TAURON Wytwarzanie S.A.

DEKLARACJA ŚRODOWISKOWA

za 2025 rok

ZWERYFIKOWANY SYSTEM ZARZĄDZANIA ŚRODOWISKOWEGO
NR REJ. PL 2.24-003-10

Obiekty TAURON Wytwarzanie S.A. objęte rejestracją w systemie EMAS:

- Oddział Elektrownia Jaworzno
- Oddział Elektrownia Łaziska
- Oddział Elektrownia Łagisza
- Oddział Elektrownia Siersza

Jaworzno 2026.09.25

SPIS TREŚCI

Oświadczenie weryfikatora środowiskowego w sprawie czynności weryfikacyjnych i walidacyjnych 3
1. Opis firmy 4
2. Zintegrowany System Zarządzania 6
3. Polityka Zintegrowanego Systemu Zarządzania Środowiskowego oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy 10
4. Cele i zadania środowiskowe 11
5. Najważniejsze oddziaływania na środowisko 12
6. Oddział Elektrownia Jaworzno 14
    6.1. Wymagania prawne i inne, ocena zgodności 14
    6.2. Ochrona środowiska 14
    6.3. Główne wskaźniki efektywności środowiskowej 24
    6.4. Bieżące wskaźniki eksploatacyjne 26
7. Oddział Elektrownia Łaziska 28
    7.1. Wymagania prawne i inne, ocena zgodności 28
    7.2. Ochrona środowiska 28
    7.3. Główne wskaźniki efektywności środowiskowej 34
    7.4. Bieżące wskaźniki eksploatacyjne 35
8. Oddział Elektrownia Łagisza 36
    8.1. Wymagania prawne i inne, ocena zgodności 36
    8.2. Ochrona środowiska 36
    8.3. Główne wskaźniki efektywności środowiskowej 42
    8.4. Bieżące wskaźniki eksploatacyjne 43
9. Oddział Elektrownia Siersza 44
    9.1. Wymagania prawne i inne, ocena zgodności 44
    9.2. Ochrona środowiska 44
    9.3. Główne wskaźniki efektywności środowiskowej 49
    9.4. Bieżące wskaźniki eksploatacyjne 50
Kontakt w zakresie EMAS 52

Oświadczenie weryfikatora środowiskowego w sprawie czynności weryfikacyjnych i walidacyjnych

OŚWIADCZENIE WERYFIKATORA ŚRODOWISKOWEGO W SPRAWIE CZYNNOŚCI WERYFIKACYJNYCH I WALIDACYJNYCH

Biuro Certyfikacji Systemów Zarządzania Polskiego Rejestru Statków S.A. o numerze rejestracji weryfikatora środowiskowego EMAS nr PL-V- 0006 akredytowane w odniesieniu do zakresu **35.11 i 35.30** (kod NACE 2.1) oświadcza, że przeprowadziło weryfikację czy obiekty, o których mowa w uaktualnionej deklaracji środowiskowej Organizacji:

TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna

Adres: **ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno**

o nr rejestracji: **PL 2.24-003-10**

spełniają wszystkie wymogi Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 r. dotyczące dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS).
Podpisując niniejszą deklarację oświadczam, że:
- weryfikacja i walidacja zostały przeprowadzone w pełnej zgodności z wymogami rozporządzenia (WE) nr 1221/2009,
- wyniki weryfikacji i walidacji potwierdzają, że nie ma dowodów na brak zgodności z mającymi zastosowanie wymaganiami prawnymi dotyczącymi środowiska,
- dane i informacje zawarte w zaktualizowanej deklaracji środowiskowej obiektów dają rzetelny, wiarygodny i prawdziwy obraz całej działalności obiektów w zakresie podanym w deklaracji środowiskowej.

Niniejszy dokument nie jest równoważny z rejestracją w EMAS. Rejestracja w EMAS może być dokonana wyłącznie przez organ właściwy na mocy rozporządzenia (WE) nr 1221/2009. Niniejszego dokumentu nie należy wykorzystywać jako oddzielnej informacji udostępnianej do wiadomości publicznej.

Data wydania oświadczenia: **08.10.2026**

Miejsce wydania oświadczenia: **Gdańsk**

PL-V-0006

Przemysław Gałka
Dyrektor Pionu Certyfikacji PRS S.A.

Niniejsza deklaracja przedstawia najważniejsze informacje dotyczące oddziaływań na środowisko naturalne, efektów zarządzania ochroną środowiska oraz efektów ciągłego doskonalenia tego zarządzania w roku 2025, a także i lat wcześniejszych oraz plany dotyczące 2026 roku. Przyjęliśmy, że deklaracja środowiskowa, przygotowana zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia EMAS jest najlepszą formą informowania otoczenia o aktualnym stanie i planach TAURON Wytwarzanie S.A. w zakresie ochrony środowiska. Mamy nadzieję, że przedstawione w niej informacje wychodzą naprzeciw oczekiwaniom wszystkich stron zainteresowanych.

Paweł Micuła

Prezes Zarządu
TAURON Wytwarzanie S.A.

1. Opis firmy

TAURON jest pionowo zintegrowaną grupą kapitałową, zajmującą się wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła, dystrybucją, sprzedażą i obsługą Klienta. TAURON Wytwarzanie S.A. (dalej: TW) to kluczowa spółka wytwórcza w Grupie w obszarze wytwarzania, którą powołano z dniem 1 września 2011 roku z udziałem Południowego Koncernu Energetycznego S.A. (6 elektrowni i 2 elektrociepłownie) oraz Elektrowni Stalowa Wola S.A.

TAURON Wytwarzanie S.A. jest ważnym wytwórcą energii elektrycznej z węgla kamiennego nie tylko w Grupie TAURON, ale również w skali kraju. W swoich strukturach skupia jednostki wytwórcze zlokalizowane na południu Polski. Elektrownie należące do spółki eksploatują bloki energetyczne wyposażone w kotły pyłowe oraz fluidalne wykorzystujące jako paliwo podstawowe węgiel kamienny, pracujące w układzie blokowym, z przegrzewaczami pary międzystopniowej, z zamkniętym układem chłodzenia.

Ponad stuletnia historia, będąca dziedzictwem elektrowni, tworząca spółkę, doświadczenie i strategiczne plany inwestycyjne determinują przyszłość firmy. Program inwestycyjny i modernizacyjny wpisuje się w ogólną strategię Grupy. Zmodernizowane bloki energetyczne przyczyniają się do obniżenia emisji dwutlenku węgla, siarki, tlenków azotu i pyłu. W latach 2022-2023 TAURON Wytwarzanie S.A. w ramach prac mających na celu przeprowadzenie transformacji sektora elektroenergetycznego w Polsce, którego założeniem było wydzielenie wytwórczych aktywów węglowych ze spółek z udziałem Skarbu Państwa, do TAURON Wytwarzanie S.A. została włączona spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. Od tej pory „blok 910 MW" funkcjonuje jako Oddział Elektrownia Nowe Jaworzno, a blok stanowi podstawowe, nowoczesne źródło wytwórcze. Obecnie w Spółce podstawowa produkcja energii elektrycznej realizowana jest w Elektrowni Nowe Jaworzno na bloku na parametry nadkrytyczne o osiągalnej mocy elektrycznej 910 MW oraz na bloku nr 10 o mocy osiągalnej 460 MW zlokalizowanym w Elektrowni Łagisza. Pozostałe urządzenia z lat 70. ubiegłego wieku, produkcji polskiej, wielokrotnie zmodernizowane i rewitalizowane wykorzystywane są obecnie do uzupełnienia produkcji i zabezpieczenia zapotrzebowania KSE.

W momencie włączenia, Oddział Elektrownia Nowe Jaworzno posiadał wdrożony system zarządzania środowiskowego, jednakże nie został objęty systemem ekozarządzania i audytów EMAS. Również nie są objęte zakresem weryfikacji EMAS i niniejszą deklaracją środowiskową Oddziały Analiz Chemicznych wchodzące w skład Departamentu Analiz Chemicznych, ale zlokalizowane w podmiotach zewnętrznych (TAURON Ciepło Sp. z o.o. i Południowym Koncernie Węglowym S.A.).

31 grudnia 2025 r. TAURON Wytwarzanie S.A. dysponował następującymi mocami elektryczną i cieplną przedstawioną w poniższej tabeli.

Tabela - Moce elektryczne i cieplne w Oddziałach TAURON Wytwarzanie S.A.

Oddział	*Blok / Inne urządzenie wytwórcze*	*MOC ELEKTRYCZNA [MWe]*		*MOC CIEPLNA [MWt]*
		Zainstalowana wg koncesji WEE	*Osiągalna wg koncesji WEE*	*Osiągalna wg koncesji WCC*
Oddział Elektrownia Jaworzno - Elektrownia III	BLOK NR 1	230,0	225,0	69,2
	BLOK NR 2	230,0	225,0	
	BLOK NR 3	230,0	225,0	
	BLOK NR 4	230,0	225,0	
	BLOK NR 5	230,0	220,0	
	BLOK NR 6	230,0	225,0	
	Wytwornica pary o mocy 17,55 MWt			
	Razem	**1 380,0**	**1 345,0**	**69,2**
Oddział Elektrownia Jaworzno - Elektrownia II	BLOK NR 1 OZE	50,0	49,0	91,0
	BLOK NR 2	70,0	70,0	230,0
	BLOK NR 3	70,0	70,0	
	Razem	**190,0**	**189,0**	**321,0**
Oddział Elektrownia Łaziska	BLOK NR 9	230,0	230,0	196,0
	BLOK NR 10	230,0	225,0	
	BLOK NR 11	230,0	225,0	
	BLOK NR 12	230,0	225,0	
	Wytwornica pary o mocy 14,12 MWt			
	Razem	**920,0**	**905,0**	**196,0**
Oddział Elektrownia Łagisza	BLOK NR 10	460,0	460,0	301,2
	Kotłownia Szczytowo-Rezerwowa o mocy 140 MWt			
	Wytwornica pary o mocy 11,2 MWt			
	Razem	**460,0**	**460,0**	**301,2**
Oddział Elektrownia Siersza	BLOK NR 1	152,7	153,0	36,5
	BLOK NR 2	152,7	153,0	
	Wytwornica pary o mocy 14,06 MWt			
	Razem	**305,4**	**306,0**	**36,5**
Oddział Elektrownia Nowe Jaworzno	BLOK 910	914,6	910,0	Brak produkcji ciepła
	Razem	**914,6**	**910,0**	**0,0**
TAURON Wytwarzanie S.A.		**4 170,0**	**4 115,0**	**923,9**

Na dzień 31 grudnia 2025 r. obowiązują Decyzje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki udzielające Spółce TAURON Wytwarzanie S.A. koncesje:

- na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/100/1883/1/2/2001/MS wraz z poź.zm. z dnia 15 stycznia 2001 roku (tekst jednolity z dnia 9 lutego 2023 roku),

- na wytwarzanie ciepła nr WCC/958/1883/W/1/2/2001/MS wraz z poź.zm. z dnia 15 stycznia 2001 roku (tekst jednolity z dnia 19 kwietnia 2022 roku),
- na obrót energią elektryczną nr OEE/364/1883/W/1/2004/BT wraz z poź.zm. z dnia 26 stycznia 2004 roku (tekst jednolity z dnia 7 grudnia 2023 roku).

2. Zintegrowany System Zarządzania

TAURON Wytwarzanie S.A. posiada certyfikowany Zintegrowany System Zarządzania Środowiskowego oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy na zgodność z wymaganiami PN-EN ISO 14001 oraz PN-EN ISO 45001. Pierwsza certyfikacja zintegrowanego systemu zarządzania w całej Spółce miała miejsce w 2007 roku. Wcześniej samodzielne certyfikaty uzyskiwały poszczególne elektrownie.

Oddział Elektrownia Jaworzno swoją przygodę z systemem zaczęła w 1999 roku wraz z rozpoczęciem prac nad wprowadzeniem Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością i Zarządzania Środowiskowego według PN-EN ISO 9001 i PN-EN ISO 14001. Prace wdrożeniowe trwały do połowy 2000 roku, a w listopadzie 2000 roku podczas audytu wstępnego audytorzy z jednostki certyfikacyjnej pozytywnie ocenili funkcjonowanie systemu. Ostatecznym potwierdzeniem tej opinii był rezultat grudniowego auditu certyfikującego, który również zakończył się sukcesem. Po pozytywnie zakończonych auditach, w styczniu 2001 roku Elektrownia Jaworzno, wtedy jako pierwsza z elektrowni systemowych, otrzymała certyfikat poświadczający funkcjonowanie Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością i Zarządzania Środowiskowego. System zaczął obowiązywać w komórkach organizacyjnych pionu Dyrektora Technicznego. W sierpniu 2001 roku Dyrekcja Elektrowni Jaworzno podjęła decyzję o wdrożeniu Systemu Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy według normy PN-N-18001 oraz o zintegrowaniu go z dwoma już funkcjonującymi systemami. Wtedy również zintegrowany system zarządzania został rozszerzony na wszystkie komórki organizacyjne. W lutym 2002 roku został przeprowadzony audit nadzoru dla Systemu Zarządzania Jakością i Zarządzania Środowiskowego oraz audit certyfikacyjny dla Systemu Zarządzania BHP. Audit potwierdził zgodność funkcjonującego zintegrowanego systemu z normami odniesienia (PN-EN ISO 9001, PN-EN ISO 14001 oraz PN-N-18001) w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej. W czerwcu 2002 roku Elektrownia Jaworzno otrzymała certyfikaty. W ramach ciągłego doskonalenia, w roku 2010 w obydwu elektrowniach – Elektrowni II i Elektrowni III został wdrożony system środowiskowy, zgodny z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z 25.11.2009 roku w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS). 18 października 2010 roku Elektrownia Jaworzno została wpisana przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska do rejestru krajowego EMAS pod numerem PL 2.24-009-22 i została uprawniona do stosowania logo EMAS.

Decyzję o wdrożeniu zintegrowanego systemu zarządzania w Oddziale Elektrowni Łaziska podjęto w 2000 roku, natomiast w 2001 roku została przeprowadzona pierwsza certyfikacja zintegrowanego systemu zarządzania spełniająca wymagania jednocześnie trzech norm: ISO 9001 i 14001 oraz PN-N-18001. W 2006 roku kierownictwo elektrowni przyjęło zaproszenie przez Ministerstwo Środowiska do pilotażowego projektu wdrożenia i weryfikacji systemu ekozarządzania i auditów (EMAS). Propozycję udziału w tym projekcie potraktowano jako kolejne wyzwanie w zakresie skutecznego zarządzania ochroną środowiska. W wyniku realizacji tego programu podjęto decyzję o wdrożeniu wymagań Rozporządzenia Unii Europejskiej EMAS i rejestracji w tym systemie. Po zakończeniu prac wdrożeniowych EMAS elektrownia poddała się weryfikacji przez niezależną jednostkę (weryfikatora środowiskowego) w celu udowodnienia, że spełnia wszystkie wymogi Rozporządzenia EMAS. W wyniku pozytywnej weryfikacji oraz po stwierdzeniu przez odpowiednie organy administracji państwowej, że zakład przestrzega wymagań prawnych w obszarze ochrony środowiska, w dniu 22 lutego 2008 roku Elektrownia Łaziska została wpisana do krajowego rejestru organizacji uczestniczących w systemie EMAS pod numerem PL 2.24-003-10.

W 2001 roku dyrekcja Oddziału Elektrowni Łagisza podjęła decyzję o wdrożeniu Systemu Zarządzania Środowiskowego zgodnego z normą środowiskową (PN-EN ISO 14001). Proces ten został zakończony w 2002 roku certyfikatem nadanym przez niezależną jednostkę certyfikacyjną. Kolejnym etapem było poszerzenie funkcjonującego systemu o system zarządzania jakością oraz system zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Certyfikacja zintegrowanego systemu zarządzania na zgodność z normami jakościową, środowiskową i bhp miało miejsce w 2007 roku. Kierując się dobrym wizerunkiem firmy, wzrostem wiarygodności wśród kontrahentów, kolejnym krokiem było dostosowanie w roku 2012 Systemu Zarządzania Środowiskowego do wymagań rozporządzenia Unii Europejskiej – EMAS. W czerwcu 2013 roku na podstawie wcześniej przeprowadzonego audytu oraz oświadczenia weryfikatora środowiskowego w sprawie czynności weryfikacyjnych i walidacyjnych dokonano certyfikacji systemu na zgodność z Rozporządzeniem EMAS. Elektrownia Łagisza została wpisana do krajowego rejestru organizacji uczestniczących w systemie EMAS pod numerem PL 2.24-014-47.

Oddział Elektrownia Siersza była pierwszą elektrownią, która wdrożyła system zarządzania środowiskowego na zgodność z PN-EN ISO 14001. W grudniu 2000 roku otrzymała certyfikat potwierdzający wdrożenie tego systemu. Następnym krokiem było wdrożenie i certyfikowanie zintegrowanego systemu zarządzania jakością, środowiskiem i bezpieczeństwem pracy spełniającego wymagania PN-EN ISO 9001 i PN-N-18001. Miało to miejsce w 2004 roku. Dalsze działania zmierzające do doskonalenia systemu zarządzania środowiskowego oraz poprawy naszej pracy na poziomie sterowania operacyjnego znaczącymi aspektami środowiskowymi, w tym również pośrednimi, związanymi z działalnością naszych kontrahentów doprowadziły do wdrożenia wymagań Rozporządzenia Unii Europejskiej EMAS. 10 stycznia 2011 roku Elektrownia Siersza została wpisana do krajowego rejestru firm zarządzających ochroną środowiska naturalnego zgodnie z wymaganiami EMAS pod numerem PL 2.12-004-24.

W kwietniu 2018 roku wpisano TAURON Wytwarzanie S.A. do krajowego rejestru organizacji uczestniczących w systemie EMAS. Przyjęto i utrzymano numer rejestracji Elektrowni Łaziska, zakładu, który jako pierwszy w Spółce został poddany weryfikacji EMAS. Do numeru PL 2.24-003-10 zostały dopisane Oddziały: Elektrownia Jaworzno, Elektrownia Łagisza, Elektrownia Siersza i Elektrownia Stalowa Wola, natomiast z dotychczasowych rejestracji wykreślono Elektrownie: Jaworzno, Łagisza i Siersza. Aktualnie system EMAS obejmuje Oddziały: Elektrownia Jaworzno, Elektrownia Łaziska, Elektrownia Łagisza i Elektrownia Siersza.

Rozporządzenie EMAS zawiera dodatkowe wymagania w stosunku do ISO 14001, przede wszystkim:
- bezwzględną zgodność z prawem środowiskowym,
- stałą poprawę wyników w zakresie ochrony środowiska,
- aktywne angażowanie pracowników w działalność prośrodowiskową,
- prowadzenie dialogu zewnętrznego, m.in. poprzez publikowanie danych o oddziaływaniach na środowisko w formie „Deklaracji środowiskowej".

System zarządzania środowiskowego jest ważnym i istotnym filarem zintegrowanego systemu zarządzania, którego celem jest nadzorowanie wszystkich wpływów elektrowni na środowisko, wspomaganie działań związanych z zapobieganiem zanieczyszczeniom i zapewnienie zgodności z wymaganiami prawa. Zintegrowany System Zarządzania Środowiskowego oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy w TAURON Wytwarzanie S.A. (ZSZ) został zbudowany w oparciu o procesy zidentyfikowane w ramach Modelu Biznesowego Grupy TAURON.

ZSZ jest w szczególności ukierunkowany na proces produkcji energii elektrycznej i ciepła wraz z podprocesami: pozyskiwania koncesji, zawierania umów przesyłowych, planowania produkcji, prowadzenia bloków energetycznych, gospodarki paliwami, gospodarki wodnościekowej, odsiarczania i odpopielania, prowadzenia ruchu elektrycznego, obsługi systemów automatyki przemysłowej. System służy również monitorowaniu i doskonaleniu pozostałych procesów zidentyfikowanych w organizacji, w szczególności takich jak: Przygotowanie i realizacja działań związanych z kwestiami środowiskowymi, Przygotowanie i realizacja działań związanych z kwestiami BHP, Zarządzanie Systemem Zintegrowanym w zakresie środowiska, Zarządzanie Systemem Zintegrowanym w zakresie bhp.

Kody PKD działalności objętej Zintegrowanym Systemem Zarządzania Środowiskowego oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy oraz zakresem rejestracji EMAS w TAURON Wytwarzanie S.A. to: **35.11.Z** – wytwarzanie energii elektrycznej oraz **35.30.Z** – wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych.

Zakresem działania ZSZ objęte są: Centrala Spółki oraz następujące jednostki organizacyjne wchodzące w skład TAURON Wytwarzanie S.A.:
- Oddział Elektrownia Jaworzno w Jaworznie,
- Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych,
- Oddział Elektrownia Łagisza w Będzinie,
- Oddział Elektrownia Siersza w Trzebini,

włącznie z wydzielonymi geograficznie obiektami technologicznymi (m.in. oczyszczalnie ścieków, składowiska) przynależnymi do poszczególnych Oddziałów.

Zakresem działania ZSZ nie jest objęty teren składowiska byłej Elektrowni Blachownia w Kędzierzynie-Koźlu wchodzącej w skład TAURON Wytwarzanie S.A. W wyniku zaprzestania przyjmowania i składowania odpadów paleniskowych (od 1 stycznia 2014 r.), w okresie ostatnich lat na terenie tym poprzez odpowiednie porządkowania i pielęgnację nastąpiła sukcesja roślinna, chroniąca skarpy i powierzchnię korony przed erozją wodną i wietrzną tworząc naturalną okrywę rekultywacyjną, zapewniającą powstanie i utrzymanie trwałej pokrywy roślinnej. W związku z powyższym w kwietniu 2019 r. TAURON Wytwarzanie S.A. złożył do Urzędu Marszałkowskiego w Opolu wniosek o zamknięcie składowiska. 19 sierpnia 2019 r. Urząd Marszałkowski w Opolu wydał Decyzję DOŚ-III.7241.5.3.2019.JW r. - zgodę na zamknięcie składowiska odpadów inne niż

niebezpieczne i obojętne – mokrego składowiska odpadów paleniskowych zlokalizowanego w Kędzierzynie Koźlu eksploatowanego przez zarządzającego składowiskiem odpadów – TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie.

Zakresem Zintegrowanego Systemu Zarządzania Środowiskowego i BHP nie jest aktualnie objęty Oddział Elektrownia Nowe Jaworzno. Wdrożony w Nowym Jaworznie system zarządzania środowiskowego - według wymagań Konkluzji BAT – będzie uzupełniany i dostosowywany do funkcjonującego w TW Zintegrowanego Systemu Zarządzania.

Oddział Elektrownia Stalowa Wola aktualnie nie wchodzi w zakres weryfikacji EMAS i nie jest objęty niniejszą deklaracją środowiskową ze względu na zaprzestanie produkcji energii elektrycznej.

Wymagania ZSZ obowiązują pracowników Spółki wszystkich lokalizacji TAURON Wytwarzanie S.A. oraz mają zastosowanie również w przypadku wykonywania prac przez osoby pracujące na rzecz TAURON Wytwarzanie S.A. W tym wypadku wymagania ZSZ przekazywane są poprzez odpowiednie zapisy w umowach lub/i przez szkolenia.

Na mocy uchwały Zarządu TAURON Wytwarzanie S.A. nadzór nad ZSZ na poziomie Spółki pełni Pełnomocnik Zarządu TAURON Wytwarzanie S.A. ds. Zintegrowanego Systemu Zarządzania (zwany dalej „Pełnomocnikiem Zarządu ds. ZSZ"), a nadzór nad funkcjonowaniem ZSZ w Elektrowniach Spółki powierzony został Dyrektorom Elektrowni. Pełnomocnik Zarządu ds. ZSZ oraz Dyrektorzy Oddziałów są wspomagani przez: Zespoły Wsparcia ds. ZSZ w Oddziałach. Do współpracy z Pełnomocnikiem Zarządu ds. ZSZ, w szczególności do przedstawiania najwyższemu kierownictwu sprawozdań dotyczących efektów działania systemu zarządzania środowiskowego i systemu zarzadzania bhp, wyznaczeni zostali przez Zarząd: Koordynator ds. Systemu Zarządzania Środowiskowego i Koordynator ds. Systemu Zarządzania BHP.



Nr Certyfikatu
NC-2131

CERTYFIKAT

Przyznany Organizacji:

TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna

ul. Promienna 51
43-603 Jaworzno

w skład której wchodzą:

Oddział Elektrownia Jaworzno
ul. Promienna 51
43-603 Jaworzno
(wraz z Elektrownią II:
ul. Energetyków 15, 43-603 Jaworzno)

Oddział Elektrownia Łaziska
ul. Wyzwolenia 30
43-170 Łaziska Górne

Oddział Elektrownia Łagisza
ul. Pokoju 14
42-502 Będzin

Oddział Elektrownia Siersza
Trzebinia
32-541 Trzebinia

Oddział Elektrownia Nowe Jaworzno
ul. Dobrej Energii 11
43-603 Jaworzno

Biuro Certyfikacji Systemów Zarządzania Polskiego Rejestru Statków S.A., al. gen. Józefa Hallera 126, 80-416 Gdańsk, zaświadcza, że Zintegrowany System Zarządzania obejmujący System Zarządzania Środowiskowego oraz System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy wyżej wymienionej Organizacji został oceniony i stwierdzono jego zgodność z wymaganiami:

ISO 14001:2015
ISO 45001:2018

Zakres certyfikacji:

WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Pierwsze wydanie certyfikatu: 28.10.2024

Certyfikat jest ważny do: 24.06.2028

Gdańsk, 25.06.2025

AC 014

Dyrektor Pionu Certyfikacji
Przemysław Gałka

www.prs.pl

JUBILEUSZOWY
CERTYFIKAT EMAS

TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna

EMAS

Zweryfikowany system zarządzania środowiskowego
PL 2.24-003-10

Certyfikat zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowego oraz bhp TAURON Wytwarzanie S.A. oraz Jubileuszowy Certyfikat EMAS TAURON Wytwarzanie S.A.

W ramach ZSZ identyfikowane i uwzględniane są zewnętrzne wymagania prawne, w szczególności z obszaru środowiska i bhp, a także wymagania wewnętrzne i wewnątrzkorporacyjne, w szczególności wymagania „Polityki Środowiskowej Grupy TAURON" oraz Polityki BHP Grupy TAURON".

System zarzadzania środowiskowego przyczynia się do uzyskania następujących korzyści:

- optymalizacji zużycia zasobów naturalnych (paliwa, wody, energii, innych surowców i materiałów),
- redukcji ilości wytwarzanych odpadów,
- obniżenia opłat związanych z korzystaniem ze środowiska,
- lepszego zapobiegania, szybszego wykrywania i reagowania na występowanie wszelkich nieprawidłowości i awarii, mogących wpływać niekorzystnie na środowisko,
- poprawy organizacji i zarządzania firmą.

Deklaracja środowiskowa TAURON Wytwarzanie S.A. za 2025 rok została przygotowana zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia EMAS, w tym zmian do Rozporządzenia Komisji UE nr 2017/1505 i Rozporządzenia Komisji UE nr 2018/2026, Zał. IV).

3 czerwca 2025 roku Zarząd TAURON Wytwarzanie S.A. przyjął zaktualizowaną Politykę Zintegrowanego Systemu Zarządzania Środowiskowego oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy.

3. Polityka Zintegrowanego Systemu Zarządzania Środowiskowego oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy

Polityka Zintegrowanego Systemu Zarządzania Środowiskowego oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy w TAURON Wytwarzanie S.A.

Zgodnie z kierunkami wyznaczonymi w Strategii Grupy TAURON, dołożymy starań dla zbudowania optymalnego portfela aktywów wytwórczych, przy równoczesnym wypełnieniu wymogów ochrony środowiska i bezpieczeństwa pracy.

Naszym celem strategicznym w zakresie ochrony środowiska jest zmniejszanie obciążeń dla środowiska poprzez:

- Stopniowe wycofywanie antropogenicznych źródeł emisji gazów cieplarnianych
- Realizację inwestycji w zakresie niskoemisyjnych i zeroemisyjnych technologii wytwarzania energii elektrycznej i ciepła
- Utrzymanie efektywności eksploatacji w istniejących jednostkach wytwórczych
- Rozwój gospodarki obiegu zamkniętego, a w szczególności minimalizację ilości wytwarzanych odpadów oraz wykorzystanie ich gospodarczo.
- Poprawę efektywności energetycznej przez audyty energetyczne i wdrożenie systemu zarządzania energią.

Naszym celem w zakresie bezpieczeństwa pracy jest:

- Zapewnienie wysokiego poziomu warunków pracy, w tym zapobieganie występowaniu wypadków przy pracy i chorób zawodowych, eliminowanie lub ograniczanie szkodliwych dla zdrowia czynników środowiska pracy, identyfikacja i eliminowanie sytuacji potencjalnie wypadkowych, zagrażających zarówno pracownikom jak i pracującym na rzecz TAURON Wytwarzanie S.A. oraz innym osobom przebywającym na terenie Spółki.

Kierownictwo TAURON Wytwarzanie S.A. zobowiązuje się także do:

- Ciągłego spełniania wymagań i zobowiązań wynikających z obowiązujących przepisów prawnych i innych wymagań, w szczególności „Polityki środowiskowej Grupy TAURON" i „Polityki Klimatycznej Grupy TAURON" oraz „Polityki BHP Grupy TAURON" oraz zawartych kontraktów,
- Prowadzenia polityki informacyjnej, zapewniającej zrozumienie w otoczeniu dla wszelkich działań TAURON Wytwarzanie S.A., mogących wywierać wpływ na środowisko, w tym rzetelnego i kompletnego przekazywania informacji o działalności związanej z klimatem,
- Podnoszenia świadomości, poczucia odpowiedzialności i zaangażowania pracowników w zakresie ochrony środowiska, bhp oraz efektywności energetycznej,
- Konsultowania z przedstawicielami pracowników kwestii związanych z Systemem Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy,
- Zakomunikowania niniejszej Polityki wszystkim pracownikom, firmom oraz osobom pracującym dla TAURON Wytwarzanie S.A.,
- Zapewnienia odpowiednich zasobów i środków umożliwiających realizację niniejszej polityki,
- Ciągłego doskonalenia w obszarze ochrony środowiska, bezpieczeństwa pracy oraz efektywności energetycznej.
- Dążenia do zrównoważonego rozwoju przy uwzględnieniu potrzeb zainteresowanych stron.

Zarząd TAURON Wytwarzanie S.A. deklaruje podejmowanie działań zmierzających do realizacji niniejszej polityki oraz inspirowanie do tego wszystkich pracowników firmy.

Jaworzno, 03.06.2025

TAURON Wytwarzanie S.A.
Wiceprezes Zarządu
Bartosz Styś

TAURON Wytwarzanie S.A.
Wiceprezes Zarządu
Sławomir Chomiuk

TAURON Wytwarzanie S.A.
Prezes Zarządu
Paweł Micuła

4. Cele i zadania środowiskowe

ZREALIZOWANE CELE I ZADANIA NA RZECZ OCHRONY ŚRODOWISKA W 2025 ROKU:

Cel: Zmniejszenie negatywnego oddziaływania na środowisko:

- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA JAWORZNO Elektrownia III] - Remont elektrofiltrów bloków nr 1 i 5 w ramach remontów kapitalnych bloków [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA JAWORZNO Elektrownia III] - Przeglądu przekładników prądowo napięciowych na blokach 1, 2, 4, 5, 6 oraz wyłączników na rozdzielni 110kV z kontrolą szczelności gazu SF6 [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA JAWORZNO Elektrownia III] - Rewizja absorbera nr 2 Instalacji odsiarczania spalin IOS [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA JAWORZNO Elektrownia II] - Remont elektrofiltrów bloków nr 2 i 3 w ramach remontów bieżących [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA ŁAZISKA] - Usunięcie wyrobów azbestowo-cementowych z chłodni kominowych bloków nr 1 i 2 [ZAŚ nr 1],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA ŁAGISZA] - Remont kapitalny elektrofiltra kotła bloku 460MW [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA ŁAGISZA] - Zabudowa zbiornika wody amoniakalnej dla bl. nr 10 [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA SIERSZA] - Usuwanie zgłoszonych usterek elektrofiltrów podczas remontów średnich skróconych bloków nr 1 i 2 [ZAŚ nr 2].

Cel: Zmniejszenie zużycia zasobów naturalnych:

- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA ŁAGISZA] - Remont zespołu wirnika granulatora TKK144x48 nr 1 [ZAŚ nr 5],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA ŁAGISZA] - Wymiana rolek eliptycznych na Linii A na przesiewaczu walcowym nr 1 i 2 [ZAŚ nr 5],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA SIERSZA] - Ciąg dalszy realizacji zadania odtworzenia rurociągu wody z ujęcia SRK do celów technologicznych (woda chłodząca). Celem jest zagospodarowanie części wody pompowanej z wyrobisk pokopalnianych do obiegu chłodniczego Elektrowni Siersza [ZAŚ nr 5].

ZAPLANOWANE CELE I ZADANIA NA RZECZ OCHRONY ŚRODOWISKA NA 2026 ROK:

Cel: Zmniejszenie negatywnego oddziaływania na środowisko:

- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA JAWORZNO Elektrownia III] - Remont elektrofiltrów bloków nr 2, 3 i 6 w ramach remontów kapitalnych bloków [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA JAWORZNO Elektrownia III] - Przegląd wyłącznika generatorowego nr 6 z kontrolą szczelności gazu SF6 [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA JAWORZNO Elektrownia III] - Rewizja linii nr 3 w zakresie pomp i turbosrężarek Instalacji odsiarczania spalin IOS [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA JAWORZNO Elektrownia III] - Przeprowadzono rewizję linii nr 1 w zakresie pomp i turbosprężarek Instalacji odsiarczania spalin IOS [ZAŚ nr 2].,
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA JAWORZNO Elektrownia II] - Przegląd elektrofiltrów kotłów bloków nr 2 i 3 [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA ŁAZISKA] Zabudowa tłumika hałasu wydmuchu pary z kolektora parowego wytwornicy pary [ZAŚ nr 4],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA ŁAGISZA] - Przegląd elektrofiltra kotła bloku 460MW [ZAŚ nr 2],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA SIERSZA] - Remont elektrofiltra typu FPA 4x3,25 M - 2x104 - 100 - A2 kotła OFz-425 bloku nr 2 [ZAŚ nr 2].

Cel: Zmniejszenie zużycia zasobów naturalnych.

- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA ŁAGISZA] - Remont przesiewaczy walcowych RSF 2460 nr 3 i 4 [ZAŚ nr 5],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA ŁAGISZA] - Remont granulatora węgla TKK 144 Coal King nr 1 [ZAŚ nr 5],
- [ODDZIAŁ ELEKTROWNIA ŁAGISZA] - Remont granulatora węgla TKK 144 Coal King nr 2 [ZAŚ nr 5].

5. Najważniejsze oddziaływania na środowisko

Oddziaływania TAURON Wytwarzanie S.A. na środowisko dzielą się na te, które bezpośrednio powoduje działalność Oddziałów: Elektrownia Jaworzno - Elektrownia II oraz Elektrownia III, Elektrownia Łaziska, Elektrownia Łagisza i Elektrownia Siersza oraz Centrali Spółki (tzw. aspekty bezpośrednie), oraz wynikające z pracy wykonywanej przez inne podmioty na rzecz Spółki, podczas której np. mogą powstawać odpady niebezpieczne dla środowiska (tzw. aspekty pośrednie).

Zidentyfikowane bezpośrednie i pośrednie aspekty środowiskowe związane z funkcjonowaniem Centrali Spółki jako biura np.: zużycie papieru, wytwarzanie odpadów, zużycie energii elektrycznej i cieplnej, zużycie wody i zrzut ścieków, nie zostały uznane za znaczące. Dlatego opis funkcjonowania Centrali Spółki w części wspólnej deklaracji środowiskowej uznano za wystarczający, gdyż wszystkie istotne aspekty środowiskowe i znaczące wpływy na środowisko dotyczą wyłącznie działalności Elektrowni i zostały opisane w kolejnych rozdziałach.

Za identyfikację i zgłoszenie nowych oddziaływań na środowisko (oraz zmian w dotychczasowych aspektach) odpowiedzialni są wszyscy kierownicy poszczególnych komórek organizacyjnych. Weryfikację tych zgłoszonych aspektów wykonuje Biuro Ochrony Środowiska i Systemów Zarządzania, które następnie dokonuje oceny zidentyfikowanych oddziaływań na środowisko, uwzględniając następujące kryteria:

- wymogi prawne i inne - wszystkie aspekty środowiskowe wymienione w pozwoleniach i decyzjach środowiskowych lub zawarte w równoważnych umowach oraz wynikające z wymagań TAURON Wytwarzanie S.A. są uznane za znaczące,
- sygnał od stron zainteresowanych (skarga, interwencja lub artykuł w prasie) - sygnał taki inicjuje indywidualną ocenę aspektu, wynik tej oceny decyduje o ewentualnym zakwalifikowaniu danego oddziaływania środowiskowego jako znaczącego,
- możliwość wystąpienia zdarzenia, awarii ze skutkiem środowiskowym - jako znaczące zostają uznane aspekty, dla których w wyniku oceny stwierdzono możliwość wystąpienia awarii, której skutki będą oddziaływać negatywnie na środowisko.

Wymogi prawne i inne oraz sygnały od stron zainteresowanych wyłaniają aspekty rzeczywiste, natomiast możliwość wystąpienia zdarzenia, awarii ze skutkiem środowiskowym – aspekty potencjalne. Po wykonaniu powyższej oceny otrzymujemy zestawienie aspektów znaczących, dla których w celu ich uporządkowania wykonujemy dodatkowo ocenę ryzyka, szacując możliwy wpływ danego aspektu na środowisko, czy też prawdopodobieństwo jego wystąpienia (dla aspektów awaryjnych). Jako znaczące zostają uznane także aspekty, dla których w wyniku oceny stwierdzono możliwość wystąpienia awarii, której skutki będą oddziaływać negatywnie na środowisko.

Do znaczących aspektów środowiskowych w każdej elektrowni wpływających na środowisko zaliczamy:

- emisję gazów i pyłów do powietrza - elektrownie TAURON Wytwarzanie S.A. posiadają stosowne, wymagane prawem decyzje w zakresie ochrony powietrza; procesy produkcyjne są w pełni monitorowane, dla pełnego dotrzymywania obwiązujących standardów emisji; wielkość odprowadzanych zanieczyszczeń do powietrza jest znacznie ograniczona w wyniku przeprowadzonej proekologicznej modernizacji szeregu instalacji (instalacje odsiarczania spalin, elektrofiltry o wysokiej skuteczności, palniki niskoemisyjne, instalacje ograniczające emisję tlenków azotu itp.),
- zrzuty ścieków do wody - elektrownie Spółki posiadają stosowne, wymagane prawem decyzje i dla dotrzymania obowiązujących w nich standardów jakości wód stosują odpowiednie urządzenia techniczne oraz w sposób ciągły monitorują stan wód,
- wytwarzanie odpadów - w każdej Elektrowni Spółki funkcjonuje zintegrowany system gospodarowania odpadami uwzględniający: głęboką i skuteczną segregację odpadów i selektywny sposób ich magazynowania, szczelny transport odpadów na terenie elektrowni, przekazanie odpadów do odzysku lub unieszkodliwienia innym podmiotom gospodarczym posiadającym stosowne zezwolenia,
- emisję hałasu - zostały podjęte działania inwestycyjne mające na celu ograniczenie hałasu wynikającego z pracy urządzeń wytwórczych, dlatego też w chwili obecnej elektrownie TAURON Wytwarzanie S.A. nie przekraczają określonych prawem dopuszczalnych poziomów hałasu,
- zużycie zasobów naturalnych nieodnawialnych - naturalną konsekwencją prowadzenia procesu wytwórczego w oparciu o surowce naturalne (węgiel) jest zubożenie zasobów tych surowców w skorupie ziemskiej; dlatego też podejmowane są działania w kierunku produkcji energii ze źródeł odnawialnych; drugim kierunkiem działań mających wpływać na ograniczenie ilości zużywanego paliwa jest dążenie do poprawy efektywności energetycznej poprzez optymalizację pracy urządzeń i zmniejszenie zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne,
- zużycie substancji i preparatów chemicznych,
- powstawanie produktów ubocznych.

Mogą również wystąpić potencjalne oddziaływania wynikające np. z awarii, związanych z:
- ryzykiem wycieku substancji chemicznych, co może spowodować zanieczyszczenie gruntu i wody,
- zagrożeniem pożarowym i wybuchowym, co z kolei grozi zanieczyszczeniem powietrza,
- powstaniem odpadów nie powstających w trakcie normalnej eksploatacji,
- emisją zanieczyszczeń do powietrza.

Znaczące pośrednie aspekty środowiskowe związane są z pracą firm zewnętrznych na rzecz każdej z ww. Elektrowni i w głównej mierze opierają się na nadzorowaniu prac firm obcych w zakresie gospodarowania odpadami.



Rys. Wpływ znaczących aspektów na środowisko

Dla wszystkich znaczących aspektów (również pośrednich) ustalono szczególne zasady monitorowania ich wielkości i sterowania związanymi z nimi działaniami w taki sposób, aby te wpływy na środowisko nie przekroczyły ustalonych dla nich wymagań.

Dla wybranych jako najistotniejsze w danym okresie znaczących aspektów ustalane są cele i zadania pozwalające na stałą poprawę ich oddziaływania na środowisko.

W poszczególnych zaprezentowanych elektrowniach w niniejszej Deklaracji środowiskowej w punkcie czwartym pn. 4 „Cele i zadania środowiskowe" do zadań środowiskowych przypisano Znaczący Aspekt Środowiskowy [ZAŚ nr …] z powyższego rysunku.

6. Oddział Elektrownia Jaworzno

6.1. Wymagania prawne i inne, ocena zgodności

Oddział Elektrownia Jaworzno dokłada wszelkich starań w celu spełnienia wszystkich wymagań prawnych związanych z ochroną środowiska. Identyfikuje i spełnia wymagania prawne zawarte w prawie krajowym i europejskim oraz pozwoleniach i decyzjach określających warunki korzystania ze środowiska, które zawarte są między innymi w pozwoleniach zintegrowanych, wodnoprawnych, umowach czy też w zezwoleniu Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki na wykonywanie działalności polegającej na stosowaniu urządzeń zawierających źródła promieniotwórcze.

W 2025 roku w Oddziale Elektrownia Jaworzno obowiązywały następujące pozwolenia i decyzje:

ELEKTROWNIA II:
- Pozwolenie zintegrowane dla instalacji spalania paliw nr 360/OS/2012 z dnia 20 lutego 2012 r. wraz z późniejszymi zmianami, obowiązujące bezterminowo,
- Decyzja nr 295/OS/2017 z dnia 31 stycznia 2017 r. wraz z późniejszymi zmianami na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, obowiązująca bezterminowo,
- Decyzja nr 3663/OS/2018 z dnia 29 listopada 2018 r. uznająca za produkt uboczny substancje w postaci popiołów z produktami odsiarczania wraz z późniejszymi zmianami, obowiązująca do 29 listopada 2028 roku.

ELEKTROWNIA III:
- Pozwolenie zintegrowane dla instalacji spalania paliw nr 2000/OS/2024 z dnia 6 czerwca 2024 r. wraz z późniejszymi zmianami, obowiązujące bezterminowo,
- Pozwolenie wodnoprawne na piętrzenie i pobór wód powierzchniowych na cele technologiczne z rzeki Białej Przemszy nr 211/OS/2013 z dnia 23 stycznia 2013 r. ważne do 23 stycznia 2033 r. Przedmiotowe pozwolenie przestało obowiązywać po uzyskaniu i uprawomocnieniu się nowej decyzji nr C.RUZ.4210.35.2024.11.BS z dnia 5 czerwca 2025 r. Nowa decyzja obowiązuje do 5 czerwca 2055 roku,
- Decyzja nr 706/OS/2017 z dnia 3 marca 2017 r. wraz z późniejszymi zmianami na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, ważna bezterminowo,
- Decyzja nr 3822/OS/2018 z dnia 12 grudnia 2018 r. wraz z późniejszą zmianą uznająca za produkt uboczny substancje w postaci popiołów oraz żużli, obowiązująca do 11 grudnia 2028 roku.

ELEKTROWNIA II i ELEKTROWNIA III:
- Zezwolenie Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki nr D-18046 z dnia 6 lutego 2012 r., zezwalające na działalność polegającą na stosowaniu izotopowej aparatury kontrolno-pomiarowej, zawierającej źródła promieniotwórcze.

Ocena zgodności z ww. wymaganiami prowadzona jest w ramach Zintegrowanego Systemu Zarządzania i jest elementem wejściowym Przeglądu ZSZ wykonywanym przez najwyższe kierownictwo. Spełnianie wymagań prawnych i innych monitorowane jest także poprzez realizację audytów wewnętrznych prowadzonych regularnie od wielu lat. Okresowo zgodność sprawdzana jest również przez środowiskowe instytucje kontrolujące.

6.2. Ochrona środowiska

Oddział Elektrownia Jaworzno to dwie elektrownie (Elektrownia III i Elektrownia II) o łącznej mocy 1535 MWe i 390,2 MWt, wykorzystujące jako paliwo węgiel kamienny i biomasę.

W Elektrowni III pracuje obecnie sześć bloków o łącznej mocy 1345 MW_e i 69,2 MW_t (pięć bloków 225 MW i jeden blok 220 MW). Jest to zawodowa elektrownia cieplna, kondensacyjna, pracująca w układzie blokowym, z kotłami z przegrzewaczami pary międzystopniowej oraz z zamkniętym obiegiem chłodzenia wyposażonym w trzy chłodnie kominowe. Elektrownia III została uruchomiona w latach 1977 – 1978; pierwszy blok energetyczny został oddany do eksploatacji w maju 1977 r., a ostatni w grudniu 1978 r.

W Elektrowni II znajdują się dwa bloki o mocy 70 MW_e każdy, z kotłami fluidalnymi węglowymi CFB-260 przekazanymi do eksploatacji w roku 1999 oraz blok o mocy 50 MW_e, z kotłem fluidalnym biomasowym OFz-201, uruchomionym w grudniu 2012 r. Łączna moc elektrowni to 190 MW_e i 321 MW_t. Elektrownia II pełni

rolę elektrociepłowni miejskiej, **produkującej energię elektryczną i ciepło w skojarzeniu.** Głównym przedmiotem działalności Oddziału Elektrownia Jaworzno jest produkcja i sprzedaż energii elektrycznej, ciepła i usług systemowych.

Rezultatem realizacji polityki proekologicznej jest oddanie do eksploatacji wielu inwestycji zmniejszających oddziaływanie Elektrowni na środowisko. W roku 1991 ostatecznie przekazano do użytku mechaniczną oczyszczalnię ścieków. W roku 1994 oddano do eksploatacji w Elektrowni III i Elektrowni II instalacje pneumatycznego transportu popiołu. Podjęto też zdecydowane działania celem obniżenia emisji tlenków azotu. W roku 1996 uruchomiono w Elektrowni III instalację odsiarczania spalin, opartą na metodzie mokrej, wapienno – gipsowej. Na ogromną skalę zmodernizowano Elektrownię II. Zlikwidowano trzy wyeksploatowane kotły pyłowe zastępując je dwoma nowoczesnymi kotłami fluidalnymi węglowymi. Ostatni, czwarty kocioł pyłowy zdemontowano w 2011 roku, a jego miejsce zajął kocioł fluidalny opalany biomasą. W roku 2008 oddano na terenie Elektrowni III nowoczesny osadnik żużla. Jednocześnie w Elektrowni II uruchomiono instalację do podawania biomasy do kotłów fluidalnych węglowych. Umożliwiło to Elektrowni II współspalanie biomasy i tym samym produkcję „zielonej" energii w kotłach opalanych węglem. W dniu 31.12.2012 roku przekazano do eksploatacji w Elektrowni II jednostkę wytwórczą OZE, tj. kocioł fluidalny OFz-201 wykorzystujący w stu procentach biomasę jako paliwo. Blok dysponuje mocą 50 MW_e. W roku 2015 zmodernizowano w Elektrowni II kotły fluidalne węglowe celem przystosowania ich do nowych standardów emisyjnych. W Elektrowni III zastosowane są urządzenia do redukcji tlenków azotu. Są to:

- Instalacja odazotowania spalin oparta na metodzie mieszanej, stanowiącej połączenie metody pierwotnej (palniki niskoemisyjne) z metodą selektywnej redukcji niekatalitycznej (SNCR) zainstalowana na blokach nr 2, 4 i 6.
- Instalacja odazotowania spalin oparta na metodzie selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) zainstalowana j na blokach nr 1, 3 i 5. Technologia metody wtórnej (tzw. SCR - metoda katalityczna) polega na redukcji powstałych w komorze paleniskowej tlenków azotu, w której jako środek redukujący tlenki azotu wykorzystywany jest amoniak (NH_3) w formie 24% roztworu wody amoniakalnej. Jej zadaniem jest redukcja tlenków azotu NO_x z poziomu 400 mg/Nm^3 do poziomu zapewniającego uzyskanie średniorocznych stężeń na emitorach ≤ 150 mg/Nm^3.

Bloki Elektrowni II i Elektrowni III spełniają nowe, bardziej restrykcyjne dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń emitowanych do środowiska wynikające z dyrektywy IED, w tym Konkluzje BAT.

Ochrona powietrza atmosferycznego

EMISJA PYŁOWO-GAZOWA DO POWIETRZA

Wszystkie emitory elektrowni wyposażone są w systemy do ciągłych pomiarów emisji zanieczyszczeń. Umożliwiają one na bieżąco monitorowanie poziomu emisji.

Analiza wyników uzyskiwanych z systemu ciągłego monitoringu emisji zanieczyszczeń wykazuje dotrzymanie standardów emisyjnych pyłu, dwutlenku siarki i dwutlenku azotu, określonych w pozwoleniach zintegrowanych. Zgodnie z wymogami pozwoleń zintegrowanych wykonane zostały pomiary emisji pyłu ze zbiorników retencyjnych popiołu i mączki kamienia wapiennego, które nie wykazały przekroczenia wartości granicznych.

EMISJA PYŁU

ELEKTROWNIA II

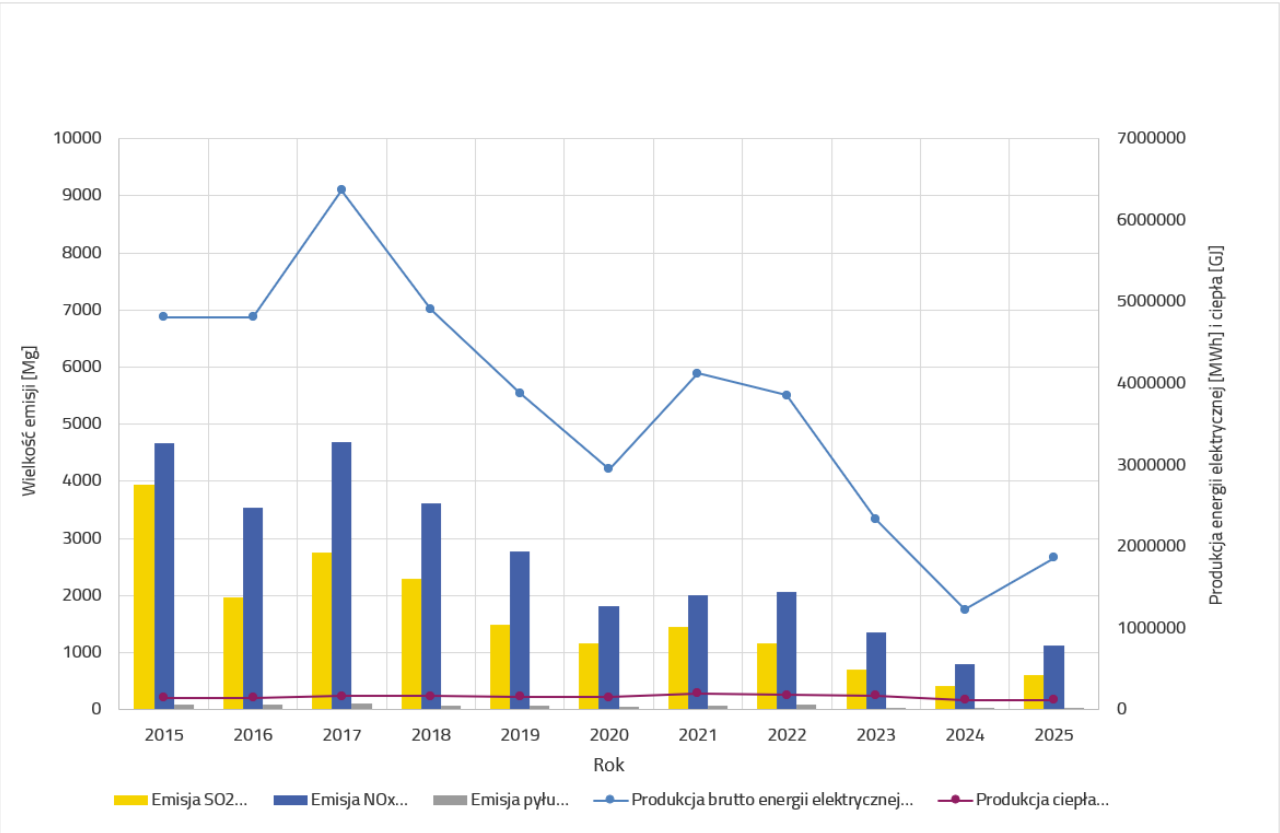
Wszystkie trzy kotły zainstalowane w Elektrowni II wyposażone są w urządzenia odpylające – elektrofiltry o poziomym przepływie spalin, jednosekcyjne, trzystrefowe, o skuteczności odpylania 99,95%.

ELEKTROWNIA III

Każdy z sześciu kotłów OP-650 wyposażony jest w trzy elektrofiltry. W wyniku przeprowadzonych modernizacji obecna średnia eksploatacyjna skuteczność odpylania wynosi 99,8%. Znaczna część pozostałego w spalinach pyłu jest redukowana w Instalacji Odsiarczania Spalin. W 2025 roku w IOS zostało wychwycone 177 ton pyłu.



Wykres - Wielkość emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu oraz pyłu w odniesieniu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w Elektrowni II



Wykres - Wielkość emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu oraz pyłu w odniesieniu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w Elektrowni III

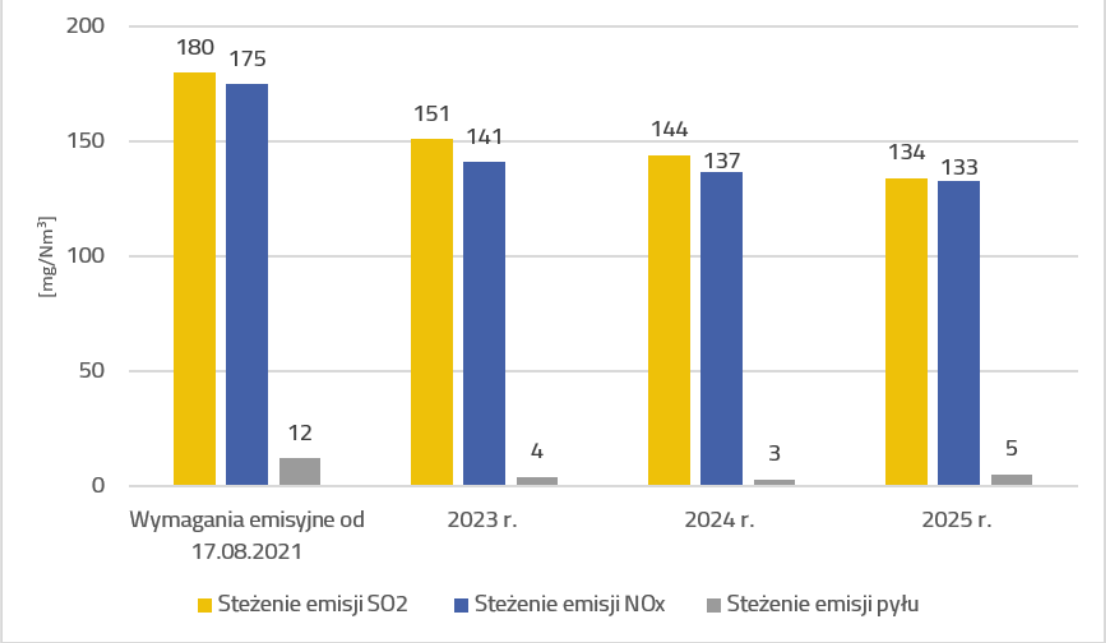
EMISJA TLENKÓW AZOTU I DWUTLENKU SIARKI

ELEKTROWNIA II

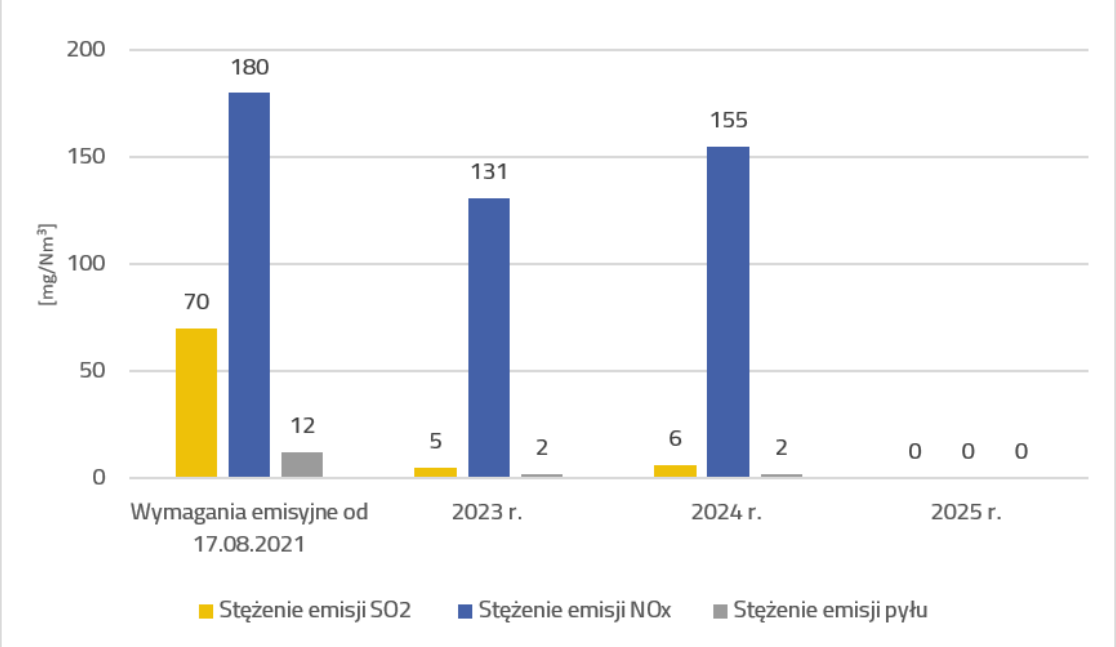
Kotły fluidalne nr 2 i 3 (węglowe) – redukcja emisji dwutlenku siarki osiągana jest przez dodawanie kamienia wapiennego do złoża fluidalnego.

Kocioł nr 1 (biomasowy) – ze względu na niską zawartość siarki w biomasie nie zachodzi konieczność dodawania sorbentu do złoża, mimo to kocioł jest wyposażony w instalację podawania sorbentu, gdyby wystąpiła taka potrzeba.

Powstawanie tlenków azotu w kotłach fluidalnych jest ograniczone przez niższą temperaturę w komorze paleniskowej w porównaniu z kotłami pyłowymi oraz etapowe spalanie. W roku 2015 dla kotłów CFB 260 – w związku z koniecznością przystosowania ich do nowych standardów emisji obowiązujących od 1 stycznia 2016 roku – rozbudowano układy podawania mączki kamienia wapiennego w celu poprawy skuteczności odsiarczania spalin oraz wybudowano instalacje recyrkulacji spalin w celu ograniczenia tworzenia się i emisji tlenków azotu.



Wykres – Stężenia średnioroczne w Elektrowni II (kotły fluidalne węglowe)

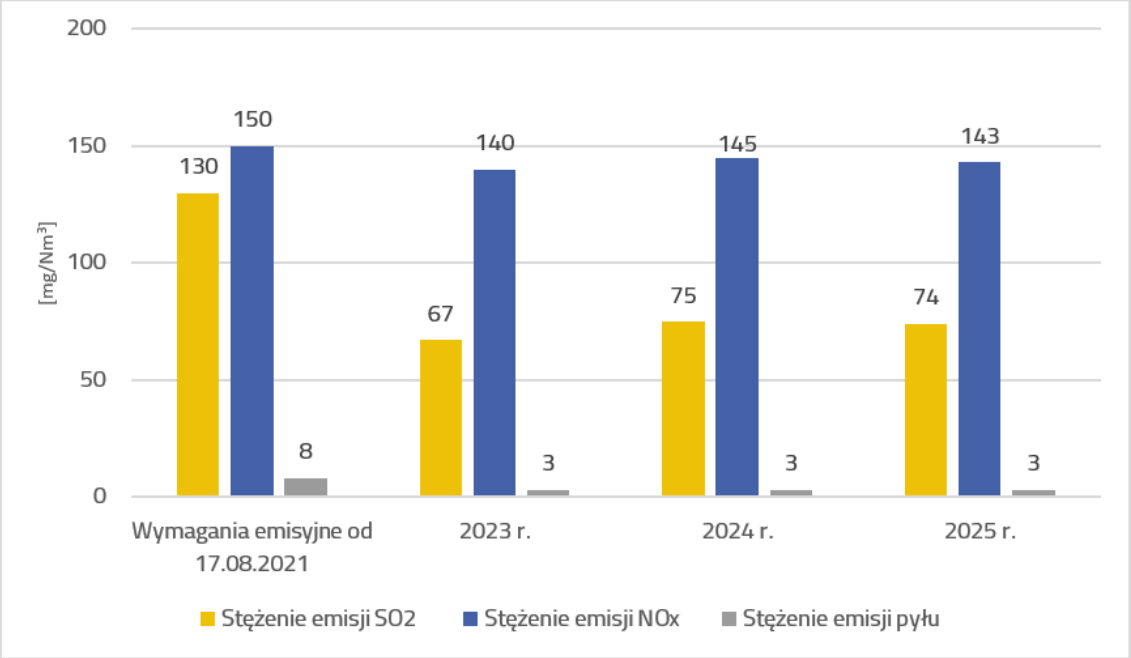


Wykres – Stężenia średnioroczne w Elektrowni II (kocioł fluidalny biomasowy)

ELEKTROWNIA III

System niskiej emisji tlenków azotu został zainstalowany w latach 1995-1998 na wszystkich sześciu kotłach. Zastosowano metodę pierwotną, wykorzystującą stopniowanie paliwa i powietrza poprzez utworzenie w komorze paleniskowej stref spalania. Zainstalowane zostały specjalne palniki niskoemisyjne oraz dysze OFA. System gwarantował maksymalne stężenie tlenków azotu, ok. 450 mg/Nm^3. W roku 2011 rozpoczęto montaż nowych palników niskoemisyjnych i niekatalitycznych instalacji odazotowania spalin gwarantujących maksymalne stężenie na poziomie 190 mg/Nm^3. Proces ten został zakończony w roku 2015. Obecnie wszystkie bloki wyposażone są w instalacje odazotowania spalin. Instalacja odazotowania spalin oparta na metodzie selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) zainstalowana jest na blokach nr 1, 3 i 5. Natomiast instalacja odazotowania spalin oparta na metodzie selektywnej redukcji niekatalitycznej (SNCR) zainstalowana jest na blokach nr 2, 4 i 6.

Od 1996 roku pracuje instalacja odsiarczania spalin metodą mokrą wapienno-gipsową. Odsiarczaniem (do czerwca 2008 roku) objęte były spaliny z czterech (spośród sześciu) bloków energetycznych. 24 lipca 2008 roku rozpoczął pracę trzeci ciąg IOS. Tym samym odsiarczaniem objęto wszystkie bloki Elektrowni III. Metoda ta charakteryzuje się bardzo wysoką skutecznością odsiarczania (powyżej 95%) i dyspozycyjnością, dodatkowym odpylaniem i usuwaniem ze spalin związków fluoru i chloru. Produktem odsiarczania spalin jest gips syntetyczny, który wykorzystywany jest w stu procentach w budownictwie, m.in. do produkcji wyrobów gipsowych oraz w przemyśle cementowym do regulacji procesu wiązania cementu. Instalacja umożliwia osiągnięcie stężeń dwutlenku siarki w spalinach poniżej 200 mg/Nm^3.



Wykres – Stężenia średnioroczne w Elektrowni III

Prowadzona zgodnie z obowiązującymi wymaganiami kontrola stężeń zanieczyszczeń emitowanych do środowiska nie wykazała przekroczeń wartości dopuszczalnych. Elektrownie II i III dotrzymują przyznanych im limitów rocznych emisji oraz dopuszczalnych stężeń określonych w pozwoleniach zintegrowanych.

EMISJA DWUTLENKU WĘGLA - MONITOROWANIE WIELKOŚCI EMISJI CO_2

Od 2005 roku TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna – Oddział Elektrownia Jaworzno w Jaworznie uczestniczy w Systemie Handlu Uprawnieniami do emisji dwutlenku węgla. Obowiązek taki wprowadziła ustawa z dnia 22 grudnia 2004 roku o systemie handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (aktualnie obowiązuje ustawa z dnia 12 czerwca 2015 roku).

Zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) nr 2018/2066 elektrownia sporządziła plan monitorowania wielkości emisji wraz z wymaganymi dokumentami uzupełniającymi i informacjami. Do 31 marca każdego roku Elektrownia przekazuje Krajowemu Ośrodkowi Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBIZE) – zweryfikowany przez niezależnego i uprawnionego weryfikatora – raport na temat wielkości emisji za rok poprzedni. W lutym 2026 roku weryfikatorzy niezależnej firmy przeprowadzili audyt systemu monitorowania i rozliczania emisji CO_2 za 2025 rok. Raport zweryfikowano pozytywnie.

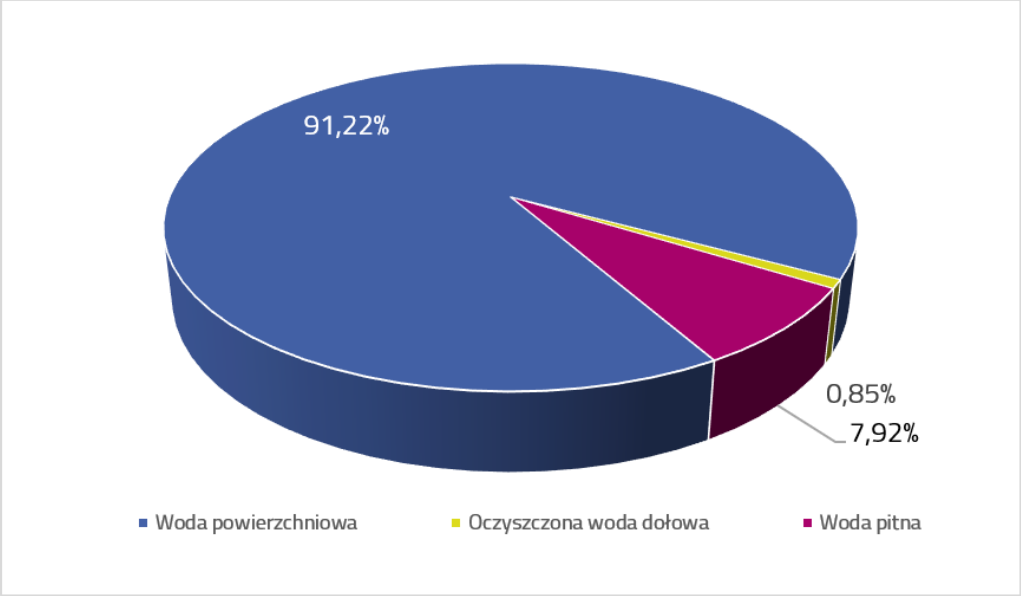
Elektrownia II posiada roczny przydział bezpłatnych uprawnień do emisji. Marszałek Województwa Śląskiego stosowną decyzją udzielił jej zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych. Weryfikacja raportu emisji dwutlenku węgla za rok 2025 nie wykazała żadnych nieprawidłowości. Realizując obowiązek produkcji energii odnawialnej (zielonej), Elektrownia ma możliwość spalania biomasy w kotle fluidalnym OFz-201. W 2025 roku nie prowadzono spalania biomasy w kotle OZE, gdzie w 2024 roku zużycie biomasy wynosiło 11 tys. ton. W 2025 roku prowadzono natomiast współspalanie biomasy z węglem na poziome zużycia 239,69 ton biomasy.

Elektrownia III posiada roczny przydział bezpłatnych uprawnień do emisji. Marszałek Województwa Śląskiego stosowną decyzją udzielił jej zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych. Weryfikacja raportu emisji dwutlenku węgla za rok 2025 nie wykazała żadnych nieprawidłowości.

Ochrona wód

Ochrona środowiska wodnego oparta jest na racjonalnym zużyciu wody polegającym na ograniczaniu poboru wody ze środowiska oraz zmniejszaniu ilości powstających ścieków i wykorzystywaniu ścieków przemysłowych do obiegów o mniejszych wymaganiach. Ograniczanie zużycia wody i powstawania ścieków osiągane jest m.in. poprzez:

- zastosowanie zamkniętych obiegów kotłowych, obiegu chodzącego i obiegu ciepłowniczego, oraz
- ograniczanie poboru wody z rzeki Białej Przemszy poprzez wykorzystanie ścieków w obiegach o mniejszych wymaganiach jakościowych:
  - wykorzystanie ścieków z odświeżania obiegów kotłowych do napełniania i uzupełniania obiegu ciepłowniczego, do powtórnego wykorzystania w stacji demineralizacji wody lub odprowadzane do obiegu chłodzącego,
  - straty wody w obiegu hydrotransportu żużla uzupełniane są wodą odzyskiwaną z różnych procesów technologicznych, tj.: wodą popłuczną z dekarbonizacji, odmulinami i ściekami z akcelatorów, ściekami z regeneracji instalacji demineralizacji oraz ściekami z odsalania obiegu chłodniczego.



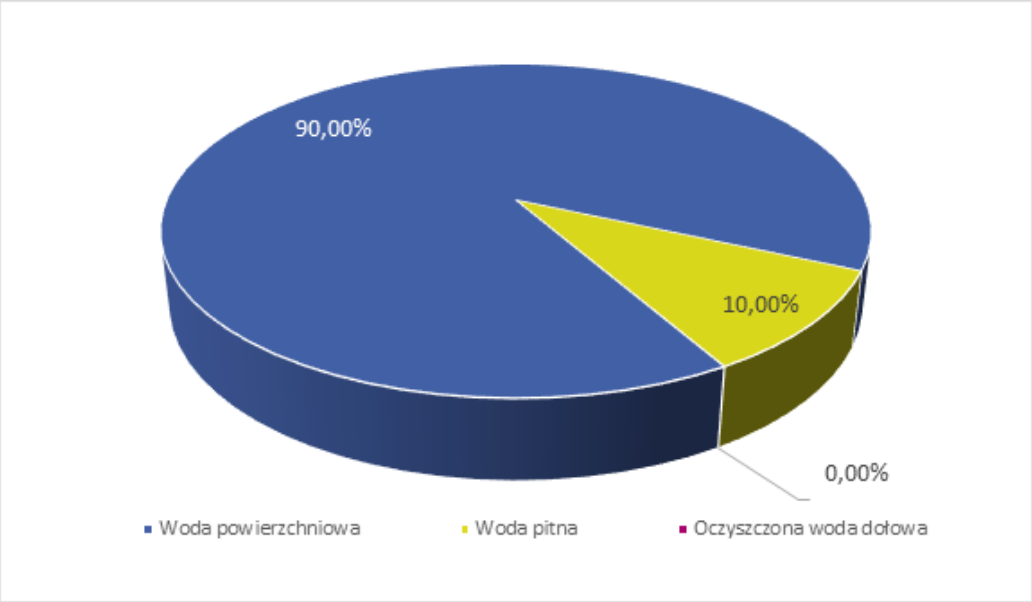
Wykres – Pobór wód w 2025 roku dla Elektrowni II

Stosowane w zakładzie rozwiązania mające na celu wyeliminowanie lub ograniczenie wpływu na środowisko w zakresie poboru i zrzutu ścieków gwarantują dotrzymanie standardów emisyjnych i standardów jakości środowiska oraz utrzymanie wysokiego stopnia ochrony poszczególnych komponentów oraz środowiska jako całości.

Na potrzeby instalacji spalania paliw i instalacji pomocniczych wykorzystywana jest:

- woda powierzchniowa pobierana z rzeki Białej Przemszy w km 2+031 w Sosnowcu-Jęzorze na warunkach określonych w pozwoleniu wodnoprawnym udzielonym Spółce TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno w Jaworznie (obejmujące Elektrownię II i Elektrownię III),
- woda pitna dostarczana na podstawie umowy przez Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. (do celów przemysłowych oraz celów bytowych),

- oczyszczona woda dołowa (kopalniana) dostarczana na podstawie umowy przez Spółkę Restrukturyzacji Kopalń S.A. (do uzupełniania obiegu chłodzącego).



Wykres – Pobór wód w 2025 roku dla Elektrowni III

Ilość pobieranej wody powierzchniowej jest na bieżąco monitorowana i nie przekracza wartości określonych w obowiązującym pozwoleniu wodnoprawnym.

ELEKTROWNIA II

W Elektrowni II pracuje oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych, która przyjmuje wszystkie ścieki przemysłowe i burzowo-drenażowe z terenu Elektrowni II. Część oczyszczonych ścieków przemysłowych wykorzystywana jest wtórnie w wielu procesach technologicznych, w których istnieje możliwość użycia wody o niższych parametrach jakościowych (np. zmywanie, zasilanie zewnętrznej instalacji ppoż., wykorzystywanie w stacji podawania mułów).

Tabela - Średnioroczne wartości zanieczyszczeń w ściekach przemysłowo-deszczowych w latach 2021-2025 w Elektrowni II

ROK	Ilość ścieków [m^3/dobę]	Stężenie zanieczyszczeń [mg/dm^3]				
		BZT_5	ChZT	Zawiesina	Chlorki	Siarczany
NORMA	26 240	25,00	125,00	35,00		1 500,00
2021	10 399	1,52	16,28	8,33	465,87	285,27
2022	11 198	1,67	24,21	15,2	864,46	299,90
2023	12 380	2,61	21,46	13,39	816,00	275,63
2024	15 585	1,81	25,27	12,90	1034,51	180,39
2025	14 517	2,21	25,87	11,13	1148,41	313,76

Ścieki socjalno-bytowe z Elektrowni II odprowadzane są na podstawie umowy do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego Miejskiego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Jaworznie.

Elektrownia dotrzymuje norm i przestrzega parametrów odprowadzanych ścieków. Dzięki funkcjonującym na jej terenie oczyszczalniom możliwe jest uzyskanie właściwych, spełniających surowe wymagania prawne, poziomów substancji zawartych w ściekach, co potwierdzone jest prowadzonym monitoringiem ilościowo-jakościowym odprowadzanych do środowiska ścieków oraz przeprowadzanymi analizami.

ELEKTROWNIA III

Ścieki wytwarzane w Elektrowni III odprowadzane są do:

- kanalizacji sanitarnej miasta Jaworzna – ścieki socjalno-bytowe i dalej wraz ze ściekami komunalnymi do oczyszczalni „Jaworzno-Dąb”,
- rzeki Przemszy poprzez zakładową oczyszczalnię ścieków – ścieki przemysłowe. Do ścieków przemysłowych zaliczamy ścieki z odświeżania obiegu chłodniczego, ścieki z odwadniania urządzeń blokowych, ścieki z płukania filtrów stacji DEMI, ścieki deszczowe, ścieki z IOS po wstępnym oczyszczeniu; znacząca część ścieków odpadowych z chłodzenia wentylatorów młynowych i młynów, próbobieraków i rozprężaczy odpowietrzeń i odwodnień kierowana jest do obiegu wody chłodzącej,

- dwustopniowej oczyszczalni lokalnej wspólnej dla wszystkich ciągów technologicznych IOS – ścieki z instalacji odsiarczania spalin, gdzie wstępnie są oczyszczane.

Prowadzona zgodnie z obowiązującymi wymaganiami kontrola stężeń zanieczyszczeń nie wykazała przekroczeń wartości dopuszczalnych. W przypadku wystąpienia awarii obowiązują "Zasady postępowania w razie awarii, zakłóceń w pracy urządzeń i wypadku" opisane w Instrukcjach eksploatacji.

Tabela - Średnioroczne wartości zanieczyszczeń w ściekach przemysłowo-deszczowych w latach 2021-2025 w Elektrowni III

ROK	Ilość ścieków [m^3/dobę]	Stężenie zanieczyszczeń [mg/dm^3]				
		BZT_5	ChZT	Zawiesina	Chlorki	Siarczany
NORMA	18 480,00	25,00	125,00	35,00	2 028,00	699,00
2021	15 078,03	2,5	20,5	11,1	1 226	381
2022	14 300,90	3,7	31,7	11,5	1 330	415
2023	12 233,01	4,1	18,2	9,2	805	318
2024	11 521,55	4,1	19,2	4,7	884	279
2025	12 312,60	4,4	16,4	6,5	743	370

Odprowadzane ścieki przemysłowo-deszczowe do rzeki Przemszy spełniają warunki określone w pozwoleniu zintegrowanym.

Ścieki socjalno-bytowe z Elektrowni III odprowadzane są na podstawie umowy do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego Miejskiego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Jaworznie.

Elektrownia dotrzymuje norm i przestrzega parametrów odprowadzanych ścieków. Dzięki funkcjonującym na jej terenie oczyszczalniom możliwe jest uzyskanie właściwych, spełniających surowe wymagania prawne, poziomów substancji zawartych w ściekach, co potwierdzone jest prowadzonym monitoringiem ilościowo-jakościowym odprowadzanych do środowiska ścieków oraz przeprowadzanymi analizami.

Gospodarka odpadami i UPS

Kolejną znaczącą grupą wpływów środowiskowych są powstające w dużych ilościach odpady. W Oddziale Elektrownia Jaworzno powstają różne rodzaje odpadów, które można pogrupować w następujący sposób:

- odpady technologiczne związane z procesem energetycznego spalania węgla,
- odpady z procesów przygotowania i uzdatniania wody,
- odpady budowlane i remontowe wytwarzane przy prowadzeniu remontów,
- pozostałe odpady powstające przy prowadzeniu działalności gospodarczej.

Wszystkie wytwarzane odpady podlegają ścisłej ewidencji. Odpady przekazywane są odbiorcom posiadającym stosowne uprawnienia i decyzje. Całość odpadów paleniskowych wykorzystywana jest gospodarczo.

ELEKTROWNIA II

Wszystkie powstające w Elektrowni II odpady paleniskowe są przekazywane do wykorzystania gospodarczego podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia i decyzje. Odzyskowi przez uzupełnienie złoża w kotłach fluidalnych podlegają odpady z mechanicznej oczyszczalni ścieków: osady ściekowe, piaski z piaskownika, a także osady podekarbonizacyjne z procesu przygotowania wody. Odpady niezwiązane z produkcją, powstające na terenie Elektrowni II, są odbierane przez podmioty gospodarcze posiadające stosowne zezwolenia celem ich odzysku lub unieszkodliwienia.

Tabela – Ilość wytworzonych odpadów w porównaniu z przydzielonymi limitami w latach 2021-2025 w Elektrowni II

Nazwa odpadu (kod odpadu)	*Limit z pozwolenia* [Mg]	*Ilość wytworzona oraz stopień wykorzystania z limitu*									
		2021		*2022*		*2023*		*2024*		*2025*	
		[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]
Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (popiół fluidalny lotny i denny) (10 01 82) - Odpady paleniskowe z kotła fluidalnego biomasowego	360 000,00	6 481,21	**1,8**	6 347,00	**1,8**	485,88	**0,1**	656,62	**0,2**	0,0	**-**

W roku 2020 pojawiły się odpady w ilości 11 051,49 ton, które nie spełniły kryteriów produktów ubocznych natomiast w roku 2021 było ich 6 481,21 ton, w roku 2022 – 6 347,00 ton, w roku 2023 – 485,88 ton, a w roku 2024 – 656,62 ton.

W roku 2018 na podstawie zgłoszenia TAURON Wytwarzanie S.A. złożonego do Marszałka Województwa, Elektrownia II uzyskała możliwość zmiany statusu odpadów paleniskowych na produkty uboczne. Uprawnienie to, po nowelizacji ustawy o odpadach, zostało potwierdzone Decyzją Marszałka Województwa Śląskiego nr 3663/OS/2018 z dnia 29 listopada 2018 roku uznająca za produkt uboczny substancje w postaci popiołów z produktami odsiarczania wraz z późniejszą zmianą (obowiązującą do 29 listopada 2028 roku). Niniejsze zmiany spowodowały, że w 2025 roku Elektrownia II wytworzyła ponad 70 tys. ton ubocznych produktów spalania, które wykorzystane zostały w górnictwie, budownictwie, rekultywacji, makroniwelacji oraz drogownictwie.

Tabela – Ilość produktów ubocznych (UPS) oraz kierunki zagospodarowania w 2025 roku w Elektrowni II

Nazwa UPS	*Ilość [Mg]*	*Kierunki zagospodarowania*	*[Mg]*	*[%]*
Popiół z produktami odsiarczania spalin	52 280,32	Materiały budowlane	13 592,62	26,0
		Cement	314,82	0,6
		Górnictwo	12 202,32	23,3
		Budowa dróg	25 080,42	48,0
		Makroniwelacja terenu	24,7	0,1
		Pozostałe roboty ziemne	1 065,44	2,0
Piasek ze złóż fluidalnych	18 209,70	Materiały budowlane	518,08	2,8
		Górnictwo	3 109,64	17,1
		Budowa dróg	702,42	3,9
		Rekultywacja terenu	9 216,72	50,6
		Makroniwelacja terenu	4 374,50	24,0
		Pozostałe roboty ziemne	288,34	1,6

ELEKTROWNIA III

Wszystkie wytwarzane odpady podlegają ścisłej ewidencji w oparciu o karty przekazania odpadów oraz karty ewidencji odpadów. Odpady przekazywane są odbiorcom posiadającym stosowne uprawnienia i decyzje. Elektrownia posiada system suchego odprowadzania popiołu lotnego z bloków. Całość wytworzonego żużla kierowana jest do osadnika żużla i wywożona przez uprawnione firmy do gospodarczego wykorzystania. Umożliwiło to zaprzestanie eksploatacji awaryjnego miejsca magazynowania odpadów paleniskowych położonego w Mysłowicach – Dziećkowicach. Odzyskowi podlegają także osady podekarbonizacyjne.

Tabela – Ilość wytworzonych odpadów w porównaniu z przydzielonymi limitami w latach 2021-2025 w Elektrowni III

Nazwa odpadu (kod odpadu)	*Limit z pozwolenia* [Mg]	*Ilość wytworzona oraz stopień wykorzystania z limitu*									
		2021		*2022*		*2023*		*2024*		*2025*	
		[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]
Żużel (10 01 01)	220 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
Popioły lotne z węgla (10 01 02)	600 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-

W roku 2018 na podstawie zgłoszenia TAURON Wytwarzanie S.A. złożonego do Marszałka Województwa, Elektrownia III uzyskała możliwość zmiany statusu odpadów paleniskowych na produkty uboczne. Uprawnienie to, po nowelizacji ustawy o odpadach, zostało potwierdzone Decyzją Marszałka Województwa Śląskiego nr 3822/OS/2018 z dnia 12 grudnia 2018 roku uznającą za produkt uboczny substancje w postaci popiołów oraz żużli. Niniejsze zmiany spowodowały, że w 2025 roku Elektrownia III wytworzyła ok. 110,7 tys. ton ubocznych produktów spalania, które wykorzystane zostały w budownictwie oraz drogownictwie. Tym samym wielkość wytworzonych odpadów paleniskowych zmniejszyła się o 100%.

Tabela – Ilość produktów ubocznych (UPS) oraz kierunki zagospodarowania w 2025 roku w Elektrowni III

Nazwa UPS	*Ilość [Mg]*	*Kierunki zagospodarowania*	*[Mg]*	*[%]*
Żużel	50 561,88	Materiały budowlane	3 554,88	7,0
		Cement	7 310,30	14,5
		Budowa dróg	38 986,76	77,1
		Rekultywacja terenu	49,82	0,1
		Makroniwelacja terenu	292,60	0,6
		Pozostałe roboty ziemne, inżynieryjne	367,52	0,7
Popiół	137 975,32	Materiały budowlane	102 356,36	74,2
		Cement	23 361,84	16,9
		Górnictwo	4 334,08	3,1
		Budowa dróg	6 840,32	5,0
		Pozostałe roboty ziemne, inżynieryjne	711,26	0,5
		Inne	371,46	0,3

MOŻLIWOŚĆ ZANIECZYSZCZENIA GRUNTU

W Oddziale Elektrownia Jaworzno stosowana jest we wszystkich komórkach organizacyjnych „Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno", w których dokładnie określony jest:

- sposób postępowania na wypadek wszystkich awarii i sytuacji niebezpiecznych,
- sposób postępowania na wypadek zdarzeń, które powodują zagrożenie dla zdrowia i życia pracowników lub dla środowiska,
- sposób reagowania na wyżej wymienione sytuacje.

W roku 2025 w Oddziale Elektrownia Jaworzno nastąpiło rozszczelnienie zaworu zbiornika oleju opałowego. Zgodnie z ustaleniami powołanej Komisji olej został przejęty przez okrywę i poduszkę piaskową, które są integralną częścią instalacji zbiornika. W ramach likwidacji skutków zlecono oczyszczenie okrywy i poduszki piaskowej specjalistycznej firmie. Informacja o zdarzeniu została przesłana 18 sierpnia 2025 r. do WIOŚ.

Ochrona przed hałasem

ELEKTROWNIA II i ELEKTROWNIA III

Zgodnie z obowiązującym pozwoleniem zintegrowanym dopuszczalne równoważne poziomy dźwięku „A" dla terenów znajdujących się w strefie oddziaływania akustycznego Elektrownia II i Elektrownia III wynoszą dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego w porze dziennej 55 dB, natomiast w porze nocnej 45 dB.

Zgodnie z pozwoleniem zintegrowanym okresowe pomiary hałasu przenikającego do środowiska z Elektrowni są prowadzone z częstotliwością raz na dwa lata.

Wykonane w 2024 roku pomiary nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych, równoważnych poziomów dźwięku „A" w środowisku, zarówno w porze dziennej, jak również w porze nocnej. Oddział Elektrownia Jaworzno dotrzymuje dopuszczalne poziomy emitowanego hałasu do otaczającego środowiska.

Promieniowanie jonizujące

W Oddziale Elektrownia Jaworzno wykorzystywana jest izotopowa aparatura kontrolno-pomiarowa, zawierająca źródła promieniotwórcze (na podstawie zezwolenia wydanego przez Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki). Wszystkie prace związane z konserwacją, wymianą i pomiarami szczelności źródeł prowadzi zewnętrzna firma (instalator), posiadająca uprawnienia do wykonywania ww. działalności w warunkach narażenia.

W Oddziale Elektrownia Jaworzno opracowany został i wdrożony do stosowania „Zakładowy plan postępowania awaryjnego w przypadku wystąpienia zdarzenia radiacyjnego".

6.3. Główne wskaźniki efektywności środowiskowej

ELEKTROWNIA II

Tabela – Główne wskaźniki efektywności środowiskowej za rok 2025 (w nawiasach za lata 2024 i 2023) liczone względem produkcji energii elektrycznej i ciepła („A" – parametr, zmienna [Mg], [m^3], [m^2]; „B" – suma wartości odniesienia – produkcja energii elektrycznej i ciepła [MWh]; „R" – wskaźnik efektywności dla parametru, zmiennej [Mg/MWh], [kg/MWh], [m^3/MWh], [m^2/MWh]).

	2025	2024	2023
Produkcja energii elektrycznej [MWh] - wartość B	**396 168**	**386 160**	**453 573**
blok biomasowy nr 1 (50 MW) [MWh] - wartość B*	0	6 886	4 763
bloki nr 2 i 3 (70 MW) [MWh] - wartość B**	396 168	379 274	448 809
na potrzeby własne [MWh]	71 986	71 651	78 875
tj. [%]	18,17	18,55	17,39
Produkcja ciepła [GJ]	**1 159 176**	**1 076 796**	**1 098 645**
Produkcja ciepła [MWh] - wartość B	**321 993**	**299 110**	**305 179**
blok biomasowy nr 1 (50 MW) [GJ]	0	2 169	2 014
blok biomasowy nr 1 (50 MW) [MWh] - wartość B*	0	603	559
bloki nr 2 i 3 (70 MW) [GJ]	1 159 176	1 074 627	1 096 631
bloki nr 2 i 3 (70 MW) [MWh] - wartość B**	321 993	298 508	304 620
Na potrzeby własne [GJ]	38 124	32 461	34 046
tj. [%]	3,29	3,01	3,10

	2025	R - wskaźnik za 2025	2024	R - wskaźnik za 2024	2023	R - wskaźnik za 2023	jednostka wskaźnika
Materiały (na wejściu)							
woda na cele technologiczne [m3]	1 762 741,71	2,455	1 798 349,23	2,624	2 142 075,00	2,823	[m3/MWh]
węgiel (miał)** [Mg]	192 882,00	0,269	191 847,10	0,283	226 705,11	0,301	[Mg/MWh]
muł węglowy** [Mg]	67 066,10	0,093	66 141,04	0,098	87 014,92	0,115	[Mg/MWh]
biomasa* [Mg]	239,69	0,000	11 480,50	1,533	9 096,71	1,709	[Mg/MWh]
olej opałowy lekki [Mg]	434,45	0,000605	342,24	0,000499	543,20	0,000716	[Mg/MWh]
sorbenty:							
(a) węglan wapnia** [Mg]	27 219,85	0,038	32 133,03	0,047	31 852,72	0,042	[Mg/MWh]
Emisje							
Pył [Mg]	12	0,016	10	0,014	14	0,018	[kg/MWh]
SO2 [Mg]	259	0,361	279	0,407	348	0,459	[kg/MWh]
NOx [Mg]	271	0,377	283	0,413	344	0,453	[kg/MWh]
CO2 [Mg]	468 556	652,438	457 889	668,188	541 388	713,525	[kg/MWh]
Ścieki przemysłowo-deszczowe [m3]	5 313 027	7,398	5 704 103	8,324	4 518 872	5,956	[m3/MWh]
Odpady paleniskowe z kotłów fluidalnych węglowych** [Mg]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	[Mg/MWh]
Odpady paleniskowe z kotła fluidalnego biomasowego* [Mg]	0,00	0,000	656,62	0,088	485,88	0,091	[Mg/MWh]
Odpady niebezpieczne [Mg]	119,11	0,000166	5,42	0,000008	2,36	0,000003	[Mg/MWh]
Całkowita ilość odpadów [Mg] (nie dotyczy odpadów komunalnych)	1 571,26	0,002	2 239,97	0,003	2 803,33	0,004	[Mg/MWh]
Produkty uboczne							
popiół z produktami odsiarczania spalin** [Mg]	52 280,32	0,073	52 444,76	0,077	68 856,47	0,091	[Mg/MWh]
piasek ze złóż fluidalnych** [Mg]	18 209,70	0,025	19 789,08	0,029	21 654,26	0,029	[Mg/MWh]
popiół lotny ze spalania odnawialnych źródeł energii w postaci biomasy* [Mg]	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	[Mg/MWh]
popiół denny ze spalania odnawialnych źródeł energii w postaci biomasy* [Mg]	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	[Mg/MWh]
Różnorodność biologiczna							
Użytkowanie gruntów - całkowita powierzchnia nieprzepuszczalna [ha]	5	0,000007	5	0,000007	5	0,000007	[ha/MWh]
Użytkowanie gruntów - całkowita powierzchnia [ha]	110	0,000153	110	0,000161	114	0,000150	[ha/MWh]

Legenda:

wskaźnik liczony względem wartości B

wskaźnik liczony względem wartości B

W 2025 roku, w porównaniu do roku poprzedniego zanotowano:

- zwiększenie produkcji energii elektrycznej brutto o 2,6% (10 008,2 MWh),
- zwiększenie produkcji ciepła o 7,7% (82 380GJ),
- zwiększenie ilości wytworzonej energii chemicznej ogółem o 4,8% (118 409 GJ),
- zwiększenie zużycia węgla o 0,8% (1 960 ton),
- całoroczny postój Bloku OZE.

ELEKTROWNIA III

Tabela – Główne wskaźniki efektywności środowiskowej za rok 2025 (w nawiasach za lata 2024 i 2023) liczone względem produkcji energii elektrycznej i ciepła („A" – parametr, zmienna [Mg], [m^3], [m^2]; „B" – suma wartości odniesienia – produkcja energii elektrycznej i ciepła [MWh]; „R" – wskaźnik efektywności dla parametru, zmiennej [Mg/MWh], [kg/MWh], [m^3/MWh], [m^2/MWh])

	2025	2024	2023
Produkcja energii elektrycznej [MWh] - wartość B	**1 863 297**	**1 223 761**	**2 329 750**
na potrzeby własne [MWh]	236 511	187 756	280 735
tj. [%]	12,69	15,34	12,05
Produkcja ciepła [GJ]	**116 760**	**121 671**	**175 017**
Produkcja ciepła [MWh] - wartość B	**32 433**	**33 797**	**48 616**
Na potrzeby własne [GJ]	57 314	57 618	82 002
tj. [%]	49,09	47,36	46,85

	2025	R - wskaźnik za 2025	2024	R - wskaźnik za 2024	2023	R - wskaźnik za 2023	jednostka wskaźnika
Materiały (na wejściu)							
woda na cele technologiczne [m3]	7 025 233	3,706	6 431 937	5,115	8 674 122	3,647	[m3/MWh]
węgiel [Mg]	879 147,42	0,464	594 754,97	0,473	1 124 924,51	0,473	[Mg/MWh]
olej opałowy ciężki [Mg]	8 942	0,005	9 080	0,007	7 544	0,003	[Mg/MWh]
olej opałowy lekki [Mg]	1 324	0,000698	2 693	0,002141	418	0,000176	[Mg/MWh]
sorbenty:							
(a) IOS [Mg]	23 490	0,012	18 727	0,015	30 409	0,013	[Mg/MWh]
mocznik [Mg]	1 060	0,0006	792	0,001	1 327	0,001	[Mg/MWh]
Woda amoniakalna [Mg]	804	0,0004	422	0,0003	986	0,000	[Mg/MWh]
Emisje							
Pył [Mg]	32	0,017	23	0,018	40	0,017	[kg/MWh]
SO2 [Mg]	605	0,319	413	0,328	696	0,293	[kg/MWh]
NOx [Mg]	1 118	0,590	792	0,630	1 353	0,569	[kg/MWh]
CO2 [Mg]	1 771 106	934,260	1 197 406	952,167	2 248 476	945,387	[kg/MWh]
Ścieki przemysłowo-deszczowe [m3]	4 494 100	2,371	4 216 887	3,353	4 465 047	1,877	[m3/MWh]
Żużel [Mg]	0	0,000	0	0,000	0	0,000	[Mg/MWh]
Popiół [Mg]	0	0,000	0	0,000	0	0,000	[Mg/MWh]
Odpady niebezpieczne [Mg]	1,10	0,000001	2,16	0,000002	60,37	0,000025	[Mg/MWh]
Całkowita ilość odpadów [Mg] (nie dotyczy odpadów komunalnych)	4 940,17	0,003	6 538,26	0,005	7 384,41	0,003	[Mg/MWh]
Produkty uboczne							
popiół [Mg]	137 975,32	0,073	78 187,58	0,062	153 353,88	0,064	[Mg/MWh]
żużel [Mg]	50 561,88	0,027	32 477,86	0,026	61 107,04	0,026	[Mg/MWh]
Produkcja gipsu	40 575	0,021	32 134	0,026	53 803	0,023	[Mg/MWh]
Różnorodność biologiczna							
Użytkowanie gruntów - całkowita powierzchnia nieprzepuszczalna [ha]	12	0,000006	12	0,000010	12	0,000005	[ha/MWh]
Użytkowanie gruntów - całkowita powierzchnia [ha]	55	0,000029	55	0,000044	55	0,000023	[ha/MWh]

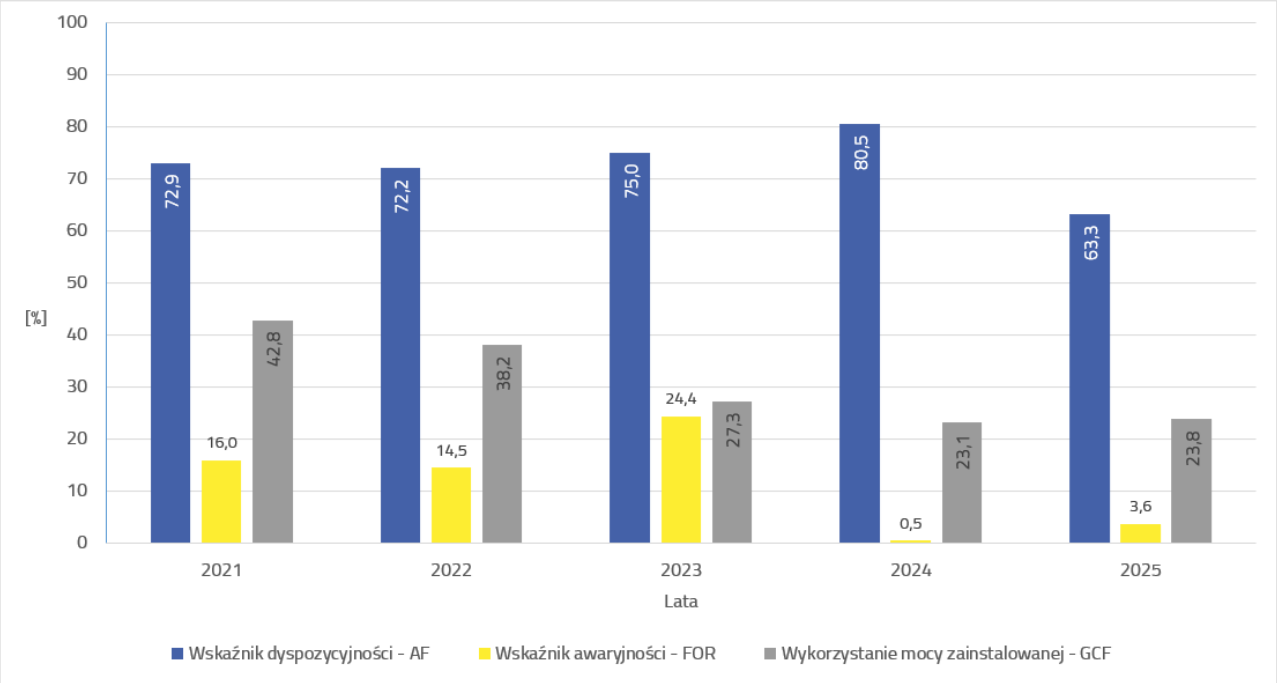
Zwiększenie produkcji energii elektrycznej w 2025 roku o ok. 53,0 % w stosunku do 2024 roku spowodowało zwiększenie ilości zużywanych paliw, sorbentów oraz emisji do powietrza. Jednocześnie w wyniku przekwalifikowania odpadów na uboczne produkty spalania Elektrownia III w 2025 roku nie wytworzyła odpadów paleniskowych, co znacząco przełożyło się na zmniejszenie ilości oraz wskaźników wytworzonych odpadów paleniskowych. Wskaźniki są na zbliżonym poziomie do poprzedniego roku, natomiast emisja zmniejszyła się proporcjonalnie do spadku produkcji. Zmiany wskaźników efektywności środowiskowej wynikają z:

- czasu pracy instalacji spalania paliw,
- jakości spalanego paliwa (zmienność dostaw),
- zmienności produkcji,
- częstych odstawień i rozruchów poszczególnych jednostek wynikających z potrzeb KSE
- zmienności warunków atmosferycznych,
- konieczności pracy wytwornicy w czasie postoju podstawowych jednostek wytwórczych.

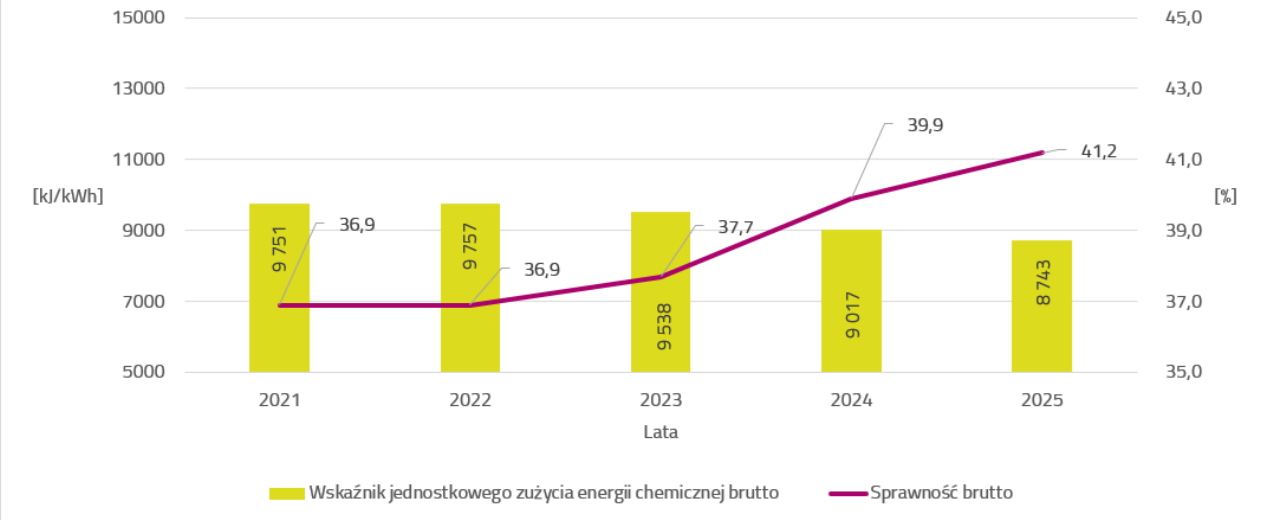
6.4. Bieżące wskaźniki eksploatacyjne

Elektrownia II

W 2025 roku awaryjność Elektrowni II (Oddział Elektrownia Jaworzno) wyniosła zaledwie 3,6%, gdzie łączny czas postojów awaryjnych wyniósł 332,2 [h]. Na wartość tego wskaźnika największy wpływ miała nieszczelność na rurze ekranowej w przedniej ścianie komory paleniskowej. Łączny czas pracy bloków w 2025 roku wyniósł 8 792 [h] i był mniejszy o 3,7% w porównaniu do 2024 roku. W 2025 roku wskaźnik wykorzystania mocy zainstalowanej wyniósł 23,8% i był większy o 0,7% w odniesieniu do 2024 roku. Wzrost wskaźnika wynika z większej produkcji energii elektrycznej w porównaniu z wcześniejszym rokiem.



Wykres – Dyspozycyjność i awaryjność oraz wykorzystanie mocy zainstalowanej w Elektrowni II



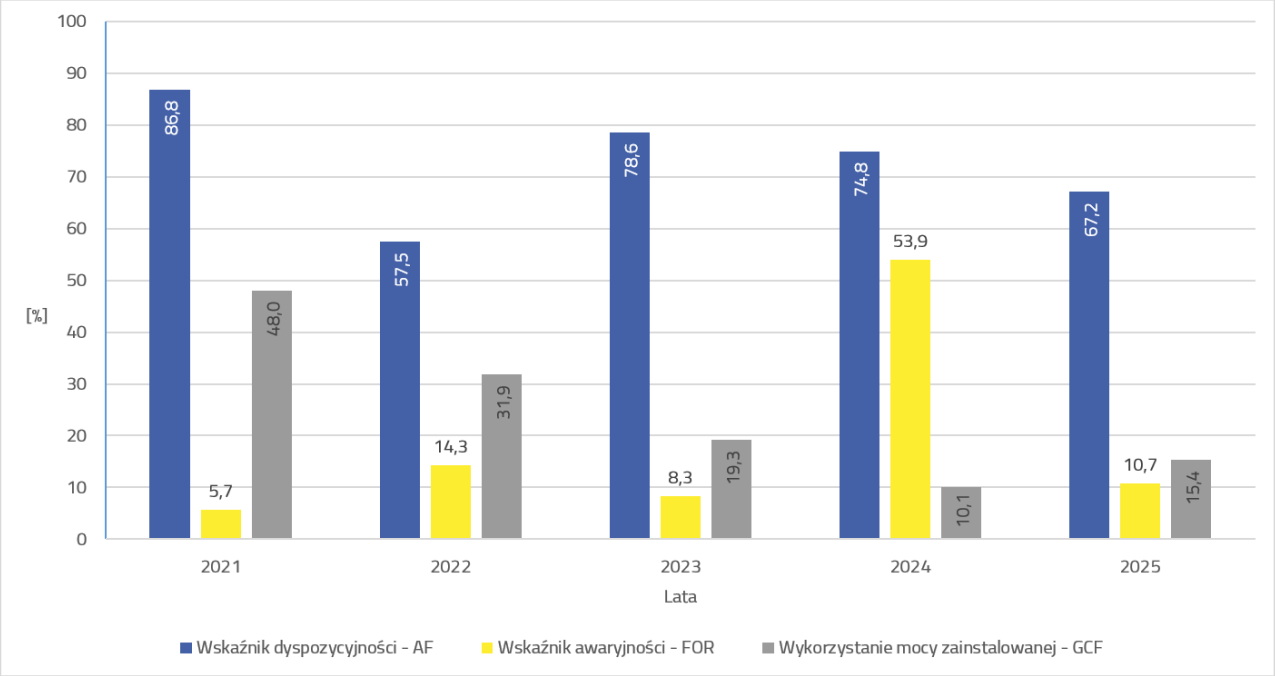
Wykres – Wskaźnik jednostkowego zużycia energii chemicznej paliwa brutto oraz sprawność wytwarzania energii elektrycznej brutto w Elektrowni II

Elektrownia III

W 2025 roku w porównaniu do poprzedniego zanotowano:

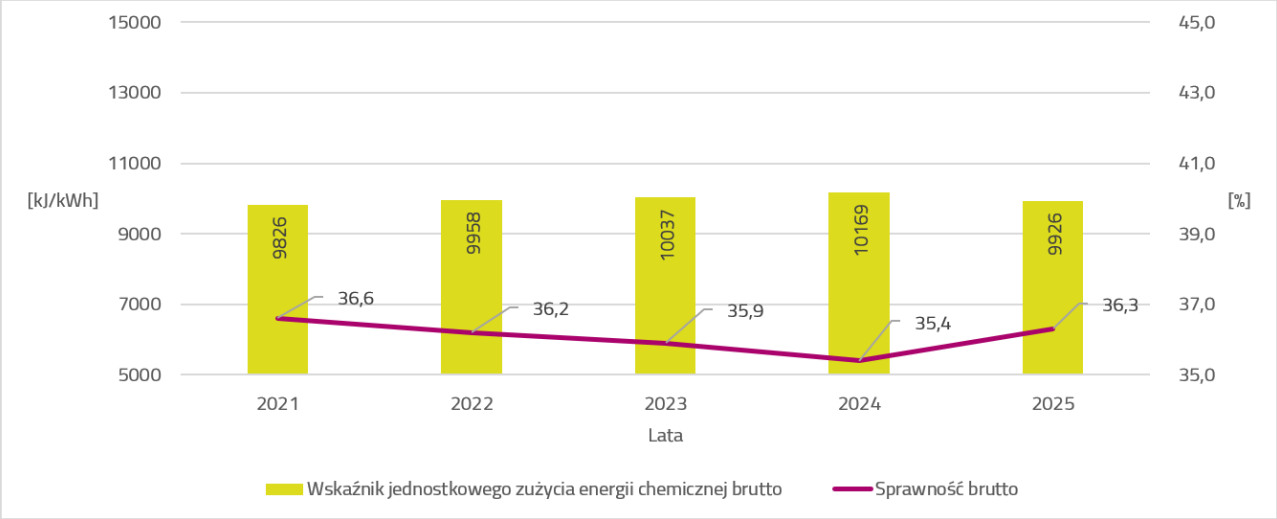
- zwiększenie produkcji energii elektrycznej o 52,3% (639 536 MWh),
- zmniejszenie produkcji ciepła o 4,0% (4 911 GJ),

- zwiększenie ilości wytworzonej energii chemicznej o 48,1 % (6 047 538 GJ),
- zwiększenie zużycia węgla o 47,8% (284 392 ton).



Wykres – Dyspozycyjność i awaryjność oraz wykorzystanie mocy zainstalowanej w Elektrowni III

W 2025 roku zanotowano wyraźny spadek wskaźnika awaryjności do 10,7% (wobec 53,9% w roku 2024), gdzie łączny czas postojów awaryjnych zmniejszył się ponad sześciokrotnie i wyniósł 1.523.33 [h]. Spadek wskaźnika awaryjności spowodowany został głównie brakiem zdarzeń wymagających długotrwałego postoju urządzeń w naprawie. Najdłuższy postój awaryjny wystąpił na bloku nr 2 i trwał 107,98 [h]. W 2025 roku wskaźnik wykorzystania mocy zainstalowanej wyniósł 15,4% i był wyższy o 65,6% w porównaniu z rokiem 2024. Wzrost wskaźnika wynika bezpośrednio z wyższego o 52,3% (639 536 [MWh]) wolumenu produkcji energii elektrycznej.



Wykres – Wskaźnik jednostkowego zużycia energii chemicznej paliwa brutto oraz sprawność wytwarzania energii elektrycznej brutto w Elektrowni III

Zmniejszenie wskaźnika jednostkowego zużycia energii chemicznej paliwa brutto wynika głównie z niższej w stosunku do 2024 roku sumy odchyleń od wskaźnika z przyczyn zewnętrznych i wewnętrznych (585 kJ/kWh w roku 2024 i 570 kJ/kWh w roku 2025, co daje spadek o 15 kJ/kWh). Wzrost sprawności całkowitej o 0,9% w 2025 roku wynika głównie ze spadu liczby uruchomień przy równoczesnym wzroście poziomu średniego obciążenia bloków.

7. Oddział Elektrownia Łaziska

7.1. Wymagania prawne i inne, ocena zgodności

Oddział Elektrownia Łaziska spełnia wszystkie wymagania prawne związane z ochroną środowiska. Identyfikuje i spełnia wymagania prawne zawarte w prawie krajowym i europejskim oraz pozwoleniach i decyzjach określających warunki korzystania ze środowiska, które zawarte są między innymi w pozwoleniach zintegrowanych, wodnoprawnych, umowach czy też w zezwoleniu Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki na wykonywanie działalności polegającej na stosowaniu urządzeń zawierających źródła promieniotwórcze.

W 2025 roku w Oddziale Elektrownia Łaziska obowiązywały następujące pozwolenia i decyzje:

- Pozwolenie zintegrowane – Decyzja nr 3561/OS/2011 z dnia 1 grudnia 2011 roku wraz ze zmianami, obowiązująca bezterminowo,
- Decyzja nr 726/OS/2017 z dnia 06 marca 2017 roku (Zezwolenie na emisję gazów cieplarnianych) wraz ze zmianami, obowiązująca bezterminowo,
- Pozwolenie wodnoprawne na wspólne wprowadzanie do rzeki Gostyni ścieków przemysłowych pochodzących z KWK "Bolesław Śmiały" oraz TAURON Wytwarzanie S.A.-Oddział Elektrownia Łaziska - Decyzja nr GL.RUZ.4210.185.2022.19.BS z dnia 12 stycznia 2024r oraz Decyzja nr GL.RUZ.4210.185.2022.20.BS z dnia 5 lutego 2024 r.,
- Pozwolenie zintegrowane – Decyzja nr 657/OS/08 z dnia 28 lutego 2008 roku dotycząca „Składowiska Gardawice" wraz ze zmianami, obowiązująca bezterminowo,
- Pozwolenie zintegrowane – Decyzja nr ŚR-II-6618/47/5/07 z dnia 9 listopada 2007 roku dotycząca „Składowiska Gostyń", obowiązująca bezterminowo,
- Zezwolenie Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki nr D-19036 z dnia 8 lipca 2014 roku wraz z aneksem zezwalające TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska na wykonywanie działalności polegającej na stosowaniu urządzeń zawierającej źródła promieniotwórcze,
- Decyzja nr 333/OS/2019 z dnia 28 stycznia 2019 r. uznająca za produkt uboczny substancje w postaci popiołów, mieszaniny popiołowo – żużlowej oraz popiołów z produktami odsiarczania, obowiązująca do 28 stycznia 2029 roku.

Ocena zgodności z ww. wymaganiami prawnymi jest prowadzona w ramach Zintegrowanego Systemu Zarządzania i jest elementem wejściowym Przeglądu Zarządzania wykonywanym przez Zespół Wsparcia ds. Zintegrowanego Systemu Zarządzania w Oddziale Elektrownia Łaziska. Okresowo zgodność jest sprawdzana przez zewnętrzne środowiskowe instytucje kontrolujące. W 2025 roku nie została przeprowadzona żadna kontrola przez WIOŚ. Spełnienie wymagań prawnych i innych monitorowane jest również poprzez realizację audytów wewnętrznych wykonywanych regularnie od kilkunastu lat. Pozwala to potwierdzić, że Elektrownia spełnia wszystkie ciążące na niej wymagania prawne.

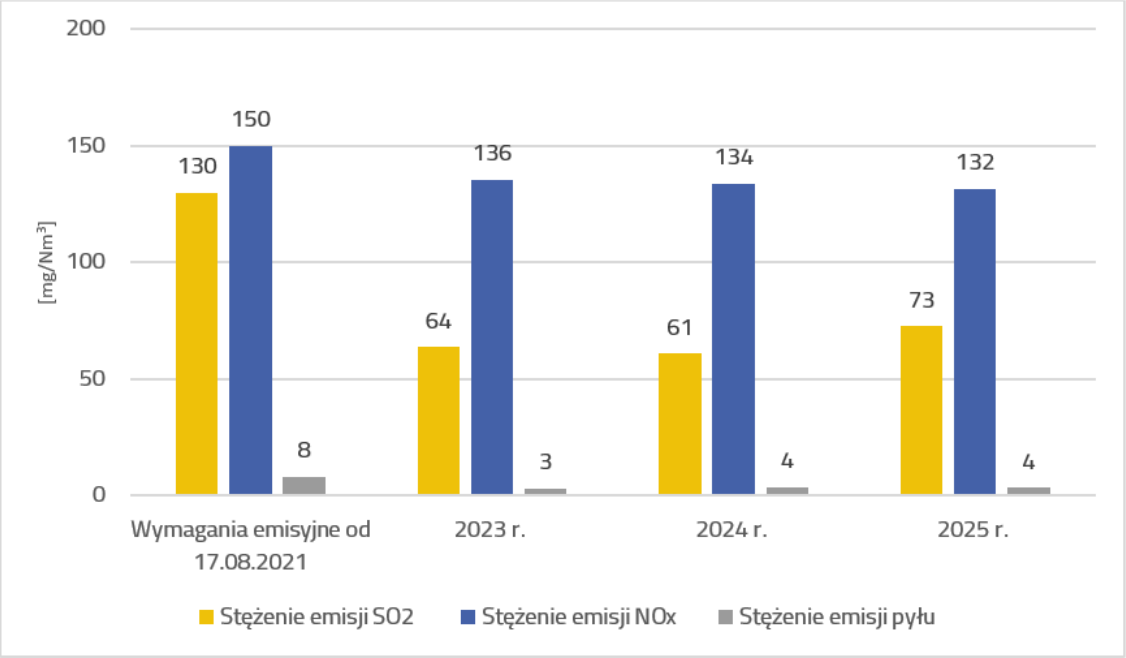
7.2. Ochrona środowiska

Oddział Elektrownia Łaziska oddziałuje na środowisko naturalne w sposób bezpośredni wynikający z bieżącej działalności zakładu oraz pośrednio, poprzez aspekty środowiskowe związane z działalnością firm zewnętrznych pracujących na rzecz Elektrowni.

Ochrona powietrza atmosferycznego

EMISJA PYŁOWO-GAZOWA DO POWIETRZA
Emitor E2 wyposażony jest w aparaturę do ciągłych pomiarów emisji zanieczyszczeń, która na bieżąco monitoruje poziomy stężeń zanieczyszczeń emitowanych do środowiska.

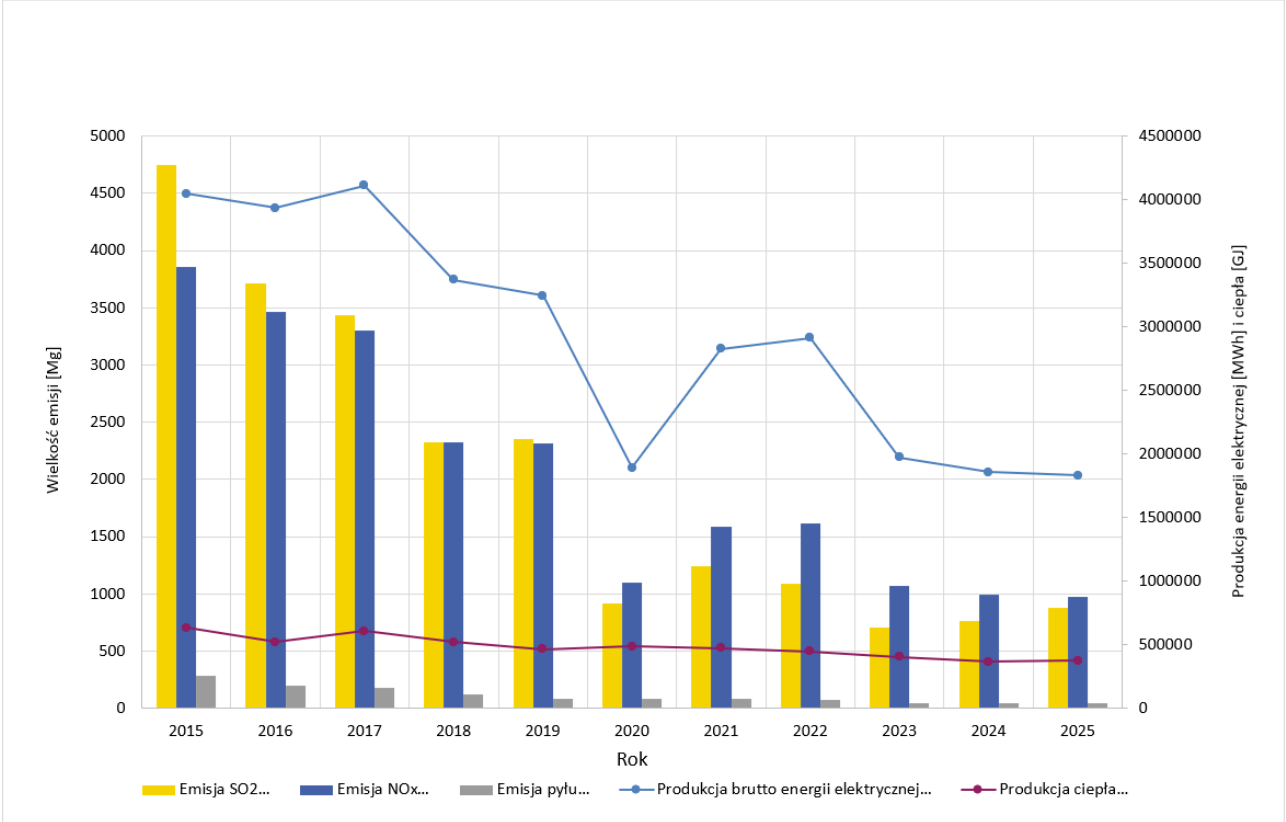
EMISJA PYŁU
Niewielka emisja pyłu pochodzi również z instalacji pomocniczych powiązanych technologicznie z Instalacją spalania paliw, których źródłem pylenia są odpowietrzenia zbiorników popiołu i wapna. Emisja substancji z tych zbiorników redukowana jest poprzez zastosowanie filtrów workowych, tkaninowych lub kieszeniowych.



Wykres – Stężenia średnioroczne dla kotłów pyłowych OP-650k nr 9, 10, 11 i 12 - Emitor E2

EMISJA TLENKÓW AZOTU I DWUTLENKU SIARKI

Urządzenia służące do ochrony powietrza atmosferycznego zainstalowane w Oddziale Elektrownia Łaziska pozwalają na dotrzymanie obowiązujących standardów emisyjnych z instalacji między innymi dla: dwutlenku siarki i tlenków azotu. Kotły OP-650k bloków nr 9 i 10 – nitka IOS-1 (IOS1.1. i IOS1.2.) oraz bloków nr 11 i 12 – nitka IOS-2 wyposażone są w instalację odsiarczania spalin metodą mokrą wapienną IOS. Metoda ta charakteryzuje się wysoką skutecznością odsiarczania spalin powyżej 98%, dyspozycyjnością rzędu ok. 98%, dodatkową redukcją pyłu ze spalin oraz związków fluoru i chloru, optymalnym wykorzystaniem sorbentu jakim jest zawiesina mączki kamienia wapiennego. Powstały w procesie odsiarczania produkt jakim jest gips syntetyczny posiada wartość handlową i wykorzystywany jest np. w budownictwie.



Wykres - Wielkość emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu oraz pyłu w odniesieniu do produkcji energii elektrycznej i ciepła

W Oddziale Elektrownia Łaziska wszystkie kotły energetyczne wyposażone zostały w metodę pierwotną redukcji tlenków azotu, wykorzystującą stopniowanie paliwa i powietrza poprzez utworzenie w komorze paleniskowej trzech stref spalania. Technologia ta pozwala na obniżenie emisji NOx do poziomu poniżej 450 [mg/m^3_u] przy niezmienionych innych parametrach kotła. W celu obniżenia wartości stężeń NOx do poziomu poniżej 200 [mg/m^3_u] w latach 2011-2015 przeprowadzona została modernizacja bloków 225 MW i wdrożenie selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) z wykorzystaniem wody amoniakalnej jako reagenta.

Dostosowując się do nowych wymagań prawnych wynikających z Konkluzji BAT Elektrownia przeprowadziła szereg inwestycji związanych z modernizacją swojej jednostki. Nowe, bardziej restrykcyjne dopuszczalne wartości zanieczyszczeń emitowanych do środowiska wymagały między innymi modernizacji instalacji odsiarczania i odazotowania spalin dla bloków 225/230 MW.

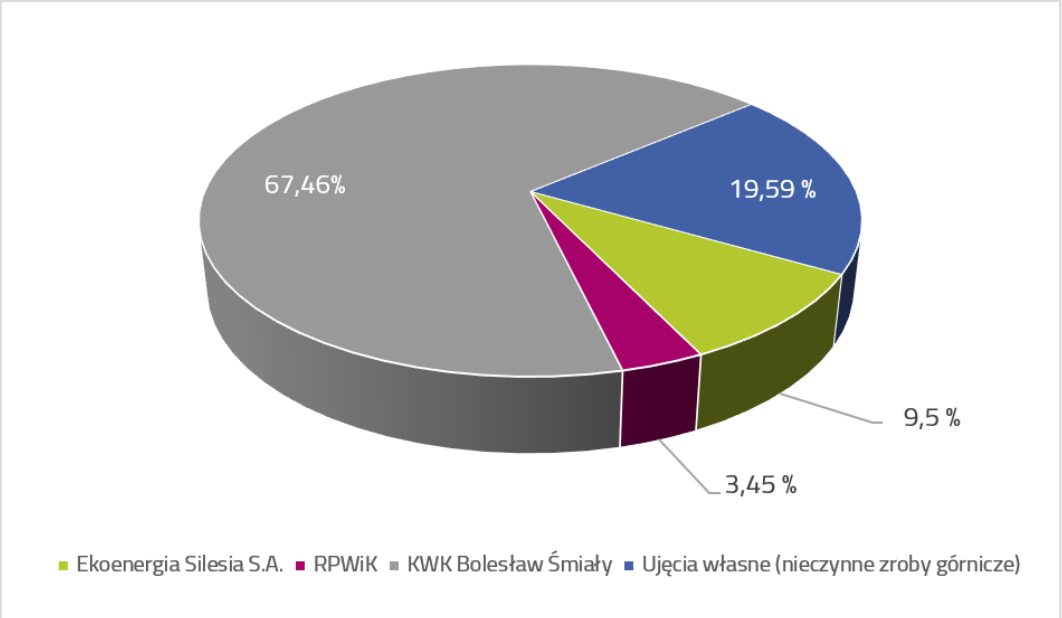
Utrzymanie wysokich standardów związanych z ochroną środowiska naturalnego prowadzone jest niezmiennie od wielu lat. W 2023 roku przeprowadzono między innymi remonty średnie elektrofiltrów bloków 9, 10, 11 i 12, zabezpieczono teren mazutowni przed możliwością przedostania się do ziemi substancji niebezpiecznych, wykonano remont wyłącznika generatorowego bloków 9 i 12 oraz dokonano wymiany centralnej klimatyzacji w biurach Wydziału Odpopielania i modernizację klimatyzacji w budynku Laboratorium Chemicznego.

EMISJA DWUTLENKU WĘGLA - MONITOROWANIE WIELKOŚCI EMISJI CO_2
Od 2005 roku zgodnie z ustawą o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji, instalacje zobowiązane są do monitorowania emisji gazów cieplarnianych i sporządzania rocznych raportów przedstawiających wielkość emisji [Mg CO_2]. Raporty te podlegają obowiązkowej weryfikacji przez niezależnych i uprawnionych weryfikatorów. W lutym 2026 roku weryfikatorzy niezależnej firmy przeprowadzili audyt systemu monitorowania i rozliczania emisji CO_2 za 2025 rok. Raport zweryfikowano pozytywnie.

Ochrona wód

Ochrona środowiska wodnego oparta jest na racjonalnym gospodarowaniu wodami i realizowana jest poprzez:
- zastosowanie zamkniętych obiegów wodnych i optymalne wykorzystanie ścieków technologicznych do obiegów o mniejszych wymaganiach jakościowych,
- wykorzystanie ścieków z odświeżania obiegu chłodzącego do hydrotransportu odpadów paleniskowych na składowisko w Gardawicach, zasilania sieci ppoż. i sieci wody użytkowej, wykorzystania w obiegu technologicznym instalacji odsiarczania spalin jak również do przygotowania mleka wapiennego w procesie dekarbonizacji wody,
- wykorzystanie wody powrotnej z odwadniania gipsu do uzupełnienia wody w absorberach oraz wytwarzania zawiesiny mączki kamienia wapiennego,
- uzupełnianie obiegu chłodzącego wodami kopalnianymi przygotowanymi w akcelatorach (woda zdekarbonizowana),
- uzupełnianie i napełnianie obiegu ciepłowniczego oraz częściowo do zasilania stacji demineralizacji wody ściekami z odświeżania obiegu kotłowego,
- wykorzystanie ścieków podekarbonizacyjnych (odmuliny z akcelatorów) w procesie odsiarczania oraz hydrotransportu osadów z dekarbonizacji wody na składowisko w Gostyni,
- wykorzystanie ścieków poregeneracyjnych ze stacji demineralizacji wody do hydrotransportu odpadów paleniskowych na składowisko Gardawice
- wykorzystanie ścieków z miejsca czasowego gromadzenia żużla do uzupełnienia układu technologicznego elektrowni.

Zapewnienie odpowiednich parametrów jakościowych ścieków odprowadzonych do środowiska odbywa się poprzez stosowanie szeregu urządzeń oczyszczających, w tym:
- oczyszczalni ścieków bytowo-gospodarczych,
- oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych,
- oczyszczalni ścieków w Instalacji Odsiarczania Spalin.



Wykres – Pobór wód w 2025 roku

Stosowane w Elektrowni rozwiązania mające na celu wyeliminowanie lub ograniczenie wpływu na środowisko w zakresie poboru i zrzutu ścieków gwarantują dotrzymanie standardów emisyjnych i standardów jakości środowiska oraz utrzymanie wysokiego stopnia ochrony poszczególnych komponentów oraz środowiska jako całości.

Pobór wody na potrzeby instalacji spalania paliw i instalacji pomocniczych odbywa się z następujących źródeł:
- woda pochodząca z sieci wodociągowej Górnośląskiego Przedsiębiorstwa Wodociągów w Katowicach – dostawca wody Ekoenergia Silesia S.A., wykorzystywana jest do celów technologicznych oraz bytowych,
- woda pochodząca od Rejonowego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Tychach wykorzystywana jest do celów technologicznych,
- wody eksploatacyjne pochodzące z Kopalni należącej do Polskiej Grupy Górniczej wykorzystywane są do celów technologicznych,
- wody pochodzące z ujęć wód podziemnych z nieczynnych zrobów z szybów „Powstańców I”, „Powstańców VI” uzupełniają źródło wody przemysłowej wykorzystywanej do celów technologicznych.

Elektrownia dotrzymuje norm i przestrzega parametrów odprowadzanych ścieków. Dzięki funkcjonującym na jej terenie oczyszczalniom możliwe jest uzyskanie właściwych, spełniających surowe wymagania prawne, poziomów stężeń substancji zawartych w ściekach. Rodzaje oczyszczalni ścieków funkcjonujące w Oddziale Elektrownia Łaziska:

Oczyszczalnia ścieków bytowych – jest to oczyszczalnia mechaniczno-biologiczna z komorami o przedłużonym czasie reakcji. W jej skład wchodzą następujące urządzenia technologiczne:
- komora z kratą oczyszczaną ręcznie,
- zbiornik buforowy,
- komory napowietrzania,
- osadnik Imhoffa,
- poletka osadcze do odwadniania osadów.

Oczyszczone ścieki bytowo-gospodarcze odprowadzane do rowu „G” dopływu rzeki Gostyni.

Oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych - w skład wchodzą następujące urządzenia technologiczne:
- przepompownia ścieków, w której znajduje się: komora ujęcia; zbiornik czerpalny; pomieszczenie pomp ścieków nieoczyszczonych,
- trzykomorowy poziomy osadnik o pojemności każdej komory 6000m^3 (część przepływowa – 4000m^3; część osadcza – 2000m^3), funkcjonujący w układzie równoległym.

W związku z prognozowanym wystąpieniem nadmiaru wód zmineralizowanych z odwodnienia zakładu górniczego, niewykorzystanych do celów przemysłowych Elektrowni i celów własnych, KWK Bolesław Śmiały

nadmiar swoich wód wprowadza do rzeki Gostynki razem ze ściekami przemysłowo-deszczowymi Elektrowni. Obydwa zakłady ustaliły, iż zakładem prowadzącym, odpowiedzialnym za wylot będzie kopalnia. Kopalnia Bolesław Śmiały i Oddział Elektrownia Łaziska posiadają pozwolenie wodnoprawne nr GL.RUZ.4210. 185.2022.19.BS z dnia 12 stycznia 2024 roku, obowiązująca do dnia 12 stycznia 2028 roku wraz ze zmianą nr GL.RUZ.4210.185.2022.20.BS z dnia 5 lutego 2024 roku, wydane przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach, na wspólne wprowadzanie do rzeki Gostyni ścieków przemysłowych. Zgodnie z zapisami tych pozwoleń, badanie ilości i jakości odprowadzanych ścieków do rzeki Gostyni prowadzi Kopalnia Bolesław Śmiały za wyjątkiem wykonywanej przez Elektrownię Łaziska dobowej analizy stężenia kadmu i ołowiu zawartego w odprowadzanych ściekach przemysłowych pochodzących z Elektrowni Łaziska.

Oczyszczalnia ścieków po instalacji IOS - w skład oczyszczalni wchodzą następujące urządzenia:
- reaktor czterokomorowy, w którym ścieki podlegają procesowi alkalizacji i wytrącaniu zanieczyszczeń, następnie ulegają procesowi koagulacji i flokulacji, sedymentacji, filtracji, neutralizacji i schłodzeniu,
- instalacja odwadniania osadów,
- ciągi technologiczne przygotowania i dozowania reagentów.

Tabela – Średnioroczne wartości zanieczyszczeń w ściekach bytowo-gospodarczych w latach 2021-2025

ROK	Ilość ścieków [m^3/d]	Stężenie zanieczyszczeń [mg/dm^3]		
		BZT_5	ChZT	Zawiesina
NORMA	532,00	40,00	150,00	50,00
2021	121,63	3,48	16,63	2,44
2022	106,79	5,15	22,08	3,33
2023	87,62	5,03	17,05	2,85
2024	95,31	8,5	23,88	3,25
2025	79,84	6,5	18,55	3,29

Tabela – Średnioroczne wartości zanieczyszczeń w ściekach przemysłowo-deszczowych w latach 2021-2025

ROK	Ilość ścieków [m^3/d]	Stężenie zanieczyszczeń [mg/dm^3]				
		BZT_5	ChZT	Zawiesina	Chlorki	Siarczany
NORMA	11 728,00	25,00	125,00	35,00	1 670,00	1 100,00
2021	6 515,89	2,75	19,55	10,49	1 089,93	733,17
2022	6 483,84	3,11	22,76	9,52	1156,98	706,26
2023	7 415,62	3,8	14,89	8,15	732,91	555,21
2024	7 625,14	3,49	14,64	8,05	753,31	570,63
2025	6 122,47	5,15	17,59	10,43	874,85	546,69

Tabela – Średnioroczne wartości zanieczyszczeń w wodach infiltracyjnych składowisk Gostyń i Gardawice w latach 2021-2025

ROK	Ilość ścieków [m^3/d]	Stężenie zanieczyszczeń [mg/dm^3]		
		zawiesina	chlorki	siarczany
Składowisko Gostyń				
NORMA	500,00	35,00	1 000,00	1 000,00
2021	32,84	7,06	101,50	769,67
2022	16,96	8,68	59,69	818,42
2023	26,32	6,08	54,30	679,93
2024	24,20	4,16	80,19	790,42
2025	10,03	7,51	115,87	702,68
Składowisko Gardawice				
NORMA	4 600,00	35,00	1000,00	1000,00
2021	3 085,10	13,33	174,18	708,31
2022	2 617,11	13,48	174,35	757,85
2023	2 838,01	11,68	164,28	666,21
2024	3 428,53	13,83	154,76	641,83
2025	3 056,15	12,07	160,03	689,99

Oczyszczalnia ta ma za zadanie:
- oddzielenie zawiesin nierozpuszczalnych,
- obniżenie stężenia metali ciężkich do wartości dopuszczalnych,
- zmniejszenie stężenia siarczanów,
- obniżenie temperatury ścieków.

Ścieki po oczyszczeniu w oczyszczalni IOS są wprowadzane do kanalizacji Elektrowni i tam po wymieszaniu ze ściekami przemysłowo-deszczowymi odprowadzane są poprzez oczyszczalnię przemysłowo-deszczową do rzeki Gostyni.

Gospodarka odpadami i UPS

Kolejną znaczącą grupą wpływów środowiskowych są powstające w dużych ilościach odpady. W tabelce zestawiono te odpady, jakich powstaje w Elektrowni najwięcej i porównano ilość rzeczywiście wytworzone w latach 2021-2025 z dopuszczalnymi limitami.

Tabela – Ilość rzeczywistych odpadów w porównaniu z przydzielonymi limitami w latach 2021-2025

Nazwa odpadu (kod odpadu)	*Limit z pozwolenia* [Mg]	*Ilość wytworzona oraz stopień wykorzystania z limitu*									
		2021		*2022*		*2023*		*2024*		*2025*	
		[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]
Popioły lotne z węgla (10 01 02)	540 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
Mieszanka popiołowo-żużlowa z mokrego odprowadzania odpadów (10 01 80)	300 000	61 317,00	**20**	68 820,32	**23**	55 017,57	**18**	53 263,00	**18**	49 234,00	**16**

W roku 2017 na podstawie zgłoszenia TAURON Wytwarzanie S.A. złożonego do Marszałka Województwa, Oddział Elektrownia Łaziska uzyskał możliwość zmiany statusu odpadów paleniskowych na produkty uboczne. Uprawnienie to, po nowelizacji ustawy o odpadach, zostało potwierdzone Decyzją Marszałka Województwa Śląskiego nr 333/OS/2019 z dnia 28 stycznia 2019 roku uznającą za produkt uboczny substancje w postaci popiołów, mieszaniny popiołowo-żużlowej oraz popiołów z produktami odsiarczania. W 2025 roku Oddziale Elektrownia Łaziska wytworzono 222 tys. ton ubocznych produktów spalania, które wykorzystane zostały w górnictwie, budownictwie, drogownictwie, produkcji cementu i rekultywacji terenów.

Tabela – Ilość produktów ubocznych (UPS) oraz kierunki zagospodarowania w 2025 roku

Nazwa UPS	*Ilość [Mg]*	*Kierunki zagospodarowania*	*[Mg]*	*[%]*
Popiół	195 417,13	Materiały budowlane	121 610,54	62,3
		Cement	15 480,15	7,9
		Górnictwo	50 042,90	25,6
		Budowa dróg	1 600,12	0,8
		Rekultywacja terenu	6 683,42	3,4
Mieszanka popiołowo - żużlowa	26 582,56	Materiały budowlane	9 384,70	35,3
		Cement	5 144,62	19,3
		Budowa dróg	8 022,88	30,2
		Rekultywacja terenu	3 923,76	14,8
		Pozostałe roboty ziemne	106,60	0,4

Ochrona przed hałasem

Zgodnie z obowiązującym pozwoleniem zintegrowanym dopuszczalne równoważne poziomy dźwięku „A” dla terenów znajdujących się w strefie oddziaływania akustycznego Oddziału Elektrownia Łaziska wynoszą dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego w porze dziennej 55 dB, natomiast w porze nocnej 45 dB.

Zgodnie z pozwoleniem zintegrowanym okresowe pomiary hałasu przenikającego do środowiska z Elektrowni są prowadzone z częstotliwością raz na dwa lata. Ostatnie pomiary były przeprowadzone w maju 2024 roku i wykazały, że w Oddziale Elektrownia Łaziska są dotrzymane dopuszczalne poziomy emitowanego hałasu do otaczającego środowiska. Następne pomiary będą przeprowadzone w 2026 roku.

Promieniowanie jonizujące

W Oddziale Elektrownia Łaziska wykorzystywana jest izotopowa aparatura kontrolno-pomiarowa, zawierająca źródła promieniotwórcze (na podstawie zezwolenia wydanego przez Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki).

Wszystkie prace związane z konserwacją, wymianą i pomiarami szczelności źródeł prowadzi zewnętrzna firma (instalator), posiadająca uprawnienia do wykonywania ww. działalności w warunkach narażenia.

W Oddziale Elektrownia Łaziska opracowany został i wdrożony do stosowania „Zakładowy plan postępowania awaryjnego w przypadku wystąpienia zdarzenia radiacyjnego".

7.3. Główne wskaźniki efektywności środowiskowej

Produkcja energii elektrycznej w 2025 roku w stosunku do 2024 roku była niższa o ok.32 tyś MWh co stanowi zmniejszenie produkcji o ok. 1,7%. Bloki pracowały z niskimi obciążeniami mocy oraz występowały postoje bloków wynikające z warunków zmniejszenia zapotrzebowania energii w KSE z generacji konwencjonalnej.

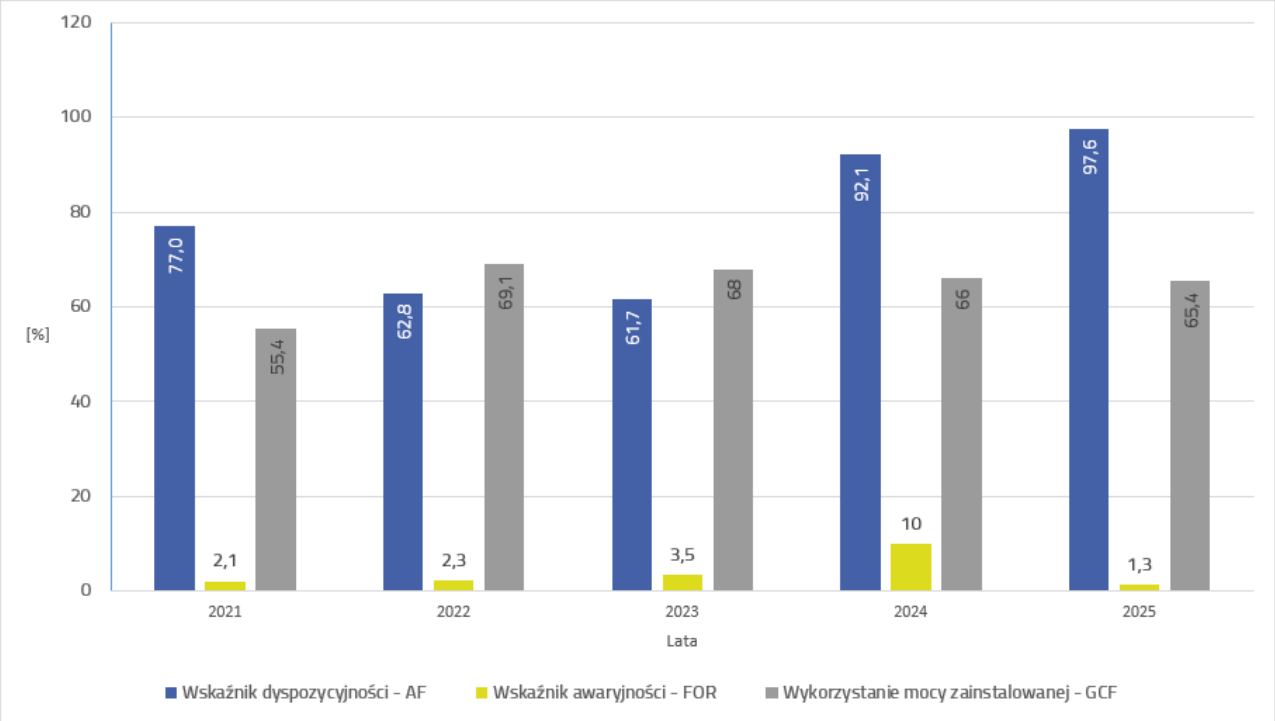
Tabela – Główne wskaźniki efektywności środowiskowej za rok 2025 (w nawiasach za lata 2024 i 2023) liczone względem produkcji energii elektrycznej i ciepła („A" – parametr, zmienna [Mg], [m^3], [m^2]; „B" – suma wartości odniesienia – produkcja energii elektrycznej i ciepła [MWh]; „R" – wskaźnik efektywności dla parametru, zmiennej [Mg/MWh], [kg/MWh], [m^3/MWh], [m^2/MWh]).

	2025	2024	2023
Produkcja energii elektrycznej [MWh] - wartość B	**1 832 347**	**1 854 443**	**1 974 252**
na potrzeby własne [MWh]	200 380	205 432	210 423
tj. [%]	10,94	11,08	10,66
Produkcja ciepła [GJ]	**372 209**	**365 132**	**403 680**
Produkcja ciepła [MWh] - wartość B	**103 391**	**101 426**	**112 133**
Na potrzeby własne [GJ]	105 203	107 676	137 563
tj. [%]	28,26	29,49	34,08

	2025	R - wskaźnik za 2025	2024	R - wskaźnik za 2024	2023	R - wskaźnik za 2023	jednostka wskaźnika
Materiały (na wejściu)							
woda na cele technologiczne [m3]	7 444 008	3,846	9 669 199	4,944	8 940 386	4,285	[m3/MWh]
węgiel [Mg]	906 230,13	0,468	908 916,73	0,465	951 017,89	0,456	[Mg/MWh]
olej opałowy ciężki [Mg]	8 198,36	0,004	7 266,24	0,004	5 316,20	0,003	[Mg/MWh]
olej opałowy lekki [Mg]	1 714,92	0,000886	71,81	0,000037	89,46	0,000043	[Mg/MWh]
woda amoniakalna [Mg]	2 131,28	0,001	2 100,84	0,001	2 732,10	0,001	[Mg/MWh]
sorbenty:							
węglan wapnia [Mg]	20 336,50	0,011	20 935,00	0,011	25 367,35	0,012	[Mg/MWh]
Emisje							
Pył [Mg]	41	0,021	44	0,022	44	0,021	[kg/MWh]
SO2 [Mg]	881	0,455	761	0,389	702	0,336	[kg/MWh]
NOx [Mg]	977	0,505	993	0,508	1 070	0,513	[kg/MWh]
CO2 [Mg]	1 834 065	947,476	1 800 567	920,597	1 853 135	888,203	[kg/MWh]
Ścieki przemysłowo-deszczowe [m3]	3 382 998,00	1,748	4 089 382,00	2,091	3 784 160,00	1,814	[m3/MWh]
Mieszanka popiołowo - żużlowa [Mg]	49 234,00	0,025	53 263,00	0,027	55 017,57	0,026	[Mg/MWh]
Popiół [Mg]	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	[Mg/MWh]
Odpady niebezpieczne [Mg]	5,82	0,000003	20,57	0,000011	127,91	0,000061	[Mg/MWh]
Całkowita ilość odpadów [Mg] (nie dotyczy odpadów komunalnych)	55 182,07	0,029	60 877,30	0,031	72 456,56	0,035	[Mg/MWh]
Produkty uboczne							
Popiół [Mg]	195 417,13	0,101	199 594,37	0,102	188 835,34	0,091	[Mg/MWh]
Mieszanka popiołowo - żużlowa [Mg]	26 582,56	0,014	28 577,28	0,015	23 896,56	0,011	[Mg/MWh]
Produkcja gipsu [Mg]	29 646,59	0,015	34 017,53	0,017	36 961,78	0,018	[Mg/MWh]
Różnorodność biologiczna							
Użytkowanie gruntów - całkowita powierzchnia nieprzepuszczalna [ha]	11	0,000006	11	0,000006	11	0,000005	[ha/MWh]
Użytkowanie gruntów - całkowita powierzchnia [ha]	297	0,000153	297	0,000152	297	0,000142	[ha/MWh]

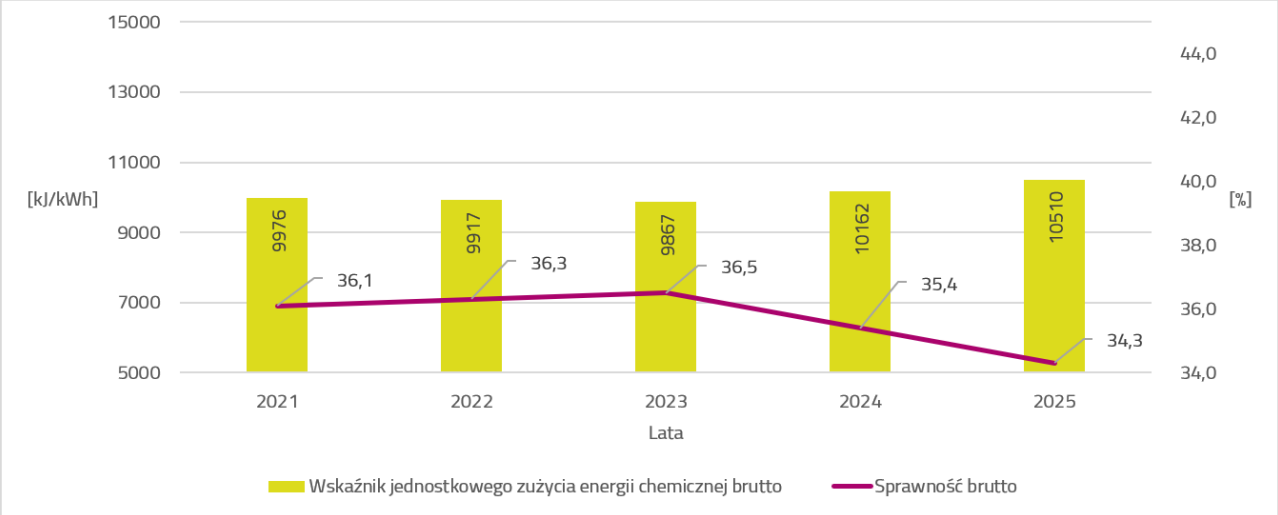
W wyniku przekwalifikowania części odpadów na produkty uboczne, w 2025 roku blisko 82% wszystkich wytworzonych odpadów paleniskowych zostało zakwalifikowane jako UPS, co znacząco zmniejszyło ilość odpadów zdeponowanych na składowiskach.

7.4. Bieżące wskaźniki eksploatacyjne



Wykres – Dyspozycyjność i awaryjność oraz wykorzystanie mocy zainstalowanej

Na zwiększenie wskaźnika dyspozycyjności w roku 2025, w porównaniu do roku 2024, wpływ miała mniejsza ilość godzin postoju bloków energetycznych w remontach. Wskaźnik awaryjności niższy w stosunku do poprzedniego roku z uwagi na zmniejszona ilości postojów awaryjnych.



Wykres – Wskaźnik jednostkowego zużycia energii chemicznej paliwa brutto oraz sprawność wytwarzania energii elektrycznej brutto

Pogorszenie wskaźnika zużycia energii chemicznej paliwa brutto (za 2025 rok w porównaniu z rokiem 2024) wynikała w głównej mierze ze zmiany charakteru pracy bloków. Bloki JWCD w Łaziskach pracowały w charakterze pracy szczytowej bloków i znacząco zwiększonej ilości uruchomień (częsta praca bloków po kilka godzin na dobę).

8. Oddział Elektrownia Łagisza

8.1. Wymagania prawne i inne, ocena zgodności

Oddział Elektrownia Łagisza spełnia wszystkie wymagania prawne związane z ochroną środowiska. Identyfikuje i spełnia wymagania prawne zawarte w prawie krajowym i europejskim oraz pozwoleniach i decyzjach określających warunki korzystania ze środowiska, które zawarte są między innymi w pozwoleniach zintegrowanych, wodnoprawnych, umowach czy też w zezwoleniu Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki na wykonywanie działalności polegającej na stosowaniu urządzeń zawierających źródła promieniotwórcze.

W roku 2025 w Oddziale Elektrownia Łagisza obowiązywały następujące pozwolenia i decyzje:

- Pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 28 lipca 2025 roku, nr 2746/OE/2025 (tekst jednolity), obowiązujące bezterminowo,
- Pozwolenie wodnoprawne nr 143/OS/2015 na piętrzenie wód rzeki Przemszy i pobór wody powierzchniowej z tej rzeki oraz Potoku Psary z 30 stycznia 2015 roku, ważne do 30 stycznia 2035 roku,
- Decyzja nr 466/OS/2017 z dnia 20 lutego 2017 roku wraz z późniejszymi zmianami na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, ważna bezterminowo,
- Zezwolenie Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki nr D-17986 z dnia 24.11.2011 roku wraz z późniejszymi zmianami, zezwalające TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna – Oddział Elektrownia Łagisza w Będzinie na działalność polegającą na stosowaniu izotopowej aparatury kontrolno-pomiarowej zawierającej źródła promieniotwórcze, ważne bezterminowo,
- Decyzja nr 376/OS/2019 z dnia 31 stycznia 2019 roku uznająca za produkt uboczny substancje w postaci żużli, popiołów, produktów odsiarczania, popiołów z produktami odsiarczania oraz piasków ze złóż fluidalnych, obowiązująca do 30 stycznia 2029 roku,
- Decyzja nr GL.RUZ.4210.70.2022.6.EGK z dnia 20 czerwca 2022 roku udzielająca pozwolenia wodnoprawnego na usługę wodną polegającą na odbiorze i oczyszczaniu ścieków w zakładowej oczyszczalni ścieków bytowych TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łagisza w Będzinie, ważne do 20 czerwca 2052 roku,
- Decyzja nr GL.RUZ.4210.69.2022.10.EGK z dnia 26 kwietnia 2023 roku udzielająca pozwolenia wodnoprawnego na usługę wodną polegającą na odprowadzaniu do wód potoku Psarka wód opadowych i roztopowych z terenu TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łagisza w Będzinie, ważne do 26 kwietnia 2053 roku.

Ocena zgodności z ww. wymaganiami prowadzona jest w ramach Zintegrowanego Systemu Zarządzania i jest elementem wejściowym Przeglądu ZSZ wykonywanym przez najwyższe kierownictwo. Okresowo zgodność sprawdzana jest przez zewnętrzne środowiskowe instytucje kontrolujące. W 2024 roku została przeprowadzona przez WIOŚ kontrola przestrzegania przepisów ochrony środowiska w zakresie przeciwdziałania poważnym awariom przemysłowym. Przeprowadzona kontrola potwierdziła, że Elektrownia spełnia wszystkie ciążące na niej wymagania prawne.

8.2. Ochrona środowiska

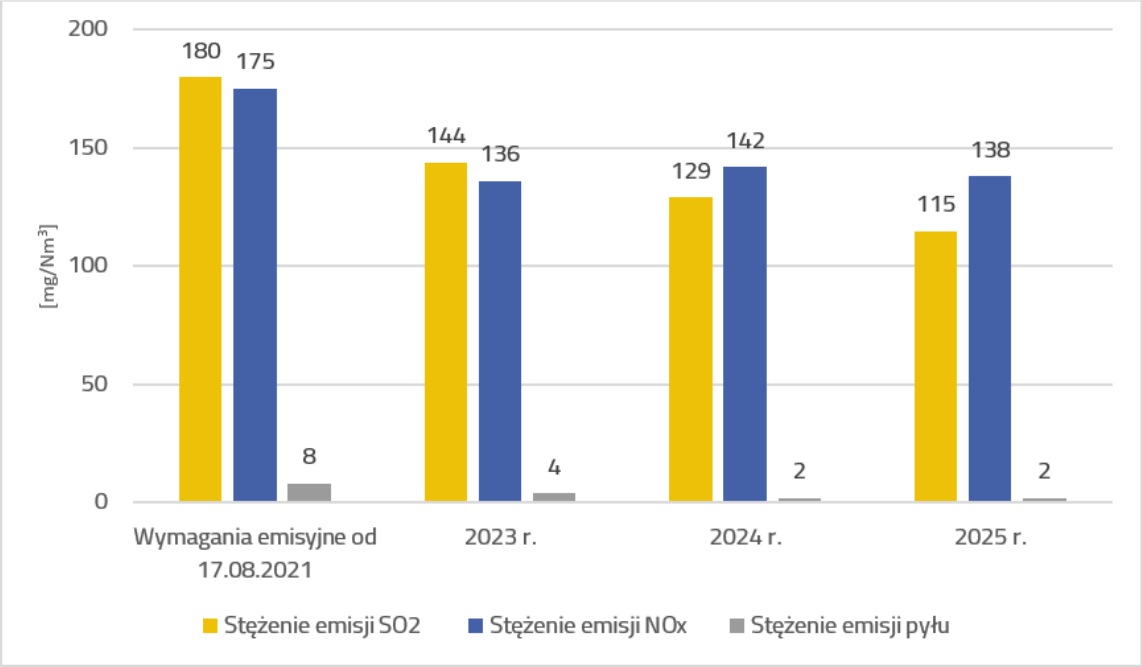
Oddział Elektrownia Łagisza oddziałuje na środowisko naturalne w sposób bezpośredni wynikający z bieżącej działalności zakładu oraz pośredni związany ze świadczeniem usług poprzez firmy zewnętrzne na rzecz Elektrowni.

Ochrona powietrza atmosferycznego

Głównym źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza jest proces energetycznego spalania paliw prowadzony w instalacji spalania paliw składającej się z kotła fluidalnego CBF 1300. Źródłami rezerwowymi wytwarzającymi ciepło są dwa kotły szczytowe o łącznej mocy cieplnej 2x 38 MWt = 76 MWt oraz dwa kotły awaryjne o łącznej mocy cieplnej 2x 38 MWt = 76 MWt, które są zainstalowane w kotłowni szczytowo-rezerwowej.

EMISJA PYŁOWO-GAZOWA DO POWIETRZA

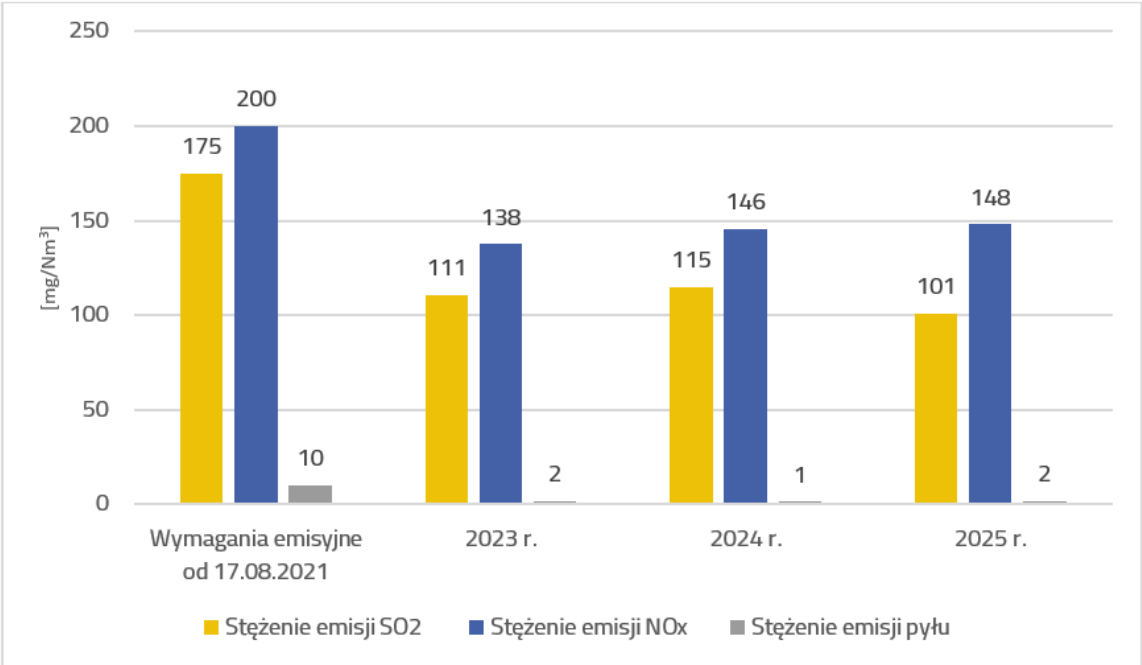
Wszystkie emitory elektrowni wyposażone są w systemy do ciągłych pomiarów emisji zanieczyszczeń. Umożliwiają one na bieżąco monitorowanie poziomu emisji.



Wykres – Stężenia średnioroczne dla kotła fluidalnego CBF 1300 nr 10 – Emitor E4

EMISJA PYŁU

Odpylanie w kotle fluidalnym jest realizowane poprzez zastosowanie wysoko skutecznego urządzenia odpylającego – elektrofiltru gwarantującego stężenie końcowe pyłu na poziomie poniżej 8 mg/Nm³. Emisja pyłu do powietrza pochodzi również z odsysania zbiorników sorbentu (piasku kamienia wapiennego) oraz ze zbiorników buforowych instalacji odpopielania, czyli instalacji powiązanych technologicznie z instalacją spalania paliw. Emisja substancji z ww. zbiorników jest redukowana poprzez zastosowanie m.in. filtrów tkaninowych, pulsacyjnych.



Wykres – Stężenia średnioroczne dla kotłowni szczytowo-rezerwowej - KSR (Emitor E12 i E13)

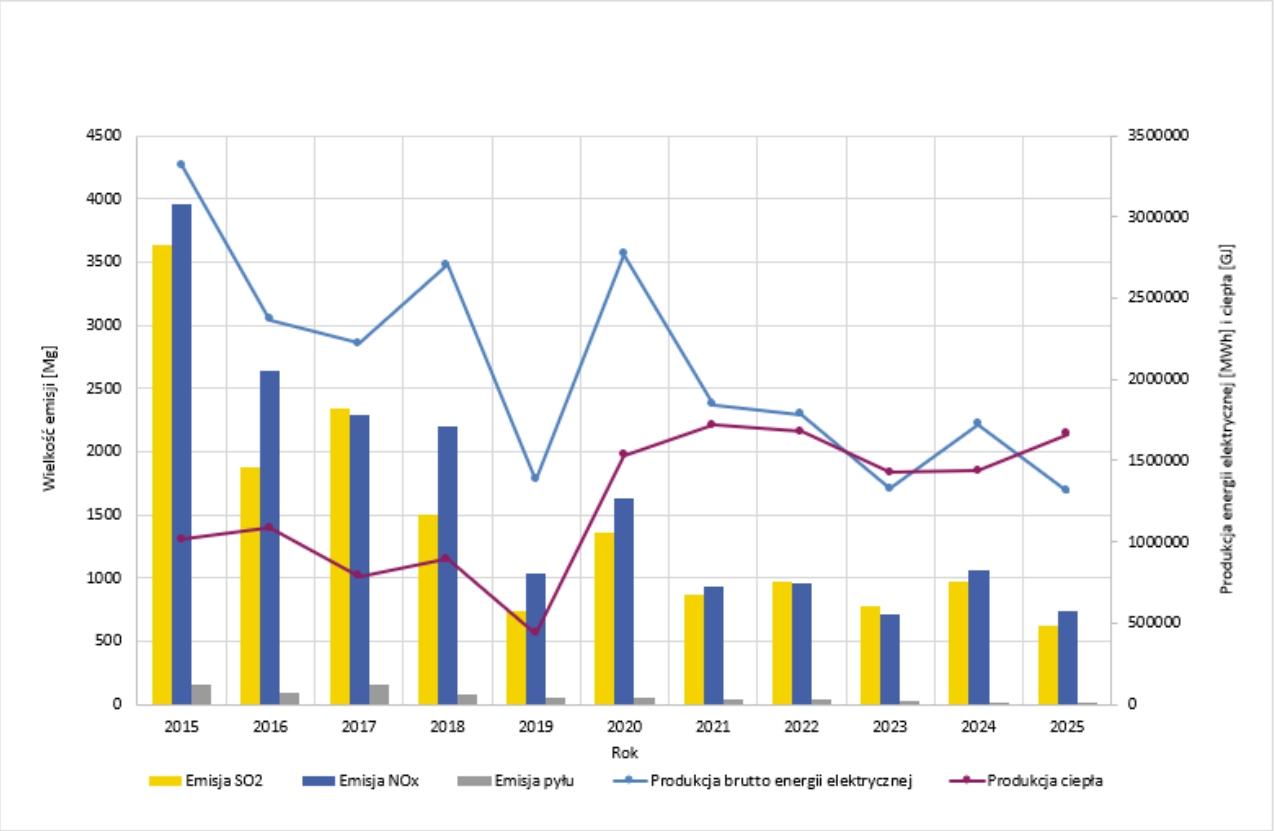
EMISJA TLENKÓW AZOTU I DWUTLENKU SIARKI

Spalanie węgla w złożu fluidalnym (blok nr 10), do którego dodawany jest sorbent w postaci piasku kamienia wapiennego gwarantuje redukcję emisji dwutlenku siarki o 90-95% w stosunku do emisji kotła konwencjonalnego pyłowego (przed instalacją odsiarczania spalin). Ograniczanie emisji tlenków azotu jest realizowane poprzez tzw. etapowe spalanie oraz możliwość spalania węgla w niższej temperaturze w stosunku do kotłów konwencjonalnych, a także dozowanie do komory kotła sorbentu w postaci wody amoniakalnej.

EMISJA DWUTLENKU WĘGLA - MONITOROWANIE WIELKOŚCI EMISJI CO_2

Od 2005 roku zgodnie z ustawą o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji, instalacje zobowiązane są do monitorowania emisji gazów cieplarnianych i sporządzania rocznych raportów przedstawiających wielkość emisji [Mg CO_2]. Raporty te podlegają obowiązkowej weryfikacji przez niezależnych i uprawnionych weryfikatorów. W lutym 2026 roku weryfikatorzy niezależnej firmy przeprowadzili audyt systemu monitorowania i rozliczania emisji CO_2 za 2025 rok. Raport zweryfikowano pozytywnie.

Do 31 marca każdego roku Oddział Elektrownia Łagisza przekazuje Krajowemu Ośrodkowi Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBIZE) zweryfikowany przez niezależnych i uprawnionych weryfikatorów raport na temat wielkości emisji za rok poprzedni.



Wykres - Wielkość emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu oraz pyłu w odniesieniu do produkcji energii elektrycznej i ciepła

Ochrona wód

Wpływ zakładu na wody powierzchniowe przejawia się zarówno w znaczeniu ilościowym, jak i jakościowym. W Elektrowni woda wykorzystywana jest w procesach produkcji energii elektrycznej do wytwarzania pary (obieg parowo – wodny) oraz chłodzenia pary (obieg chłodzący, skraplacze). Obieg parowo – wodny wymaga uzupełniania wodą o wysokiej jakości, natomiast obieg chłodzący potrzebuje dużej ilości wody surowej. Woda chłodząca skraplacze odprowadza do otoczenia duże ilości ciepła.

Oddział Elektrownia Łagisza posiada zmodernizowaną gospodarkę wodną, opartą na najnowocześniejszych technikach membranowych. Zastosowanie technik membranowych umożliwia wielokrotne wykorzystanie wody pobranej ze środowiska naturalnego. Oddział Elektrownia Łagisza pobiera wodę z jednego źródła, którym jest rzeka Przemsza w ilościach podanych poniżej.

Tabela – Pobór wody (Pobór całkowity wraz z wodą pitną i sprzedaną)

Rok	2021	2022	2023	2024	2025
Ilość pobranej wody [m^3]	5 624 690	4 481 770	3 948 635	5 382 654	3 731 094

Poniżej przedstawiono najważniejsze aspekty gospodarki wodnej, mające wpływ na ochronę wód powierzchniowych oraz podziemnych, znajdujących się w bezpośrednim sąsiedztwie Elektrowni.

Oczyszczalnia ścieków bytowo-gospodarczych

Ścieki bytowo-gospodarcze kierowane są na własną, mechaniczno-biologiczną oczyszczalnię ścieków bytowo-gospodarczych. Po oczyszczeniu nie trafiają one do odbiornika powierzchniowego, lecz w całości zawracane są do produkcji wód technologicznych w Elektrowni, a konkretnie do procesu dekarbonizacji, czyli do produkcji wody uzupełniającej obieg chłodzący. Część mechaniczną oczyszczalni stanowią kraty mechaniczne oraz piaskowniki. Część biologiczna oparta jest na tzw. metodzie osadu czynnego. Poprzez stałe napowietrzanie oraz zapewnienie odpowiednich warunków w tzw. komorach napowietrzania, możliwy jest rozwój bakterii oraz mikroorganizmów stanowiących tzw. osad czynny. Mikroorganizmy te przyczyniają się do rozkładu materii organicznej zawartej w ściekach do prostych związków mineralnych. Po częściowej mineralizacji zawartych w nich substancji organicznych ścieki wraz z osadem czynnym kierowane są do osadników wtórnych. W osadnikach końcowych na skutek sedymentacji następuje rozdzielenie ścieków od osadu czynnego. Oczyszczone ścieki spływają do zbiornika ścieków oczyszczonych skąd pompowane są do Elektrowni. Osad czynny pompowany jest do komór tlenowej stabilizacji, a następnie na wirówkę osadu. Wydajność oczyszczalni to 4000 m³/h.

Oczyszczalnia ścieków technologicznych

Oczyszczanie ścieków technologicznych odbywa się dwuetapowo. Wstępne podczyszczanie oparte jest na tradycyjnych technikach koagulacji i sedymentacji, zaś właściwe oczyszczanie wód przemysłowych z zawiesin i substancji koloidalnych odbywa się na membranach ultrafiltracyjnych. Takie postępowanie umożliwia otrzymanie wody o parametrach fizykochemicznych zezwalających jej podanie na membrany odwróconej osmozy (wspomniany już proces demineralizacji). Oddział Elektrownia Łagisza zastosował system ultrafiltracji podciśnieniowej, co oznacza, że wstępnie oczyszczone ścieki są zasysane, a nie tłoczone, przez kapilarne membrany ultrafiltracyjne. Uwodnione osady ściekowe kierowane są do prasy filtracyjnej, gdzie następuje mechaniczne odwodnienie osadów. Dalsze postępowanie z osadami jest identyczne, jak postępowanie z osadami po oczyszczalni ścieków bytowo – gospodarczych. Zrzut ścieków oczyszczonych (wylot kolektora ø800) do odbiornika (rzeka Przemsza) odbywa się na 38 kilometrze rzeki, poniżej rezerwowego ujęcia wody dla Stacji Uzdatniania Wody w Będzinie.

Tabela – Średnioroczne wartości zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych w latach 2021-2025

ROK	Ilość ścieków [m³/rok]	Stężenie zanieczyszczeń [mg/dm³]			
		BZT_5	ChZT	Zawiesina	Suma chlorków i siarczanów
NORMA	5 584 500	25	125	35	1500
2021	1 345 230	4,8	29,3	8,0	263,6
2022	1 483 040	4,0	26,7	6,0	218,3
2023	1 258 270	5,1	30,9	10,1	206,6
2024	1 429 870	3,9	27,1	3,4	226,5
2025	1 151 310	9,6	35,0	4,6	266,3

Elektrownia dotrzymuje norm i przestrzega parametrów odprowadzanych ścieków. Dzięki funkcjonującym na jej terenie oczyszczalniom możliwe jest uzyskanie właściwych, spełniających surowe wymagania prawne, poziomów substancji zawartych w ściekach.

Gospodarka odpadami i UPS

Kolejną znaczącą grupą wpływów środowiskowych są powstające w dużych ilościach odpady. W Oddziale Elektrownia Łagisza powstają różne rodzaje odpadów, które można pogrupować w następujący sposób:

- odpady technologiczne związane z procesem energetycznego spalania węgla,
- odpady z procesów przygotowania, uzdatniania wody i oczyszczania ścieków,
- odpady budowlane i remontowe wytwarzane przy prowadzeniu remontów,
- pozostałe odpady powstające przy prowadzeniu działalności gospodarczej.

Wszystkie wytwarzane odpady podlegają ścisłej ewidencji. Odpady przekazywane są odbiorcom posiadającym stosowne uprawnienia i decyzje. Całość odpadów paleniskowych wykorzystywana jest gospodarczo. W tabelce poniżej zestawiono te odpady, jakich powstaje w elektrowni najwięcej i porównano ilość rzeczywiście wytworzoną w latach 2021-2025 z dopuszczalnymi limitami. Wszystkie powstające w Oddziale Elektrownia Łagisza odpady paleniskowe są przekazywane do wykorzystania gospodarczego

podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia i decyzje. Odpady niezwiązane z produkcją, powstające na terenie Elektrowni, są odbierane przez podmioty gospodarcze posiadające stosowne zezwolenia celem ich odzysku lub unieszkodliwienia.

Tabela – Ilość rzeczywistych odpadów w porównaniu z przydzielonymi limitami w latach 2021-2025

Nazwa odpadu (kod odpadu)	*Limit z pozwolenia* [Mg]	*Ilość wytworzona oraz stopień wykorzystania limitu*									
		2021		*2022*		*2023*		*2024*		*2025*	
		[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]	[Mg]	[%]
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) – (10 01 01)	80 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
Popioły lotne z węgla - (10 01 02)	200 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych - (10 01 05)	60 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) (10 01 24)	290 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
Mieszanina popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych - (10 01 82)	580 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-

Wytwarzane odpady podlegają ścisłej ewidencji w oparciu o karty przekazania odpadów oraz karty ewidencji odpadów. Oddział Elektrownia Łagisza w związku z prowadzoną działalnością gospodarczą wytwarza odpady i jest zobowiązana po zakończeniu każdego roku do sporządzania zbiorczego zestawienia danych o odpadach. Po przeanalizowaniu ilości wytworzonych odpadów w 2025 roku stwierdzono, że ilości odpadów dopuszczone do wytworzenia określone w pozwoleniu zintegrowanym nie zostały przekroczone.

Popiół z kotła fluidalnego usuwany ze spalin w elektrofiltrze, odbierany jest przez 16 pomp zbiornikowych spod elektrofiltru, 2 pompy zbiornikowe spod obrotowego podgrzewacza powietrza i 3 pompy zbiornikowe spod II ciągu kotła, a następnie transportowany pneumatycznie rurociągami do zbiornika buforowego o pojemności V=4000 m^3.

Istniejące zbiorniki buforowe są dostosowane do odbioru popiołu z kotła fluidalnego poprzez zabudowę na nich nowych zrzutów popiołu i większych filtrów workowych. Popiół z komory paleniskowej jest wyprowadzany poprzez podajniki ślimakowe chłodzone wodą do silosu popiołu dennego, a następnie transportem pneumatycznym do zbiornika buforowego V=2000 m^3.

W roku 2017 na podstawie zgłoszenia TAURON Wytwarzanie S.A. złożonego do Marszałka Województwa, Oddział Elektrownia Łagisza uzyskał możliwość zmiany statusu odpadów paleniskowych na produkty uboczne.

Tabela – Ilość produktów ubocznych (UPS) oraz kierunki zagospodarowania w 2025 roku

Nazwa UPS	*Ilość [Mg]*	*Kierunki zagospodarowania*	*[Mg]*	*[%]*
Piasek ze złóż fluidalnych	56 460,10	Materiały budowlane	3 919,12	6,9
		Górnictwo	5 501,38	9,8
		Budowa dróg	153,74	0,3
		Rekultywacja terenu	30 267,02	53,6
		Makroniwelacja terenu	16 618,84	29,4
Popiół z produktami odsiarczania	80 005,68	Materiały budowlane	17 885,64	22,4
		Cement	482,64	0,6
		Górnictwo	48 060,24	60,1
		Budowa dróg	10 524,72	13,1
		Rekultywacja terenu	1 979,38	2,5
		Makroniwelacja terenu	1 073,06	1,3

Uprawnienie to, po nowelizacji ustawy o odpadach, zostało potwierdzone Decyzją Marszałka Województwa Śląskiego nr 376/OS/2019 z dnia 31 stycznia 2019 roku uznająca za produkt uboczny substancje w postaci żużli, popiołów, produktów odsiarczania, piasków ze złóż fluidalnych oraz popiołów z produktami odsiarczania.

Niniejsze zmiany spowodowały, że w 2025 roku Oddział Elektrownia Łagisza wytworzyła ponad 183 tys. ton ubocznych produktów spalania, które wykorzystane zostały m.in. w górnictwie, budownictwie oraz drogownictwie. Tym samym wielkość wytworzonych odpadów paleniskowych zmniejszyła się o 100%.

Produkty uboczne oraz odpady pochodzące z energetycznego spalania nie podlegają magazynowaniu. Bezpośrednio po wytworzeniu przekazywane są uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia.

MOŻLIWOŚĆ ZANIECZYSZCZENIA GRUNTU

W Oddziale Elektrownia Łagisza stosowana jest „Procedura postępowania na wypadek awarii", „Program Zapobiegania Awariom w Oddziale Elektrownia Łagisza" oraz „Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łagisza w Będzinie", w których dokładnie określony jest:

- sposób postępowania na wypadek wszystkich awarii i sytuacji niebezpiecznych,
- sposób postępowania na wypadek zdarzeń, które powodują zagrożenie dla zdrowia i życia pracowników lub dla środowiska,
- sposób reagowania na wyżej wymienione sytuacje.

W roku 2025 w Oddziale Elektrownia Łagisza nie było sytuacji stwarzających zagrożenie dla środowiska.

Ochrona przed hałasem

Zgodnie z obowiązującym pozwoleniem zintegrowanym dopuszczalne równoważne poziomy dźwięku „A" dla terenów znajdujących się w strefie oddziaływania akustycznego Oddziału Elektrownia Łagisza wynoszą dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego w porze dziennej 55 dB, natomiast w porze nocnej 45 dB.

Zgodnie z pozwoleniem zintegrowanym okresowe pomiary hałasu przenikającego do środowiska z Elektrowni są prowadzone z częstotliwością raz na dwa lata. W 2024 roku wykonano okresowe pomiary hałasu, które nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych poziomów emitowanego hałasu do otaczającego środowiska. Następny pomiar odbędzie się w 2026 roku.

Promieniowanie jonizujące

Oddział Elektrownia Łagisza stosuje izotopową aparaturę kontrolno-pomiarową, zawierającą zamknięte źródła promieniotwórcze CS-137, które wykorzystywane są do pomiaru poziomu i strumienia masy węgla na bloku 460 MW. Działania te realizowane są na podstawie zezwolenia wydanego przez Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki. Bieżącą pieczę i obsługę nad źródłami promieniotwórczymi sprawują osoby posiadające uprawnienia Inspektorów Ochrony Radiologicznej IOR-1 oraz osoby zajmujące się bieżącą obsługą źródeł. Pozostałe prace związane z naprawą i wymianą źródeł prowadzi zewnętrzna firma posiadająca uprawnienia do wykonywania takiej działalności. W Oddziale Elektrownia Łagisza został opracowany i wdrożony „Zakładowy Plan Postępowania Awaryjnego w Przypadku Wystąpienia Zdarzenia Radiacyjnego".

8.3. Główne wskaźniki efektywności środowiskowej

Tabela – Główne wskaźniki efektywności środowiskowej za rok 2025 (w nawiasach za lata 2024 i 2023) liczone względem produkcji energii elektrycznej i ciepła („A" – parametr, zmienna [Mg], [m^3], [m^2]; „B" – suma wartości odniesienia – produkcja energii elektrycznej i ciepła [MWh]; „R" – wskaźnik efektywności dla parametru, zmiennej [Mg/MWh], [kg/MWh], [m^3/MWh], [m^2/MWh])

	2025	2024	2023
Produkcja energii elektrycznej [MWh] - wartość B	**1 312 132**	**1 724 244**	**1 326 381**
na potrzeby własne [MWh]	132 061	164 705	133 659
tj. [%]	10,06	9,55	10,08
Produkcja ciepła [GJ]	**1 663 429**	**1 435 379**	**1 428 331**
Produkcja ciepła [MWh] - wartość B	**462 064**	**398 716**	**396 759**
blok nr 10 (460 MW) [GJ]	1 113 251	1 220 353	1 116 329
blok nr 10 (460 MW) [MWh] - wartość B*	309 236	338 987	310 091
wytwornica pary [GJ]	0	0	1 558
wytwornica pary [MWh]	0	0	433
kotły szczytowo-rezerwowe [GJ]	550 178	215 026	310 444
kotły szczytowo-rezerwowe [MWh]	152 827	59 729	86 234
Na potrzeby własne [GJ]	115 691	99 631	84 841
tj. [%]	6,95	6,94	5,94

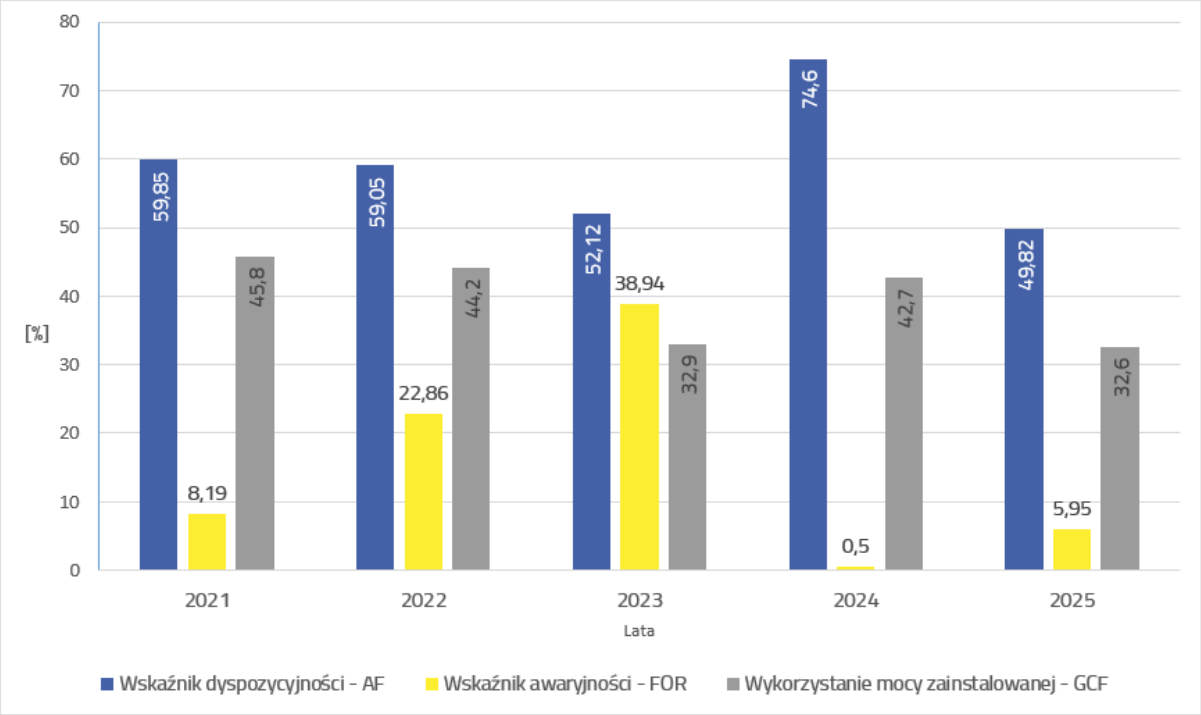
	2025	R - wskaźnik za 2025	2024	R - wskaźnik za 2024	2023	R - wskaźnik za 2023	jednostka wskaźnika
Materiały (na wejściu)							
woda na cele technologiczne [m3]	3 663 713	2,065	5 297 654	2,495	3 883 956	2,254	[m3/MWh]
węgiel [Mg]	560 602	0,316	729 820	0,344	553 850	0,321	[Mg/MWh]
olej opałowy lekki* [Mg]	16 114,53	0,010	6 632,92	0,003	9 215,15	0,006	[Mg/MWh]
sorbenty:							
(b) węglan wapnia* [Mg]	29 859,14	0,018	41 448,61	0,020	23 620,73	0,014	[Mg/MWh]
woda amoniakalna* [Mg]	1 300,50	0,001	1 118,54	0,001	901,36	0,001	[Mg/MWh]
Emisje							
Pył [Mg]	14	0,008	20	0,009	25	0,015	[kg/MWh]
SO2 [Mg]	617	0,348	970	0,457	780	0,453	[kg/MWh]
NOx [Mg]	742	0,418	1 061	0,500	715	0,415	[kg/MWh]
CO2 [Mg]	1 178 153	664,049	1 473 044	693,863	1 141 324	662,351	[kg/MWh]
Ścieki przemysłowo-deszczowe [m3]	1 151 310	0,649	1 429 870	0,674	1 258 270	0,730	[m3/MWh]
Piaski ze złóż fluidalnych* [Mg]	0	0	0	0	0	0	[Mg/MWh]
Mieszaniny popiołów* [Mg]	0	0	0	0	0	0	[Mg/MWh]
Odpady niebezpieczne [Mg]	6,40	0,0000036	1,75	0,0000008	0,40	0,000000234	[Mg/MWh]
Całkowita ilość odpadów [Mg] (nie dotyczy odpadów komunalnych)	5 362,27	0,003	5 869,03	0,003	3 551,88	0,002	[Mg/MWh]
Produkty uboczne							
piaski fluidalne* [Mg]	56 460,10	0,035	78 729,64	0,038	46 323,16	0,028	[Mg/MWh]
popiół z produktami odsiarczania* [Mg]	80 005,68	0,049	104 729,31	0,051	79 453,78	0,049	[Mg/MWh]
Różnorodność biologiczna							
Użytkowanie gruntów - całkowita powierzchnia nieprzepuszczalna [ha]	8	0,000005	8	0,000004	8	0,000005	[ha/MWh]
Użytkowanie gruntów - całkowita powierzchnia [ha]	80	0,000045	80	0,000038	80	0,000046	[ha/MWh]

Legenda:

wskaźnik liczony względem B

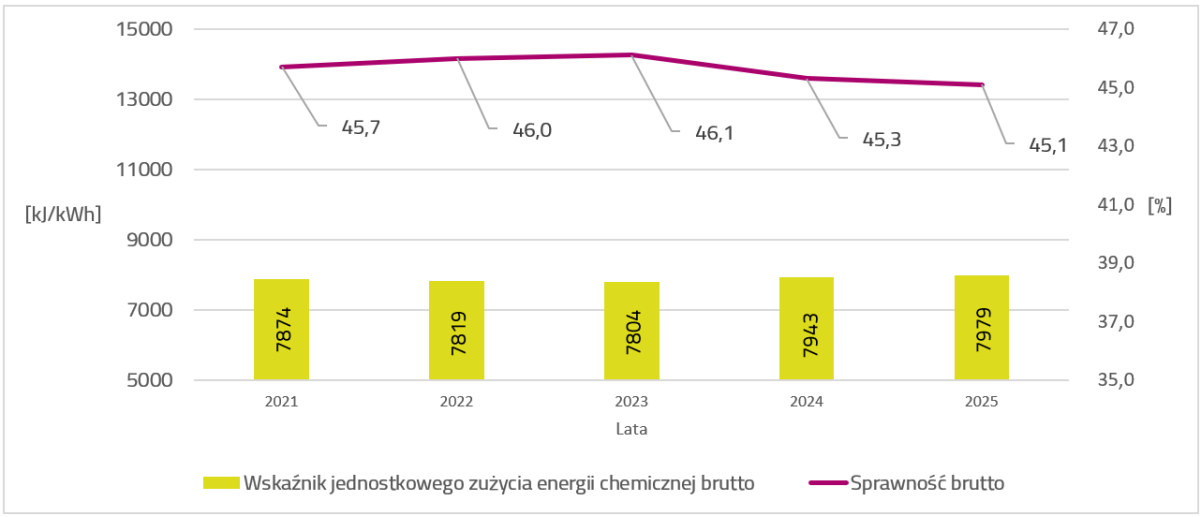
Produkcja energii elektrycznej w 2025 roku była niższa o ponad 412 tysięcy MWh, co stanowiło zmniejszenie o około 24% w stosunku do 2024 roku. Produkcja ciepła w 2025 roku była wyższa o około 228 tysięcy GJ (co było efektem dużej produkcji ciepła w wysokości 550 tysięcy GJ z kotłów szczytowo-rezerwowych), co stanowiło zwiększenie produkcji w stosunku do 2024 roku o 16%. To zmniejszenie produkcji energii elektrycznej miało zasadniczy wpływ na zmniejszenie zużycia węgla o 23% w stosunku do 2024 roku oraz na zmniejszenie emisji dla podstawowych zanieczyszczeń. Wskaźniki za 2025 rok są na podobnym poziomie jak w latach poprzednich.

8.4. Bieżące wskaźniki eksploatacyjne



Wykres – Dyspozycyjność i awaryjność oraz wykorzystanie mocy zainstalowanej

W 2025 roku można zauważyć zmniejszenie wskaźnika dyspozycyjności spowodowany dużą liczbą godzin w awariach i postojach remontowych. Wzrost wskaźnika awaryjności w 2025 roku spowodowany jest powiększeniem liczby godzin postoju z powodu awarii bloku z 32 godzin w 2024 roku do 269 godzin w 2025 roku. Mniejszy wskaźnik wykorzystania mocy spowodowany jest zdecydowanie mniejszą produkcją energii elektrycznej i mniejszym czasem pracy bloku (czas pracy 4251 godzin). W 2025 roku wystąpiły 6 postojów awaryjnych o łącznym czasie 269 godzin 32 godziny w roku 2024) oraz 2 remonty bieżące o czasie postoju 717 godzin i 2 remonty kapitalne z czasem postoju 3410 godzin.



Wykres – Wskaźnik jednostkowego zużycia energii chemicznej paliwa brutto oraz Sprawność wytwarzania energii elektrycznej brutto

W 2025 roku nastąpiło nieznaczne pogorszenie wskaźnika jednostkowego zużycia energii chemicznej do poziomu 7979 kJ/kWh z poziomu 7943 kJ/kWh w 2024 roku. Pogorszenie wskaźnika wynikał z faktu, że w 2025 roku w 5 miesiącach letnich blok 10 nie pracował z powodu remontu kapitalnego i w tym czasie węgiel na składowisku utlenił się nie będąc zużywany. Spowodowało to pogorszenie wartości opałowej magazynowanego węgla w stosunku do wartości księgowej, a momencie uruchomienia i pracy bloku 10, zwiększenie zużycia węgla. Ten fakt miał decydujący wpływ na ten lekko powiększony wskaźnik jednostkowego zużycia energii chemicznej.

9. Oddział Elektrownia Siersza

9.1. Wymagania prawne i inne, ocena zgodności

Spełnienie wymagań prawnych dotyczących ochrony środowiska należy do podstawowych zadań funkcjonującego systemu zarządzania. W elektrowni zapewniony jest dostęp do wszystkich przepisów prawnych i innych wymagań w firmie, w tym przepisów prawa lokalnego. Elektrownia posiada pozwolenie zintegrowane, w którym zawarte są warunki, na jakich może korzystać ze środowiska.

W 2025 roku w Oddziale Elektrownia Siersza obowiązywały następujące pozwolenia i decyzje:

- Decyzja nr ŚR.III.LK.6663-13-9-05/06 z dnia 25 lipca 2006 roku wraz z późniejszymi zmianami udzielająca pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw, obowiązująca bezterminowo,
- Decyzja nr SR-II.7225.1.1.2015 z dnia 13 grudnia 2016 roku wraz z późniejszymi zmianami udzielająca zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych, obowiązująca bezterminowo,
- Decyzja nr SW.V.EŁ.6214-68/09 z dnia 23 października 2009 roku udzielająca pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód podziemnych z ujęcia „Czyżówka", do celów socjalno-bytowych oraz SR.IV.7322.4.1.2011.EŁ z dnia 24 lutego 2011 roku ustanawiająca bezpośrednią strefę ochrony studni, obowiązująca do dnia 30 września 2029 r.,
- Zezwolenie Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki nr D-14524 z dnia 25 października 2002 roku zezwalające na stosowanie aparatury kontrolnopomiarowej zawierającej źródła promieniotwórcze, obowiązujące bezterminowo,
- Decyzja nr SW.V.JP.6214/1-26/10 z dnia 23 czerwca 2010 roku wraz z późniejszymi zmianami udzielająca pozwolenia wodnoprawnego na spiętrzenie wód Kozi Bród w celu retencjonowania wody dla potrzeb technologicznych Elektrowni oraz do celów rekreacyjnych z możliwością zmiennego poboru wody ze zbiornika retencyjnego Kozi Bród, obowiązująca do dnia 30 czerwca 2030 r.
- Decyzja nr SR-III.7240.1.45.2018 KN z dnia 27 lutego 2019 r. uznająca popioły, żużle, popioły z produktami odsiarczania, piaski ze złóż fluidalnych oraz produkty odsiarczania za produkt uboczny, obowiązująca do dnia 26 lutego 2029 roku,
- Decyzja nr C.RUZ.4210.109.2024.11.BS z dnia 15 kwietnia 2025 r. udzielająca pozwolenia wodnoprawnego na usługę wodną, tj. pobór wód powierzchniowych potoku Kozi Bród, zgromadzonych w zbiorniku retencyjnym Kozi Bród do celów chłodzenia elektrowni (uzupełniania obiegu kotłowego i chłodzącego w obrębie instalacji do spalania paliw, uzupełnienia obiegu w instalacji przeciwpożarowej oraz do celów porządkowych), obowiązuje do dnia 15 kwietnia 2055 r.

Ocena zgodności z ww. wymaganiami prowadzona jest w ramach Zintegrowanego Systemu Zarządzania i jest elementem wejściowym Przeglądu ZSZ wykonywanym przez najwyższe kierownictwo. Okresowo zgodność sprawdzana jest przez zewnętrzne środowiskowe instytucje kontrolujące. W 2025 roku została przeprowadzona przez WIOŚ kontrola przestrzegania przepisów ochrony środowiska w zakresie wypełniania obowiązków wynikających z udziału w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, zawartości siarki w ciężkim oleju opałowym stosowanym w instalacjach energetycznego spalania spalin, przestrzegania wymagań ochrony środowiska przez prowadzących instalacje wymagające uzyskania pozwolenia zintegrowanego oraz jakości danych dostarczanych przez prowadzących instalacje w ramach Krajowego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń, która nie wykazała naruszeń w przestrzeganiu przepisów w zakresie ochrony środowiska. Spełnianie wymagań prawnych i innych monitorowane jest także poprzez realizację audytów wewnętrznych prowadzonych regularnie od wielu lat. Pozwala to potwierdzić, że Elektrownia spełnia wszystkie ciążące wymagania prawne.

9.2. Ochrona środowiska

Strategicznym celem Elektrowni jest produkcja energii elektrycznej i ciepła zgodnie z wymaganiami klienta, przy zachowaniu zasady harmonii ze środowiskiem naturalnym. Dlatego ważną rzeczą jest ciągłe zmniejszanie uciążliwości dla środowiska, co Elektrownia realizuje poprzez m.in. dobór paliwa o odpowiednich parametrach, racjonalną gospodarką surowcami naturalnymi, utrzymywaniem urządzeń ochronnych służących redukowaniu emitowanych zanieczyszczeń w należytym stanie oraz właściwą gospodarkę odpadami.

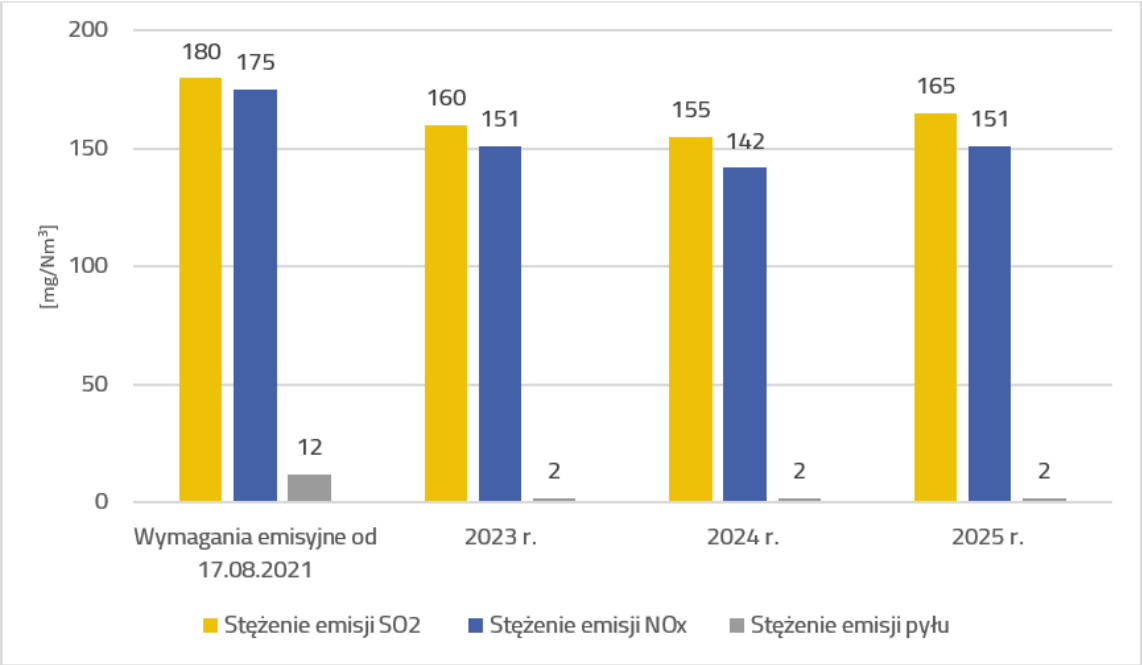
Ochrona powietrza atmosferycznego

EMISJA DWUTLENKU SIARKI, TLENKÓW AZOTU I PYŁU

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w elektrowni jest związane głównie ze spalaniem węgla kamiennego w kotłach energetycznych. Przepisy w zakresie środowiska wymuszają na zakładzie stosowanie coraz skuteczniejszych urządzeń ograniczających emisję zanieczyszczeń do powietrza. Podstawowymi źródłami emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych są obecnie dwa kotły fluidalne OFz-425 wyposażone w atmosferyczne palenisko fluidalne ze złożem cyrkulacyjnym, umożliwiają tzw. kompleksową metodę ochrony środowiska polegającą na tym, że w procesie spalania dodawane do paleniska związki wapnia zmniejszają emisję tlenków siarki o 90-95 %, a niskie temperatury spalania (800-900 °C) ograniczają równocześnie emisję tlenków azotu. Kotły te umożliwiają również spalanie mułów węglowych o niskiej wartości opałowej i dużym zapopieleniu, zachowując wymagania ochrony środowiska.

Redukcja zanieczyszczeń pyłowych odbywa się w odpylaczach elektrostatycznych – elektrofiltrach, które zostały zainstalowane dla każdego kotła. Dokonano pełnej hermetyzacji procesów technologicznych związanych z transportem ubocznych produktów spalania (popioły i żużle), jak i dostawą sorbentu wapiennego. Zbiorniki technologiczne wyposażone są w filtry tkaninowe o wysokiej 99,9 % skuteczności odpylania. Kanały spalin poszczególnych bloków energetycznych wyposażone są w stacjonarną aparaturę do ciągłych pomiarów emisji pozwalającą na bieżący nadzór i pełną kontrolę emitowanych do atmosfery głównych zanieczyszczeń pyłowo-gazowych.

Elektrownia osiąga średnioroczne poziomy emisji poniżej określonych w pozwoleniu zintegrowanym.



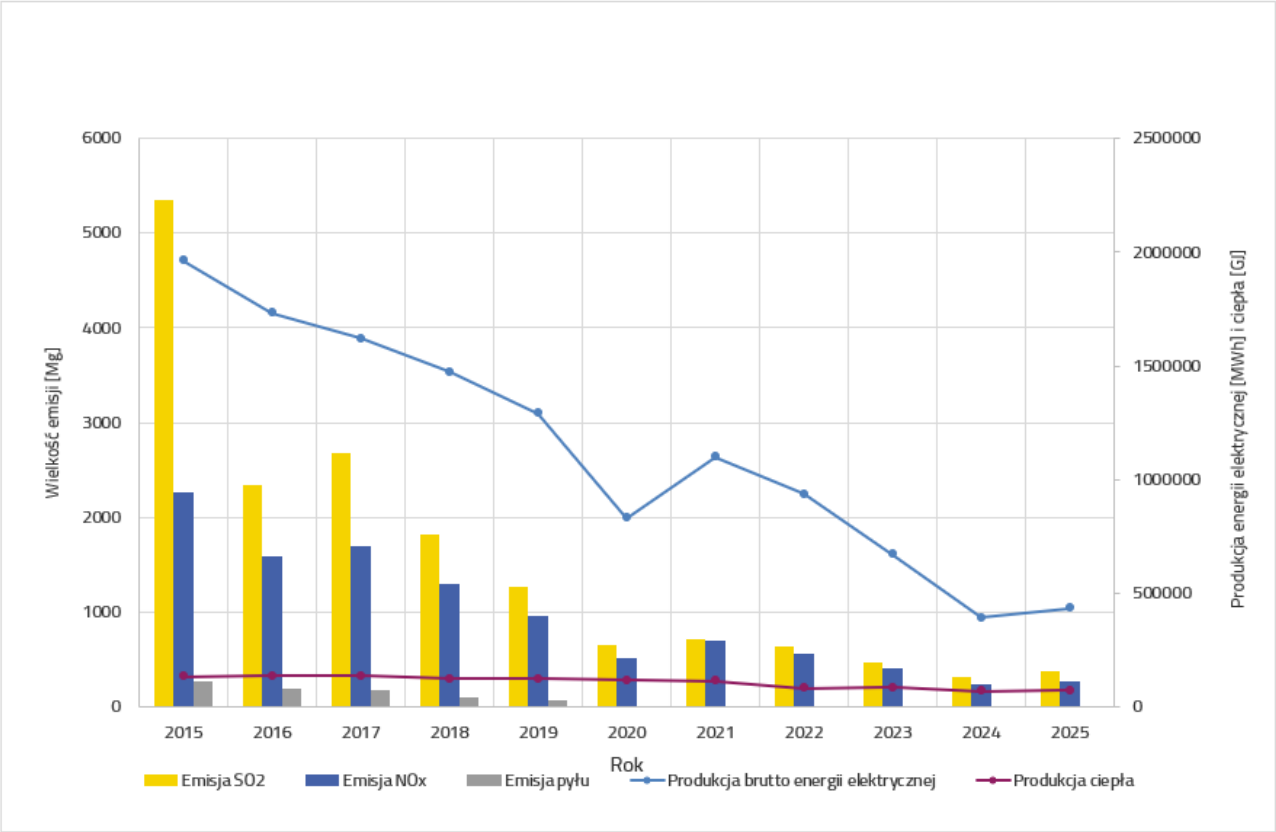
Wykres – Stężenia średnioroczne (kotły fluidalne) K1 i K2

Znajdujące się w Zakładzie urządzenia wchodzące w skład instalacji są w dobrym stanie technicznym i pozwalają na prowadzenie procesu wytwarzania energii elektrycznej poniżej dopuszczalnych poziomów emisji z racjonalnym i oszczędnym wykorzystaniem energii.

EMISJA DWUTLENKU WĘGLA - MONITOROWANIE WIELKOŚCI EMISJI CO_2

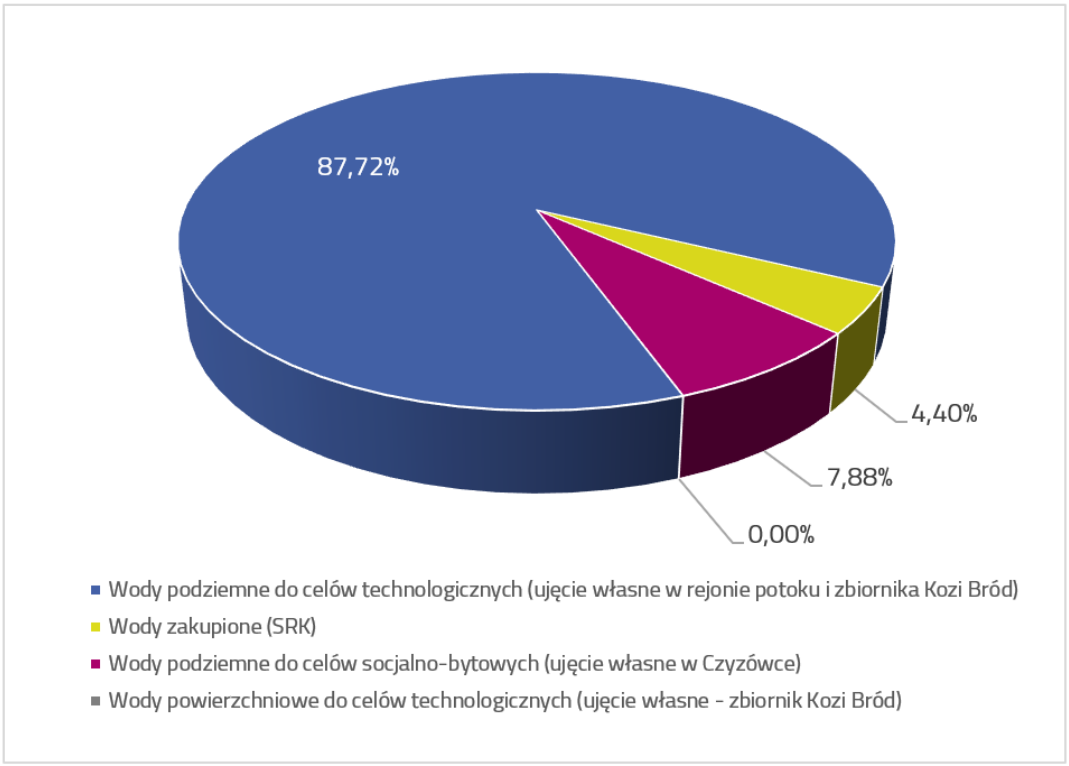
Zgodnie z ustawą o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych, Elektrownia jest zobligowana do monitorowania i wykonywania rocznych raportów ukazujących emisję dwutlenku węgla. Raporty te podlegają weryfikacji przez niezależną instytucję. W lutym 2026 roku weryfikatorzy niezależnej firmy przeprowadzili audyt systemu monitorowania i rozliczania emisji CO_2 za 2025 rok. Raport zweryfikowano pozytywnie.

Zdecydowana część emisji CO_2 związana jest ze spalaniem paliwa podstawowego – węgla kamiennego. Ponadto do rozliczeń uwzględnia się emisję ze spalania: mułu węglowego, olejów opałowych oraz emisję CO_2 powstającą przy procesie odsiarczania spalin w kotłach fluidalnych. Ponadto wśród strumieni materiałów wsadowych de minimis uwzględnia się również osady z dekarbonizacji wody.



Wykres - Wielkość emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu oraz pyłu w odniesieniu do produkcji energii elektrycznej i ciepła

Ochrona wód



Wykres – Pobór wód w 2025 roku

Oddział Elektrownia Siersza wykorzystuje wodę do celów technologicznych, głównie w obiegu kotłowym i chłodniczym (zamknięty układ chłodzenia wodą). Woda podawana do obiegu kotłowego musi spełniać wysokie wymagania pod względem czystości chemicznej, dlatego jest odpowiednio przygotowywana na

zakładowej stacji uzdatniania wody. Pobór wody przez Oddział Elektrownia Siersza regulowany jest w pozwoleniach wodno-prawnych, pozwoleniu zintegrowanym oraz umowach.

Przedsięwzięcia ograniczające zużycie wody:
- wody kotłowe i zdemineralizowane o pogorszonych parametrach są zawracane i kierowane do procesu przygotowania wód do celów technologicznych,
- w obiegu ciepłowniczym wykorzystywane są wody pochłodnicze,
- wykorzystanie wód pochłodniczych na cele sieci wody użytkowej (ppoż.).

Elektrownia posiada również uregulowaną sytuację prawną na odprowadzanie ścieków przemysłowo-deszczowych do wód powierzchniowych. Wymogi prawne dla odprowadzania ścieków przemysłowo-deszczowych oraz wód pochłodniczych (odsolin) zawarte są w pozwoleniu zintegrowanym. System oczyszczania powstających ścieków jest rozbudowany. Wszystkie ścieki przemysłowo-deszczowe spływają poprzez kratki ściekowe wzdłuż dróg zakładowych i placów oraz odwodnień w budynkach technologicznych zakładu do sieci kanalizacyjnej zakładu. Następnie ścieki przemysłowo-deszczowe są przepompowywane do mechanicznej oczyszczalni ścieków. Dla poprawy jakości odprowadzanych ścieków i zwiększenia skuteczności usuwania zawiesin wykonano samoczynny przelew z lustra wody osadnika.

Tabela – Średnioroczne wartości zanieczyszczeń w ściekach przemysłowo-opadowych w latach 2021-2025

ROK	Ilość ścieków [m^3/d] (w okresie bezdeszczowym / w okresie deszczowym)	Stężenie zanieczyszczeń [mg/dm^3]		
		ChZT	Zawiesina	suma chlorków i siarczanów
NORMA	8 007,6 / 9 120,6	125,0	35,0	1 500,0
2020	2 108,0	11,1	2,7	265,2
2021	2 340,3	8,2	2,0	284,8
2022	2 043,3	9,7	1,9	330,9
2023	1 942,6	6,4	2,6	200,5
2024	966,8	6,7	1,0	170,8
2025	762,0	6,8	3,1	166,7

Tabela – Średnioroczne wartości zanieczyszczeń w wodach pochłodniczych w latach 2021-2025

ROK	Ilość wód pochłodniczych [m^3/d]	Stężenie zanieczyszczeń [mg/dm^3]		
		ChZT	Zawiesina	Suma chlorków i siarczanów
NORMA	9 000,0	60,00	35,00	1000,0
2020	5 568,8	9,4	0,8	297,9
2021	4 131,1	6,1	1,7	303,5
2022	4 497,5	3,3	0,7	231,2
2023	4 727,0	3,2	0,1	260,7
2024	2164,2	2,3	1,3	216,7
2025	1470,3	9,2	1,4	246,9

Dla zabezpieczenia wód podziemnych przed skażeniem wyciekami ze zbiorników oleju opałowego, turbinowego, transformatorowego i innych chemikalii zastosowano zabezpieczenia bierne w postaci posadowienia zbiorników w szczelnych misach betonowych lub tacach wytworzonych z tworzywa sztucznego

Elektrownia prowadzi na bieżąco monitoring w zakresie pomiaru ilości i jakości pobieranych wód, jak również zrzutu ścieków. W 2025 roku nie zostały przekroczone dopuszczalne prawem limity zanieczyszczeń w odprowadzanych ściekach. Zarówno ilości jak i stężenia zanieczyszczeń w odprowadzanych ściekach i wodach pochłodniczych utrzymują się poniżej dopuszczalnych norm.

Gospodarka odpadami i UPS

Oddział Elektrownia Siersza posiada uregulowany stan formalnoprawny w zakresie gospodarki odpadami i UPS. W procesie produkcji energii elektrycznej i ciepła w 2025 r. wytworzono popiół z produktami odsiarczania i piasek ze złóż fluidalnych. Produkty spalania gromadzone są w zbiornikach, skąd transportem samochodowym przekazywane są do przemysłowego zagospodarowania. W 2023 roku składowisko odpadów paleniskowych (od TW) zostało przekazane spółce TAURON Inwestycje Sp. z o.o. pod przyszłą budowę instalacji OZE.

Elektrownia systematycznie przeprowadza ocenę stanu i możliwości bezpiecznego użytkowania wyrobów zawierających azbest (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 5 sierpnia 2010 r.). Z tego tytułu corocznie zakład przedkłada do Urzędu Marszałkowskiego Województwa Małopolskiego właściwe sprawozdanie. Ostatnie przesłane zostało pismem z dnia 19 stycznia 2026 r.

Odpady powstające w związku z działalnością remontową są selektywnie zbierane i przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenia.

Warto poinformować, że firmy świadczące usługi na rzecz elektrowni, a wytwarzające odpady zobowiązane są, poprzez odpowiednie zapisy w umowach z elektrownią, we własnym zakresie zagospodarować wytworzony odpad, zgodnie z ustawą o odpadach.

Tabela – Ilość rzeczywistych odpadów w porównaniu z przydzielonymi limitami w latach 2021-2025

Nazwa odpadu (kod odpadu)	*Limit z pozwolenia [Mg]*	*Ilość wytworzona oraz stopień wykorzystania z limitu*									
		2021		*2022*		*2023*		*2024*		*2025*	
		[Mg]	*[%]*	*[Mg]*	*[%]*	*[Mg]*	*[%]*	*[Mg]*	*[%]*	*[Mg]*	*[%]*
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów - kod odpadu 10 01 01	165 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
Popioły lotne z węgla - kod odpadu 10 01 02	230 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych - kod odpadu 10 01 05	70 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) - kod odpadu 10 01 24	100 000	187,40	**0,19**	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych - kod odpadu 10 01 82	350 000	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-

W roku 2018 na podstawie zgłoszenia TAURON Wytwarzanie S.A. złożonego do Marszałka Województwa, Oddział Elektrownia Siersza uzyskała możliwość zmiany statusu odpadów paleniskowych na produkty uboczne. Uprawnienie to, po nowelizacji ustawy o odpadach, zostało potwierdzone Decyzją Marszałka Województwa Małopolskiego nr sprawy SR-III.7240.1.45.2018.KN z dnia 27 lutego 2019 roku uznającą za produkt uboczny substancje w postaci popiołów, żużli, popiołów z produktami odsiarczania, piasków ze złóż fluidalnych oraz produktów odsiarczania. Niniejsze zmiany spowodowały, że w 2025 roku Oddział Elektrownia Siersza wytworzyła 44,8 tys. ton ubocznych produktów spalania, które wykorzystane zostały przede wszystkim w górnictwie, budownictwie oraz drogownictwie.

Tabela – Ilość produktów ubocznych (UPS) oraz kierunki zagospodarowania w 2025 roku

Nazwa UPS	*Ilość [Mg]*	*Kierunki zagospodarowania*	*[Mg]*	*[%]*
Piasek ze złóż fluidalnych	21 121,08	Materiały budowlane	2 250,00	10,7
		Górnictwo	3 323,26	15,7
		Budowa dróg	182,24	0,9
		Pozostałe roboty ziemne, inżynieryjne	15 365,58	72,7
Popiół z produktami odsiarczania	23 651,14	Materiały budowlane	11 520,78	48,7
		Górnictwo	7 445,30	31,5
		Budowa dróg	1 818,02	7,7
		Makroniwelacja terenu	27,14	0,1
		Pozostałe roboty ziemne, inżynieryjne	2 839,90	12,0

MOŻLIWOŚĆ ZANIECZYSZCZENIA GRUNTU,

W Oddziale Elektrownia Siersza we wszystkich komórkach organizacyjnych stosowane są „Procedura identyfikacji potencjalnych wypadków i sytuacji awaryjnych oraz postepowania poawaryjnego w celu

zapobiegania i zmniejszania wpływów aspektów środowiskowych na środowisko" oraz „Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Siersza w Trzebini", w których dokładnie określony jest:

- sposób postępowania na wypadek awarii i sytuacji niebezpiecznych;
- sposób postępowania na wypadek zdarzeń, które powodują zagrożenie dla zdrowia i życia pracowników lub dla środowiska,
- sposób reagowania na wyżej wymienione sytuacje.

W 2025 roku w Oddziale Elektrownia Siersza nie było sytuacji stwarzających zagrożenie dla środowiska.

Ochrona przed hałasem

Dla ograniczenia emitowanego poziomu hałasu do środowiska Oddział Elektrownia Siersza prowadziła działania zmierzające do likwidacji hałasu w miejscach jego powstawania lub na drodze jego emisji. Obniżenie emisji hałasu „u źródeł" uzyskano poprzez modernizację starych urządzeń lub zakup nowych, których hałas nie przekracza dopuszczalnych norm poziomu dźwięku. Każdorazowo przy planowaniu przedsięwzięć inwestycyjnych Elektrownia zobowiązuje wykonawców do zaprojektowania i wykonania urządzeń, tak aby praca nowopowstałych instalacji nie powodowała podwyższenia emisji hałasu do środowiska.

W marcu 2024 roku przeprowadzone zostały pomiary hałasu. Wykazały one, że Oddział Elektrownia Siersza dotrzymuje dopuszczalne poziomy emitowanego hałasu do otaczającego środowiska wynoszące 45 dB w nocy i 55 dB w dzień.

Promieniowanie jonizujące

Oddział Elektrownia Siersza stosuje izotopową aparaturę kontrolnopomiarową, zawierającą źródła promieniotwórcze. Są to 4 gęstościomierze mleka wapiennego na instalacji odsiarczania spalin i 1 gęstościomierz na stacji uzdatniania wody. Działania te realizowane są na podstawie zezwolenia wydanego przez Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki. Wszystkie prace związane z konserwacją, wymianą i pomiarami szczelności źródeł, prowadzi zewnętrzna firma, posiadająca uprawnienia do wykonywania takiej działalności. W Oddziale Elektrownia Siersza opracowany został i wdrożony do stosowania „Zakładowy plan postępowania awaryjnego w przypadku wystąpienia zdarzenia radiacyjnego".

9.3. Główne wskaźniki efektywności środowiskowej

W poniższej tabeli udział potrzeb własnych [%] w produkcji energii elektrycznej obejmuje cały zakład. Obserwowane fluktuacje wskaźników efektywności środowiskowej wynikają m.in. z:

- czasu pracy poszczególnych jednostek wytwórczych zakładu,
- rodzaju spalanego węgla (dostawy od różnych dostawców),
- ze zmienności produkcji i częstych uruchomień,
- zmiennych warunków atmosferycznych (gorące lata wpływają na zwiększenie parowania z chłodni kominowych),
- konieczności pracy urządzeń pomocniczych w zakładzie podczas postoju podstawowych jednostek wytwórczych.

Tabela – Główne wskaźniki efektywności środowiskowej za rok 2025 (w nawiasach za lata 2024 i 2023) liczone względem produkcji energii elektrycznej i ciepła („A" – parametr, zmienna [Mg], [m^3], [m^2]; „B" – suma wartości odniesienia – produkcja energii elektrycznej i ciepła [MWh]; „R" – wskaźnik efektywności dla parametru, zmiennej [Mg/MWh], [kg/MWh], [m^3/MWh], [m^2/MWh]).

	2025	2024	2023
Produkcja energii elektrycznej [MWh] - wartość B	**434 243**	**392 070**	**669 900**
na potrzeby własne [MWh]	71 213	66 819	89 461
tj. [%]	16,40	17,04	13,35
Produkcja ciepła [GJ]	**73 405**	**70 571**	**85 279**
Produkcja ciepła [MWh] - wartość B	**20 390**	**19 603**	**23 689**
Na potrzeby własne [GJ]	42 717	42 217	55 497
tj. [%]	58,19	59,82	65,08

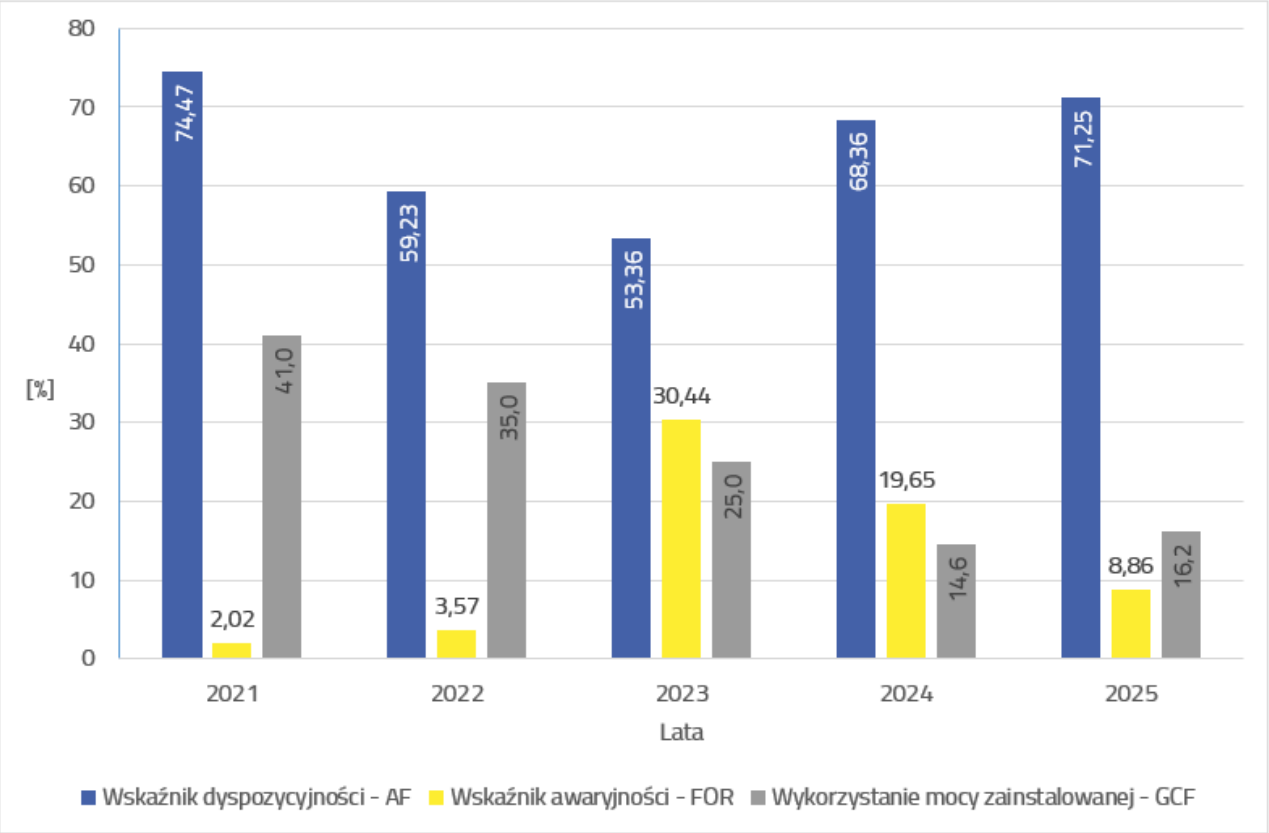
	2025	R - wskaźnik za 2025	2024	R - wskaźnik za 2024	2023	R - wskaźnik za 2023	jednostka wskaźnika
Materiały (na wejściu)							
woda na cele technologiczne [m3]	1 502 831	3,306	1 865 998	4,533	3 421 053	4,932	[m3/MWh]
węgiel [Mg]	211 098,68	0,464	192 436,04	0,467	285 632,43	0,412	[Mg/MWh]
muł węglowy [Mg]	6 847,14	0,015	6 485,64	0,016	14 508,82	0,021	[Mg/MWh]
biomasa [Mg]	0,00	0,000	0,00	0,000	4 161,80	0,000	[Mg/MWh]
olej opałowy ciężki [Mg]	3 169,90	0,007	2 723,83	0,007	1 381,49	0,002	[Mg/MWh]
olej opałowy lekki [Mg]	1 690,14	0,003718	1 108,02	0,002692	431,23	0,000622	[Mg/MWh]
sorbenty:							
węglan wapnia [Mg]	13 202,72	0,029	10 313,12	0,025	16 606,51	0,024	[Mg/MWh]

Emisje							
Pył [Mg]	8	0,018	8	0,019	9	0,013	[kg/MWh]
SO2 [Mg]	384	0,845	322	0,782	476	0,686	[kg/MWh]
NOx [Mg]	275	0,605	236	0,573	403	0,581	[kg/MWh]
CO2 [Mg]	458 926	1009,442	417 721	1014,692	618 391	891,582	[kg/MWh]
Ścieki przemysłowo-deszczowe [m3]	814 768	1,792	1 145 948	2,784	2 434 428	3,510	[m3/MWh]
Popiół denny z kotłów fluidalnych [Mg]	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	[Mg/MWh]
Popiół z kotłów fluidalnych [Mg]	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	[Mg/MWh]
Odpady niebezpieczne [Mg]	1,76	0,000004	1,22	0,000003	16,17	0,000023	[Mg/MWh]
Całkowita ilość odpadów [Mg] (nie dotyczy odpadów komunalnych)	2 761,05	0,006	2 446,35	0,006	13 881,84	0,020	[Mg/MWh]

Produkty uboczne							
piasek ze złóż fluidalnych [Mg]	21 121,08	0,046	19 136,64	0,046	29 705,24	0,043	[Mg/MWh]
popiół z produktami odsiarczania [Mg]	23 651,14	0,052	22 351,96	0,054	39 641,84	0,057	[Mg/MWh]

Różnorodność biologiczna							
Użytkowanie gruntów - całkowita powierzchnia nieprzepuszczalna [ha]	6	0,000013	6	0,000015	6	0,000009	[ha/MWh]
Użytkowanie gruntów - całkowita powierzchnia [ha]	65	0,000143	65	0,000158	65	0,000094	[ha/MWh]

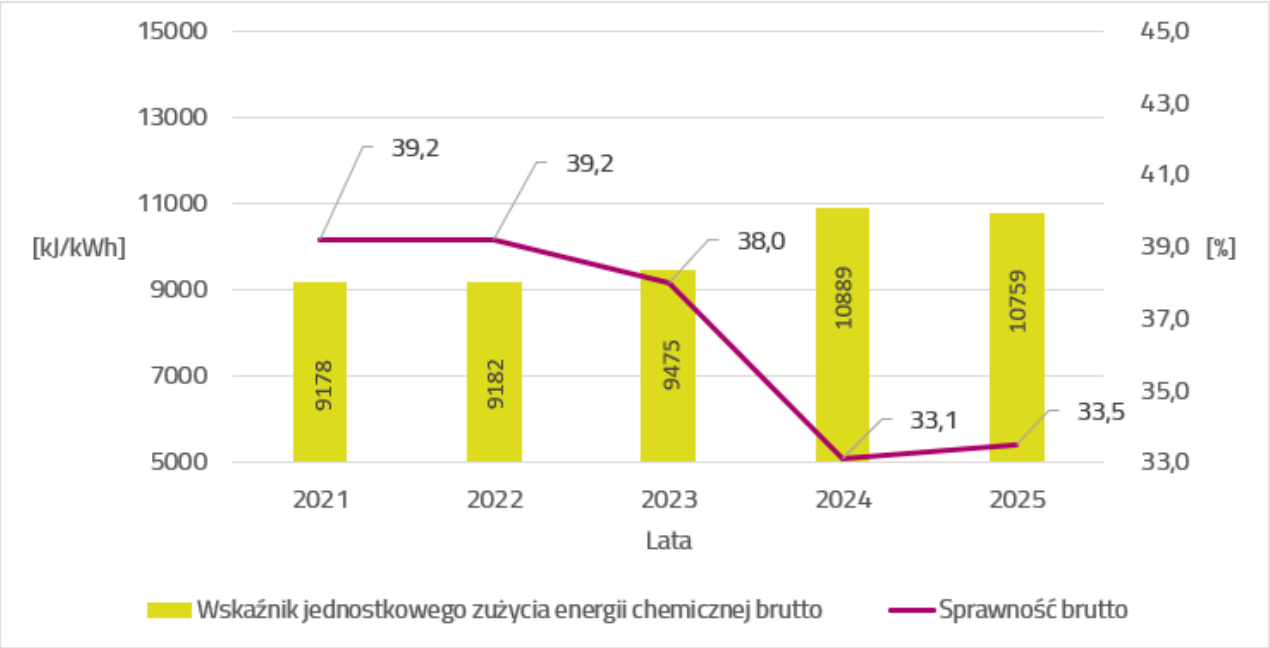
9.4. Bieżące wskaźniki eksploatacyjne



Wykres – Dyspozycyjność i awaryjność oraz wykorzystanie mocy zainstalowanej

Na wskaźnik awaryjności w 2025 roku miały wpływ:
- jedna krótka awaria - nieprawidłowe działanie procesora regulatora turbiny na bloku nr 1,
- cztery awarie (blok nr 1: dwie awarie - nieszczelność na przegrzewaczu oraz blok nr 2: dwie awarie - nieszczelność na przegrzewaczu).

Na wskaźnik dyspozycyjności oprócz awarii miały wpływ remonty bieżące bloku nr 1 i bloku nr 2 oraz po jednym remoncie średnim bloku nr 1 i bloku nr 2.



Wykres – Wskaźnik jednostkowego zużycia energii chemicznej paliwa brutto oraz Sprawność wytwarzania energii elektrycznej brutto

Wskaźnik zużycia energii chemicznej na produkcję energii elektrycznej [kJ/kWh] i sprawność wytwarzania energii elektrycznej brutto [%] w 2025 roku były nieznacznie lepsze aniżeli w poprzednim roku. Na sprawność i wskaźnik miały wpływ przede wszystkim:
- wyższe średnie obciążenie bloków,
- zwiększona ilość uruchomień,
- zmniejszone części palne w popiele lotnym,
- podwyższenie średniego obciążenia bloków.

Duży wpływ na osiągnięty wskaźnik i sprawność miały zalecenia związane z wystąpieniem w latach ubiegłych awarii na obu blokach na przegrzewaczu pary wtórnej - zalecono zmniejszyć obciążenie termiczne przegrzewaczy pary wtórnej RH2 poniżej parametrów znamionowych. Ze względu na to, aby nie przekraczać temperatury metalu grodzi RH2 zaniżono temperaturę pary wtórnej i utrzymano zwiększoną ilość wody wtryskowej do pary wtórnej.

Kontakt w zakresie EMAS

TAURON Wytwarzanie S.A. zdaje sobie sprawę z coraz większych oczekiwań wobec firm, w tym zapotrzebowania na informacje o działalności środowiskowej. Chcąc sprostać tym wymaganiom, Spółka stale dąży do szerokiej i przejrzystej formy prezentacji firmy wszystkim zainteresowanym. Więcej danych na temat działalności środowiskowej można znaleźć na stronach internetowych www.tauron.pl i www.tauron-wytwarzanie.pl lub dzięki bezpośredniemu kontaktowi z niżej wymienionymi osobami:

Rzecznik prasowy	tel. 691 442 296
Pełnomocnik ds. Zintegrowanego Systemu Zarządzania	tel. 572 995 748
Biuro Ochrony Środowiska i Systemów Zarządzania	tel. 661 331 814

DANE TELEADRESOWE SPÓŁKI:
TAURON Wytwarzanie S.A.
43-603 Jaworzno
ul. Promienna 51

tel. 32 774 20 00
e-mail: tauron-wytwarzanie@tauron-wytwarzanie.pl



DANE ADRESOWE ODDZIAŁÓW:

Oddział Elektrownia Jaworzno	43-603 Jaworzno, ul. Promienna 51 (Elektrownia III) 43-603 Jaworzno, ul. Energetyków 15 (Elektrownia II)
Oddział Elektrownia Łaziska	43-170 Łaziska Górne, ul. Wyzwolenia 30
Oddział Elektrownia Łagisza	42-504 Będzin, ul. Pokoju 14
Oddział Elektrownia Siersza	32-541 Trzebinia