

Toruń, 3 czerwca 2026 r.

ŚG-IV.7222.1.10.2025

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691),
- art. 192 i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2025 r. poz. 647 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku ANWIL S.A., ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek z dnia 30 kwietnia 2025 r., znak: TO/237/2025, reprezentowanej przez pełnomocnika Panią Milenę Orłowską, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 r., znak: WSiR/DW-I-EB/6618/2/06 ze zm.

orzekam

zmienić na wniosek Strony decyzję Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 r., znak: WSiR/DW-I-EB/6618/2/06 ze zm. udzielającą pozwolenia zintegrowanego ANWIL S.A., ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek, na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (Elektrociepłowni), zlokalizowanej na ul. Toruńskiej 222 we Włocławku, w następujący sposób:

1. Zmienia się pkt I decyzji i nadaje brzmienie:

I. RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI

Instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego	Rodzaj instalacji*	Parametry instalacji
Instalacja przeznaczona do produkcji energii cieplnej oraz elektrycznej, zużywanej w procesach technologicznych, prowadzonych w instalacjach podstawowych ANWIL S.A. oraz dla funkcjonujących na terenie ANWIL S.A. przedsiębiorstw	Instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – ust. 1 pkt 1	Nominalna moc: 402,828 MWt i 91,55 MWe

*zgodnie z załącznikiem 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

2. Zmienia się w całości pkt II decyzji i nadaje brzmienie:

II. CHARAKTERYSTYKA INSTALACJI, URZĄDZEŃ, TECHNOLOGII

1. Charakterystyka instalacji i urządzeń

Instalację spalania paliw (Elektrociepłownię) eksploatowaną w ANWIL S.A. tworzą następujące kotły, tj.:

- kocioł parowy OOG-260 (K-1) o mocy nominalnej 200 MW, opalany paliwem gazowym,
- dwa kotły parowe HS WZ 01 (K-3 i K-4) o mocy nominalnej 24,16 MW każdy, opalane paliwem gazowym,
- kocioł parowy OG-57 (K-5) o mocy nominalnej 40,3 MW, opalany paliwem gazowym,
- kocioł parowy OG-57 (K-6) o mocy nominalnej 46,2 MW, opalany paliwem gazowym,
- kocioł parowy OG-57 (K-7) o mocy nominalnej 46,2 MW, opalany paliwem gazowym,
- dwa kotły parowe mobilne BWR 150 (KM-1 i KM-2) o mocy nominalnej 10,254 MW każdy, opalane paliwem gazowym,
- przegrzewacz pary TPC SS (PP) o mocy nominalnej 1,3 MW opalany paliwem gazowym,

wraz z infrastrukturą wspomagającą proces główny.

Kocioł K-1 wytwarza tzw. parę świeżą o ciśnieniu 9,6 MPa i temperaturze 525 – 540°C, kotły K-3 i K-4 parę świeżą o ciśnieniu 4,0 MPa i temperaturze 450°C, kocioł K-5 wytwarza parę świeżą o ciśnieniu 1,0 MPa i temperaturze 245°C, a kotły K-6 i K-7 parę świeżą o ciśnieniu 4,2 MPa i temperaturze 455°C. Uzupełnienie mocy zapewnią będą mobilne kotły KM-1 i KM-2 wytwarzające parę świeżą o maksymalnym ciśnieniu 2,6 MPa i maksymalnej

temperaturze 228°C, natomiast przegrzewacz będzie wytwarzał parę o maksymalnym ciśnieniu 3,0 MPa i temperaturze 350°C.

W ANWIL S.A. wytwarzanie energii elektrycznej może odbywać się w skojarzeniu z produkcją pary. Proces ten odbywa się w turbozespołach TG-1 (upustowo-przeciwprężny), TG-2 (upustowo-kondensacyjny) i TG-4 (przeciwprężny), w których dzięki przemianom energetycznym uzyskuje się parę o parametrach dostosowanych do wymagań odbiorców oraz energię elektryczną o parametrach standardowych dla krajowego systemu elektroenergetycznego.

Roczny czas pracy instalacji wynosi 8760 h.

Zdolność produkcyjną instalacji spalania paliw przedstawiono w tabeli poniżej.

Zdolność produkcyjna			
Mg pary / h	GJ	MW _t	MW _e
421	12 187 070	402,828	91,55

Charakterystykę techniczną turbogeneratorów i kotłów przedstawiono w poniższych tabelach.

Charakterystyka techniczna turbogeneratorów

Nr turbozespołu	TG-1	TG-2	TG-4
Rok budowy	1978	1977	2007
Rok rozpoczęcia eksploatacji	1981	1980	2008
Producent - turbiny - generatora	PBFT-Brno SKODA	PBFT-Brno SKODA	Ekol-Brno AVK
Typ turbiny	Upustowo- przeciwprężna	Upustowo- kondensacyjna	Przeciwprężna
Moc znamionowa [MW]	35	55	1,55
Max przepływ turbiny [Mg/h]	290	290	30
Parametry pary wlotowej [°C] [MPa]	535 9,2	535 9,2	300 3,1
Upusty pary [MPa] regulowane	1,9	0,8 i 0,12	-
Przeciwprężność [MPa]	0,8	-	0,8 - 1,0

Charakterystyka techniczna kotłowni

Nr kotła	K-1	K-3	K-4	KM-1	KM-2	PP	K-5	K-6	K-7
Rok budowy	1974	2014	2014	2019	2019	2019	2025	2025	2025
Rok rozpoczęcia eksploatacji	1979	2015	2015	2023	2023	2023	2026	2026	2026
Producent	RAFAKO	STANDARD KESSEL	STANDARD KESSEL	Babcock Wanson	Babcock Wanson	Babcock Wanson	SEFAKO	SEFAKO	SEFAKO
Typ kotła	OOG-260	HS WZ 01	HS WZ 01	BWR 150	BWR 150	TPC SS	OG-57	OG-57	OG-57
Rozmieszczenie palników	8 palników po 1 szt. na każdej ścianie (2 poziomy) - 4 palniki gazowe, 4 wyłączone z użytkowania	2 palniki - ściana przednia	2 palnik - ściana przednia	1 palnik - ściana przednia	1 palnik - ściana przednia	1 palnik - ściana przednia	2 palniki - ściana przednia	2 palniki - ściana przednia	2 palniki - ściana przednia
Rodzaj paliwów	Gazowe Babcock	Gazowe SAACKE	Gazowe SAACKE	Gazowe Babcock	Gazowe Babcock	Gazowe Babcock	Gazowe SAACKE	Gazowe SAACKE	Gazowe SAACKE
Parametry pary [°C] [MPa]	540 9,6	450 4,0	450 4,0	228 2,6	228 2,6	350 3,0	245 1,0	455 4,2	455 4,2
Wydajność max trwała [Mg/h]	160	30	30	15	15	30	57	57	57
Moc nom. [MW]	200	24,16	24,16	10,254	10,254	1,3	40,3	46,2	46,2
Temp. wody zasilającej [°C]	200 ± 5	105	105	105 - 110	105 - 110	215	105	105	105
Wydajność palnika [Nm³/h]	3125	1250	1250	1134	1083	143	2225	2550	2550
Wydajność cieplna 1 palnika [MW]	30	12,08	12,08	10,254	10,254	1,3	21,2	24,3	24,3
Sprawność osiągalna	87%	96,60%	96,60%	90%±1%	90%±1%	89%	≥ 95%	≥ 95%	≥ 95%

2. Opis procesu technologicznego

Proces otrzymywania energii w Elektrociepłowni obejmuje trzy etapy:

- przygotowanie i dostarczenie paliwa do kotłów,
- przygotowanie i zasilanie wodą,
- wytwarzanie energii cieplnej i elektrycznej.

2.1. Przygotowanie i dostarczenie paliwa

Paliwem używanym w Elektrociepłowni jest gaz ziemny wysokometanowy dostarczany z Krajowego Systemu Przesyłowego gazu ziemnego. Dostawy gazu realizowane są rurociągiem. Gaz ziemny jest również paliwem rozpałkowym we wszystkich kotłach. W przypadku kotła K-1 jest on dostarczany siecią rurociągową, oddzieloną od sieci gazu stosowanego jako paliwo podstawowe. Dla pozostałych kotłów gaz rozpałkowy pobierany jest z rurociągu gazu podstawowego.

Charakterystykę paliwa przedstawiono w poniższej tabeli.

Parametry gazu ziemnego

Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość
1	Ciepło spalania	MJ/Nm ³	>38,0
2	Zawartość siarkowodoru	mg/Nm ³	≤7,0
3	Zawartość siarki całkowitej	mg/Nm ³	≤40
4	Temperatura punktu rosy, przy ciśnieniu do 5,5 MPa: - w okresie 01.04 – 30.09 - w okresie 01.10 – 31.03	°C °C	≤+ 3,7 ≤ -5
5	Metan (C ₁)	%	ok. 97,8
6	Etan (C ₂)	%	ok. 1,0
7	Propan (C ₃) i wyższe węglowodory	%	
8	Azot (N ₂)	%	ok. 1
9	Dwutlenek węgla (CO ₂)	%	0,2

2.2. Przygotowanie i zasilanie wodą

Woda do zasilania kotłów dostarczana jest z Wydziału Gospodarki Wodnej ANWIL S.A. Wykorzystywana jest w procesie wytwarzania pary.

Zasilanie technologicznego obiegu wodno-parowego realizowane jest wodą zdemineralizowaną oraz kondensatem (stanowiącym wykroploną z pary wodnej wodę zdemineralizowaną) pochodzącym z Elektrociepłowni oraz uzdatnionym kondensatem powrotnym, stanowiącym wykroploną z pary wodnej wodę zdemineralizowaną, pochodzącym z Elektrociepłowni oraz z instalacji technologicznych ANWIL S.A. Woda zdemineralizowana wytwarzana jest

w stacji demineralizacji Demi II, zlokalizowanej przy Elektrociepłowni i wchodzącej w skład Zakładu Gospodarki Energetycznej i Wodno-Ściekowej ANWIL S.A. Stacja ta składa się z:

- zbiornika wody zdekarbonizowanej,
- układu pompowni wody zdekarbonizowanej,
- wymienników ciepła,
- 3 wymienników jonitowych (kationit, anionit, dwujonit) dla każdego z siedmiu ciągów przeciwpływowych,
- desorberów CO₂,
- zbiornika wody zdejonizowanej,
- pompowni wody zdejonizowanej,
- zbiorników magazynowych i pompowni wody zdemineralizowanej,
- ciągu uzdatniania kondensatu (kationit, anionit),
- zbiorników kondensatu (surowego i uzdatnionego),
- układu pomp kondensatu surowego i uzdatnionego,
- neutralizatora i pompowni ścieków.

Woda zdekarbonizowana zasilająca stację podawana jest na ciągi jonitowe, gdzie w procesie wymiany na żywicach jonowymiennych oraz po odgazowaniu CO₂ pozbywa się zawartych w niej kationów i anionów oraz krzemionki zjonizowanej (SiO₂). Podstawowe ciągi jonitowe pracują w tzw. systemie regeneracji przeciwpływowej i składają się z kationitu, anionitu, desorbera i dwujonitu. Kondensaty procesowe powstające w instalacjach ANWIL S.A. gromadzone są w dwóch zbiornikach magazynowych, skąd pompami kondensatu kierowane są do węzła schładzania. Następnie kierowane są na ciąg uzdatniania kondensatu (kationit, anionit), skąd po uzdatnieniu transportowane są do zbiornika magazynowego.

W wyniku procesu uzdatniania otrzymuje się wodę zdemineralizowaną i kondensat uzdatniony o następujących parametrach jakościowych:

- pH: ok. 6-8,
- przewodność: < 1 µS/cm,
- zawartość SiO₂: < 0,02 mg/dm³.

Wydajność stacji demineralizacji wynosi ok. 1030 m³/h.

2.3. Wytwarzanie energii cieplnej i elektrycznej

2.3.1. Wytwarzanie energii cieplnej

Produkcja ciepła odbywa się w kotłach w wyniku przemiany energii chemicznej zawartej w paliwie na energię cieplną zawartą w parze wykorzystując kotły K-1, K-3, K-4, K-5, K-6 i K-7 oraz KM-1 i KM-2 (z użyciem przegrzewacza pary PP). Odpowiednio przygotowana mieszanka paliwowo-powietrzna spalana jest w komorze paleniskowej za pomocą palników rozmieszczonych na ścianach kotła. Woda dostarczana do kotłów przepływając poprzez orurowanie ogrzewana jest spalinami i zamienia się w parę wodną. Otrzymana w ten sposób para kierowana jest do odbiorców, stacji redukcyjno-schładzających (SRS) lub do turbogeneratorów. W turbinach zawarta w niej energia cieplna przemienia się w energię mechaniczną. Z wylotu lub upustów turbin (bądź SRS) uzyskuje się nośniki ciepła o parametrach spełniających wymagania odbiorców (w ilościach niezbędnych do aktualnych potrzeb).

Podstawowe produkty Elektrociepłowni to:

- para o ciśnieniu 4,0 MPa i temperaturze 450°C,
- para o ciśnieniu 1,9 MPa i temperaturze 270°C,
- para o ciśnieniu 0,8 MPa i temperaturze 240°C.

Spaliny, po wykorzystaniu ich ciepła, emitowane są poprzez emitory do atmosfery. W celu odzysku ciepła ze spalin, wszystkie kotły z wyjątkiem kotłowni mobilnej wyposażone są w układy odzysku ciepła takie jak obrotowe podgrzewacze powietrza (K-1) ekonomizery (K-3, K-4) oraz w przypadku kotłów (K-5, K-6 i K-7) oprócz klasycznych ekonomizerów zainstalowane są ekonomizery kondensacyjne.

Dodatkowym nośnikiem ciepła dostarczanego przez Elektrociepłownię do poszczególnych odbiorców, jest woda krążąca w systemie centralnego ogrzewania. W skład stacji ciepłowniczej wchodzi:

- podstawowy wymiennik ciepła,
- szczytowy wymiennik ciepła,
- pompy wody obiegowej, uzupełniającej, skroplin,
- odgazowywacz ze zbiornikiem wody uzupełniającej.

2.3.2. Wytwarzanie energii elektrycznej

W instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) ANWIL S.A. wytwarzanie energii elektrycznej może odbywać się w skojarzeniu z produkcją pary. Proces ten odbywa się w turbozespołach TG-1, TG-2 i TG-4. Do turbozespołów TG-1 i TG-2 może trafiać para z kotła K-1. TG-1 jest turbozespołem upustowo-przeciwprężnym, natomiast TG-2 to turbina upustowo-kondensacyjna. TG-4 jest turbiną przeciwprężną wykorzystującą parę dostarczaną z Obszaru Produkcji Nawozów lub może być zasilana parą z Elektrociepłowni (K-3, K-4, K-6, K-7).

Proces wytwarzania energii elektrycznej polega na skierowaniu przegrzanej pary do turbin, zamianie jej energii cieplnej na energię mechaniczną, a następnie przetworzenie jej w uzwojeniu stojana generatora, którego wirnik sprzęgnięty jest z wirnikiem turbiny, w energię elektryczną. Wytworzona energia w postaci prądu trójfazowego zmiennego o napięciu 10 000 V odbierana jest przez rozdzielnię, zsynchronizowaną z krajowym systemem elektroenergetycznym.

Wskaźniki zużycia energii cieplnej i elektrycznej przy produkcji energii elektrycznej zależą w dużej mierze od udziału w tej produkcji turbozespołu upustowo-kondensacyjnego TG-2, gdyż jego efektywność energetyczna jest znacznie mniejsza, niż turbozespołu upustowo-przeciwprężnego TG-1 i TG-4.

3. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców, wody i paliw

3.1. Surowce i materiały pomocnicze

Zużycie surowców i materiałów pomocniczych niezawierających substancji niebezpiecznych

Lp.	Surowiec/materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie w ciągu roku
1	Woda zasilająca (woda zdemineralizowana)	Produkcja ciepła – woda zasilająca	4 055 880 m ³
2	Olej maszynowy	Środek smarny wykorzystywany w maszynach i urządzeniach	2,5 m ³

Zużycie surowców i materiałów pomocniczych (za wyjątkiem paliw) zawierających substancje niebezpieczne

Lp.	Surowiec/materiał pomocniczy	Zastosowanie	Sposób magazynowania	Niebezpieczna substancja	Udział % niebezpiecznej substancji	Zużycie w ciągu roku
1	Fosforan trójsodu techniczny	Uzdatnianie wody kotłowej	W opakowaniach handlowych ułożonych na paletach	Fosforan trójsodu	96	0,9 Mg
2	NALCO 1806	Uzdatnianie wody zasilającej kotły	W opakowaniach handlowych ułożonych na paletach	Monoetanolamina Metoksypropyloamina Dietylohydroksyloamina	30 - <50 5 - <10 2,5 - <5	3,5 Mg

3	NALCO BT-4000	Uzdatnianie wody kotłowej	W opakowaniach handlowych ułożonych na paletach	Wodorotlenek sodu	3 - <5	0,9 Mg
4	NALCO Elimin-OX	Korekcja wody kotłowej	W opakowaniach handlowych ułożonych na paletach	Hydrazid karboksylowy	5 - <10	1 Mg

3.2. Paliwo

Zużycie paliwa na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej

Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa w ciągu roku	Wykorzystanie na potrzeby:					
		Produkcja energii elektrycznej			Produkcja ciepła		
		Produkcja całkowita	Potrzeby własne elektryczne EC	Sprzedaż	Ciepło całkowite	Ciepło użyteczne	Potrzeby własne ciepłe EC
Gaz ziemny*	307 292 tys. Nm³ - K-1 (13 000 Nm ³ /h paliwa), - K-3 (2 500 Nm ³ /h paliwa), - K-4 (2 500 Nm ³ /h paliwa), - KM-1, KM-2 i PP (2 429 Nm ³ /h paliwa), - K-5 (4 450 Nm ³ /h paliwa), - K-6 (5 100 Nm ³ /h paliwa), - K-7 (5 100 Nm ³ /h paliwa)	175 200 MWh	26 280 MWh	148 920 MWh	12 187 070 GJ	9 749 656 GJ	2 437 414 GJ
		Zużycie paliwa [tys. Nm ³]					
		28 471	4 271	24 200	278 822	223 058	55 764

* udział siarki w paliwie do 40 mg/Nm³

3.3. Energia

Zużycie energii na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej

Lp.	Czynniki energetyczne	Przeznaczenie	Jednostka	Zużycie
1	Energia cieplna – zużycie na produkcję energii cieplnej i elektrycznej	Potrzeby własne	GJ/h	311
2	Energia cieplna w parze 0,12 MPa i 0,8 MPa	Centralne ogrzewanie	GJ/h	220
3	Energia elektryczna – produkcja energii elektrycznej	Napęd urządzeń	MWh/h	20
4	Energia elektryczna na produkcję energii cieplnej	Napęd urządzeń	MWh/h	7,6

3.4. Produkty podstawowe

Produkty

Lp.	Nazwa produktu	Nominalne wartości produkcji	Stan fizyczny produktu
1	Energia cieplna	12 187 070 GJ	Nośnik energii
2	Energia elektryczna	175 200 MWh	Nośnik energii

4. Dopuszczalne warianty pracy instalacji

Działalność instalacji produkcyjnych ANWIL S.A. jest ściśle powiązana z funkcjonowaniem instalacji energetycznych. Normalne funkcjonowanie instalacji produkcyjnych wiąże się z określonymi potrzebami w zakresie energii cieplnej i elektrycznej. Potrzeby te ulegają znacznym wahaniom podczas rozruchu i odstawiania instalacji. Taka sytuacja powoduje konieczność ścisłej współpracy części produkcyjnej z instalacjami energetycznymi nie tylko w sferze planowania potrzeb, ale w ciągu całego okresu eksploatacji poszczególnych instalacji.

Podczas normalnego zapotrzebowania energetycznego zakładu podstawowy reżim pracy opierać się będzie na zaopatrzeniu ANWIL S.A. w energię ciepłą w wyniku pracy:

- źródła zewnętrznego – praca bloku parowo-gazowego ORLEN S.A. na potrzeby otrzymania pary 0,8 MPa,
- dwóch kotłów z czterech kotłów pary średnioprężnej (K-3, K-4, K-6, K-7) na potrzeby produkcji pary 0,8, 1,9 i 4,0 MPa.

W przypadku, gdy zapotrzebowanie na parę 1,9 oraz 4,0 MPa będzie mniejsze od minimum technicznego dwóch kotłów, nadprodukcja pary kierowana będzie na stację redukcyjno-schładzającą (SRS) 4,0/0,8 MPa i dosilać będzie kolektor pary 0,8 MPa.

W momencie, gdy sumaryczne zapotrzebowanie na parę 4,0 i 1,9 MPa (w szczególnych przypadkach również na parę 0,8 MPa) przekroczy wartość sumarycznego minimum technicznego obu pracujących kotłów pary średnioprężnej, do podstawowej pracy kotłów uruchomione zostaną, w zależności od potrzeb, pozostałe jeden lub dwa kotły pary średnioprężnej z jednoczesnym obniżeniem mocy dotychczas pracujących kotłów. Równoległa praca wszystkich kotłów umożliwi szybsze reagowanie na nagłe zmiany obciążenia, a ewentualny powstający chwilowo nadmiar pary może zostać zredukowany do poziomu 0,8 MPa. Wymagana energia cieplna zostanie dostarczona do instalacji produkcyjnych ANWIL S.A. w wyniku:

- pracy źródła zewnętrznego – praca bloku parowo-gazowego ORLEN S.A. na potrzeby otrzymania pary 0,8 MPa,
- równoległej pracy czterech kotłów – K-3, K-4, K-6 i K-7.

Powrotne przejście do wariantu, w którym dostawa energii cieplnej pochodzi z bloku parowo-gazowego dostawcy zewnętrznego oraz z dwóch kotłów pary średnioprężnej nastąpi jeśli operator podejmie decyzję o odstawieniu jednego lub dwóch pracujących równolegle kotłów, np. w przypadku, gdy sumaryczne zapotrzebowanie na parę 4,0 i 1,9 MPa spadnie znacząco poniżej sumarycznego minimum technicznego pracujących kotłów, a najbliższe prognozy zu-

życia pary technologicznej nie będą wykazywały tendencji wzrostowych. Praca dwóch kotłów jest wymagana, ze względu na pewność ruchową całego układu. Wyłączenie każdego z pracujących dodatkowo kotłów będzie następowało przy odpowiednio niskim progu wydajności parowej by maksymalnie zminimalizować ilość rozruchów/odstawień oraz związane z tym koszty i oddziaływanie na środowisko. Wyłączone kotły pary średnioprężnej będą pozostawały w „gorącej” rezerwie, aby możliwe było w razie konieczności ich natychmiastowe uruchomienie. W momentach, gdy zapotrzebowanie na parę technologiczną 0,8 MPa znacząco się zwiększy brakujący wolumen będzie uzupełniany z:

- pracy źródła zewnętrznego – do osiągnięcia możliwości upustu technologicznego bloku parowo-gazowego ORLEN S.A.,
- kotłów K-3, K-4, K-6 i K-7,

wówczas brakujący strumień pary będzie pochodził z redukcji pary 4,0 MPa, produkowanej przez kotły pary średnioprężnej. Obciążenie kotłów będzie podążało za wymuszeniami technologicznymi podaży pary 4,0 i 1,9 MPa oraz będzie utrzymywać zadane ciśnienie w kolektorze 0,8 MPa poprzez zapewnienie dostawy brakującego strumienia pary. Możliwości produkcyjne kotłów K-6 i K-7 pary średnioprężnej (z uwzględnieniem wzrostu strumienia poprzez wtrysk wody schładzającej przy przejściu z parametrów 4,0 MPa na parametry pary 0,8 MPa) wraz z blokiem parowo-gazowym praktycznie zapewnią pokrycie na parę technologiczną w całym okresie roku.

Jeśli jednak prognozy zużycia pary technologicznej będą wskazywały na wystąpienie konsumpcji przekraczającej możliwości produkcyjne pracujących źródeł pary technologicznej, operator podejmie decyzję o uruchomieniu dodatkowych źródeł pary technologicznej, czyli kotła K-1, K-5 oraz kotłów mobilnych KM-1, KM-2, a także przegrzewacza pary PP. Analogiczna sytuacja wystąpi w przypadku braku dostawy energii cieplnej pochodzącej z któregośkolwiek źródła ciepła tj. kotłów K-3, K-4, K-5, K-6, K-7 lub ze źródła zewnętrznego bloku parowo-gazowego ORLEN S.A. (np. w przypadku czasowego wyłączenia instalacji lub remontów).

5. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

W przypadku obiektów energetycznego spalania wytwarzających energię elektryczną lub energię mechaniczną za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym obiekt osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania.

Za początek okresu wyłączenia uznaje się moment zakończenia dostarczania paliwa po osiągnięciu punktu minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania,

od którego wytwarzana energia elektryczna nie jest już dostępna dla sieci, od którego wytwarzana energia mechaniczna przestaje być użyteczna dla obciążenia mechanicznego lub za początek okresu wyłączenia uznaje się osiągnięcie minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania, gdy energia cieplna nie może już być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci lub wykorzystywana bezpośrednio na lokalnym terenie przemysłowym. W tabeli poniżej podano zestawienie parametrów roboczych określających moment rozruchu i wyłączenia kotłów.

Zestawienie parametrów roboczych określających moment rozpoczęcia rozruchu i wyłączenia kotła

Symbol emitora	Nazwa źródła	Minimalne obciążenie Mg pary/h
2E-100	Kocioł K-1 / Emitor kotła parowego OOG-260	80
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	15
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	15
2E-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	10
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	10
2E-107	Kocioł PP / Emitor kotła TPC SS	10
2E-108	Kocioł K-5 / Emitor kotła parowego OG-57	12
2E-109	Kocioł K-6 / Emitor kotła parowego OG-57	20
2E-110	Kocioł K-7 / Emitor kotła parowego OG-57	20

Urządzenia i instalacje służące do produkcji ciepła w Elektrociepłowni wyposażone są w odpowiednie zabezpieczenia i systemy kontroli, a ich eksploatacja odbywa się zgodnie z obowiązującymi instrukcjami. Szczególnie odnosi się to do pracy kotłów, których praca ma bezpośredni wpływ na wielkość emisji substancji do powietrza.

Warunki pracy instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) odbiegające od normalnych ograniczają się do rozruchu i zatrzymania źródeł. Występują one w przypadkach planowanych odstawień jednostek produkcyjnych, ich uruchomień lub remontu kotłów. Czas występowania warunków odbiegających od normalnych jest stosunkowo krótki, jednakże sytuacje te (związane z koniecznością prowadzenia rozruchu kotłów) mogą się wiązać ze zwiększoną emisją niektórych substancji, w szczególności w przypadku kotła K-1. Zasadniczym tego powodem jest prowadzenie procesu spalania w kotle wprowadzanym

do ruchu, przy znacznie odbiegającej od normalnej proporcji paliwo – powietrze oraz fakt występowania w tej sytuacji znacznych gradientów temperatury w komorze spalania.

Każdy z palników rozpalany jest przy pomocy gazu ziemnego. Czas palenia pilota gazowego podczas rozruchu palnika wynosi około 1 minuty. Kolejne palniki wprowadzane są do ruchu stopniowo tak, aby utrzymać przewidziane w instrukcji eksploatacji tempo wzrostu temperatury wody kotłowej. Czas trwania operacji rozruchu wynosi 3,5–4 godzin dla K-1 oraz 35–105 minut dla K-3 i K-4. Dla kotłów KM-1, KM-2 oraz przegrzewacza pary PP czas rozruchu nie przekroczy 1,5 godziny. Dla kotłów K-5, K-6 i K-7 czas rozruchu nie przekracza 100 minut.

Aspektem związanym z oddziaływaniem na środowisko w sytuacjach odbiegających od normalnych jest również emisja hałasu do środowiska. Dotyczy to wydmuchu pary przy uruchamianiu kotłów oraz wydmuchu pary przez zawory bezpieczeństwa w sytuacjach awaryjnych. Wydmuchy pary przy uruchamianiu kotła trwają około 2,5–3 godzin. Upusty pary przez zawory bezpieczeństwa mają natomiast miejsce w sytuacjach zakłóceń w ruchu kotła. Sytuacje takie mają miejsce sporadycznie.

Do sytuacji odbiegających od normalnych należy również odprowadzanie do kanalizacji KPN (kanalizacja przemysłowa nieorganiczna) ścieków pochodzących z rejonu stokażu i pompowni oleju. Jest to niewielki ilościowo strumień, mogący powstawać okresowo (głównie w trakcie prac remontowych i porządkowych) i odprowadzany za pośrednictwem separatorów oleju.

3. Zmienia się w całości pkt III decyzji i nadaje brzmienie:

III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie normalnego funkcjonowania instalacji

1. Wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza

1.1. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza

1.1.1. Dopuszczalna emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła K-1

Symbol emitora	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m ³ u]	BAT-AEL	
				Średnia dobową [mg/Nm ³]	Średnia roczna [mg/Nm ³]
			przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
2E-100	Kocioł K-1 (nominalna moc cieplna 200 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	110 ¹⁾	100 ¹⁾
		Tlenek węgla	100	—	100 ¹⁾²⁾
		Dwutlenek siarki	35	—	—
		Pył ogółem	5	—	—

¹⁾ poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE,

²⁾ poziom wskaźnikowy, który nie może powodować przekroczenia właściwego standardu emisyjnego, określonego 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

1.1.2. Dopuszczalna emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła K-3 i kotła K-4

Symbol emitora	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Standard emisyjny dla spalania gazu ziemnego		
			Do 31 grudnia 2024 r.	Od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	Od 1 stycznia 2030 r.
			mg/m ³ u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
2E-103	Kocioł K-3 (nominalna moc cieplna 24,16 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	150	150
		Dwutlenek siarki	35	35	35
		Pył ogółem	5	5	5
2E-104	Kocioł K-4 (nominalna moc cieplna 24,16 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	150	150
		Dwutlenek siarki	35	35	35
		Pył ogółem	5	5	5

1.1.3. Dopuszczalna emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła KM-1, kotła KM-2 i przegrzewacza pary PP

Symbol emitora	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Standard emisyjny dla spalania gazu ziemnego w mg/m ³ u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
2E-105	Kocioł KM-1 (nominalna moc cieplna 10,254 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100
		Dwutlenek siarki	35
		Pył ogółem	5
2E-106	Kocioł KM-2 (nominalna moc cieplna 10,254 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100
		Dwutlenek siarki	35
		Pył ogółem	5
2E-107	Przegrzewacz pary PP (nominalna moc cieplna 1,3 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100
		Dwutlenek siarki	35
		Pył ogółem	5

1.1.4. Dopuszczalna emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła K-5, kotła K-6 i kotła K-7

Symbol emitora	Nazwa źródła	Nominalna moc cieplna źródła [MW]	Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m ³ u] ¹⁾	BAT-AEL	
					Średnia dobową [mg/Nm ³]	Średnia roczna [mg/Nm ³]
2E-108 2E-109 2E-110	Kocioł K-5 (nominalna moc cieplna 40,3 MW)		Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	85 ²⁾	60 ²⁾
			Tlenek węgla	100	-	100 ²⁾³⁾
			Dwutlenek siarki	35	-	-
			Pył ogółem	5	-	-

	Kocioł K-6 (nominalna moc cieplna 46,2 MW)	132,7	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	85 ²⁾	60 ²⁾
			Tlenek węgla	100	-	100 ²⁾³⁾
			Dwutlenek siarki	35	-	-
			Pył ogółem	5	-	-
	Kocioł K-7 (nominalna moc cieplna 46,2 MW)		Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	85 ²⁾	60 ²⁾
			Tlenek węgla	100	-	100 ²⁾³⁾
			Dwutlenek siarki	35	-	-
			Pył ogółem	5	-	-

¹⁾ standard emisyjny – określony dla źródeł, o których mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, tj. dla dwóch lub więcej źródeł spalania paliw, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony po tym dniu, i dla których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, które zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia, odprowadzane przez wspólny komin; czyli zespół źródeł spalania paliw stanowiący jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW (druga zasada łączenia). Standard emisyjny określony zgodnie z załącznikiem nr 6 rozporządzenia 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,

²⁾ poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE,

³⁾ poziom wskaźnikowy, który nie może powodować przekroczenia właściwego standardu emisyjnego, określonego 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

1.2. Dopuszczalna ilość i rodzaj gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza w ciągu roku, łącznie z całej instalacji

Lp.	Nazwa substancji	Emisja roczna [Mg]
1	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	420,1
2	Tlenek węgla	399,6
3	Dwutlenek siarki	146,9
4	Pył ogółem (do 100% PM10, w tym do 100% PM2,5)	21,0

2. Ilość odpadów poszczególnych rodzajów przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
Odpady niebezpieczne			
1	10 01 22*	Uwodnione szlasy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne	300,00
2	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	6,50
3	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	104,00
4	16 02 15*	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	0,65
5	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	242,60 ¹⁾
Odpady inne niż niebezpieczne			
1	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,30

¹⁾ w tym 2,60 Mg zużytych węży gumowych i parcianych zanieczyszczonych pochodnymi ropy naftowej oraz 240 Mg osadów pochodzących z czyszczenia zbiorników magazynowych mazutu

3. Warunki poboru wód powierzchniowych i podziemnych oraz warunki wprowadzania ścieków przemysłowych

Funkcjonowanie instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) nie wiąże się z bezpośrednim poborem wód powierzchniowych i podziemnych. Instalacja korzysta z centralnego systemu dostaw mediów, w tym również wody. Za prowadzenie gospodarki wodnej (uzdatnianie wody i jej rozprowadzanie) odpowiedzialny jest Zakład Gospodarki Energetycznej i Wodno-Ściekowej, wchodzący w skład Obszaru Energetyki i Gospodarki Wodno-Ściekowej ANWIL S.A., działający w oparciu o pozwolenia wodnoprawne na pobór wód powierzchniowych oraz na pobór wód podziemnych, wydane dla ANWIL S.A. jako całości.

Pobór wody podziemnej sankcjonuje pozwolenie wodnoprawne na pobór wody podziemnej wydane przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie z dnia 19 marca 2025 r. znak:

G.RUZ.4210.86.2024.8.ASz. Pobór wody powierzchniowej sankcjonuje pozwolenie wodnoprawne z dnia 30 grudnia 2022 r., znak: GD.RUZ.4210.85.10.2021.EL wydane przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

W obiektach i urządzeniach zlokalizowanych w instalacji spalania paliw – Elektrociepłowni wykorzystywane są następujące rodzaje wód:

- woda zdekarbonizowana – do uzupełniania ubytków wody w sieci grzewczej c.o. ANWIL S.A. oraz do chłodzenia (cyrkulacja) w obiegu chłodniczym,
- woda chłodząca – do chłodzenia (cyrkulacja) w obiegu chłodniczym,
- woda zdeminalizowana (w tym kondensaty) – do wytworzenia pary o określonym ciśnieniu,
- woda podziemna – do zaspakajania potrzeb socjalnych pracowników.

3.1. Ilość i rodzaj wód wykorzystywanych w związku z eksploatacją instalacji

Medium	j. m.	Zapotrzebowanie	
		Dobowe	Roczne
Woda zdeminalizowana ¹⁾	m ³	11 112	4 055 880
Woda zdekarbonizowana	m ³	240	87 600
Woda chłodząca ²⁾	m ³	87 247	31 845 200
Woda zużywana na cele socjalne	m ³	20,3	7 400

¹⁾ woda zdeminalizowana obejmuje również kondensaty,

²⁾ ilość wody krążącej w obiegu chłodniczym

3.2. Ilość, stan i skład ścieków powstających w wyniku eksploatacji instalacji

Ścieki przemysłowe z instalacji Elektrociepłowni ANWIL S.A pochodzą z mycia kotłów (strumień I) oraz z rozbudowy instalacji, tj.: z układów technologicznych, spustów ze zbiorników, odpowietrzeń, stacji poboru próbek, kondensatu z ekonomizerów kondensacyjnych, kondensatów z kominów i kanałów spalin, przelewów zbiorników kondensatu, wody chłodzącej, odmulania i odsalania kotłów oraz zmywania posadzek hali kotłów (strumień II).

Ścieki odprowadzane są poprzez system kanalizacyjny do zakładowej Oczyszczalni Ścieków Przemysłowych, dla której udzielone jest odrębne pozwolenie zintegrowane.

Ilość, stan i skład ścieków przemysłowych

Ilość ścieków	Parametr	Wartość	Odprowadzany ładunek
Strumień I			
300 [m ³ /d]	pH	2,0 – 9,0	-
	temperatura	70°C	-
	siarczany	6 500,0 mg/dm ³	7 800 kg/rok
	żelazo	2 300,0 mg/dm ³	2 760 kg/rok
	miedź	2,0 mg/dm ³	2,4 kg/rok
	nikiel	25,0 mg/dm ³	30 kg/rok
	wanad	15 mg/dm ³	18,0 kg/rok
Strumień II			
400 [m ³ /d]	pH	4,5 – 10,0	-
	żelazo	0,01 – 2,0 mg/dm ³	292 kg/rok
	chlorki	≤300,0 mg/dm ³	43 800 kg/rok
	zawiesina ogólna	<10,0 mg/dm ³	1460 kg/rok

4. Wielkość emisji hałasu z instalacji wyznaczona dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażonymi wskaźnikami hałasu LAeq D i LAeq N, w odniesieniu do określonych rodzajów terenów

Wielkość emisji hałasu emitowanego do środowiska przez instalację, wyznaczona dopuszczalnymi poziomami hałasu, w odniesieniu do terenów zabudowy zagrodowej i terenów zabudowy mieszkaniowo-usługowej:

- LAeq D – równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 8 kolejno po sobie następującym najmniej korzystnym godzinom pory dnia (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) – 55 dB,
- LAeq N – równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 1 najmniej korzystnej godzinie pory nocy (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22⁰⁰ do godz. 6⁰⁰) – 45 dB.

4. Zmienia się w całości pkt IV decyzji i nadaje brzmienie:

IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie funkcjonowania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Emisja maksymalna gazów i pyłów do powietrza w warunkach odbiegających od normalnych, takich jak rozruch i zatrzymanie.

Symbol emitora	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach odbiegających od normalnych	
			czas trwania emisji [h]	[kg/h]
2E-100	Kocioł K-1	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	84
		Dwutlenek siarki		9,8
		Tlenek węgla		28
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		10
2E-103	Kocioł K-3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	4,8
		Dwutlenek siarki		1,7
		Tlenek węgla		4,8
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,24
2E-104	Kocioł K-4	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	4,8
		Dwutlenek siarki		1,7
		Tlenek węgla		4,8
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,24
2E-105	Kocioł KM-1	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	1,302
		Dwutlenek siarki		0,101
		Tlenek węgla		1,305
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,065
2E-106	Kocioł KM-2	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	1,302
		Dwutlenek siarki		0,101
		Tlenek węgla		1,305

		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,065
2E-107	Przegrzewacz pary PP	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	0,089
		Dwutlenek siarki		0,011
		Tlenek węgla		0,089
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,004
2E-108	Kocioł K-5	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	18
		Dwutlenek siarki		6,3
		Tlenek węgla		18
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,9
2E-109	Kocioł K-6	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	20,8
		Dwutlenek siarki		7,29
		Tlenek węgla		20,8
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		1,04
2E-110	Kocioł K-7	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	20,8
		Dwutlenek siarki		7,29
		Tlenek węgla		20,8
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		1,04

5. Zmienia się w całości pkt V decyzji i nadaje brzmienie:

V. Źródła powstawania i miejsca wprowadzania do środowiska substancji i energii z instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym

1. Charakterystyka miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Symbol emitora	Nazwa źródła	Wysokość nad poziomem terenu	Srednica wewnętrzna emitora lub wymiar	Prędkość gazów odlotowych (pionowa składowa prędkości)	Temperatura gazów odlotowych	Charakter wylotu
		[m]	[m]	[m/s]	[K]	—
W warunkach normalnego funkcjonowania instalacji						
2E-100	Kocioł K-1 / Emitor kotła parowego OOG-260	180	3,55	6,0	395	Pionowy, otwarty
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	46,8	1,5	11,7	393	Pionowy, otwarty
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	46,8	1,5	11,7	393	Pionowy, otwarty
2E-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	7,9	0,902	11,81	528	Pionowy, otwarty
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	7,9	0,902	12,15	543	Pionowy, otwarty
2E-107	Przegrzewacz pary PP/Emitor przegrzewacza TPC SS	7,7	0,4	4,14	533	Pionowy, otwarty
2E-108	Kocioł K-5 / Emitor kotła OG 57	47,3	1,45	14,53	393	Pionowy, otwarty
2E-109	Kocioł K-6 / Emitor kotła OG 57	47,3	1,45	16,78	393	Pionowy, otwarty
2E-110	Kocioł K-7 / Emitor kotła OG 57	47,3	1,45	16,78	393	Pionowy, otwarty
W warunkach odbiegających od normalnych – zatrzymania i rozruchy kotłów						
2E-100	Kocioł K-1 / Emitor kotła parowego OOG-260	180	3,55	6,0	395	Pionowy, otwarty
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	46,8	1,5	11,7	393	Pionowy, otwarty
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	46,8	1,5	11,7	393	Pionowy, otwarty
2E-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	7,9	0,902	11,81	528	Pionowy, otwarty
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	7,9	0,902	12,15	543	Pionowy, otwarty
2E-107	Przegrzewacz pary PP/Emitor przegrzewacza TPC SS	7,7	0,4	4,14	533	Pionowy, otwarty
2E-108	Kocioł K-5 / Emitor kotła OG 57	47,3	1,45	14,53	393	Pionowy, otwarty
2E-109	Kocioł K-6 / Emitor kotła OG 57	47,3	1,45	16,78	393	Pionowy, otwarty
2E-110	Kocioł K-7 / Emitor kotła OG 57	47,3	1,45	16,78	393	Pionowy, otwarty

2. Gospodarka odpadami

2.1. Rodzaje odpadów przewidzianych do wytwarzania z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadu
Odpady niebezpieczne			
1	10 01 22*	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne	Odpad stanowią szlamy z mokrego oczyszczania dna komory paleniskowej i powierzchni grzewczej części ciśnieniowej kotła zawierające sadzę, związki: żelaza, siarki i wanadu. Odpady tego typu pod względem właściwości są ekotoksyczne, toksycznie oddziałują na organizmy żywe.
2	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Odpad stanowią zaolejone lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, tj. olejami (węglowodory aromatyczne i alifatyczne) filtry, tkaniny filtracyjne itp. powstające w wyniku ich wymiany z eksploatowanych na instalacji Elektrociepłowni maszyn i urządzeń. Zanieczyszczenia ropopochodne pod względem swoich właściwości są ekotoksyczne, szkodliwe dla organizmów wodnych, w sprzyjających warunkach są zapalne.
3	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpad stanowią zużyte elementy składowe pochodzące ze sterujących urządzeń elektronicznych i elektrycznych np. transformatory przemysłowe zawierające substancje niebezpieczne (np. olej elektroizolacyjny, metale: miedź, nikiel, chrom), szafy sterownicze zawierające w swoim składzie żywice poliuretanowe, przełączniki rtęciowe (rtęć, kadm, miedź, nikiel), itp. które mają zdolność do kumulacji w organizmie żywym, w tym w nerkach, kościach i mózgu, a zawarte w nich związki działają toksycznie na organizmy wodne.
4	16 02 15*	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	Odpad stanowią zużyte elementy składowe pochodzące ze sterujących urządzeń elektronicznych i elektrycznych, takie jak: monitory, podzespoły elektroniczne szaf sterowniczych zawierające substancje niebezpieczne itp. Metale ciężkie (żelazo, ołów, kadm, nikiel) zawarte w ww. elementach mają zdolność do kumulacji w organizmie żywym, w tym w kościach, nerkach i mózgu, a zawarte w nich pozostałe związki mogą działać bardzo toksycznie na organizmy wodne.
5	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty: zużyte węże gumowe i parciane zanieczyszczone pochodnymi ropy naftowej	Odpad stanowią zużyte węże gumowe i parciane zanieczyszczone pochodnymi ropy naftowej, tj. węglowodarami aromatycznymi i alifatycznymi. Zanieczyszczenia ropopochodne pod względem swoich właściwości są ekotoksyczne, szkodliwe dla organizmów wodnych, w sprzyjających warunkach są zapalne.

		Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty: osady pochodzące z czyszczenia zbiorników magazynowych mazutu	Odpad stanowią osady pochodzące z czyszczenia zbiorników magazynowych mazutu. Operację czyszczenia przeprowadza się sporadycznie z częstotliwością ok. 1 raz na 10 lat. Pod względem chemicznym jest to substancja ciekła, oleista zawierająca związki na bazie węglowodorów alifatycznych i aromatycznych zanieczyszczona w ok. 20-40% wodą. Zanieczyszczenia ropopochodne pod względem swoich właściwości są ekotoksyczne, szkodliwe dla organizmów wodnych, w sprzyjających warunkach są zapalne.
Odpady inne niż niebezpieczne			
1	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpad stanowią zużyte filtry workowe, papierowe oraz tkaniny filtracyjne z układów oczyszczania zanieczyszczone frakcjami pyłu. Przeważnie wykonane są z filcu polipropylenowego lub filcu poliestrowego. Wkłady mogą posiadać wszytą lub zgrzewaną obręcz plastikową oraz obręcz, obudowę metalową ułatwiającą montaż. Odpady posiadają ustabilizowany skład chemiczny i nie wykazują właściwości niebezpiecznych dla środowiska.

2.2. Miejsce i sposoby magazynowania wytwarzanych odpadów oraz dalszy sposób gospodarowania nimi z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Potencjalny sposób zagospodarowania odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadu
Odpady niebezpieczne				
1	10 01 22*	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne	R5, R12, D5, D8, D9, D10, D12, D13	Odpady tego typu nie będą magazynowane. Odpady przed przekazaniem będą selektywnie umieszczane przez przeszkolonych pracowników do opakowań jednostkowych przystosowanych do właściwości odpadu (beczki, pojemniki), skąd następnie na bieżąco będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami. Dodatkowo odpady tego typu w przypadku braku znalezienia odbiorców końcowych będą mogły być przekazywane na zakładowe składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne z wydzielonymi kwaterami na odpady niebezpieczne ANWIL S.A.
2	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne	R3, R11, R12, D8, D9, D10, D13, D15	Odpady tego typu będą selektywnie gromadzone przez przeszkolonych pracowników do opakowań jednostkowych przystosowanych do właściwości odpadu (beczki, pojemniki, worki polipropylenowe, worki big-bag), skąd następnie będą transportowane do wyznaczonego miejsca magazynowania – plac magazynowania

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Potencjalny sposób zagospodarowania odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadu
		zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)		odpadów EC (betonowy boks o powierzchni ok. 60 m ²), gdzie z chwilą zmagazynowania odpowiedniej ilości przekazywane będą podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami.
3	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	R3, R5, R12	Odpady tego typu nie będą magazynowane. Zużyte urządzenia z chwilą ich wymiany będą przekazywane zbierającemu zużyty sprzęt elektryczny i elektroniczny (tj. sprzedawcy detalicznego lub hurtowego) lub będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.
4	16 02 15*	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	R3, R5, R12	Odpady tego typu nie będą magazynowane. Zużyte urządzenia z chwilą ich wymiany będą przekazywane zbierającemu zużyty sprzęt elektryczny i elektroniczny (tj. sprzedawcy detalicznego lub hurtowego) lub będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.
5	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty: zużyte węże gumowe i parciane zanieczyszczone pochodnymi ropy naftowej	R5, R12, D5, D8, D9, D10, D12, D13	Odpady tego typu będą selektywnie gromadzone przez przeszkolonych pracowników do opakowań jednostkowych przystosowanych do właściwości odpadu (beczki, pojemniki, worki), skąd następnie będą transportowane do wyznaczonego miejsca magazynowania – plac magazynowania odpadów EC (betonowy boks o powierzchni ok. 60 m ²), gdzie z chwilą zmagazynowania odpowiedniej ilości przekazywane będą podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami.
		Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty: osady pochodzące z czyszczenia zbiorników magazynowych mazutu	R5, R12, D5, D8, D9, D10, D12, D13	Odpady tego typu nie będą magazynowane. Odpady tego typu będą selektywnie umieszczane przez przeszkolonych pracowników do opakowań jednostkowych przystosowanych do właściwości odpadu (beczki, pojemniki), skąd następnie na bieżąco będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.
Odpady inne niż niebezpieczne				
1	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	R1, R3, R11, R12, D8, D9, D10, D13, D15	Odpady tego typu będą gromadzone w odpowiednich opakowaniach lub pojemnikach przystosowanych do właściwości odpadu i następnie transportowane będą do wyznaczonego miejsca magazynowania – plac magazynowania odpadów EC (betonowy boks o powierzchni ok. 60 m ²) skąd z chwilą

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Potencjalny sposób zagospodarowania odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadu
				zgromadzenia odpowiedniej ilości przekazywane będą podmiotom gospodarczym posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.

Transport odpadów odbywa się środkami transportu firmy zewnętrznej z zachowaniem przepisów ustawy o odpadach oraz obowiązujących przy transporcie towarów sklasyfikowanych jako niebezpieczne (ADR).

2.3. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

Do głównych zadań mających na celu zapobieganie lub ograniczanie ilości powstających odpadów w instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) należy:

- minimalizacja powstawania odpadów u źródła,
- przestrzeganie reżimu technologicznego w procesie produkcyjnym,
- właściwa kontrola i ocena przebiegu procesu produkcyjnego oraz stanu technicznego maszyn i urządzeń, w celu zapewnienia optymalnego wykorzystania surowców,
- zapewnienie selektywnej zbiórki wytwarzanych odpadów, odpowiedni sposób ich magazynowania w wyznaczonych do tego celu miejscach oraz właściwy sposób ich zagospodarowania poprzez ich przekazywanie uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.

3. Charakterystyka źródeł hałasu związanych z eksploatacją instalacji

Punktowe źródła hałasu

Symbol źródła	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła [dB]	Czas pracy źródła hałasu w ciągu doby [h]		Równoważny poziom mocy akustycznej źródła [dB]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
N-1	Wydmuch z obszaru pracy kotła K-1 oraz silników wentylatorów nadmuchu	101,0	16	8	101	101
N-3a	Transformator TB-1 110/10 40 MVA	86,0	16	8	86	86
N-3b	Transformator TB-2 110/10 68 MVA	86,0	16	8	86	86

Symbol źródła	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła [dB]	Czas pracy źródła hałasu w ciągu doby [h]		Równoważny poziom mocy akustycznej źródła [dB]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
N-3c	Transformator TB-3 110/10 40 MVA	86,0	16	8	86	86
ZW1	Wentylator wywiewny hali kotłowej	73,0	16	8	73,0	73,0
ZW2	Wentylator wywiewny hali kotłowej	73,0	16	8	73,0	73,0
ZW3	Wentylator wywiewny hali kotłowej	73,0	16	8	73,0	73,0
ZW4	Wentylator wywiewny hali kotłowej	73,0	16	8	73,0	73,0
ZW5	Wentylator wywiewny hali kotłowej	73,0	16	8	73,0	73,0
ZW6	Wentylator wywiewny hali kotłowej	73,0	16	8	73,0	73,0
ZW7	Wentylator wywiewny z akumulatorami (EX)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW8	Centrala wentylacyjna (pomieszczenie elektryczne)	77,0	16	8	77,0	77,0
ZW9	JZ Klimatyzacja (1)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW10	JZ Klimatyzacja (2)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW11	JZ Klimatyzacja (3)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW12	JZ Klimatyzacja (4)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW13	JZ Klimatyzacja (5)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW14	JZ Klimatyzacja (6)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW15	Centrala wentylacyjna (nawiew akumulatornia)	77,0	16	8	77,0	77,0
ZW16	Centrala wentylacyjna (pom. biurowe)	77,0	16	8	77,0	77,0
ZW17	Centrala wentylacyjna (szatnie, umywalnie)	77,0	16	8	77,0	77,0
ZW18	Wentylator wywiewny z toalet	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW19	JZ Klimatyzacja	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW20	Wywiew z centrali obsługującej jadalnię	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW21	Jednostka typu split na kontenerze CEMS	85,0	16	8	85,0	85,0
ZW22	Wyrzut spalin z kotła K-7 (komin nr 336C)	103,0	16	8	103,0	103,0
ZW23	Wyrzut spalin z kotła K-6 (komin nr 336B)	103,0	16	8	103,0	103,0

Symbol źródła	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła [dB]	Czas pracy źródła hałasu w ciągu doby [h]		Równoważny poziom mocy akustycznej źródła [dB]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
ZW24	Wyrzut spalin z kotła K-5 (komin nr 336A)	103,0	16	8	103,0	103,0
N-4 – rozruch kotła-upust pary	Wydmuch pary (tylko w porze dnia)	108,0	4	-	104	-

Kierunkowe źródła hałasu

Symbol źródła	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła [dB]	Czas pracy źródła hałasu w ciągu doby [h]		Równoważny poziom mocy akustycznej źródła [dB]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
EC-W1	Wyrzutnia z kotłów K-3 i K-4	85,0	16	8	85,0	85,0
EC-W2	Czerpnia kotłów K-3 i K-4	92,0	16	8	92,0	92,0
ZK1	Krata wywiewna	85,0	16	8	85,0	85,0
ZK2	Krata wywiewna	85,0	16	8	85,0	85,0
ZK3	Wywiew ze stacji trafo (1)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZK4	Wywiew ze stacji trafo (2)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZK5	Wywiew ze stacji trafo (3)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZK6	Wywiew ze stacji trafo (4)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZK7	Wywiew ze stacji trafo (5)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZK8	Wywiew ze stacji trafo (6)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZK9	Wywiew ze stacji trafo (7)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZK10	Wywiew ze stacji trafo (8)	85,0	16	8	85,0	85,0
ZK11	Centrala nawiewna k7	87,9	16	8	87,9	87,9
ZK12	Centrala nawiewna k6	89,7	16	8	89,7	89,7
ZK13	Centrala nawiewna k5	89,7	16	8	89,7	89,7

Liniowe źródła hałasu

Symbol źródła	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła [dB]	Czas pracy źródła hałasu w ciągu doby [h]		Równoważny poziom mocy akustycznej źródła [dB]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
N5	Rurociągi przesyłowe kotłowni	82,0	16	8	82,0	82,0

Wtórne źródła hałasu

Symbol źródła	Nazwa źródła hałasu	Poziom dźwięku wewnątrz budynku [dB]	Czas pracy źródła hałasu w ciągu doby [h]		Lokalizacja oraz środki ograniczające emisję hałasu do środowiska
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	
B1	B1a: Budynek EC – praca kotłów	89,2	16	8	Budynek w zabudowie szkieletowej wykonany z zabudowy płyt warstwowych z rdzeniem z wełny mineralnej. Izolacyjność akustyczna właściwa przegród Rw nie mniejsza niż 20 dB.
	B1b: Budynek EC – maszynownia cz. 1	79,8	16	8	
	B1c: Budynek EC – maszynownia cz. 2	77,1	16	8	
B2	Rozdzielnia EC – praca transformatorów 1250 kVA/10,5/0,7Kv	84,8	16	8	Budynek w zabudowie szkieletowej wykonany z zabudowy płyt warstwowych z rdzeniem z wełny mineralnej. Izolacyjność akustyczna właściwa przegród Rw nie mniejsza niż 20 dB.
ZB3	Budynek nowej kotłowni	85,0	16	8	Budynek w zabudowie szkieletowej wykonany z zabudowy płyt warstwowych z rdzeniem z wełny mineralnej. Izolacyjność akustyczna właściwa przegród Rw nie mniejsza niż 32 dB.

Przestrzenne źródła hałasu

Symbol	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła [dB]	Czas pracy źródła hałasu w ciągu doby [h]		Równoważny poziom mocy akustycznej źródła [dB]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
KM-1	Mobilny kocioł KM-1 BWR150	97,3	16	8	97,3	97,3
KM-2	Mobilny kocioł KM-2 BWR150	97,3	16	8	97,3	97,3
PP	Przegrzewacz pary TPC SS	95,2	16	8	95,2	95,2

6. Zmienia się pkt VI decyzji i nadaje brzmienie:

VI. Usytuowanie stanowisk do pomiarów wielkości emisji z instalacji objętej pozwoleniem

Stanowiska do pomiarów emisji substancji emitowanych do powietrza z urządzeń technicznych i instalacji technologicznych, powinny być usytuowane zgodnie z zasadami określonymi w normie PN-EN 15259:2011 „Jakość powietrza – Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych – Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru, celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”.

Usytuowanie stanowisk pomiarowych

Symbol emitora	Nazwa źródła	Usytuowanie stanowiska pomiarowego
2E-100	Kocioł K-1 / Emitor kotła parowego OOG-260	Na poziomym kanale odprowadzającym gazy odlotowe do emitora. Stanowiska do pomiarów ciągłych usytuowane są na tych samych kanałach w odległości około 10 m od stanowisk do pomiarów okresowych w kierunku kotłowni.
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na zewnątrz budynku kotłowni, na pionowym odcinku emitora poprzedzającym wylot do atmosfery.
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na zewnątrz budynku kotłowni, na pionowym odcinku emitora poprzedzającym wylot do atmosfery.
2E-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na pionowym odcinku emitora poprzedzającym wylot do atmosfery.
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na pionowym odcinku emitora poprzedzającym wylot do atmosfery.
2E-107	Przegrzewacz pary PP / Emitor przegrzewacza TPC SS	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na pionowym odcinku emitora poprzedzającym wylot do atmosfery.
2E-108	Kocioł K-5 / Emitor kotła OG-57	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na pionowym odcinku emitora ponad dachem budynku kotłowni poprzedzającym wylot do atmosfery.
2E-109	Kocioł K-6 / Emitor kotła OG-57	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na pionowym odcinku emitora ponad dachem budynku kotłowni poprzedzającym wylot do atmosfery.
2E-110	Kocioł K-7 / Emitor kotła OG-57	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na pionowym odcinku emitora ponad dachem budynku kotłowni poprzedzającym wylot do atmosfery.

7. Zmienia się w całości pkt VII decyzji i nadaje brzmienie:

VII. Zasady gromadzenia i przekazywania wyników monitoringu

1. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych w zakresie monitorowania środowiska oraz kontroli eksploatacji instalacji

- przekazywanie informacji i danych z monitoringu zgodnie z wydanym na podstawie art. 149 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska rozporządzeniem określającym rodzaje wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją

instalacji lub urządzenia, które ze względu na szczególne znaczenie dla zapewnienia systematycznej kontroli wielkości emisji lub innych warunków korzystania ze środowiska przekazuje się właściwym organom ochrony środowiska oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, a także termin i sposób ich prezentacji,

- przedkładanie zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach rocznych, zbiorczych zestawień danych o rodzajach i ilości odpadów, o sposobach gospodarowania nimi oraz o instalacjach i urządzeniach służących do odzysku i unieszkodliwiania tych odpadów w zakresie, układzie i terminie zgodnym z aktualnie obowiązującym prawem,
- przedkładanie zgodnie z art. 217 a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska organowi wydającemu decyzję oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska wyników monitoringu jakości gleb i jakości wód podziemnych, w terminie zgodnym z aktualnie obowiązującym prawem.

Prowadzący instalację jest obowiązany do ewidencjonowania wyników przeprowadzonych pomiarów oraz ich przechowywania przez 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą.

2. Zakres, sposób i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska

Na prowadzącego instalację nakłada się obowiązek przedkładania na piśmie organowi wydającemu decyzję oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu na podstawie:

- rejestru substancji powodujących ryzyko, o których mowa w art. 3 pkt 37a ustawy – Prawo ochrony środowiska, wykorzystywanych, produkowanych lub uwalnianych w związku z eksploatacją instalacji,
- zużycia energii elektrycznej,
- ilości wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji,

w terminie do **31 marca** każdego roku kalendarzowego za rok poprzedni.

8. *Zmienia się w całości pkt VIII decyzji i nadaje brzmienie:*

VIII. Obowiązki w zakresie monitoringu

1. Monitoring emisji substancji do powietrza

1.1. Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodnie z wymaganiami określonymi w konkluzjach BAT oraz w art. 147 ust. 1, ust. 2 i art. 148 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska

Symbol emitora	Nazwa źródła	Zakres pomiarów	Częstotliwość pomiarów
2E-100	Kocioł K-1/ Emitor kotła parowego OOG-260	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar ciągły
		Tlenek węgla	
		Dwutlenek siarki	
		Pył ogółem	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu spalin lub ciśnienie dynamiczne spalin	
		Temperatura spalin	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne spalin	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	Dwutlenek siarki	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Pył ogółem	
		Tlenek węgla	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	Dwutlenek siarki	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Pył ogółem	
		Tlenek węgla	
		Zawartość tlenu	

Symbol emitora	Nazwa źródła	Zakres pomiarów	Częstotliwość pomiarów
		Prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	Dwutlenek siarki	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień- wrzesień)
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Pył ogółem	
		Tlenek węgla	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	Dwutlenek siarki	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień- wrzesień)
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Pył ogółem	
		Tlenek węgla	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-107	Przegrzewacz pary PP/Emitor przegrzewacza TPC SS	Dwutlenek siarki	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień- wrzesień)
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Pył ogółem	
		Tlenek węgla	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	

Symbol emitora	Nazwa źródła	Zakres pomiarów	Częstotliwość pomiarów
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-108	Kocioł K-5 / Emitor kotłą OG-57	Dwutlenek siarki	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)
		Pył ogółem	
		Przepływ gazów spalinowych	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar ciągły
		Tlenek węgla	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-109	Kocioł K-6 / Emitor kotłą OG-57	Dwutlenek siarki	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)
		Pył ogółem	
		Przepływ gazów spalinowych	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar ciągły
		Tlenek węgla	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-110	Kocioł K-7 / Emitor kotłą OG-57	Dwutlenek siarki	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)
		Pył ogółem	
		Przepływ gazów spalinowych	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar ciągły
		Tlenek węgla	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	

Symbol emitora	Nazwa źródła	Zakres pomiarów	Częstotliwość pomiarów
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	

1.2. Monitoring emisji do powietrza podczas innych niż normalne warunki użytkowania dla kotłów: K-1, K-5, K-6 i K-7

Należy monitorować, zgodnie z BAT 11, emisje do powietrza podczas innych niż normalne warunki użytkowania, które zostały określone w pkt IV decyzji, na podstawie bezpośredniego pomiaru emisji lub poprzez monitorowanie parametrów zastępczych, jeśli ma ono równą lub lepszą jakość naukową niż bezpośredni pomiar emisji. Emisje podczas okresów rozruchu i wyłączenia mogą być oceniane na podstawie szczegółowych pomiarów emisji przeprowadzanych dla typowej procedury rozruchu/wyłączenia co najmniej raz do roku, a także za pomocą wyników pomiaru w celu oszacowania emisji dla każdego okresu rozruchu/wyłączenia w roku.

W celu ograniczania emisji do powietrza należy realizować plan zarządzania, obejmujący okresy rozruchu i wyłączenia zgodnie z BAT 1 w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania.

2. Monitoring zużycia wody

Rejestr ilości wykorzystywanej wody jest prowadzony na podstawie wskazań wodomierzy oraz/lub zwęzek pomiarowych/przepływomierzy zlokalizowanych na przyłączach do instalacji.

3. Monitoring odpadów

Ewidencjonowanie odpadów należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa.

4. Monitoring hałasu

Okresowe pomiary hałasu w środowisku należy prowadzić zgodnie z zobowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa, tj. raz na dwa lata.

Punkty pomiarowe należy lokalizować na najbliższych terenach objętych ochroną przed hałasem w ten sposób, aby przeprowadzone w nich pomiary pozwoliły na ustalenie miejsca o największym oddziaływaniu źródeł hałasu zgodnie z metodyką opisaną w obowiązujących przepisach prawa.

5. Monitoring jakości gleby i ziemi oraz wód podziemnych

5.1. Monitoring jakości gleby i ziemi

Monitorowanie parametrów jakości gleb prowadzone będzie w trzech punktach pomiarowo-kontrolnych, zlokalizowanych na terenie instalacji energetycznej (Elektrociepłowni).

Zakres monitoringu jakości gleb

Oznaczenie punktu kontrolno-pomiarowego	Głębokość próbkowania	Zakres pomiarów	Częstotliwość
26 X: 5842684.45 Y: 6564981.15	A*	- metale ciężkie (zakres: arsen, bar, chrom, cyna, cynk, kadm, kobalt, miedź, molibden, nikiel, ołów, rtęć) - WWA (zakres: naftalen, fenantren, antracen, fluorantren, chryzen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(ghi)perylene))	1 x 10 lat
	B**	- benzyna suma (C6-C12) - olej mineralny (C12-C35) - VOX lotne związki chloroorganiczne (zakres: chlorek winylu, 1,1-dichloroeten, dichlorometan, trichlorometan, tetrachlorometan, 1,2-dichloroetan, trichloroeten, tetrachloroeten, 1,1,1,2-tetrachloroetan, 1,3-heksachlorobutadien, 1,1,1-trichloroetan, 1,1,2-trichloroetan)	
10 X: 5842559.0 Y: 6564637.0	A*	- metale ciężkie (zakres: arsen, bar, chrom, cyna, cynk, kadm, kobalt, miedź, molibden, nikiel, ołów, rtęć) - WWA (zakres: naftalen, fenantren, antracen, fluorantren, chryzen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(ghi)perylene))	1 x 10 lat
	B**	- benzyna suma (C6-C12) - olej mineralny (C12-C35)	
11 X: 5842514.0 Y: 6564707.0	A*	- metale ciężkie (zakres: arsen, bar, chrom, cyna, cynk, kadm, kobalt, miedź, molibden, nikiel, ołów, rtęć) - WWA (zakres: naftalen, fenantren, antracen, fluorantren, chryzen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(ghi)perylene))	1 x 10 lat
	B**	- benzyna suma (C6-C12) - olej mineralny (C12-C35) - VOX lotne związki chloroorganiczne (zakres: chlorek winylu, 1,1-dichloroeten, dichlorometan, trichlorometan, tetrachlorometan, 1,2-dichloroetan, trichloroeten, tetrachloroeten, 1,1,1,2-tetrachloroetan, 1,3-heksachlorobutadien, 1,1,1-trichloroetan, 1,1,2-trichloroetan)	

* głębokość A (opróbowanie powierzchniowe) – 0,0 – 0,25 m p.p.t.,

** głębokość B (opróbowanie indywidualne) – strefa wahań zwierciadła wód podziemnych (od 0,2 m poniżej do 0,3 m powyżej poziomu zw. w. p.).

5.2. Monitoring jakości wód podziemnych

Monitorowanie parametrów jakości wód podziemnych prowadzone będzie w jednym punkcie pomiarowo-kontrolnym, zlokalizowanym na terenie instalacji energetycznej (Elektrociepłowni).

Zakres monitoringu jakości wód podziemnych

Oznaczenie punktu kontrolno-pomiarowego	Zakres pomiarów	Częstotliwość
AN PIG 3g X: 5842823.0 Y: 6564739.0	• oznaczenia terenowe (poziom zw. wody, pH, przewodność, tlen rozpuszczony, temperatura), • elementy nieorganiczne (zakres: NH₄, HCO₃, ChZT, Ca, Fe, K, Mn, Na, OWO, Cl, NO₂, NO₃, SO₄, Zn, Cd, Cu, Pb, Ni, Cr) • benzyna suma (C6-C12) • olej mineralny (C12-C35) • węglowodory aromatyczne BTEX • WWA (zakres: naftalen, fenantren, antracen, fluorantren, chryzen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(b)fluoranten, benzo(k)fluoranten benzo(ghi)perylene, dibenzo(a,h)antracen, indeno(1,2,3-cd)piren), • związki z grupy VOX (zakres: chlorek winylu, 1,1-dichloroeten, dichlorometan, trichlorometan, tetrachlorometan, 1,2-dichloroeten, trichloroeten, tetrachloroeten, 1,1,1,2-tetrachloroeten, 1,3-heksachlorobutadien, 1,1,1-trichloroeten, 1,1,2-trichloroeten)	1x 5 lat

6. Monitoring jednostkowego zużycia paliwa

Monitoring należy wykonywać po oddaniu jednostki spalania paliw do użytkowania i po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto. Jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej.

Poziom sprawności energetycznej (BAT-AEELs) w odniesieniu do spalania gazu ziemnego

Emisor	Nazwa źródła	Jednostkowe zużycie paliwa netto (%)	BAT-AEELs (jednostkowe zużycie paliwa netto dla kotła opalanego gazem (%))
2E-100	Kocioł K-1 / Emisor kotła parowego OOG-260	87	78–95
2E-108	Kocioł K-5 / Emisor kotła OG-57	95	78–95
2E-109	Kocioł K-6 / Emisor kotła OG-57	95	78–95
2E-110	Kocioł K-7 / Emisor kotła OG-57	95	78–95

7. Monitoring efektywności środowiskowej

W celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej zgodnie z BAT 9 na instalacji energetycznej (Elektrociepłowni) należy:

- określić wstępną pełną charakterystykę stosowanego paliwa, w tym co najmniej parametry wymienione w tabeli poniżej oraz zgodnie z normami EN (można stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy, pod warunkiem że zapewniają one dostarczenie danych o równoważnej jakości naukowej);
- prowadzić regularne badania jakości paliwa w celu sprawdzenia, czy jest ono zgodne ze wstępną charakterystyką oraz ze specyfikacją konstrukcji obiektu;
- wprowadzać późniejsze korekty parametrów regulacji obiektu, w zależności od potrzeb i wykonalności (np. włączenie charakterystyki i kontroli paliwa do zaawansowanego systemu kontroli).

Wstępna charakterystyka i regularne badania paliwa mogą być wykonywane przez operatora lub dostawcę paliwa. Jeżeli wykonywane są przez dostawcę, pełne wyniki są przekazywane operatorowi w formie specyfikacji produktu (paliwo) lub gwarancji dostawcy.

Paliwo(-a)	Substancje/parametry będące przedmiotem charakterystyki
Gaz ziemny	- LHV - CH ₄ , C ₂ H ₆ , C ₃ , C ₄₊ , CO ₂ , N ₂ , liczba Wobbe

Należy realizować program zapewnienia jakości/kontroli jakości w celu zagwarantowania, aby właściwości paliwa były w pełni określone i kontrolowane zgodnie z BAT 1.

8. Zakres monitoringu procesów technologicznych

Monitoring efektywności wykorzystania czynników energetycznych prowadzony będzie w oparciu o wyniki analizy parametrów technologicznych i technicznych (poprzez ewidencjonowanie i bilansowanie w skali roku ilości zużytych czynników) instalacji. Uzyskane wyniki będą wykorzystywane do oceny efektywności energetycznej i planowania działań w zakresie optymalizacji zużycia energii.

Monitoring efektywności wykorzystania zasobów produkcyjnych w odrębnych systemach gospodarki materiałowo-surowcowej, prowadzony będzie natomiast poprzez ewidencjonowanie i roczne bilansowanie ilości zużytych surowców i wytworzonych odpadów, w odniesieniu do wielkości produkcji.

9. Zmienia się pkt IX decyzji i nadaje brzmienie:

IX. Zobowiązuję ANWIL S.A. zgodnie z art. 147 ust. 4 i ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji dla instalacji nowo zbudowanej lub zmienionej w istotny sposób na poniższych emitorach i wskazanym zakresie

Symbol emitora	Nazwa źródła	Zakres pomiarów wstępnych
2E-108	Kocioł K-5	- dwutlenek siarki - tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂) - pył ogółem - tlenek węgla
2E-109	Kocioł K-6	- dwutlenek siarki - tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂) - pył ogółem - tlenek węgla
2E-110	Kocioł K-7	- dwutlenek siarki - tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂) - pył ogółem - tlenek węgla

oraz wykonania pomiarów wstępnych emisji hałasu do środowiska w punktach pomiarowych zlokalizowanych na najbliższych terenach objętych ochroną przed hałasem, w ciągu 30 dni od zakończenia rozruchu instalacji lub uruchomienia urządzenia.

10. Zmienia się w całości pkt X decyzji i nadaje brzmienie:

X. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Instalacja do wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej o nominalnej mocy cieplnej 402,828 MW_t spełnia wymagania określone w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. ANWIL S.A. posiada wdrożony i certyfikowany System Zarządzania Jakością oparty o normę ISO 9001:2001 oraz System Zarządzania Środowiskiem ISO 14001, który określa mechanizmy zarządzania środowiskowego oraz opisuje jakie dokumenty i procedury są wymagane, aby system zarządzania środowiskowego funkcjonował.

1. Metody ochrony środowiska wodnego

- bieżąca kontrola i usuwanie nieszczelności w obrębie sieci wodnych i odbiorników,

- maksymalne wykorzystanie kondensatów, jako uzupełnienie strumienia wody zasilającej kotły (przekłada się to także na obniżenie zużycia chemikaliów do produkcji wody zdemineralizowanej),
- monitorowanie jakości zawracanych kondensatów pod kątem ich przydatności dla Elektrociepłowni,
- odprowadzanie ścieków poprzez dedykowane sieci kanalizacyjne do zakładowej Oczyszczalni Ścieków ANWIL S.A.,
- oczyszczanie wód opadowych i roztopowych w części mechaniczno-chemicznej Oczyszczalni Ścieków ANWIL S.A.

2. Metody ochrony powietrza

- optymalizacja spalania – autonomiczny układ sterowania w przypadku kotła K-1 oraz automatyczny w przypadku kotłów K-3, K-4, KM-1, KM-2, PP, K-5, K-6 i K-7 optymalizujący stosunek paliwo-powietrze, a tym samym umożliwiający utrzymywanie tej wielkości na poziomie ograniczającym niepełne spalanie,
- optymalizacja parametrów czynnika roboczego – źródła wytwórcze wyposażone są w układy regulacji ciśnienia i temperatury pary,
- wstępne podgrzewanie powietrza do spalania w kotłach K-1, K-3, K-4, K-5, K-6 i K-7,
- wstępne podgrzewanie wody zasilającej,
- minimalizacja zużycia energii – optymalizacja wykorzystania energii pomiędzy procesami i systemami w obrębie instalacji poprzez wprowadzenie jednolitego systemu nadzoru i rejestracji zużycia energii elektrycznej oraz optymalizacji parametrów pracy wentylatorów i pomp,
- zaawansowany system kontroli – proces wytwarzania pary w kotłach prowadzony jest przy pomocy automatycznego systemu sterowania (DCS),
- stosowanie palników o niskiej emisji tlenków azotu.

3. Metody ochrony przed hałasem

- stosowanie urządzeń o jak najniższym poziomie mocy akustycznej, w szczególności tych, które są instalowane na zewnątrz budynków,
- stosowanie elementów ograniczających emisję hałasu (urządzenia rozlokowane w budynkach stanowiących przegrody akustyczne),
- systematyczna kontrola i wymiana w miarę potrzeb tych elementów, których zużycie lub nieprawidłowy stan powoduje wzrost emisji hałasu.

4. Metody zapobiegania powstawania odpadów

- zapewnienie optymalnego wykorzystania zakupionych surowców i materiałów eksploatacyjnych,
- terminowość wykonywania przeglądów maszyn i urządzeń,
- stosowanie się do zasad bezpieczeństwa i higieny pracy, wymaganych na stanowiskach pracy,
- szkolenie pracowników z zakresu gospodarowania odpadami (segregacja odpadów, gromadzenie wytworzonych odpadów i ich magazynowanie w wyznaczonych miejscach magazynowania).

5. Metody zapewnienia efektywnej gospodarki materiałowo-surowcowej

- prowadzenie bieżącej kontroli parametrów procesowych na poszczególnych etapach procesu wraz z właściwymi działaniami korygującymi,
- minimalizacja strat surowców i materiałów pomocniczych w trakcie przechowywania, transportu i dozowania,
- optymalizacja poziomu zapasów.

6. Metody zapewnienia efektywnej gospodarki energetycznej

- prowadzenie jednolitego systemu nadzoru i rejestracji zużycia energii cieplnej,
- odzysk ciepła z wykorzystaniem turbogeneratorów i stacji redukcyjno-pomiarowych,
- optymalizacja wykorzystania energii pomiędzy procesami lub systemami w obrębie instalacji,
- optymalizacja pracy poszczególnych jednostek technologicznych.

7. Metody zapewnienia bezpiecznej gospodarki substancjami niebezpiecznymi

Przechowywane substancje są oznakowane, a w miejscu magazynowania dostępne są etykiety zawierające zwroty „H” bezpiecznego stosowania i postępowania z tymi substancjami. W przypadku rozsypania lub rozlania substancji, są one zbierane do opakowań zastępczych, a w przypadkach tego wymagających, stosowane są sorbenty i substancje neutralizujące. Substancje te gromadzone są ponadto w stosunkowo niewielkich ilościach oraz w miejscach odpowiednio zabezpieczonych przed ich oddziaływaniem.

8. Metody ochrony przed promieniowaniem elektromagnetycznym

Instalacja nie jest istotnym źródłem promieniowania elektromagnetycznego zatem nie przewiduje się stosowania metod ochronnych przed ww. promieniowaniem.

9. Metody zapobiegania emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych

- posadowienie zbiorników magazynowych na szczelnych tacach o pojemności równej 50-75% objętości zbiorników lub co najmniej 100% największego zbiornika,

- wyposażenie zbiorników w systemy pomiarowe umożliwiające monitorowanie stanu napełnienia,
- zabudowanie rurociągów napowietrznych w sposób umożliwiający łatwą lokalizację potencjalnych nieszczelności,
- zapewnienie możliwości oczyszczania wód deszczowych z obszaru magazynu paliwa,
- właściwa konserwacja i obsługa urządzeń,
- budowanie układów kanalizacyjnych z materiałów posiadających wymaganą odporność chemiczną, dodatkowo zabezpieczanych rękawami,
- stosowanie dodatkowo zabezpieczających rękawów uszczelniających dla modernizowanych części układów kanalizacyjnych,
- prowadzenie systematycznych kontroli stanu ww. obiektów przez upoważnione osoby z wykorzystaniem specjalistycznego sprzętu. W przypadku stwierdzenia nieszczelności lub wycieków, obowiązek poinformowania stosownych służb, które niezwłocznie przystępują do ich usunięcia.

10. Metody ograniczenia emisji w warunkach innych niż normalne

W celu ograniczenia emisji w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania (OTNOC) został ustanowiony i wdrożony plan zarządzania zgodnie z BAT 10 (LCP), jako część systemu zarządzania środowiskowego. Obejmuje on następujące elementy:

- właściwe zaprojektowanie systemów uznane za istotne w tworzeniu warunków innych niż normalne warunki użytkowania, które mogą mieć wpływ na emisje do powietrza, wody lub gleby,
- ustanowienie i wdrożenie konkretnego planu profilaktycznej konserwacji zaprojektowanych systemów,
- przegląd i rejestrowanie emisji spowodowanych przez inne niż normalne warunki użytkowania i związane z nimi okoliczności oraz realizacja działań naprawczych, jeżeli okaże się to konieczne,
- okresową ocenę całościową emisji podczas innych niż normalne warunków użytkowania (np. częstotliwość wydarzeń, czas trwania, określenie/oszacowanie emisji) oraz w razie konieczności podjęcie działań naprawczych.

11. Sposoby ograniczenia oddziaływań transgranicznych na środowisko

Eksploatacja instalacji nie powoduje transgranicznego oddziaływania na środowisko.

11. Zmienia się pkt XI decyzji i nadaje brzmienie:

XI. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz postępowanie w czasie wystąpienia awarii

Odstępuje się od określenia sposobów zapobiegania występowaniu i ograniczenia skutków awarii. W oparciu o obowiązujący stan prawny ANWIL S.A. z siedzibą we Włocławku zalicza się ze względu na rodzaj, kategorię i ilość substancji niebezpiecznych znajdujących się na jej terenie – do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, tj. zakładów o dużym ryzyku wystąpienia awarii w rozumieniu art. 248 ustawy Prawo ochrony środowiska.

12. Zmienia się w całości pkt XII decyzji i nadaje brzmienie:

XII. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji, w tym sposoby usunięcia negatywnych skutków powstałych w środowisku w wyniku prowadzonej eksploatacji, gdy są one przewidywane

W przypadku zakończenia eksploatacji instalacji likwidację obiektów i urządzeń należy prowadzić przy zastosowaniu specjalistycznego sprzętu gwarantującego bezpieczeństwo ludzi i środowiska. Likwidacja instalacji musi być prowadzona zgodnie z obowiązującymi (w czasie likwidacji) przepisami prawa budowlanego oraz wymogami ochrony środowiska.

13. Zmienia się pkt XIV decyzji i nadaje brzmienie:

XIV. Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej służącej do monitorowania procesów technologicznych

W przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej do monitorowania procesów technologicznych, w tym emisji substancji do powietrza, przewidziane są następujące działania:

- natychmiastowa identyfikacja i weryfikacja uszkodzenia aparatury pomiarowej wraz z dokumentacją rodzaju i zakresu awarii,
- powiadomienie właściwych służb zakładowych odpowiedzialnych za utrzymanie ruchu oraz zapewnienie bezpieczeństwa procesów technologicznych,
- podjęcie kompleksowych działań naprawczych mających na celu możliwie najszybsze przywrócenie sprawności urządzeń pomiarowych, w tym realizacja dostępnych całodobowo usług serwisowych przez firmy zewnętrzne,
- zapewnienie odpowiednich zasobów części zamiennych,

- szczegółowe udokumentowanie przebiegu awarii, realizowanych działań oraz czasu trwania awarii w rejestrach i raportach wewnętrznych,
- analiza przyczyn zdarzenia oraz wdrożenie rekomendowanych środków zaradczych zapobiegających podobnym incydentom w przyszłości.

14. Pozostałe zapisy decyzji Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 r., znak: WSiR/DW-I-EB/6618/2/06 ze zm. pozostawia się bez zmian.

UZASADNIENIE

ANWIL S.A., ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek, reprezentowana przez pełnomocnika panią Milenę Orłowską, pismem z dnia 30 kwietnia 2025 r., znak: TO/237/2025, wystąpiła do tutejszego organu z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego ww. Spółce decyzją Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 r., znak: WSiR/DW-I-EB/6618/2/06 ze zm. na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (Elektrociepłowni), zlokalizowanej przy ul. Toruńskiej 222 we Włocławku.

Przedmiotowa instalacja sklasyfikowana jest zgodnie z ust. 1 pkt 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).

Organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 ze zm.).

Prowadzący instalację nie wystąpił z wnioskiem o wyłączenie z udostępniania publicznego części wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego zgodnie z art. 16 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 (Dz. U. z 2026 r. poz. 670).

Wnioskodawca wniósł opłatę rejestracyjną i skarbową za zmianę pozwolenia zintegrowanego na wydodrębnione rachunki bankowe oraz przedstawił dowód uiszczenia opłaty skarbowej za złożenie pełnomocnictwa udzielonego pani Milenie Orłowskiej do reprezentowania spółki w przedmiotowej sprawie.

Zgodnie z obowiązkiem wynikającym z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, zapis wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego, w wersji elektronicznej, został przesłany Ministrowi Klimatu i Środowiska w dniu 8 maja 2025 r. za pośrednictwem poczty elektronicznej.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego stwierdzono, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w przepisach prawa i wezwano Wnioskodawcę do przedłożenia wymaganych wyjaśnień i informacji. Wniosek został uzupełniony w żądanym zakresie.

Tutejszy Organ podał do publicznej wiadomości informację o wszczęciu na żądanie Strony postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na eksploatację przedmiotowej instalacji, a także o możliwości zapoznania się z dokumentami oraz składania uwag i wniosków w terminie 30 dni od ukazania się informacji. Zawiadomienie to podano do publicznej wiadomości na tablicach ogłoszeń Urzędu Miasta Włocławek, Urzędu Marszałkowskiego Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu poprzez jej zamieszczenie na stronie internetowej www.bip.kujawsko-pomorskie.pl.

Prowadzący instalację wystąpił z wnioskiem o zmianę posiadanego pozwolenia zintegrowanego w związku z budową trzech kotłów parowych, tj.: K-5 o mocy cieplnej 40,3 MW, K-6 o mocy cieplnej 46,2 MW i K-7 o mocy cieplnej 46,2 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Organ przychylił się do żądania Strony w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z zapisami decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE:

Zakład ma wdrożony system Zarządzania Jakością (PN-EN ISO 9001:2001) oraz system Zarządzania Środowiskowego (PN-EN ISO 14001:2005), które spełniają wymagania BAT 1. Ponadto na terenie ANWIL S.A. został wdrożony Plan Zarządzania Hałasem w związku z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2016/902 z dnia 30 maja 2016 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik BAT w odniesieniu do wspólnych systemów oczyszczania ścieków/gazów odlotowych i zarządzania nimi w sektorze chemicznym zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

W związku z tym, że nowe źródła spalania paliw będą opalane paliwem gazowym nie ma konieczności tworzenia planu gospodarki pyłem oraz planu zarządzania zapachami.

W decyzji w pkt VIII ppkt 6 określono monitoring jednostkowego zużycia paliwa netto dla kotłów K-5, K-6 i K-7 przy pełnym obciążeniu zgodnie z wymaganiami BAT 2 i BAT 40.

Dla kotła K-1 prowadzony jest monitoring kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza określony w BAT 3 oraz monitoring emisji do powietrza wymieniony w BAT 4.

Nowe źródła emisji nie będą wyposażone w instalację oczyszczania spalin, w związku z tym nie będą powstawać ścieki z oczyszczania spalin, które podlegałyby monitorowaniu zgodnie z BAT 5.

Stosowane w przypadku kotłów K-5, K-6 i K-7 rozwiązania mające na celu poprawę ogólnej efektywności środowiskowej obiektów energetycznego spalania oraz ograniczenia emisji CO, tj.: dobór paliwa, zaawansowany system kontroli oraz konserwacja układu spalania, odpowiadają wymaganiom określonym w BAT 6.

Ww. kotły nie są wyposażone w instalację do selektywnej redukcji niekatalitycznej (SNCR) i selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) w celu redukcji NO_x, wobec tego wymagania BAT 7 nie mają zastosowania.

Nowe kotły (K-5, K-6, K-7) nie będą wyposażone w urządzenia ochrony powietrza. Metodą ograniczającą ich negatywny wpływ na jakość powietrza atmosferycznego będzie wykorzystywanie jako paliwa gazu ziemnego, którego spalanie wiąże się ze znacząco niższą emisją substancji do powietrza w stosunku do innych paliw. Włączone do eksploatacji źródła emisji będą pracowały z dotrzymaniem dopuszczalnych wielkości emisji.

W celu zapobiegania emisjom do powietrza i ich ograniczania w Elektrociepłowni obowiązują procedury operacyjne wdrożone i utrzymywane na etapie eksploatacji kotłów, w tym m.in.: instrukcja technologiczna, stanowiskowa i eksploatacji, które obejmują uruchamianie i odstawianie kotłów wraz z urządzeniami redukcji emisji (palniki niskoemisyjne). Harmonogramy regularnych przeglądów, konserwacji i większych remontów, pozwalają na odpowiednią optymalizację pracy układów redukcji emisji, tak by pracowały z optymalną wydajnością i dostępnością. Ponadto dla nowych kotłów przeprowadzane będą regularne przeglądy, konserwacje i remonty, pozwalające na odpowiednią optymalizację pracy układów redukcji emisji, tak by pracowały z optymalną wydajnością i dostępnością. W związku z powyższym BAT 8 jest spełniony.

W decyzji w pkt VIII ppkt 7 określono charakterystykę stosowanych paliw zgodnie z BAT 9.

Aby ograniczyć emisje do powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania w ramach Zintegrowanego Systemu Zarządzania opisanego w BAT 1, obowiązują procedury, które zawierają elementy wymienione w BAT 10.

Zgodnie z BAT 11 zobowiązano prowadzącą instalację do monitorowania emisji do powietrza podczas innych niż normalne warunki użytkowania na podstawie bezpośredniego pomiaru emisji lub poprzez monitorowanie parametrów zastępczych, jeśli ma ono równą lub lepszą jakość naukową niż bezpośredni pomiar emisji. Emisje podczas okresów rozruchu i wyłączenia mogą być oceniane na podstawie szczegółowych pomiarów emisji przeprowadzanych dla typowej procedury rozruchu/wyłączenia co najmniej raz do roku, a także za pomocą wyników pomiaru w celu oszacowania emisji dla każdego okresu rozruchu/wyłączenia w roku. Powyższe uwzględniono w ppkt VIII.1.2 decyzji.

Stosowane na instalacji rozwiązania mające na celu zwiększenie sprawności energetycznej spalania, tj.: optymalizacja spalania, optymalizacja parametrów czynnika roboczego, wstępne podgrzewanie wody zasilającej, odzysk ciepła ze spalin, minimalizacja zużycia energii oraz zaawansowany system kontroli odpowiadają wymaganiom określonym w BAT 12.

W ramach BAT 13 kondensaty powstałe po włączeniu do eksploatacji kotłów K-5, K-6 i K-7 zawracane będą bezpośrednio do procesu i będą uzupełniać bilans wody wykorzystywanej w procesie wytwarzania pary. Natomiast strumień kondensatów, którego parametry nie pozwalają na jego bezpośrednie zawrócenie do procesu wykorzystywany będzie do uzupełniania sieci grzewczej c.o. lub obiegu wody chłodniczej lub zawracany będzie do stacji Demii II. Ze względu na rodzaj stosowanego paliwa (gaz ziemny) nie występują uboczne produkty spalania takie jak popioły i żużle. Dlatego też zapisy BAT w zakresie gospodarki popiołowo-żużlowej nie dotyczą przedmiotowej instalacji.

Stosowane rozwiązania zapobiegające zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków spełniają wymagania BAT 14. Ścieki przemysłowe pochodzące z ww. nowych źródeł odprowadzane będą do kanalizacji przemysłowej nieorganicznej (KPN) ANWIL S.A., którą następnie kierowane będą do części mechaniczno-chemicznej zakładowej Oczyszczalni Ścieków Przemysłowych.

Na instalacji nie powstają ścieki z oczyszczania spalin, w związku z tym graniczne wielkości emisji dla ich bezpośrednich zrzutów do odbiornika wodnego określone w BAT 15 nie mają zastosowania.

Z uwagi na charakter spalanego paliwa nie będą powstawały typowe dla procesu spalania odpady, w związku z tym BAT 16 nie mają zastosowania.

Ograniczenie emisji hałasu realizowane jest poprzez dbałość o stan techniczny urządzeń generujących hałas oraz stan techniczny elementów ograniczających emisję hałasu do środowiska, stosowane są również urządzenia o niskim poziomie mocy akustycznej co przyczynia się do tego, że spełnione są wymagania BAT 17.

W celu ograniczenia emisji NO_x do powietrza z procesu spalania gazu ziemnego w kotłach K-5, K-6 i K-7, stosowane będą techniki ograniczające emisję, tj.: palniki o niskiej emisji NO_x (LNB) oraz zaawansowany system kontroli zgodnie z BAT 41.

Prowadzący instalację wystąpił o ustalenie dopuszczalnej wielkości emisji dla tlenu węgla na innym poziomie, niż wskazuje to poziom wskaźnikowy określony w konkluzjach BAT 44 powołując się na interpretację przepisów Ministra Środowiska (Klimatu), opublikowaną na stronie internetowej www.ekoportal.gov.pl. Uzasadnił to zmiennością parametrów procesu oraz koniecznością zachowania stabilności pracy kotłów przy różnych obciążeniach.

Mając na uwadze powyższe w niniejszej decyzji określono wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO, na poziomie 100 mg/Nm^3 , co odpowiada standardowi emisyjnemu dla tego kotła wg załącznika 6 do rozporządzenia 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. z 2020 r. poz. 1860).

W związku z rozbudową przedmiotowej instalacji o trzy nowe kotły, tj. kocioł parowy K-5, kocioł parowy K-6 i kocioł parowy K-7 zmieniono zapisy w niniejszej decyzji w pkt I, pkt II, pkt III, pkt IV, pkt V i pkt VI.

Zaktualizowano zapisy pkt VII dotyczącego zasad gromadzenia i przekazywania wyników monitoringu.

Przedstawione w dokumentacji obliczenia rozprzestrzeniania substancji w powietrzu, wykazały, że przy zachowaniu parametrów miejsc wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja instalacji spalania paliw nie będzie powodowała przekroczeń standardów jakości powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845) oraz wartości stężeń substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87). Wielkość dopuszczalnej emisji została określona w pkt

III.1.1.4. zgodnie z rozporządzeniem 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 oraz na podstawie granicznych wielkości emisyjnych BAT-AEL wskazanych w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (BAT 44).

Z przeprowadzonej analizy akustycznej (skumulowanej) uwzględniającej wszystkie źródła hałasu wynika, że wyliczona maksymalna wielkość poziomu hałasu dla terenów chronionych akustycznie, nie zostanie przekroczona dla dopuszczalnego poziomu hałasu w środowisku, określonego w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Zgodnie z art. 147 ust. 4 i ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska Prowadzący instalację nowo zbudowaną lub zmienioną w istotny sposób, z której emisja wymaga pozwolenia, jest obowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z tej instalacji. Obowiązek, o którym mowa w powyższym artykule należy zrealizować najpóźniej w ciągu 30 dni od zakończenia rozruchu instalacji lub uruchomienia urządzenia. Zakres wstępnych pomiarów został określony w pkt IX przedmiotowej decyzji.

Przedmiotowa instalacja, na terenie której będą wytwarzane odpady znajduje się w zakładzie stwarzającym zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. W związku z powyższym nie stosuje się przepisu art. 183c ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska dotyczącego przeprowadzania kontroli przez komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 poz. 1587 ze zm.), w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów, wydawanego dla zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Zakład Anwil S.A. należy do zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Zmieniono zapisy pkt XI dotyczącego sposobów zapobiegania występowania i ograniczania skutków awarii oraz postępowania w czasie awarii.

Zgodnie z art. 188 ust. 3 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, zaktualizowano w decyzji w pkt XII sposób postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.

W pkt XIV decyzji podano sposób postępowania w przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej służącej do monitorowania procesów technologicznych.

Nie przewiduje się wariantowości w funkcjonowaniu instalacji i urządzeń, rozumianej jako wykorzystywanie ich do celów innych niż zostały zaprojektowane.

W toku postępowania nie zgłoszono żadnych innych uwag wynikających z podania informacji o prowadzonym postępowaniu do wiadomości publicznej, wobec tego powyższe uzasadnienie nie zawiera uwag i wniosków zgłoszonych przez społeczeństwo.

Przed wydaniem niniejszej decyzji, stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) zawiadomieniem z dnia 15 maja 2026 r., znak: ŚG-IV.7222.1.10.2025 Organ prowadzący postępowanie poinformował Stronę o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczył o przysługującym prawie do zapoznania się z zebraniem materiałem dowodowym w terminie 7 dni od dnia doręczenia przedmiotowego zawiadomienia oraz wniesienia uwag i dodatkowych wyjaśnień w terminie 3 dni, licząc od dnia następującego po dniu zapoznania się z materiałem dowodowym. Do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Uwzględniając powyższe, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji.

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez Stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie Strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.

z up. Marszałka Województwa

(2)

Maria Wiśniewska
Dyrektor
Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Milena Orłowska Pełnomocnik ANWIL S.A., ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek;
2. Aa (2 egz.).

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska, Departament Instrumentów Środowiskowych ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa (wersja elektroniczna),
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska ul. Piotra Skargi 2, 85-018 Bydgoszcz (wersja elektroniczna).

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł, na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 8344 0799 zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2025 r. poz. 1154 ze zm.).

