasocin),
- punkt P2 (działka 4461/1, obręb Świdno, gm. Krasocin),
- punkt P4 (działka 127/1, obręb Borowiec, gm. Krasocin).

Pomiary kontrolne hałasu należy przeprowadzać zgodnie z metodyką referencyjną określoną w załączniku 7 do ww. rozporządzenia.

W związku z tym, iż do czasu wykonania pomiarów hałasu stan prawny i faktyczny analizowanego terenu może ulec zmianie, pomiary należy poprzedzić wnikliwą analizą zagospodarowania terenu wokół przedmiotowego zakładu, aby w razie konieczności wyznaczyć inny punkt, bądź punkty monitoringowe.

2. Monitoring procesów technologicznych.

2.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów.

System monitorowania procesów technologicznych umożliwi bieżące śledzenie ilości wykorzystywanych surowców. Monitoring efektywności wykorzystywanych zasobów dodatkowo prowadzony będzie poprzez pomiar i rejestrację zużycia mediów:

- wody dostarczanej z wodociągu za pomocą wodomierza 1 raz na miesiąc;
- biomasy – masa spalanego paliwa w ujęciu rocznym;

– paliwa wykorzystywanego do celów transportowych i na potrzeby maszyn pracujących na terenie zakładu - półroczne zużycie paliwa.

2.2. Monitoring efektywności wykorzystania energii.

Na terenie zakładu prowadzony będzie monitoring ilości zużywanej energii elektrycznej pozwalający na wykrywanie i eliminowanie nadmiernego i nieracjonalnego jej zużycia.

W zakładzie będzie prowadzony monitoring zużycia paliwa oraz energii na potrzeby własne. Prowadzony monitoring pozwoli na: efektywne i racjonalne zużycie energii, kontrolę prawidłowego przebiegu procesów technologicznych, wyznaczenie charakterystyk energetycznych procesów, planowanie oraz weryfikację zużycia energii, analizę zużycia energii w przeszłości.

2.3. Monitoring parametrów technicznych.

Zakres monitoringu procesów technologicznych jest określony w instrukcjach technologicznych, procesowych i aparaturowych, instrukcjach stanowiskowych oraz dokumentacji aparatury kontrolno-pomiarowej.

VIII. Sposób postępowania w razie wystąpienia awarii instalacji.

Zakład nie będzie należał do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii lub o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej. W Zakładzie nie będą stosowane rodzaje i ilości substancji niebezpiecznych, które zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. poz. 138), decydują o zaliczeniu zakładu do zakładów o zwiększonym lub o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej.

W przypadku zaistnienia nieprawidłowości lub awarii w pracy któregoś z wykorzystywanych kotłów lub urządzeń towarzyszących istnieje możliwość zastąpienia wadliwie działającego kotła rezerwowym kotłem. Takie rozwiązanie pozwala uniknąć zwiększonych emisji związanych z eksploatacją wadliwie działających urządzeń i tym samym uniknąć wystąpienia poważnych zagrożeń dla środowiska i zdrowia ludzi. Podczas sytuacji awaryjnej – w przypadku całkowitego wyłączenia pomp obiegowych (np. w wyniku zaniku dopływu prądu), jeżeli w krótkim czasie nie nastąpi ponowne włączenie pomp nastąpi otwarcie zaworów bezpieczeństwa w celu obniżenia ciśnienia panującego w kotle. Sytuacja taka nie skutkuje dodatkowymi emisjami do środowiska.

IX. Zakres, sposób i termin przekazywania corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nie objętym przepisami art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Nie ustala się dodatkowego obowiązku przekazywania informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, ponad wymagania, o których mowa w art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska.

X. Termin ważności pozwolenia.

Pozwolenie wydaje się na czas nieokreślony.

Uzasadnienie

Spółka Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o., Świdno 1, 29-105 Krasocin, pismem z dnia 15.07.2021 r. w związku z art. 201 ustawy Prawo Ochrony Środowiska (jt. Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.), zwanym dalej POŚ, wystąpiła do Starosty Włoszczowskiego z wnioskiem o wydanie decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej na terenie zakładu Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o. w miejscowości Świdno.

Wniosek złożony został w dwóch egzemplarzach wraz z zapisem w wersji elektronicznej na informatycznym nośniku danych. Do wniosku załączono: dokument potwierdzający, że wnioskodawca jest uprawniony do występowania w obrocie prawnym (aktualny odpis z rejestru przedsiębiorców – KRS), oświadczenie o wielkości przedsiębiorstwa, kopię decyzji Wójta Gminy Krasocin z dnia 03.10.2018 r. znak: RROŚ.6220.1.17.2018.RROŚGK2 o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, zaświadczenie o niekaralności prowadzącego instalację za przestępstwa przeciwko środowisku oraz informację o tytule prawnym do instalacji (kopie wypisów z rejestru gruntów oraz kopia umowy dzierżawy nieruchomości).

Do wniosku prowadzący instalację przedłożył potwierdzenie przekazania opłaty rejestracyjnej w wysokości 1 236,00 zł na konto Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie oraz potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej w wysokości 506,00 zł.

Zgodnie z art. 209 POŚ wersja elektroniczna wniosku została przesłana Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 6 sierpnia 2021 r. znak: ROL.6222.3.2021.KK.

Po przeanalizowaniu przedłożonej dokumentacji pismem z dnia 20 stycznia 2022 r. znak: ROL.6222.3.2021.KK, działając na podstawie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (jt. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), tutejszy organ wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku.

Pismem z dnia 10 lutego 2022 r. Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o. przedłożył do tutejszego Starostwa żądane wyjaśnienia i braki formalne. Uzupełniona dokumentacja w wersji elektronicznej została przekazana Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 14 lutego 2022 r.

Prowadzący postępowanie administracyjne Starosta Włoszczowski stwierdził, że wniosek wraz z uzupełnieniem spełnia wymagania określone w art. 208 ustawy – Prawo ochrony środowiska i stanowi podstawę do wydania niniejszego pozwolenia.

Przedmiotem wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego jest instalacja do wytwarzania energii cieplnej oraz elektrycznej poprzez energetyczne spalanie paliw. Wytworzona moc elektryczna będzie przekazywana do systemu elektroenergetycznego, natomiast wytworzona energia cieplna wykorzystywana będzie w całości na potrzeby technologiczne i grzewcze Zakładu. Jako paliwo stosowana będzie biomasa, a instalacja pracować będzie przez cały rok. Instalację jw. docelowo będą stanowiły 3 elektrociepłownie o nominalnej mocy cieplnej odpowiednio: EC1 – 11,8 MW, EC2 – 25 MW i EC3 – 25 MW. Łączna moc cieplna kotłów wyniesie 61,8 MW. Zabezpieczenie na wypadek awarii instalacji podstawowej stanowiła będzie zakładowa kotłownia, wyposażona w kocioł Urbas o mocy 3 MW. Energia elektryczna wytwarzana będzie w całości w skojarzeniu z energią cieplną.

W myśl art. 201 ust. ustawy Prawo ochrony środowiska uzyskanie pozwolenia zintegrowanego wymaga prowadzenie instalacji, której funkcjonowanie, ze względu na rodzaj i skalę prowadzonej w niej działalności, może powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, z wyłączeniem instalacji lub ich części stosowanych wyłącznie do badania, rozwoju lub testowania nowych produktów lub procesów technologicznych. Minister właściwy do spraw klimatu określił, w drodze rozporządzenia, rodzaje instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z pkt 1, ppkt 1 załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169) jako instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej

niż 50 MW.

Na dzień złożenia przez przedsiębiorcę wniosku instalacja kwalifikowała się jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu § 3 ust.1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839), zatem organem właściwym do wydania przedmiotowego pozwolenia jest starosta.

W myśl art. 202 POŚ w punkcie IV pozwolenia zostały określone warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii z instalacji IPPC, na zasadach określonych dla pozwoleń na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza oraz na wytwarzanie odpadów, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 i 4. Określono również ilość wykorzystywanej wody oraz ilość ścieków przemysłowych, a także wielkość emisji hałasu zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 6, 7, 8 wyżej cytowanej ustawy.

Zakład wprowadzał będzie gazy i pyły z procesów spalania biomasy w:

- EC1 – kocioł Polytechnik o nominalnej mocy cieplnej 11,8 MW i sprawności 85%
- EC2 – kocioł VYNCKE o nominalnej mocy cieplnej 25 MW i sprawności 88%
- EC3 – kocioł VYNCKE o nominalnej mocy cieplnej 25 MW i sprawności 88%.

Zabezpieczenie na wypadek awarii instalacji podstawowej stanowiła będzie zakładowa kotłownia, wyposażona w kocioł Urbas o mocy 3 MW.

Proces technologiczny realizowany w elektrociepłowniach polegał będzie na jednoczesnym wytwarzaniu energii elektrycznej i ciepła ze strumienia energii chemicznej zawartej w paliwie (skojarzone wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła, tzw. kogeneracja). Źródłem paliwa dla przedmiotowych elektrociepłowni będą powstające w trakcie produkcji tarcicy i pozostałych wyrobów produkty uboczne w postaci trocin, zrębek i kory o wilgotności do 60 %. Spalane paliwo będzie podgrzewało kotły parowe. Nośnikiem energii będzie para wodna o temperaturze do 400 st. C oraz ciśnieniu do 30 Bar. Para wodna wytworzona w kotłach będzie napędzała turbinę parową oraz synchroniczny generator przekazujący energię elektryczną do sieci. Wytworzona w elektrociepłowniach moc elektryczna będzie przekazywana do systemu elektroenergetycznego, natomiast wytworzona energia cieplna będzie wykorzystywana w całości na potrzeby technologiczne i grzewcze Zakładu.

Wyposażenie technologiczne instalacji głównych stanowiły będą:

- EC1: wygarniacze żerdziowe podawania paliwa, przenośnik poprzeczny, zbiornik pośredni paliwa, popychacz podający paliwo do paleniska, palenisko z hydraulicznym rusztem ruchomym, ogrzewacz termo-olejowy, dwa ekonomizery, multicyklon, wymiennik spaliny-powietrze luvo, wentylator wyciągowy, dwa wymienniki olej-woda, wymiennik olej termalny-olej silikonowy, parownik, turbina, generator i kondensator, układ kondensacji spalin do zmaksymalizowania wykorzystania ciepła wychodzącego z instalacji
- EC2 i EC3 (analogiczne instalacje): boks zasypu paliwa ruchomej podłogi, podajnik zgrzeblowy, szuflada podająca paliwo do paleniska, palenisko, wentylatory powietrza pierwotnego i wtórnego, odgazowywacz, kondensator, ekonomizer, elektrofiltr, wentylator wyciągowy, cylinder parowy, przegrzewacz pary, turbina, generator.

Utrzymanie odpowiednich parametrów procesu spalania odbywało się będzie automatycznie poprzez urządzenia sterujące. Każda z elektrociepłowni stanowi samodzielną konstrukcję budowlaną.

Z analizy przedstawionych dokumentów wynika, że emisja zanieczyszczeń ze źródeł energetycznego spalania paliw, zlokalizowanych na terenie zakładu, na warunkach określonych w niniejszym pozwoleniu nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych norm określonych przepisami z zakresu ochrony powietrza, poza terenem do których prowadzący instalację posiada tytuł prawny. W związku z powyższym udzielając pozwolenia, ustalono wielkość dopuszczalnej emisji substancji zanieczyszczających na poziomie zapewniającym dotrzymanie dopuszczalnych poziomów w powietrzu określonych w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860).

Zgodnie z art. 211 ust.6 pkt 6 ustawy – Prawo ochrony środowiska w niniejszym pozwoleniu ustalono dopuszczalny poziom emisji hałasu wyznaczony dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażony wskaźnikami hałasu LAeqD i LAeqN, w odniesieniu do rodzajów terenów

zabudowy zagrodowej, objętych ochroną akustyczną, które znajdują się w zasięgu oddziaływania zakładu oraz rozkład czasu pracy źródeł w ciągu doby. Przedstawione obliczenia poziomu hałasu w punktach obserwacyjnych wskazują, że standard jakości środowiska w zakresie klimatu akustycznego w odniesieniu do obszarów dla których został ustanowiony na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112) zostanie dotrzymany. Prowadzący instalację zobowiązany jest do dotrzymywania równoważnego poziomu hałasu określonego w w/w rozporządzeniu. Ponieważ dotrzymanie standardów emisji hałasu na etapie wydawania pozwolenia zintegrowanego zostało zweryfikowane wyłącznie w oparciu o przeprowadzoną analizę akustyczną, w celu konieczności weryfikacji dotrzymania standardów jakości środowiska przez zakład, wobec uciążliwości hałasowych zgłaszanych przez sąsiadów oraz nieodniesienie się przez WIOŚ podczas przeprowadzonej kontroli zakładu do zgłaszanych uciążliwości hałasowych, zasadnym jest nałożenie przez tut. organ na prowadzącego instalację obowiązku prowadzenia okresowych pomiarów hałasu w środowisku raz na rok, przez kolejne 3 lata licząc od dnia daty oddania instalacji do użytkowania.

Z uwagi na przepis art. 202 ust. 1 i 6 ustawy Prawo ochrony środowiska stanowiący, że w pozwoleniu zintegrowanym określa się warunki poboru wód podziemnych, jeżeli wody te są pobierane wyłącznie na potrzeby instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, w niniejszym pozwoleniu nie określono warunków poboru wód dla instalacji.

Pobór wody na cele technologiczne związane z instalacją IPPC obejmował będzie uzupełnianie obiegu ciepłowniczego oraz obiegu parowego poszczególnych elektrociepłowni. Dodatkowo, woda zużywana będzie również na potrzeby instalacji pomocniczych - płukania filtrów zainstalowanych w stacjach uzdatniania wody. Głównym źródłem zasilania w tym zakresie w chwili obecnej jest wodociąg gminny, a także woda odzyskiwana z instalacji kondensacji spalin EC1. Po uruchomieniu własnego ujęcia to ono stanie się źródłem zasilania zakładu w wodę. W związku z tym, że woda nie będzie pobierana wyłącznie na potrzeby instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego kwestie związane z ujęciem zostaną uregulowane odrębnym pozwoleniem wodnoprawnym. Szacowane zużycie wody na potrzeby technologiczne wszystkich elektrociepłowni będzie na poziomie 40 m³/dobę. Dodatkowo, na potrzeby instalacji pomocniczych, które stanowią stacje uzdatniania wody przewiduje się pobór wody na poziomie 2 m³/dobę (730 m³/rok). Pobór wody odbywał się będzie tak jak dotychczas również na cele socjalno-bytowe pracowników w ilości 4,08 m³/d.

Podstawowe strumienie ścieków powstających w związku z funkcjonowaniem elektrociepłowni, jak również ścieki socjalno-bytowe, będą gromadzone w zbiornikach bezodpływowych i okresowo (zgodnie z zapotrzebowaniem) wywożone taborem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Z kolei wody popłuczne z poszczególnych stacji uzdatniania wody w całości wykorzystywane będą do procesów technologicznych tartaku tj. impregnacja drewna, jak również do zasilania wewnętrznej sieci przeciwpożarowej. Wody opadowe i roztopowe zbierane będą za pośrednictwem wewnętrznej zakładowej kanalizacji deszczowej do rowu melioracji wodnej, przy czym część tych wód (wody z terenów utwardzonych oraz część wód z dachów) przed wprowadzeniem do ziemi zostaje podczyszczana w znajdujących się na terenie Zakładu separatorach. Kwestia wprowadzania wód opadowych i roztopowych do środowiska została uregulowana stosownymi pozwoleniami wodnoprawnymi.

W punkcie IV. 5. niniejszego pozwolenia zostały określone rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku, w wyniku funkcjonowania instalacji, z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości tych odpadów, sposoby magazynowania i dalszego zagospodarowania odpadów powstających w wyniku funkcjonowania instalacji, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów oraz sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

Gospodarka odpadami na terenie zakładu Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o., Świdno 1, 29-105 Krasocin prowadzona jest zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. W związku z funkcjonowaniem instalacji IPPC na terenie zakładu wytwarzane są 2 rodzaje odpadów niebezpiecznych o kodach 16 05 07* i 16 05 08* oraz 5 rodzajów odpadów innych niż niebezpieczne o kodach 10 01 01, 15 02 03, 16 01 99, 16 02 14 i 16 0216. Klasyfikacji odpadów dokonano w oparciu

o rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 02.01.2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. 2020, poz. 10). Odpady magazynowane są w obrębie elektrociepłowni EC 3, na terenie do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny – działki oznaczone w ewidencji gruntów nr 4727 oraz 4728 (własność Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o., Świdno 1, 29-105 Krasocin).

Zgodnie ze stanowiskiem Ministerstwa Środowiska z dnia 12.07.2019 r. wymagania określone w art. 184 ust. 4 pkt 5, 6 i 7 lit. b POŚ nie mają zastosowania w przypadku, gdy w instalacji, dla której składany jest wniosek o wydanie bądź zmianę pozwolenia zintegrowanego, wytwarzane są odpady w ilości, dla której nie ma obowiązku uzyskania pozwolenia na wytwarzanie odpadów. Ponieważ wskazane we wniosku wartości progowe nie zostaną przekroczone pozwolenie dostosowano do wyżej cytowanego stanowiska ministerstwa. Zgodnie z art. 184 ust. 4 pkt 7a ustawy z dnia 27.04.2001 r. POŚ do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego załączono zaświadczenia o niekaralności prowadzącego instalację za przestępstwa przeciwko środowisku.

Magazynowanie odpadów odbywać się będzie zgodnie z wymaganiami w zakresie ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi, w szczególności w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów, w tym stan skupienia oraz zagrożenia, które mogą powodować te odpady, zgodnie z wymaganiami określonymi w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z dn. 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. poz. 1742). Postępowanie z odpadami na terenie przedmiotowego Zakładu będzie zgodne z zapisami krajowego i wojewódzkiego planu gospodarki odpadami i nie utrudni w żaden sposób osiągnięcia celów i realizacji zadań w nich wyznaczonych. Magazynowanie odpadów będzie prowadzone wyłącznie w ramach ich wytwarzania. Okresy magazynowania odpadów nie będą przekraczać terminów wynikających z przepisów ustawy o odpadach. Okresy magazynowania odpadów liczone będą łącznie dla wszystkich kolejnych posiadaczy tych odpadów. Odpady gromadzone będą selektywnie w miejscach ich wytworzenia, a następnie trafiać będą do wyznaczonych miejsc magazynowania. Miejsce gromadzenia odpadów niebezpiecznych będzie właściwie zabezpieczone przed dostępem osób trzecich oraz zwierząt. Każdy rodzaj odpadów będzie gromadzony oddzielnie. Produkty uboczne nie będą magazynowane łącznie z odpadami, ani w miejscach przeznaczonych do magazynowania odpadów.

W analizowanym przypadku nie ma zastosowania dokument referencyjny w sprawie najlepszych dostępnych technik (BAT) dla dużych obiektów energetycznego spalania. W pozwoleniu uwzględniono dokumenty źródłowe tj.: dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady UE 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (Dz. Urz. UE L313 z 28.11.2015) oraz rozporządzenie 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860).

Na podstawie przedłożonej analizy ryzyka stwierdzono, że prowadzenie instalacji nie wymaga przedłożenia raportu początkowego, o którym mowa w art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy – Prawo ochrony środowiska. Podczas eksploatacji instalacji do produkcji energii elektrycznej i ciepłej nie będą produkowane lub uwalniane substancje powodujące ryzyko oraz wiążące się z możliwością zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu. Substancje wykorzystywane w ramach eksploatacji rozpatrywanych instalacji będą magazynowane w sposób zabezpieczający przed możliwością ich uwolnienia do środowiska gruntowo-wodnego. Będą one przechowywane w oryginalnych opakowaniach lub zbiornikach, umieszczonych na utwardzonym podłożu, przy jednoczesnym zapewnieniu warunków zabezpieczających magazynowane substancje przed działaniem na nie czynników niepożądanych.

Na podstawie art. 21 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm.) informacja o zamieszczeniu wniosku o udzielenie przedmiotowego pozwolenia została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o środowisku i jego ochronie (karta nr 39/2021).

Obwieszczeniem z dnia 21 lutego br. Starosta Włoszczowski działając na podstawie art. 21 i 33 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko podał do publicznej wiadomości informację o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie,

umożliwiają osobom zainteresowanym zapoznanie się z treścią wniosku. Obwieszczenie zostało wywieszane na tablicy ogłoszeń Starostwa Powiatowego we Włoszczowie w dniach 21.02.2022 r – 25.03.2022 r., Urzędu Gminy w Krasocinie w dniach 23.02.2022 r. – 28.03.2022 r. oraz zakładu Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o. w dniach 22.02.2022 r. – 23.03.2022 r.

Organ prowadzący postępowanie stwierdza, iż przedmiotowa instalacja zlokalizowana na terenie zakładu Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o., Świdno 1, 29-105 Krasocin spełnia wymogi prawne niezbędne do udzielenia pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do wytwarzania energii i paliw do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Pismem z dnia 29 marca br. działając na podstawie art. 10 § 1 k.p.a. Starosta Włoszczowski zapewnił stronom czynny udział w postępowaniu, a przed wydaniem decyzji umożliwił im zapoznanie się z zebranymi materiałami, wypowiedzenie się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

Podstawę prawną do wydania decyzji stanowią:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, zgodnie z którym organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba że przepisy kodeksu stanowią inaczej. Decyzje rozstrzygają sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji,
- art. 107 § 1-3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego, zgodnie z którym decyzja zawiera: oznaczenie organu administracji publicznej; datę wydania; oznaczenie strony lub stron; powołanie podstawy prawnej; rozstrzygnięcie; uzasadnienie faktyczne i prawne; pouczenie, czy i w jakim trybie służy od niej odwołanie oraz o prawie do zrzeczenia się odwołania i skutkach zrzeczenia się odwołania; podpis z podaniem imienia i nazwiska oraz stanowiska służbowego pracownika organu upoważnionego do wydania decyzji, a jeżeli decyzja wydana została w formie dokumentu elektronicznego - kwalifikowany podpis elektroniczny. Przepisy szczególne mogą określać także inne składniki, które powinna zawierać decyzja. Uzasadnienie faktyczne decyzji powinno w szczególności zawierać wskazanie faktów, które organ uznał za udowodnione, dowodów, na których się oparł, oraz przyczyn, z powodu których innym dowodom odmówił wiarygodności i mocy dowodowej, zaś uzasadnienie prawne - wyjaśnienie podstawy prawnej decyzji, z przytoczeniem przepisów prawa,
- art. 181 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska – organ ochrony środowiska może udzielić pozwolenia zintegrowanego,
- art. 183 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, zgodnie z którym pozwolenie wydaje w drodze decyzji organ ochrony środowiska,
- art. 188 ust. 1 ustawy jw. pozwolenie zintegrowane wydawane jest na czas nieoznaczony
- art. 201 ust. 1 pozwolenia zintegrowanego wymaga prowadzenie instalacji, której funkcjonowanie, ze względu na rodzaj i skalę prowadzonej w niej działalności, może powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, z wyłączeniem instalacji lub ich części stosowanych wyłącznie do badania, rozwoju lub testowania nowych produktów lub procesów technologicznych,
- art. 211 ust. 8 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, zgodnie z którym w pozwoleniu zintegrowanym można określić dodatkowe wymagania związane z eksploatacją instalacji, jeżeli jest to konieczne do osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości,
- art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, zgodnie z którym organem ochrony środowiska właściwym w sprawach, o których mowa w art. 115a ust. 1, art. 149 ust. 1, art. 150, art. 152 ust. 1, art. 154 ust. 1, art. 178, art. 183, art. 237 i art. 362 ust. 1-3 cyt. ustawy, jest starosta.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji stronie służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach za pośrednictwem Starosty Włoszczowskiego w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.
2. Zgodnie z art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (j. t. Dz. U z 2021r. poz. 735 z późn. zm.) 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. Zrzeczenie się prawa do wniesienia odwołania może nastąpić nie wcześniej niż po otrzymaniu decyzji i oznacza brak możliwości jej zaskarżenia do wojewódzkiego sądu administracyjnego.
3. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 k.p.a.).
4. Jeżeli zostanie stwierdzone naruszenie przepisów ustawy – Prawo ochrony środowiska, przepisów ustawy o odpadach lub nieprzestrzeganie warunków określonych w pozwoleniu, niniejsze pozwolenie może ulec cofnięciu lub ograniczeniu bez odszkodowania w drodze decyzji.
5. Zgodnie z wymogami ustawy 14 grudnia 2012 r. o odpadach (j. t. Dz. U z 2022r. poz. 699) prowadzący instalację objętą niniejszym pozwoleniem zobowiązany jest do prowadzenia ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów oraz sporządzania i przekazywania właściwemu ze względu na miejsce wytwarzania odpadów marszałkowi województwa rocznego sprawozdania o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami.
6. Zobowiązuje się prowadzącego instalację do przekazywania tut. organowi informacji o wynikach okresowych pomiarów emisji substancji do powietrza prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji – na zasadach określonych w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 grudnia 2020 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urzędnika i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów prezentacji (Dz. U. poz. 2405),
7. Niniejsza decyzja nie zwalnia z obowiązku przestrzegania innych ustaw.



Z up. STAROSTY

mgr Ewa Zawadzka
Kierownik Wydziału Rolnictwa,
Leśnictwa i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Tartak „OLCZYK” Sp. z o.o.
Świdno 1, 29-105 Krasocin
2. Ludwik Olczyk
ul. Macierzy Szkolnej 1B, 29-105 Krasocin
3. a/a.

Stwierdza się, że niniejsza decyzja
stała się ostateczna w dniu 14 KWI 2022
i podlega wykonaniu
..... 14 KWI 2022
Włoszczowa,

Do wiadomości:

1. Świętokrzyski Wojewódzki Inspektor
Ochrony Środowiska w Kielcach
(po uprawomocnieniu się niniejszej decyzji
za pośrednictwem platformy teleinformatycznej e-PUAP),
2. Marszałek Województwa Świętokrzyskiego
(po uprawomocnieniu się niniejszej decyzji
za pośrednictwem platformy teleinformatycznej e-PUAP)

Z up. STAROSTY

mgr Ewa Zawadzka
Kierownik Wydziału Rolnictwa,
Leśnictwa i Ochrony Środowiska

