

OŚR.6222.9.2022

DECYZJA

Na podstawie art. 104, 107, 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), art. 214 ust. 5, art. 192, art. 218 pkt 2 oraz art. 183 ust. 1 w związku z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku Pana Piotra Szyszki Pełnomocnika VEOLIA POŁUDNIE Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowskich Górach przy ul. Zagórskiej 17 /z datą wpływu do Starostwa Powiatowego w Tarnowskich Górach: 21.07.2022 r. z późniejszymi uzupełnieniami i zamianami/) o zmianę pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw – zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” położonej przy ul. Zagórskiej 173 w Tarnowskich Górach udzielonego decyzją Starosty Tarnogórskiego z dnia 26.06.2006 r. o znaku GOŚR/G.7644-5/05/06 z późn. zm.

o r z e k a m

zmieniam, za zgodą strony, decyzję Starosty Tarnogórskiego z dnia 26.06.2006 r. o znaku GOŚR/G.7644-5/05/06 (zmienioną późniejszymi decyzjami Starosty Tarnogórskiego: z dnia 04.01.2011 r. znak VOŚR/G.7644-1/11, z dnia 05.12.2014 r. znak OŚR.G.6222.13.2014, z dnia 05.12.2014 r. znak OŚR.G.6222.17.2014, z dnia 08.03.2016 znak OŚR.G.6222.5.2016, z dnia 26.07.2018 znak OŚR.6222.6.2018 oraz z dnia 28.12.2021 r. o znaku OŚR.6222.11.2021) udzielającą VEOLIA POŁUDNIE Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowskich Górach przy ul. Zagórskiej 173 pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw – zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” położonej przy ul. Zagórskiej 173 w Tarnowskich Górach, w następujący sposób:

I.1. pkt A.I. o tytule: Rodzaj prowadzonej działalności

otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„Veolia Południe Sp. z o.o. jest producentem i dostawcą ciepła. Ciepłownia „Przyjaźń” w Tarnowskich Górach zapewnia ogrzewanie i dostawy ciepłej wody do sieci miejskiej oraz odbiorców przemysłowych. Produkcja ciepła odbywa się w okresie całego roku w ilości dostosowanej do potrzeb odbiorców. Część produkcji ciepła odbywać się będzie w skojarzeniu tzn. przy produkcji ciepła produkowana będzie energia elektryczna w tzw. kogeneracji.”

2. pkt A.II. o tytule: Charakterystyka ogólna instalacji

poprzez dodanie treści:

Instalacja pracuje na potrzeby sieci ciepłowniczej miejskiej oraz odbiorców przemysłowych. Nośnikiem ciepła w sieci ciepłowniczej jest woda o parametrach zmiennych w zakresie 65-135°C i ciśnieniu dyspozycyjnym 1-1,6 MPa. Woda podgrzana w kotłach pompowana jest do kolektora głównego wody gorącej, a następnie po wymieszaniu z wodą powrotną jako woda zasilająca jest pompowana do sieci ciepłowniczej (odbiorców). Dzięki wymieszaniu wody gorącej i schłodzonej uzyskuje się stały przepływ wody sieciowej zasilającej o wymaganej temperaturze, zależnej od temperatury zewnętrznej.

Woda powrotna (schłodzona od odbiorców) o zmiennej temperaturze 45-65°C kierowana jest do kotłów poprzez odmulacze i system pomp w celu ponownego ogrzania lub do wymieszania z wodą gorącą. Obieg wody powrotnej to wszystkie rurociągi wody powracającej z sieci ciepłej, wymienników ciepła, rurociągi pomiędzy odmulaczami, a zasilaniem kotłów łącznie z pompami obiegowymi.

Wypośażenie stanowią:

- 3 kotły WR-10 (K-2, K-3 i K-4),
- 2 kotły WR-25 (K-5 i K-6),
- 2 zespoły prądotwórcze, kogeneracyjne (TCG-1 i TCG-2),
- 1 kocioł EMEKO na biomasę (K-7),
- pompy obiegowe,
- pompy przewałowe (technologiczne),
- pompy kotłowe,
- pompy uzupełniające sieć (stabilizujące),
- stacja uzdatniania wody,
- odgazowywacz termiczny, kaskadowy,
- odmulacze,
- rurociągi i kolektory.

3. pkt A.II.1. o tytule: Instalacja do spalania paliw wraz z przynależnymi urządzeniami technicznymi

otrzymuje w całości nowe brzmienie:

Instalacja spalania paliw składa się z 3 kotłów wodnych WR-10, 2 kotłów wodnych WR-25M, 2 nowych zespołów prądotwórczych, kogeneracyjnych oraz kotła wodnego opalanego biomasą. W skład instalacji wchodzi źródła o następujących parametrach:

Wyszczególnienie	Jednostka	Typ kotłów		
		WR-10 (K-2)	WR-10 (K-3)	WR-10 (K-4)
Rodzaj kotła	-	wodny	wodny	wodny
Rok budowy	-	1973	1974	1976
Oddany do użytkowania	-	1975	1976	1981
Wydajność cieplna	MW	11,63	11,63	11,63
Moc cieplna w paliwie	MW _t	13,68	13,68	13,68
Sprawność	%	85	85	85
Temperatura wody na wylocie	°C	150	150	150
Ciśnienie wody na wylocie	MPa	2,5	2,5	2,5
Temperatura spalin za kotłem	°C	130	130	130
Rodzaj rusztu	-	mechaniczny, łuskowy z podmuchem strefowym		
Rodzaj paliwa	-	miał węglowy (II)		

Każdy z kotłów wyposażony jest:

- wentylatory podmuchu powietrza - szt. 1,
- wentylatory powietrza fałszywego - szt. 1,
- wentylatory wyciągu spalin - szt. 1,
- taśmociąg nawęglania - szt. 1,
- przykotłowy zasobnik węgla - szt. 1,
- system mokrego odżużlania - szt. 1,
- system odpylania z odprowadzaniem pyłów - szt. 1.

Wyszczególnienie	Jednostka	Typ kotłów	
		WR-25 (K-5)	WR-25 (K-6)
Rodzaj kotła	-	wodny	wodny
Rok budowy	-	1980	1980
Oddany do użytkowania	-	1985	1986
Wydajność cieplna	MW	21,0	21,0
Moc cieplna w paliwie	MW _t	24,7	24,7
Sprawność	%	85,0	85,0
Temperatura wody na wylocie	°C	150	150
Ciśnienie wody na wylocie	MPa	2,5	2,5
Temperatura spalin za kotłem	°C	130	130
Rodzaj rusztu	-	mechaniczny, łuskowy z podmuchem strefowym	
Rodzaj paliwa	-	miął węglowy (II)	

Każdy z kotłów wyposażony jest:

- wentylatory podmuchu powietrza - szt.2,
- wentylatory powietrza fałszywego - szt.2,
- wentylatory wyciągu spalin - szt.2,
- taśmociąg nawęglania - szt.1,
- przykotłowy zasobnik węgla - szt.1,
- system mokrego odzulfiania - szt.1,
- system odpylania z odprowadzaniem pyłów - szt.1.

Wszystkie kotły węglowe wyposażone są w 3-stopniowe systemy odpylania z filtrami tkaninowymi o skuteczności odpylania < 100 mg/m³u przy zawartości 6%O₂. Układ składa się z I stopnia odpylania z multicyklonem przelotowym typu MOS, II stopnia składającego się z baterii cyklonów oraz III stopnia, który stanowi odpylacz z filtrami tkaninowymi typu workowego.

W kotłach spalane jest paliwo węglowe o parametrach nie gorszych niż:

- wartość opałowa węgla $Q_w^r > 22\,000$ kJ/kg,
- zawartość popiołu w węglu $A^r < 21,0$ %.
- zawartość siarki całkowitej $S_c^r < 0,7$ %.

Producent	-	TEDOM/MWM
Typ	-	QUANTO 2000/TCG 2020 V20
Rok budowy	-	2022
Oddany do użytkowania	-	15.10.2022
Moc elektryczna	MW _e	2,000
Sprawność elektryczna	%	42,6
Moc cieplna wysokotemperaturowa	MW _t	2,072
Moc cieplna niskotemperaturowa	MW _t	0,179*
Łączna wydajność cieplna	MW _t	2,1
Moc nominalna cieplna (w paliwie)	MW _t	4,690
Sprawność cieplna	%	44,2
Sprawność zespołu w skojarzeniu	%	86,8
Maksymalne zużycie gazu	m ³ /h	497 (+5%)

Zespół prądotwórczy, kogeneracyjny (jednostka kogeneracyjna) to kompletny blok energetyczno-ciepły mogący pracować samodzielnie lub w układzie wielokrotnym. Blok składa się turbodoładowanego silnika gazowego połączonego sztywną konstrukcją z prądnicą wytwarzającą prąd elektryczny.

W zespołach prądotwórczych, kogeneracyjnych spalany będzie gaz ziemny z grupy E (dawniej GZ-50) o parametrach normowanych wg PN-C-04753:2011 Gaz ziemny. Jakość gazu dostarczanego odbiorcom sieci dystrybucyjnej.

Producent	-	UAB „EMEKO”
Rodzaj kotła	-	wodny
Rok budowy	-	2023
Oddany do użytkowania	-	1.03.2023
Wydajność maksymalna trwała	MW	12
Wydajność nominalna (w paliwie)	MW _t	13,5
Sprawność kotła	%	88,7
Współczynnik nadmiaru powietrza	-	1,6
Temperatura wody na wylocie	°C	140
Temperatura spalin na wylocie z kotła	°C	140
Rodzaj paliwa	-	biomasa

Kocioł wodny na biomasę EMEKO to kocioł stalowy, pionowy, wodnorurowy z osprzętem, wyposażony w palenisko rusztowe schodkowe, którego parametry techniczne i reżim powietrzny zapewnią optymalne warunki przebiegu procesu spalania biomasy w postaci rozdrobnionego drewna (zrębki), dostarczanej systemem podajników z magazynu.

Kocioł zostanie wyposażony w 3-stopniowy system odpylania z filtrami tkaninowymi o skuteczności odpylania < 30 mg/Nm³ przy zawartości 6%O₂. Układ składać się będzie z I stopnia odpylania z multicyklonem przelotowym typ OPP-16 i II stopnia, stanowiącego odpylacz pulsacyjny, workowy typ LF-810 z by-pasem temperaturowym.

W kotle wodnym EMEKO spalana będzie biomasa o parametrach nie gorszych:

- wartość opałowa węgla Q^r_w - 8 MJ/kg,
- zawartość popiołu A^r - 6 %,
- zawartość siarki całkowitej S^r_c - 0,08 %,
- wilgotność względna W_o - 50%.

Łączna moc cieplna użytkowa instalacji wynosi 93,03 MW_t, w przeliczeniu na moc nominalną wynosi 113,32 MW_t. Moc elektryczna wynosi 4 MW_e.

4. pkt A.III. o tytule: Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw otrzymuje w całości nowe brzmienie:

Lp.	Nazwa surowca/materiału	Jednostka	Zużycie
1	Węgiel	Mg/rok	29 500
2	Gaz ziemny (grupa E)	m ³ /rok	8 235 000
3.	Biomasa	Mg/rok	53 500
4.	Woda	m ³ /rok	25 000
5.	Środki do regeneracji złożeń jonowymiennych	Mg/rok	20,0
6.	Środki przeciw osadzaniu się kamienia kotłowego i antykorozyjne	Mg/rok	4,0
7.	Energia elektryczna	MWh/rok	4 500

5. pkt A.VI. o tytule: Źródła i wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

poprzez dodanie treści:

Produkcja ciepła i energii elektrycznej w zespole źródeł instalacji jest procesem ciągłym, w którym okresowo są wykorzystywane źródła w zależności od zapotrzebowania na ciepło odbiorców zewnętrznych. Źródłami wiodącymi będą zespoły prądotwórcze TCG-1, TCG-2

oraz kocioł biomasowy EMEKO, które pracować będą z maksymalną wydajnością. Natomiast kotły węglowe uruchamiane będą przy niższych temperaturach.

Nie przewiduje się eksploatacji instalacji w warunkach innych niż normalne, poza rozruchem i wyłączenia (które to nie spowodują wzrostu emisji zanieczyszczeń w stosunku do emisji maksymalnych). Praca w ewentualnej zmniejszonej wydajności powoduje obniżoną emisję w stosunku do maksymalnej.

6. pkt A.VI.2.1. o tytule: Miejsce wprowadzania gazów i pyłów do powietrza otrzymuje w całości nowe brzmienie:

Ozn. emitora	Opis emitora	Charakterystyka źródeł emisji				
		Wysokość otwartego komina	Średnica wewnętrzna komina	Temp. wylotowa gazów	Max. czas emisji	Prędkość na wylocie (średnia)
		m	m	K	h	m/s
E-1	Kotły WR-10 i WR-25M (K-2+K-3+K-4+K-5+K-6+EMEKO)	120,0	3,34	403	8 760	5,53
E-2/1	Zespół prądotwórczy, kogeneracyjny TCG-1	10,0	0,5	413	8 760	41,94
E-2/2	Zespół prądotwórczy, kogeneracyjny TCG-1	10,0	0,5	413	8 760	41,94

7. pkt A.VI.2.2. o tytule: Dopuszczalna wielkość emisji otrzymuje w całości nowe brzmienie:

Ozn. emitora	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji		Urządzenie oczyszczające	Skuteczność redukcji
		zanieczyszczenie	mg/um ³ 6% O ₂		
E-1	WR-10 (K-2)	dwutlenek azotu	400	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
	WR-10 (K-3)	dwutlenek azotu	400	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
	WR-10 (K-4)	dwutlenek azotu	400	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
	WR-25M (K-5)	dwutlenek azotu	400	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
	WR-25M (K-6)	dwutlenek azotu	400	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100

	EMEKO (K-7)	dwutlenek azotu	300	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	200		-
		pył ogółem	30		< 30
E-1	Wszystkie kotły razem	dwutlenek azotu	387	-	-
		dwutlenek siarki	1 331		-
		pył ogółem	91		-
E-2/1	Zespół TCG-1	dwutlenek azotu	95	-	-
E-2/2	Zespół TCG-2	dwutlenek azotu	95	-	-

Emisja roczna z instalacji spalania paliw:

dwutlenek azotu	Mg/rok	163,981
dwutlenek siarki	Mg/rok	334,126
pył ogółem	Mg/rok	25,144
w tym PM10	Mg/rok	23,133
PM2,5	Mg/rok	15,590

8. pkt A.VI.3.1. o tytule: Źródła emisji hałasu

otrzymuje w całości nowe brzmienie:

Na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” występują źródła hałasu pośrednie jak i bezpośrednie. Większość źródeł jest aktywna przez całą dobę, co wynika z tryzmianowej pracy zakładu, ciągłego procesu produkcyjnego z różnym obciążeniem wynikającym z zapotrzebowania na ciepło. Poziomy hałasu wewnątrz źródeł kubaturowych są typowe dla obiektów przemysłowych. Izolacyjność akustyczna obiektów na terenie Ciepłowni jest zróżnicowana i praktycznie w zadowalający sposób chroni środowisko przed przenikaniem hałasu wytwarzanym przez wewnętrzne źródła instalacji.

Źródła hałasu instalacji spalania paliw (pośrednie i bezpośrednie)

L.p.	Źródło	Czas aktywności źródła [h]	
		Dzień	Noc
1.	Budynek kotłowni	16	8
2.	Wentylator wyciągowy spalin kotła WR-10 (K-2)	16	8
3.	Wentylator wyciągowy spalin kotła WR-10 (K-3)	16	8
4.	Wentylator wyciągowy spalin kotła WR-10 (K-4)	16	8
5.	Wentylator wyciągowy spalin nr 1 kotła WR-25 (K-5)	16	8
6.	Wentylator wyciągowy spalin nr 2 kotła WR-25 (K-5)	16	8
7.	Wentylator wyciągowy spalin nr 1 kotła WR-25 (K-6)	16	8
8.	Wentylator wyciągowy spalin nr 2 kotła WR-25 (K-6)	16	8
9.	Taśmociąg nawęglania (obudowany)	8	4
10.	Kontener zespołu TCG nr 1	16	8
11.	Kontener zespołu TCG nr 2	16	8
12.	Wentylator wyciągowy spalin kotła EMEKO	16	8

9. pkt A.VI.5.1. o tytule: Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku oraz ich sposób magazynowania

otrzymuje w całości nowe brzmienie:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość do wytworzenia [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania
1	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	5 300	Zamknięty kontener na podłożu betonowym, przy budynku kotłowni.
2	10 01 80	Mieszanka popiołowo żużlowa z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	8 900	Plac magazynowy z betonowym podłożem. W przymie.
2	19 09 05	Żywice jonowymienne	4	Powierzchnia przy wadze samochodowej. W beczkach 200 l z tworzywa sztucznego.

10. pkt A.VI.5.2. o tytule: Podstawowy skład chemiczny i właściwości wytwarzanych odpadów

otrzymuje w całości nowe brzmienie:

L.p.	Kod odpadu	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości fizyczne odpadu	Pochodzenie/źródło odpadu
1.	10 01 01	Mieszanina substancji nieorganicznych, zawierająca związki wapnia, potasu, fosforu oraz niewielkich ilości związków metali.	Postać stała, rozdrobniona, nieaktywny chemicznie, kolor szary, słabo rozpuszczalny w wodzie, niepalny.	Odpad jest mieszaniną pozostałości ze spalania biomasy w kotle oraz pyłów z odpylania spalin.
2.	10 01 80	Mieszanina substancji nieorganicznych zawierająca krzemionkę, tlenki wapnia, magnezu, glinu, siarki żelaza, potasu, sodu oraz niedopały węgla i wodę z gaszenia. pH alkaliczne.	Postać stała, rozdrobniona, niejednorodna, nieaktywny chemicznie, kolor szary, nierozpuszczalny w wodzie. Niepalny.	Odpad jest pozostałością ze spalania węgla kamiennego w paleniskach kotłów ciepłowni zmieszane z pyłami z odpylania i przesypów tych kotłów.
3.	19 09 05	Główny skład to żywice syntetyczne z kopolimerów formaldehydu lub styrenu oraz monomerów winylowych posiadających w łańcuchu pirydynę lub jej pochodne.	Stan stały w postaci okrągłych przeźroczystych ziaren żelowych. Nierozpuszczalny w wodzie, rozcieńczonych kwasach. Termicznie stabilny.	Odpad stanowi żywica z wymienników jonowymiennych, która straciła zdolność wiązania kationów wapnia i magnezu oraz regeneracji roztworem soli kuchennej.

11. pkt A.VII. o tytule: Eksplatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

otrzymuje w całości nowe brzmienie:

Parametrami odbiegającymi od normalnych to procesy rozruchu i wyłączania źródeł, które prowadzi się zgodnie z ich instrukcją eksploatacji. Czas trwania tych procesów jest ograniczony do niezbędnego minimum wynikającego z budowy i charakterystyki kotłów. Ilość pracujących kotłów i ich obciążenie jest uzależnione od temperatur zewnętrznych, które generują zapotrzebowanie na ciepło. Parametry końca rozruchu i początku zatrzymania są odmienne dla kotłów i pozostałych źródeł.

Za koniec rozruchu kotła WR-10 uznaje się moment, w którym spełnione są, co najmniej dwa spośród wskazanych poniżej kryteriów, z czego poziom przepływu przez kocioł jest warunkiem koniecznym:

- osiągnięcie minimalnego przepływu wody przez kocioł $> 120 \text{ Mg/h}$,
- minimalne ciśnienie na wlocie do kotła $> 0,7 \text{ MPa}$,
- minimalne obciążenie kotła $> 4 \text{ MW}$,
- temperatura spalin za wentylatorem wyciągowym $> 120^\circ\text{C}$,

Za początek wyłączenia uznaje się moment, w którym spełnione są co najmniej dwa spośród wskazanych poniżej kryteriów:

- spadek przepływu wody przez kocioł $< 120 \text{ Mg/h}$ (po wyłączeniu blokady),
- minimalne ciśnienie na wlocie do kotła $< 0,7 \text{ MPa}$,
- minimalne obciążenie kotła $> 4 \text{ MW}$,
- temperatura spalin za wentylatorem wyciągowym $< 120^\circ\text{C}$.

Za koniec rozruchu kotła WR-25 uznaje się moment, w którym spełnione są, co najmniej dwa spośród wskazanych poniżej kryteriów, z czego poziom przepływu przez kocioł jest warunkiem koniecznym:

- osiągnięcie minimalnego przepływu wody przez kocioł $> 240 \text{ Mg/h}$,
- minimalne ciśnienie na wlocie do kotła $> 1,0 \text{ MPa}$,
- minimalne obciążenie kotła $> 6 \text{ MW}$,
- temperatura spalin za wentylatorem wyciągowym $> 120^\circ\text{C}$.

Za początek wyłączenia uznaje się moment, w którym spełnione są co najmniej dwa spośród wskazanych poniżej kryteriów:

- spadek przepływu wody przez kocioł $< 240 \text{ Mg/h}$ (po wyłączeniu blokady),
- minimalne ciśnienie na wlocie do kotła $< 1,0 \text{ MPa}$,
- minimalne obciążenie kotła $> 6 \text{ MW}$,
- temperatura spalin za wentylatorem wyciągowym $< 120^\circ\text{C}$.

Za koniec rozruchu zespołu kogeneracyjnego uznaje się moment, w którym spełnione są następujące warunki:

- minimalne obciążenie generatora $\geq 950 \text{ kW}$,
- temperatura wody chłodzącej obiegu wysokotemperaturowego $> 120^\circ\text{C}$.

Za początek wyłączenia uznaje się moment odłączenia generatora prądu i przejście na pracę jałową silnika gazowego zespołu.

Za koniec rozruchu kotła EMEKO na biomasę uznaje się moment, w którym spełnione są kryteria:

- minimalne obciążenie kotła $> 3 \text{ MW}$,
 - temperatura spalin przed urządzeniami odpylającymi $> 120^\circ\text{C}$.
- Za początek wyłączenia uznaje się moment, w którym spełnione są kryteria:
- minimalne obciążenie kotła $< 3 \text{ MW}$,
 - temperatura spalin przed urządzeniami odpylającymi $< 120^\circ\text{C}$.

12. pkt A.IX.1.1. o tytule: Monitoring emisji do powietrza**otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

Monitoring emisji należy prowadzić zgodnie z wymaganiami z zakresie prowadzenia wielkości i rodzajów pomiarów, zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi dotyczącymi tych pomiarów na stanowiskach pomiarowy spełniających wymagania obowiązujących norm PN-EN. Pomiary okresowe należy wykonywać w zakresie i z częstotliwością:

Lp.	Źródło	Rodzaj substancji	Częstotliwość pomiarów
1.	WR-10 nr K-2	pył, NO ₂ , SO ₂	Pomiar 2 razy w roku, w okresach letnim i zimowym pracy źródeł. Pomiary należy wykonać jako średnia z 2 pomiarów lub zgodnie ze stosowaną metodyką referencyjną.
2.	WR-10 nr K-3	pył, NO ₂ , SO ₂	
3.	WR-10 nr K-4	pył, NO ₂ , SO ₂	
4.	WR-25 nr K-5	pył, NO ₂ , SO ₂	
5.	WR-25 nr K-6	pył, NO ₂ , SO ₂	
6.	Kocioł EMEKO nr K-7	pył, NO ₂ , SO ₂	Pierwsze pomiary z kotła EMEKO nr K-7 należy wykonać w okresie 4 miesięcy od daty uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego albo od daty oddania kotła do użytkowania w zależności od tego, która z tych dat jest późniejsza.
7.	TCG nr 1	NO ₂	Okresowe pomiary należy prowadzić jeden raz na trzy lata, przy czym pierwsze pomiary należy wykonać w okresie 4 miesięcy od daty uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego albo od daty oddania zespołu do użytkowania w zależności od tego, która z tych dat jest późniejsza. Pomiary należy wykonać jako średnia z 2 pomiarów lub zgodnie ze stosowaną metodyką referencyjną.
8.	TCG nr 2	NO ₂	

Pomiary należy wykonywać w zakresie i zgodnie z metodykami referencyjnymi EN. W przypadku braku norm EN należy stosować metodyki wg norm ISO, norm krajowych lub innych, zapewniających uzyskanie danych o równoważnej jakości danych.

Umieszczenie stanowisk pomiarowych:

Każdy z kotłów posiada stanowisko pomiarowe spełniające wymagania PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” oraz PN-EN 15259 „Jakość powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru, celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”. Stanowiska są zainstalowane na kanałach dolotowych pomiędzy urządzeniami odpylającymi i kominem.

Natomiast zespoły prądotwórcze posiadają stanowiska pomiarowe na kominie, za tłumikiem hałasu.

13. pkt A.IX.1.3. o tytule: Monitoring gospodarki odpadami**otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

Monitoring rodzajów i ilości odpadów powinien być prowadzony w postaci ewidencji odpadów zgodnie z obowiązującymi wymaganiami w zakresie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów oraz dokumentów przekazania i korekty obowiązujących w elektronicznej bazie danych o odpadach (BDO). Czas archiwizowania dokumentów przekazania odpadów i ewidencji 5 lat od zakończenia roku, w którym sporządzono te dokumenty.

II. Treść pozostałych punktów zmienianej decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z datą wpływu do Starostwa Powiatowego w Tarnowskich Górach: 21.07.2022 r. Pan Piotr Szyszka Pełnomocnik spółki VEOLIA POŁUDNIE Sp. z o. o. w Tarnowskich Górach przy ul. Zagórskiej 173 wystąpił o zmianę decyzji Starosty Tarnogórskiego z dnia 26.06.2006 r. znak GOŚR/G.7644-5/05/06 (zmienioną późniejszymi decyzjami Starosty Tarnogórskiego: z dnia 04.01.2011 r. o znaku VOŚR/G.7644-1/11, z dnia 05.12.2014 r. o znaku OŚR.G.6222.13.2014, z dnia 05.12.2014 r. o znaku OŚR.G.6222.17.2014, z dnia 08.03.2016 o znaku OŚR.G.6222.5.2016, z dnia 26.07.2018 r. o znaku OŚR.6222.6.2018 oraz z dnia 28.12.2021 r. o znaku OŚR.6222.11.2021), udzielającej ww. spółce pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw – zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” położonej przy ul. Zagórskiej 173 w Tarnowskich Górach.

Na podstawie art. 378 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* cyt. j.w.(zwana dalej *POŚ*) organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji jest starosta, gdyż przedmiotowa instalacja nie należy do przedsięwzięć zlokalizowanych na terenach zamkniętych oraz takich, o których mowa w art. 378 ust. 2a tej ustawy, tj.:

- 1) przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, realizowanego na terenach innych niż wymienione w pkt. 1.

Zgodnie z art. 209 ustawy *POŚ* Informacja przekazująca wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego wraz z zapisem wniosku w postaci elektronicznej przesłano pismem z dnia 03.08.2022 r. o znaku OŚR.6222.9.2022 Ministrowi Klimatu i Środowiska, za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Starosta Tarnogórski korespondencją z dnia 25.08.2022 r. o znaku OŚR.6222.9.2022 wezwał Pełnomocnika do złożenia uzupełnień braków formalnych i merytorycznych wniosku – które to w dniu 09.09.2022 r. zostały złożone uzupełnieniem w wyznaczonym terminie. Następnie po zapoznaniu się z niniejszą korespondencją tut. organ pismem z dnia 22.09.2022 r. o znaku OŚR.6222.9.2022 wezwał Pełnomocnika Spółki Veolia Południe do stawienia się do wyjaśnień. W wyznaczonym terminie, tj. 06.10.2022 r. Pełnomocnik wraz z Przedstawicielką spółki stawili się w siedzibie tut. Starostwa.

W związku z poczynionymi podczas spotkania ustaleniami, pismem z dnia 07.10.2022 r. o znaku OŚR.6222.9.2022, organ wniósł o dostosowanie dokumentacji do wymogów zawartych w art. 214 ust. 4 *POŚ*.

W dniu 17.10.2022 r. do Starostwa Powiatowego w Tarnowskich Górach wpłynął poprawiony wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw – zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” położonej przy ul. Zagórskiej 173 w Tarnowskich Górach.

Ponownie, zgodnie z art. 209 ustawy *POŚ* Informacja przekazująca wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego wraz z zapisem wniosku w postaci elektronicznej przesłano pismem z dnia 19.10.2022 r. o znaku OŚR.6222.9.2022 Ministrowi Klimatu i Środowiska, za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Pismem z dnia 20.10.2022 r. o znaku OŚR.6222.9.2022 wszczęte zostało przez Starostę Tarnogórskiego postępowanie administracyjne w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw – zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” położonej przy ul. Zagórskiej 173

w Tarnowskich Górach udzielonego decyzją Starosty Tarnogórskiego z dnia 26.06.2006 r. o znaku GOŚR/G.7644-5/05/06 (zmienioną późniejszymi decyzjami Starosty Tarnogórskiego: z dnia 04.01.2011 r. o znaku VOŚR/G.7644-1/11, z dnia 05.12.2014 r. o znaku OŚR.G.6222.13.2014, z dnia 05.12.2014 r. o znaku OŚR.G.6222.17.2014, z dnia 08.03.2016 o znaku OŚR.G.6222.5.2016, z dnia 26.07.2018 r. o znaku OŚR.6222.6.2018 oraz z dnia 28.12.2021 r. o znaku OŚR.6222.11.2021).

Równocześnie *Informację o wszczęciu postępowania administracyjnego i przedmiocie decyzji która, będzie wydana* podano do publicznej wiadomości w sposób zwyczajowo przyjęty (BIP, tablica ogłoszeń) oraz zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie. Co zapewniło – zgodnie z art. 218 pkt 2 ustawy POŚ w związku z art. 30, art. 33 ust. 1 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 (jedn. tekst: Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 z późn. zm.) – udział społeczeństwa w przedmiotowym postępowaniu co za tym idzie możliwość zapoznania się z dokumentacją oraz prawo do wnoszenia uwag i wniosków odnośnie sprawy – w terminie 30 dni od dnia zamieszczenia do publicznej wiadomości niniejszej informacji. W okresie udostępniania wniosku nie zostały wniesione żadne uwagi i wnioski.

W dniu 05.11.2022r. odbyły się oględziny w terenie. Przedmiotem wizji w terenie było zapoznanie się stanem faktycznym w konfrontacji z zakresem wniesionej regulacji formalno-prawnej.

Wobec powyższego, Starosta Tarnogórski podejmując niniejszą decyzję wziął pod uwagę, co następuje:

Veolia Południe Sp. z o.o. jest producentem i dostawcą ciepła. Ciepłownia „Przyjaźń” w Tarnowskich Górach zapewnia ogrzewanie i dostawy ciepłej wody do sieci miejskiej oraz odbiorców przemysłowych. Produkcja ciepła odbywa się w okresie całego roku w ilości dostosowanej do potrzeb odbiorców. Część produkcji ciepła odbywać się będzie w skojarzeniu tzn. przy produkcji ciepła produkowana będzie energia elektryczna w tzw. kogeneracji.

Planowana zmiana przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego ma charakter zmiany istotnej w rozumieniu przepisu art. 3 pkt 7 ustawy POŚ. Zawniosowano o przedmiotową zmianę pozwolenia zintegrowanego w związku z planowaną rozbudową instalacji na terenie Ciepłowni, której celem jest budowa efektywnego energetycznego systemu ciepłowniczego zgodnie z definicją zawartą w art.7b pkt. 4 ustawy *Prawo energetyczne* (tekst jednolity: Dz.U. z 2022, poz. 1385 z późn. zm.). W wyniku rozbudowy, co najmniej 50% ciepła wprowadzanego do systemu ciepłowniczego, dostarczanego do odbiorców wytwarzane będzie w źródłach produkujących energię w kogeneracji oraz ze źródeł odnawialnych.

Rozbudowa realizowana będzie w 2 etapach:

Etap I rozbudowy: to budowa 2 zespołów prądotwórczych, kogeneracyjnych o łącznych mocach wytwórczych 4 MW_e i 4,1MW_t w gorącej wodzie o temp.130°C, zasilanych gazem ziemnym. Zespoły kogeneracyjne razem z niezbędną infrastrukturą przyłączeniową zainstalowane zostaną w zabudowie kontenerowej obok budynku Ciepłowni, w której zainstalowane są kotły węglowe. Każdy z zespołów kogeneracyjnych zostanie wyposażony w oddzielny komin odprowadzający spaliny do powietrza.

Etap II rozbudowy: to budowa kotła opalanego biomasą o mocy wytwórczej 12 MW_t dla gorącej wody o temp.130°C. Kocioł biomasowy zostanie wybudowany w nowym budynku obok budynku Ciepłowni. Zostanie połączony systemem podajników z magazynem biomasy, znajdującym się na zewnątrz budynku. Kocioł zostanie wyposażony w dwustopniowy układ odpylania z by-pasem, pozwalający na odpylanie 100% spalin, o skuteczności odpylania ≤ 30 mg/Nm³ przy 6%O₂. Pozostałości ze spalania oraz wychwycony w odpylaczu pył odprowadzany będzie zamkniętym systemem podajników do zamkniętego kontenera na zewnątrz budynku.

Instalacja pozostanie jak dotychczas średnim źródłem spalania paliw (MCP). Źródła o mocy nominalnej wyższej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW_t to źródła średnie, których emisja podlegać będzie standardom emisyjnym ogłoszonym w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych z niektórych rodzajów

instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania i współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r. poz.1860) oraz w okresie po 01.01.2025 r. poziomom granicznym ogłoszonym w Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25.11.2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów spalania.

Zlokalizowana na terenie przedmiotowej Ciepłowni instalacja do spalania paliw po istotnej zmianie kwalifikuje się jako instalacja służąca do spalania paliw w celach energetycznych, zgodnie z pkt 1.1 i pkt 1.4b 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).

Szczegółowa analiza dokumentacji przedłożonej z wnioskiem wykazała, że została przeprowadzona pełna analiza wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska z uwzględnieniem art. 215 ustawy POŚ. Spółka nie wiodła do Starosty Tarnogórskiego żądania o wyłączenie z udostępnienia danych zawartych we wniosku.

Z instalacji przewiduje się emisje zanieczyszczeń i energii do środowiska wynikające z normalnej eksploatacji instalacji oraz wynikające z warunków odbiegających od normalnych, tj. rozruchu i wyłączenia. Z dokumentacji wynika, iż instalacja po istotnej zmianie może pracować na warunkach określonych w niniejszej decyzji.

Niniejsze pozwolenie dotyczy eksploatacji instalacji do spalania paliw w związku z istotną zmianą instalacji - skutkującą zmianą emisji zanieczyszczeń do środowiska.

Instalacja zlokalizowana na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” po zmianie spełnia wymagania niezbędne do zmiany udzielonego pozwolenia zintegrowanego.

Zmianie decyzji nie sprzeciwiają się przepisy szczegółowe.

Dla zmodernizowanej instalacji do spalania paliw spełnione są standardy jakości środowiska i podstawowe elementy Najlepszej Dostępnej Techniki.

Starosta Tarnogórski uwzględniając powyższe ustalenia (wnikające z załączonej o wniosku dokumentacji) oraz obowiązujące przepisy prawa uznał, iż instalacja zlokalizowana na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” po istotnej zmianie spełnia wymagania niezbędne do zmiany udzielonego pozwolenia zintegrowanego, wobec powyższego po przeprowadzeniu postępowania orzeczono jak w sentencji.

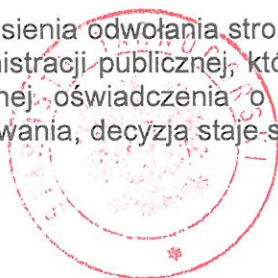
Z uwagi na obszerny zakres zmian, dla uzyskania czytelności treści pozwolenia zintegrowanego dokonano zmiany nadając, zgodnie z wnioskiem spółki, w całości nowego brzmienie poszczególnym podpunktom w punkcie A orzeczenia zmienianej decyzji. Treść punktów B, C orzeczenia zmienianej decyzji pozostaje bez zmian.

Informacja o zmianie pozwolenia zintegrowanego zostanie umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie w trybie art. 127 § 1 *Kodeksu postępowania administracyjnego* do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach za pośrednictwem Starosty Tarnogórskiego w terminie 14-tu dni licząc od dnia otrzymania niniejszej decyzji.

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.



z up. STAROSTY
Naczelnik Wydziału
Ochrony Środowiska i Rolnictwa
Irena Gajda
mgr Irena Gajda

Otrzymuje:

VEOLIA POŁUDNIE Sp. z o.o.
 ul. Zagórska 173
 42-600 Tarnowskie Góry
 reprezentowana przez:
 Pana Piotra SZYSZKA
 Przedsiębiorstwo-Produkcyjno-Handlowo-Uslugowe „EKOMIX”
 ul. Latalice 32
 62-010 Pobiedziska

Do wiadomości:

1. Minister Klimatu i Środowiska (ePUAP)
 ul. Wawelska 52/54
 00-922 Warszawa
2. Marszałek Województwa Śląskiego (ePUAP)
3. Śląski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Katowicach (ePUAP)
 ul. Wita Stwosza 2
 40-036 Katowice
4. Urząd Miasta Tarnowskie Góry (ePUAP)
5. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie (ePUAP)
 Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gliwicach
 ul. Sienkiewicza 2
 44-100 Gliwice

