

Spis treści

1. List Wiceprezesa Zarządu Energa SA
2. Organizacja
3. Polityka środowiskowa i system zarządzania środowiskowego
4. Aspekty środowiskowe
5. Cele i zadania środowiskowe
6. Efekty działalności środowiskowej
7. Kwestie prawne i odpowiedzialność na poziomie lokalnym
8. Oświadczenie Weryfikatora

Załącznik 1. Wykaz spółek objętych weryfikowanym systemem zarządzania

Załącznik 2. Wykaz obiektów objętych weryfikowanym systemem zarządzania

Załącznik 3. Wykaz obszarów chronionych na których prowadzą działalność

Energa Wytwarzanie SA, Energa Elektrownie Ostrołęka oraz Energa-Operator SA

Załącznik 4. Wykaz odpadów wytworzonych w Spółkach Grupy Energa

1. LIST WICEPREZESA ZARZĄDU ENERGA SA

Szanowni Państwo

Grupa Energa jest obecna w rejestrze EMAS od 2016 roku. Jesteśmy świadomi naszej roli w ograniczaniu wpływu na klimat i konieczności dostosowania funkcjonowania spółek Grupy do zachodzących w nim zmian. Miniony rok upłynął nam na kolejnych strategicznych działaniach na rzecz transformacji energetycznej, m.in. na realizacji inwestycji w energetykę odnawialną oraz źródła oparte na niskoemisyjnym paliwie przejściowym. Mowa tu o elektrowniach gazowo-parowych. Podjęliśmy także ważne kroki w kierunku rozwoju inteligentnej i elastycznej sieci dystrybucyjnej oraz systematycznej poprawy efektywności energetycznej. Jednocześnie dużą wagę przywiązujemy do satysfakcji naszych klientów, doskonaląc standardy obsługi i wdrażając projekty zapewniające możliwości indywidualnego zarządzania zużyciem energii elektrycznej.

Co roku przekazujemy Państwu Deklarację Środowiskową dotyczącą działalności Grupy Energa. Jest to dokument znormalizowany w ujęciu wymagań Rozporządzenia EMAS, który zestawia informacje i wskaźniki przyjęte w europejskiej sprawozdawczości środowiskowej. Znajdą w niej Państwo charakterystykę spółek Grupy, szeroki opis aspektów środowiskowych związanych z ich działalnością i wpływem na otoczenie – również w ujęciu liczbowym. Poznają Państwo kierunki i strategię rozwoju oraz kluczowe przedsięwzięcia oraz cele związane ze wzrostem efektywności środowiskowo-energetycznej.

Przykładem naszego zaangażowania we wdrażanie celów zrównoważonego rozwoju jest to, że spółki Grupy Energa są zarejestrowane nie tylko w rejestrze EMAS. Zostały również pozytywnie zweryfikowane przez niezależną, akredytowaną jednostkę w zakresie zgodności z normami ISO 14001 (zarządzanie środowiskowe) i ISO 50001 (zarządzanie energią).

Serdecznie zapraszam do lektury.

Magdalena Kamińska



Wiceprezes Zarządu Energi SA

2. ORGANIZACJA

Grupa Energa jest jedną z czterech największych grup energetycznych w Polsce, z wiodącą pozycją na polskim rynku pod względem udziału energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych w produkcji własnej. Podstawowa działalność Grupy obejmuje wytwarzanie, dystrybucję oraz obrót energią elektryczną i ciepłą, a także sprzedaż gazu. Dostarcza i sprzedaje prąd około 3,3 mln Klientów, zarówno gospodarstwom domowym, jak i przedsiębiorcom. Grupa Energa jest trzecim największym zintegrowanym operatorem systemu dystrybucyjnego (OSD) w Polsce pod względem wolumenu dostarczanej energii. Sieć dystrybucyjna składa się z linii energetycznych o łącznej długości około 200 tys. km, co stanowi około 24 proc. powierzchni kraju.



Długość linii elektroenergetycznych

200 000 km



Liczba osób zatrudnionych na umowę o pracę

9,1 tys.



Liczba klientów

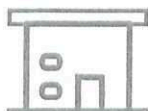
Dystrybucja ok. 3,4 mln

Sprzedaż ok. 3,3 mln



Wolumen usługi dystrybucyjnej

22,7 TWh



Liczba lokalizacji placówek sprzedażowych

65

Wszystkie zamieszczone w deklaracji dane przedstawiają stan na 31 grudnia 2024, poza danymi opatrzonymi odpowiednim komentarzem.

Kody działalności NACE*:

35.11.Z Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł nieodnawialnych
35.12.A Energetyka wiatrowa
35.12.B Energetyka słoneczna
35.12.E Energetyka wodna
35.13.Z Przesyłanie energii elektrycznej
35.14.Z Dystrybucja energii elektrycznej
35.15.Z Handel energią elektryczną
35.16.Z Magazynowanie energii elektrycznej
35.23.Z Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym
35.30.Z Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych
33.11.Z Naprawa metalowych wyrobów gotowych
33.13.Z Naprawa urządzeń elektronicznych i optycznych
33.14.Z Naprawa urządzeń elektrycznych
42.21.Z Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych
42.22.Z Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych
43.21.Z Wykonywanie instalacji elektrycznych
43.22.Z Wykonywanie instalacji wodno-kanalizacyjnych, ciepłych, gazowych i klimatyzacyjnych
46.90.Z Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
46.64.Z Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
62.10.B Pozostała działalność w zakresie programowania
62.20.B Pozostała działalność związana z doradztwem w zakresie informatyki oraz zarządzaniem urządzeniami informatycznymi
95.10.Z Naprawa komputerów i urządzeń peryferyjnych
18.12.Z Pozostałe drukowanie
64.21.Z Działalność spółek holdingowych
70.10.A Działalność biur głównych
70.20.Z Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania
72.10.Z Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych
71.20.C Badania i analizy techniczne

*Stan na wrzesień 2025

Działalność Grupy Energa koncentruje się w trzech kluczowych liniach biznesowych: Wytwarzania, Dystrybucji, Sprzedaży energii elektrycznej i gazu, których wspólna działalność pod nadzorem spółki zarządzającej Energa SA buduje wartość całej Grupy Kapitałowej. W związku z nabyciem w kwietniu 2020 roku przez PKN Orlen akcji Energi reprezentujących ponad 80% kapitału zakładowego Energi, Spółka wraz ze swoimi spółkami zależnymi stała się spółką zależną od Orlen SA. Zmiany w ciągu 2024 roku:

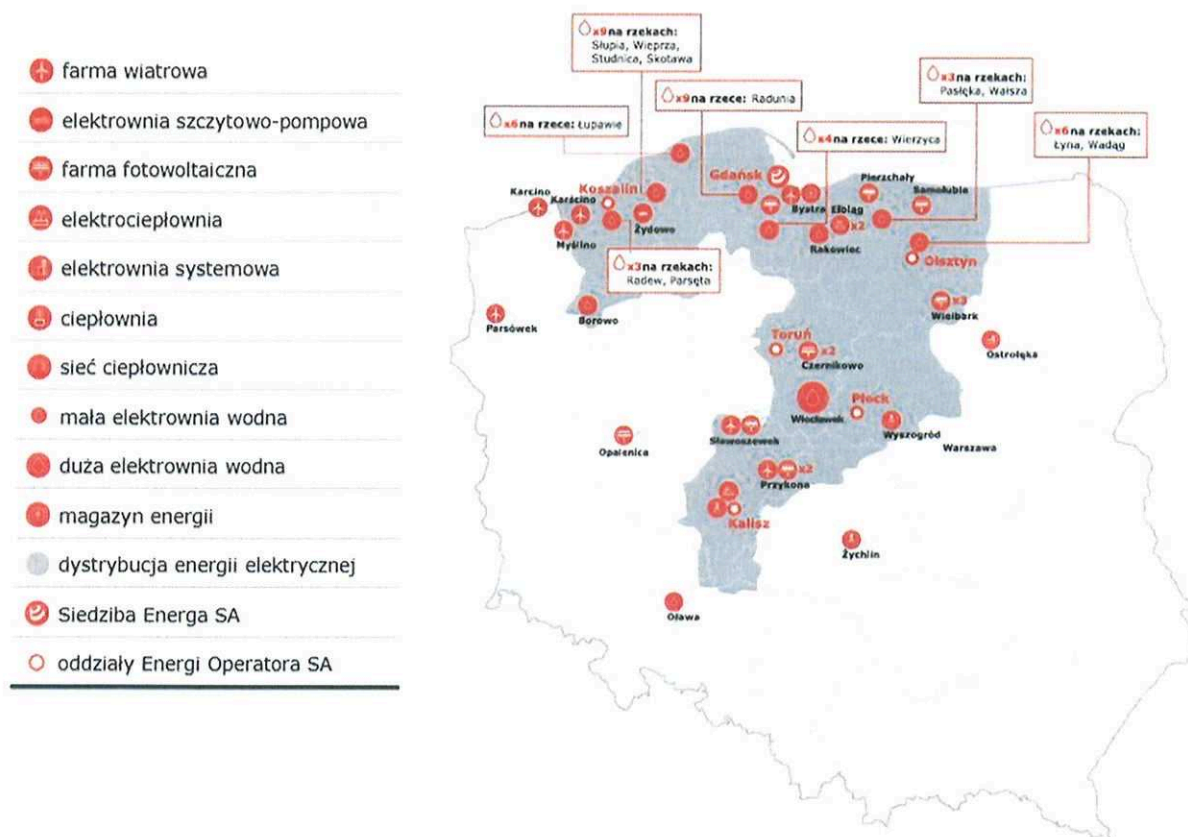
1. 4 kwietnia 2024r. Energa SA nabyła od Enea 50% udziałów w Energa Elektrownie Ostrołęka Sp. z o. o., powołanej do realizacji projektu CCGT Ostrołęka.
2. Z dniem 27 kwietnia 2024 roku Energa Slovakia s.r.o. „w likwidacji” została wykreślona ze słowackiego rejestru handlowego.
3. Od 2024 roku, w związku z rozszerzeniem profilu działalności i procesami akwizycyjnymi w Energa Wytwarzanie, spółka poza Energa Wind Serwis jest właścicielem:
Spółek celowych (SPV) zakupionych w związku z akwizycjami projektów lub istniejących źródeł wytwórczych:

- E&G Sp. z o.o.
- PVE 28 Sp. z o.o.
- VRS 14 Sp. z o.o.
- VRW 11 Sp. z o.o.
- Wena Projekt 2 Sp. z o.o.
- Spółek celowych (SPV) i joint venture (JV) powołanych dla realizacji zadań związanych z morską energetyką wiatrową:
- Energa MFW 1 Sp. z o.o. (od 2021 r.)
- Energa MFW 2 Sp. z o.o. (od 2021 r.)
- BOSS Sp. z o.o.

Ponadto Spółka jest związana umowami z podmiotami zależnymi od Orlen Wind 3, dla których świadczy usługi zarządzania komercyjnego:

- Nowotna Farma Wiatrowa Sp. z o.o.,
- Livingstone Sp. z o.o.

Poniżej przedstawione są lokalizacje działalności i główne aktywa Grupy Energa.



Linia Biznesowa Wytwarzanie działa w oparciu o cztery Obszary Wytwarzania: Elektrownia w Ostrołęce, Woda, Wiatr i Pozostałe (w tym kogeneracja i PV). Całkowita zainstalowana moc wytwórcza w elektrowniach Grupy wynosiła na koniec 2024 roku około 1,7 GW. Podmiotem wiodącym tej Linii Biznesowej jest spółka Energa Wytwarzanie SA („Energa Wytwarzanie”,

„EWYT”). W 2024 roku Grupa wytworzyła około 2,7 TWh energii elektrycznej brutto, z czego 40% pochodziło z węgla kamiennego, 35% z wody, 18% z wiatru, 3% z biomasy i 4% z fotowoltaiki. Grupa Energa swoją wysoką pozycję pod względem udziału energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych w energii wytworzonej ogółem zawdzięcza głównie produkcji energii w hydroelektrowniach i elektrowniach wiatrowych. Zielona energia generowana jest w 45-ciu elektrowniach wodnych, 7-miu farmach wiatrowych, a także w instalacjach spalających biomasę (m.in. w spółce Energa Kogeneracja Sp. z o.o.) oraz posiadanych przez Grupę instalacjach fotowoltaicznych. Na koniec 2024 roku w Grupie zainstalowanych było około 0,9 GW mocy w odnawialnych źródłach energii, z których Grupa w ciągu całego 2024 roku wyprodukowała 1,5 TWh energii elektrycznej brutto.

W ramach linii biznesowej funkcjonuje również Energa Wind Serwis Sp. z o.o., która świadczy usługę eksploatacji i serwisowania lądowych farm wiatrowych (spółka została włączona do rejestru EMAS podczas audytów nadzoru w 2025 roku).

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	cieplna	elektryczna	cieplna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
Energa Elektrownie Ostrołęka SA	Elektrownia Ostrołęka B	690,00	219,50	690,00	219,50
	w tym: współspalanie (max.)	57,00	18,10	57,00	18,10
	Kotły szczytowo-rezerwowe	-	44,60	-	44,60
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Elbląg - BB20	25,00	68,90	22,00	59,00
	Elektrociepłownia Elbląg - KRS	-	114,00	-	114,00
	Elektrociepłownia Elbląg - KW	-	43,0	-	43,0
	Elektrociepłownia Żychlin - KW	-	29,40	-	29,40
	Elektrociepłownia Żychlin ORC	0,26	1,46	0,26	1,24
	Ciepłownia Wyszogród - KW	-	1,38	-	1,38
	Elektrociepłownia Kalisz - SG	22,828	20,78	22,828	20,78
	Elektrociepłownia Kalisz - KRS	-	50,449	-	50,449
	Elektrociepłownia Kalisz - KW	-	58,0	-	41,80
Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Ciepłownia Rejonowa	-	58,15	-	58,15
	Kotłownie lokalne gazowe (3 szt.)	-	0,34	-	0,34
Energa Wytwarzanie S.A.	Elektrownia wodna we Włocławku	162,000	-	168,000	-
	Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie	156,950	-	165,000	-

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	ciepłna	elektryczna	ciepłna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
	MEW (44 szt. zgodnie z przyznanymi koncesjami i MIOZE)	40,351	-	42,174	-
	FW Bystra	24,000	-	24,000	-
	FW Karścino	90,000	-	90,000	-
	FW Karcino	51,000	-	51,000	-
	FW Myślino	20,000	-	20,000	-
	FW Parsówek	26,000	-	26,000	-
	FW Przykona	32,850	-	32,850	-
	PV (66 obiektów łącznie)	107,050	-	107,050	-

Stan na 09.2025

Linia Biznesowa Dystrybucja to podstawowa dla rentowności Grupy Linia Biznesowa zajmująca się dystrybucją energii elektrycznej, która jest w Polsce działalnością regulowaną, prowadzoną w oparciu o taryfy zatwierdzone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”). Funkcję podmiotu wiodącego tej Linii pełni spółka Energa Operator SA („Energa Operator”, „EOP”). Grupa Energa pozostaje naturalnym monopolistą na terenie północnej i środkowej Polski, gdzie znajdują się jej aktywa dystrybucyjne, za pomocą których dostarcza energię elektryczną do 3,4 mln klientów, z czego około 3,2 mln stanowią klienci z umowami kompleksowymi, a 173 tys. to klienci TPA (ang. Third Party Access). Na koniec 2024 roku łączna długość linii energetycznych eksploatowanych przez Grupę wynosiła blisko 200 tys. km i obejmowała swoim zasięgiem obszar blisko 75 tys. km², co stanowiło około 24% powierzchni kraju.

Linia Biznesowa Sprzedaż, której podmiotem wiodącym jest Energa Obrót SA („Energa Obrót”, „EOB”), prowadzi sprzedaż energii elektrycznej i dodatkowych usług (np. sprzedaż instalacji fotowoltaicznych, magazynów energii, stacji ładowania pojazdów elektrycznych, pomp ciepła, usług audytów energetycznych i doradztwa w zakresie finansowania) zarówno jako odrębnych produktów, jak i w ramach pakietów, do wszystkich segmentów klientów - od przemysłu poprzez duży, średni i mały biznes, a na gospodarstwach domowych kończąc. Na koniec 2024 roku Grupa Energa obsługiwała ponad 3,3 mln odbiorców, z czego około 3,1 mln stanowili klienci taryfy G, a na pozostałą część składali się klienci grup taryfowych: C, B i A, w porządku malejącym. W 2024 roku 50% energii elektrycznej sprzedanej przez Energa Obrót pochodziło z odnawialnych źródeł energii.

W linii biznesowej funkcjonuje także spółka Energa Oświetlenie, która oferuje usługi związane z oświetleniem ulic, dróg i innych terenów otwartych oraz Enspirion Sp. z o.o., lider pod względem rozwiązań DSR (ang. *Demand Side Response*, czyli redukcji poboru energii elektrycznej na wezwanie oraz funkcja agregatora mocy).

Linia Biznesowa Pozostałe

Ponadto w Grupie Energa funkcjonują n.w. Spółki kapitałowe bezpośrednio zależne od Energi SA, świadczące usługi wspierające procesy biznesowe spółek Grupy i realizujące zadania w istotnych dla Grupy Energa obszarach:

- Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.
- Energa Logistyka Sp. z o.o.
- Centrum Badawczo-Rozwojowe im. Faradaya (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- Energa Green Development Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- CCGT Gdańsk Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- Energa Finance AB (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- Energa Prowis Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. (spółka została włączona do rejestru EMAS podczas audytu odnowienia w 2024 roku)
- CCGT Grudziądz Sp. z o.o. (spółka została włączona do rejestru EMAS podczas audytu odnowienia w 2024 roku). Obie spółki zarządzają procesem inwestycyjnym dla budowy bloków gazowo-parowych.

Energa SA

Energa SA jest spółką dominującą w stosunku do wszystkich spółek tworzących grupę kapitałową – jest jedynym właścicielem lub posiada bezpośrednio lub pośrednio większościowy pakiet akcji lub udziałów. Sprawuje aktywny nadzór właścicielski, integruje kluczowe funkcje zarządcze i wspierające w Grupie, decyduje o kierunkach strategicznych, modelu biznesowym i zarządzaniu wartością Grupy.

W roku 2024 funkcję Koordynatora Programu Środowiskowo-Energetycznego pełnił dedykowany personel Biura Zrównoważonego Rozwoju Energa SA. Koordynator Programu jest odpowiedzialny za wdrożenie, utrzymanie i doskonalenie w Grupie systemu zarządzania w zgodności z EMAS, ISO 14001 i ISO 50001.

Spółka **Energa Logistyka** świadczy kompleksową usługę logistyczną, a także zaopatruje Spółki w materiały i urządzenia inwestycyjne oraz eksploatacyjne potrzebne do remontów i modernizacji sieci elektroenergetycznych. Spółka prowadzi również obsługę miejsc magazynowania odpadów Energa Operator SA.

Energa Informatyka i Technologie to podmiot, który dostarcza usługi infrastrukturalne i e-workplace, a także udostępniania i utrzymania informatycznych systemów strategicznych oraz systemów współdzielonych dla centrów kompetencyjnych oraz lokalizacji Spółek. Spółka prowadzi także druk masowy na potrzeby Grupy oraz klientów zewnętrznych.

Zakresem systemu objęto działalność opisaną w rozdziale 2.

Zarządzanie grupą energetyczną. Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła. Przesył i dystrybucja energii elektrycznej oraz ciepła. Handel energią elektryczną i ciepłem. Obrót ciepłem. Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym. Projektowanie, wykonywanie, montaż modernizacja, remonty, serwis i diagnostyka w zakresie urządzeń ciśnieniowych, energetycznych, ciepłowniczych i przemysłowych. Wykonawstwo budowlano-montażowe w zakresie budowy, modernizacji linii oraz urządzeń i obiektów elektroenergetycznych. Usługi w zakresie eksploatacji oraz modernizacji urządzeń, obiektów i linii elektroenergetycznych, usuwanie awarii. Kompleksowa usługa związana z oświetlaniem ulic. Usługi związane z zakupem i sprzedażą towarów elektroenergetycznych do rozwoju i modernizacji infrastruktury przemysłowej. Badania i prace rozwojowe w sektorze elektroenergetycznym. Usługi redukcji zapotrzebowania mocy. Zarządzanie oprogramowaniem oraz obiektami i infrastrukturą urządzeń informatycznych. Wydruki w ramach obsługi sprzedaży produktów grupy energetycznej. Nadzór nad projektowaniem i budową bloku gazowo-parowego.

Wykaz spółek poddanych weryfikacji EMAS zestawiono w Załączniku 1, a wszystkich obiektów objętych rejestracją – w Załączniku 2.

3. POLITYKA I SYSTEM ZARZĄDZANIA ŚRODOWISKOWO-ENERGETYCZNY

W dniu 12 grudnia 2024 roku Zarząd Energa S.A. podpisał w imieniu własnym oraz pozostałych Stron Umowy o współpracy w Grupie Energa - na podstawie udzielonych pełnomocnictw rodzajowych – Aneks o numerze 61 do Umowy, który wprowadza nowe brzmienie Załącznika nr 27, pn. *Polityka środowiskowo-energetyczna Grupy Energa* (wydanie IX).

Polityka środowiskowo-energetyczna określona przez Zarząd Energa SA obowiązuje wszystkie spółki Grupy i w sposób formalny wytycza ogólne zamiary i pożądane kierunki działania Spółek w odniesieniu do efektów ich działalności środowiskowej i w powiązaniu z wynikiem energetycznym. Zobowiązuje do utrzymania zgodności ze wszystkimi mającymi zastosowanie wymaganiami prawnymi, ciągłej poprawy efektów działalności i ograniczania negatywnego wpływu na środowisko.

„Grupa Energa jest jedną z największych grup energetycznych w Polsce. Jej działalność obejmuje wytwarzanie, dystrybucję (sieciami elektroenergetycznymi) oraz obrót energią elektryczną (sprzedaż do odbiorców końcowych), sprzedaż gazu i usługi oświetlenia ulicznego, a także wytwarzanie, dystrybucję oraz sprzedaż ciepła. Grupa Energa jest wiodącym producentem energii ze źródeł wodnych i ma największy, spośród dużych grup energetycznych w Polsce, udział energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych w łącznym wolumenie wytwarzanej i dystrybuowanej energii elektrycznej.

Linie Biznesowe Grupy Energa to:

Linia Biznesowa Wytwarzania, obejmująca aktywa wytwórcze o zainstalowanej mocy na poziomie ponad 1,37 GWe m.in. elektrownię systemową w Ostrołęce, elektrociepłownię w Elblągu, Kaliszu, Żychlinie oraz ciepłownię w Kaliszu, Wyszogrodzie i kilkadziesiąt elektrowni wodnych, w tym we Włocławku i Żydowie, a także farmy wiatrowe i fotowoltaiczne. W ramach Linii Biznesowej zarządzane są również sieci ciepłownicze w Ostrołęce, Kaliszu, Żychlinie oraz magazyny energii i prowadzone kompleksowo usługi serwisowo-remontowe i inwestycyjne;

Linia Biznesowa Dystrybucji, dysponująca na obszarze północnej i centralnej Polski ponad 195 tysiącami kilometrów sieci elektroenergetycznych na obszarze blisko 75 tys. km², którymi dostarcza odbiorcom końcowym około 23 TWh energii elektrycznej rocznie;

Linia Biznesowa Sprzedaży, prowadząca sprzedaż energii elektrycznej oraz obsługująca ponad 3,3 mln klientów zarówno indywidualnych jak i biznesowych. Spółki Linii realizują również usługi oświetlenia ulic, miast i obiektów infrastrukturalnych oraz agregację i zarządzanie redukcją popytu energii elektrycznej (Demand Side Response),

Linia Biznesowa Usług i Pozostałych, obsługująca obszar, informatyczny, logistyczny Grupy Energa.

Grupa Energa realizuje założenia krajowej transformacji energetycznej, która ma zapewnić zmniejszenie negatywnego wpływu na środowisko, poprawę wyniku energetycznego a także dostosowanie prowadzonej działalności do zmieniającego się otoczenia prawno-regulacyjnego. Działamy w oparciu o niezawodną i nowoczesną infrastrukturę oraz dopasowaną do potrzeb klienta

ofertę i obsługę. Istotne jest dla nas pokrycie rosnącego zapotrzebowania konsumentów na energię przy jednoczesnym zapewnieniu bezpieczeństwa dostaw.

Do osiągnięcia założonych celów prowadzić mają działania organizacyjne i inwestycyjne, a w szczególności:

- a) w zakresie działalności wytwórczej:
 - modernizacje urządzeń w celu poprawy sprawności wytwarzania i efektywności energetycznej,
 - rozwój OZE w oparciu o środki własne oraz mechanizmy wsparcia zewnętrznego (farmy wiatrowe, fotowoltaika, biomasa, energetyka wodna) i źródeł niskoemisyjnych (bloki gazowo-parowe),
 - racjonalne wykorzystanie zasobów energetycznych, w tym także, w ramach przedsięwzięć celu publicznego zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego i przeciwdziałania zagrożeniom klęsk żywiołowych,
 - ograniczanie strat ciepła,
 - ograniczanie powstawania odpadów i ich efektywne zagospodarowywanie,
 - zaangażowanie w działania na rzecz innowacyjnego pozyskiwania i magazynowania energii;
- b) w zakresie działalności dystrybucyjnej:
 - modernizacja i rozbudowa infrastruktury elektroenergetycznej w celu poprawy niezawodności dostaw i ograniczenia strat energii w sieci, w tym także realizacja przedsięwzięć poprawiających rozprawy energii w sieci i efektywne jej wykorzystanie,
 - modernizacje i rozbudowa infrastruktury elektroenergetycznej dla zapewnienia przyłączy, w tym prosumentów,
 - wdrażanie inteligentnego opomiarowania i innych elementów sieci inteligentnych;
- c) w zakresie działalności obrotu i sprzedaży:
 - w zakresie zarządzania relacjami z klientami, wdrażanie nowych produktów usługowych,
 - budowanie świadomości konsumenta w zakresie efektywnego wykorzystania energii oraz innych aspektów zrównoważonego rozwoju,
 - rozwój rozproszonych źródeł energii i wsparcie klientów jako wytwórców energii (prosumenci),
 - wsparcie zarządzających infrastrukturą publiczną, w zakresie dostępu do innowacyjnych rozwiązań energetycznych (oświetlenie, elektromobilność),
 - zarządzanie popytem w celu racjonalnego korzystania z energii i rozwój produktów takich jak Redukcja Poboru Mocy, ang. DSR (Demand Side Response);
- d) w zakresie usług:
 - optymalizacja, procesów wsparcia Linii Biznesowych.

Energa SA jako Podmiot Dominujący oraz Spółki Grupy Energa deklarują:

- a) zgodność z wymaganiami prawnymi i zobowiązaniami wobec interesariuszy, w zakresie środowiska i energii,
- b) poszanowanie Bioróżnorodności, stosowanie zasad Zrównoważonego rozwoju oraz stopniową transformację w kierunku Gospodarki o obiegu zamkniętym,
- c) monitorowanie oddziaływań, zapobieganie zanieczyszczeniom i poprawę Efektów działalności środowiskowej oraz zarządzanie z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik,

- d) *monitorowanie kluczowych zużyć energii i poprawę Wyniku energetycznego, poprzez właściwą eksploatację infrastruktury, projekty inwestycyjne i modernizacyjne oraz zakup energooszczędnych produktów i usług,*
- e) *zaangażowanie na rzecz edukacji ekologicznej i inicjatyw prośrodowiskowych oraz działań poprawiających Efektywność energetyczną,*
- f) *zmniejszanie śladu węglowego Grupy,*
- g) *identyfikację ryzyk i minimalizacja skutków w zakresie środowiskowo-energetycznym.*

Wszyscy pracownicy są świadomi prowadzonych działań oraz wymagań Polityki.”

Narzędziem realizacji polityki jest Program zarządzania środowiskowo-energetycznego, opisany w dokumencie, o takiej samej nazwie. Program definiuje i precyzuje mechanizmy systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, celem zapewnienia:

- prowadzenia działalności w zgodności z przepisami prawa środowiskowego i energetycznego,
- prowadzenia działalności z należytą starannością i skutecznością, zgodnie z rozsądnymi praktykami środowiskowymi, minimalizującymi ryzyka i zapewniającymi realizację zasad zrównoważonego rozwoju oraz zgodnie z ideą Gospodarki o obiegu zamkniętym,
- poprawy wyniku energetycznego i doskonalenia efektywności energetycznej, prowadzących do obniżenia kosztów działalności oraz emisji zanieczyszczeń do środowiska i emisji gazów cieplarnianych, m.in. poprzez właściwą eksploatację infrastruktury, realizację projektów inwestycyjnych i modernizacyjnych oraz zakup energooszczędnych produktów i usług,
- poprawy wskaźników efektywności środowiskowej m.in. poprzez wprowadzanie innowacji umożliwiających bardziej efektywne wykorzystanie zasobów naturalnych i minimalizowanie powstawania odpadów lub zapobieganie powstawaniu odpadów,
- minimalizacji ryzyk i wzmacniania szans, związanych z oczekiwaniami zainteresowanych stron oraz z czynnikami zewnętrznymi i wewnętrznymi, kształtującymi kontekst organizacji w zakresie systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego,
- informowania i zapewniania interesariuszy, w szczególności finansowych, o zgodności z prawem, wynikach monitoringu środowiskowego i efektywności energetycznej (zgodnie z przyjętymi zobowiązaniami i wymaganiami),
- realizacji zarządzania środowiskowego, zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia EMAS i normy ISO 14001,
- realizacji zarządzania energią, zgodnie z wymaganiami normy ISO 50001,
- wsparcia spółek Grupy Energa w realizacji celów środowiskowo-energetycznych.

Elementem Programu są Procedury, ustanawiające szczegółowe zasady działań, dla Spółek Grupy Energa. Zasady te uwzględniają:

- prowadzenie przeglądu środowiskowego,
- prowadzenie przeglądu energetycznego,
- kontekst organizacji oraz zrozumienie potrzeb i oczekiwań stron zainteresowanych,
- identyfikację i ocenę aspektów środowiskowych oraz analizę ryzyk środowiskowych i energetycznych,
- identyfikację środowiskowych wymagań prawnych (i innych zobowiązań do zgodności) oraz ocenę zgodności z nimi,
- określanie i dokumentowanie celów, zadań środowiskowych oraz energetycznych,
- określanie zasobów do realizacji Programu, ról i odpowiedzialności oraz kompetencji,
- formę dokumentacji systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego,
- komunikację w zakresie kwestii środowiskowych/energetycznych i raportowanie z nimi związane,

- sterowanie operacyjne, monitorowanie i pomiary,
- gotowość i reagowanie na awarie środowiskowe/energetyczne,
- audyt oraz działania korygujące,
- przegląd systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego wykonywany przez kierownictwo,
- ciągłe doskonalenie.

Struktura systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego uwzględnia również specyficzne elementy zarządzania, realizowane w ramach poszczególnych spółek, określając wzajemne relacje w Grupie i podział odpowiedzialności w zakresie kwestii środowiskowych.

Zarząd Energa SA odpowiada m.in. za:

- zaopiniowanie i przyjęcie Polityki oraz Programu, przygotowanych przez Koordynatora Programu,
- określenie zasad finansowych utrzymania funkcjonowania tego systemu,
- uwzględnianie w Wieloletnim Planie Inwestycji Strategicznych efektów działalności środowiskowej i energetycznej oraz wskazanie, które z ujętych tam przedsięwzięć realizują cele środowiskowe i energetyczne,
- komunikację z interesariuszami wewnętrznymi i zewnętrznymi, w tym z akcjonariuszami, interesariuszami finansowymi, mediami,
- Publikację Polityki Środowiskowo-Energetycznej Grupy, Deklaracji Środowiskowej i Sprawozdania dotyczącego Zrównoważonego Rozwoju Grupy.

Za wdrożenie oraz utrzymanie Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego w Grupie odpowiada Koordynator Programu w Energa S.A.

Koordynator Programu zapewnia m.in.:

- adekwatność systemu zarządzania i dostosowanie do zmieniających się okoliczności,
- unifikację podejścia do identyfikacji aspektów, analizy ryzyk i szans środowiskowych i energetycznych,
- oceny kontekstu organizacji i oczekiwań zainteresowanych stron,
- planowanie i analizę na potrzeby przeglądu energetycznego,
- dostęp i analizę wymagań prawnych,
- ocenę funkcjonowania Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego, w tym poprzez prowadzenie audytów wewnętrznych w Spółkach linii biznesowych,
- przygotowanie Deklaracji Środowiskowej Grupy,
- raportowanie do Zarządu Energa SA o wynikach realizacji Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego,
- wsparcie Spółek, w zakresie wypełniania obowiązków wynikających z Programu.

Spółki realizują operacyjne wymagania Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego, zapewniając spełnianie wymagań określonych w jego procedurach. W każdej Spółce powołany został Koordynator środowiskowo-energetyczny, współpracujący z wydziałami, biurami lub pracownikami na samodzielnych stanowiskach, realizującymi wymagania wynikające z zakresu „standardowych obowiązków środowiskowych”, takich jak zapewnienie i monitorowanie pozwoleń, bilansowanie emisji, sprawozdawczość wymagana prawnie, naliczanie opłat, etc. Koordynację i doskonalenie wyniku energetycznego zapewniają powołane w spółkach Komitety ds. energii.

3.1. KONTEKST ORGANIZACJI, RYZYKA I SZANSE

Grupa Energa uwzględniła w Programie zarządzania środowiskowo-energetycznego czynniki wewnętrzne i zewnętrzne, istotne dla celu jej działania i skutecznej realizacji zadań środowiskowych oraz energetycznych. Za istotne uznano m.in. warunki środowiskowe, związane z klimatem (susze,

gwałtowne zjawiska atmosferyczne) i jakością powietrza, dostępnością zasobów (woda, tereny) i bioróżnorodnością, uwarunkowania regulacyjne i finansowe, kontekst ekonomiczno-polityczny, a także bezpieczeństwo dostaw (w szczególności cyberbezpieczeństwo) oraz zagrożenia pandemiczne. Równie ważna okazała się specyfika działań i produktów (podstawowe – energia elektryczna i ciepło oraz ich dystrybucja i sprzedaż), a także kultura, zmiany organizacji. Czynniki te poddano analizie ryzyka, oceniono zagrożenia oraz szanse jakie mogą implikować.

Perspektywa strategii biznesowej, wpływów pośrednich, bezpośrednich organizacji determinuje zakres i wymagania systemu zarządzania. Wymaga także identyfikacji zainteresowanych stron, ich potrzeb i oczekiwań oraz związanych z tym ryzyk i szans.

Kontekst i zainteresowane strony, związane z nim ryzyka i szanse, określane są zarówno na poziomie poszczególnych spółek, jak i całej Grupy. dopełnieniem tej analizy jest ocena aspektów środowiskowych i określenie dla nich zasad zarządzania.

Interesariusze	Formy zaangażowania	Interesy i cele interesariuszy	Rezultaty zaangażowania
Spółki Grupy Energa	Konsultacje, spotkania, wymiana informacji, komunikacja elektroniczna, cykliczne spotkania Rady Nadzorczej, spotkania koordynatorów ds. środowiska.	Lepsza koordynacja działań wewnętrznych, efektywne zarządzanie, dostosowanie polityk (np. Polityka Środowiskowa Aneks nr 61, 12.12.2024).	Poprawa wewnętrznych decyzji i koordynacji działań biznesowych oraz środowiskowych.
Kluczowi akcjonariusze (ORLEN SA)	Raporty, sprawozdania, korespondencja, komunikacja bezpośrednia, komunikacja elektroniczna, spotkania, warsztaty i szkolenia.	Zapewnienie zgodności działań spółki z oczekiwaniami właściciela i strategią biznesową.	Decyzje zarządcze zgodnie z interesami właściciela.
Pracownicy i organizacje związkowe	Intranet, portal pracowniczy, konsultacje, spotkania Zarządu z pracownikami, publikacje wewnętrzne, magazyn ORLEN GO!, ankiety, szkolenia i rozwój zawodowy.	Transparentna komunikacja z pracownikami. Przyciąganie i utrzymanie talentów. Dobre warunki pracy i środowisko. Równowaga między pracą a życiem prywatnym, bezpieczeństwo pracy, rozwój osobisty, wynagrodzenie.	Zmiany w politykach pracy, dostosowanie wynagrodzeń i warunków pracy (np. praca zdalna).
Administracja publiczna	Korespondencja, komunikacja elektroniczna, wizyty studyjne, konsultacje, działania lobbingsowe, raportowanie kryzysowe, konferencje.	Dostosowanie działalności do regulacji prawnych, współpraca w procesach legislacyjnych.	Wdrażanie zmian zgodnie z regulacjami, udział w procesach legislacyjnych (np. taksonomia UE, CSRD, CSDDD).
Środowisko	Raporty niefinansowe, raporty dla instytucji, realizacja zarządzeń pokontrolnych, rejestracja EMAS, raport ESG.	Redukcja wpływu na środowisko, zgodność z regulacjami dotyczącymi zrównoważonego rozwoju, zarządzanie ryzykiem klimatycznym.	Wdrażanie Strategii Zrównoważonego Rozwoju 2024–2030, utrzymanie rejestracji EMAS.
Organizacje branżowe	Członkostwo, udział w grupach roboczych, konferencje, targi, walne zgromadzenia.	Wymiana dobrych praktyk, wpływ na standardy branżowe, udział w dyskusjach politycznych.	Udział w grupach roboczych organizacji branżowych (np. raportowanie ESG, zgodność z taksonomią, odpowiedzialny biznes).
Dostawcy i partnerzy biznesowi	Wymiana informacji, kontakty telefoniczne, korespondencja, publikacje internetowe, rejestr dostawców, platforma zakupowa Connect, targi.	Optymalizacja łańcucha dostaw, zapewnienie zgodności z polityką zakupową i kryteriami ESG.	Wzmocnienie relacji z dostawcami, lepsza zgodność z polityką zakupową.
Klienci i odbiorcy	Spotkania indywidualne, korespondencja, komunikacja elektroniczna, kampanie marketingowe, infolinia, badania satysfakcji, media społecznościowe.	Poprawa jakości obsługi klienta, dostosowanie oferty do potrzeb klientów, rozwój usług.	Wzrost satysfakcji klientów, optymalizacja usług.
Władze samorządowe	Konsultacje, spotkania bezpośrednie, korespondencja, komunikacja elektroniczna, udział w lokalnych wydarzeniach.	Współpraca na rzecz inwestycji lokalnych i rozwoju infrastruktury.	Partnerstwa w lokalnych projektach inwestycyjnych (np. CCGT, modernizacja sieci).
Banki i instytucje finansowe	Korespondencja, cykliczne raportowanie, spotkania indywidualne, komunikacja elektroniczna, raporty inwestorskie.	Zgodność z wymaganiami inwestorów i kredytodawców.	Dostosowanie do standardów finansowych i kryteriów ESG.
Społeczności lokalne	Konsultacje społeczne, inicjatywy edukacyjne, sponsoring wydarzeń, media społecznościowe, komunikacja w mediach lokalnych i ogólnopolskich.	Budowanie wizerunku firmy, akceptacja społeczna inwestycji, działania CSR.	Wzrost zaufania społecznego, aktywizacja społeczna, inicjatywy CSR.
Media	Biuro prasowe, komunikacja e-mail, strona media.energa.pl, konferencje prasowe, social media.	Transparentność działań, zarządzanie sytuacjami kryzysowymi, budowanie reputacji.	Poprawa relacji z mediami, wzrost widoczności marki i zaufania interesariuszy.
Jednostki naukowe i badawcze	Współpraca z uczelniami, udział w konferencjach, badania naukowe.	Wspieranie innowacji technologicznych, poprawa efektywności energetycznej.	Realizacja nowych projektów badawczo-rozwojowych, zwiększenie potencjału innowacyjnego.

3.2. ZARZĄDZANIE ENERGIĄ

W ramach zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, spółki Grupy Energa przeprowadziły w roku 2025 aktualizację przeglądów energetycznych za rok 2024, spełniających kryteria normy ISO 50001:2018. Podczas przeglądów zidentyfikowano rodzaje i ilości stosowanych energii, kluczowe wykorzystania, określono metody oraz wskaźniki monitorowania i oceny wyniku energetycznego oraz efektywności energetycznej, zidentyfikowano obszary poprawy wyniku energetycznego.

4. ASPEKTY ŚRODOWISKOWE

Identyfikacja i ocena aspektów – kryteria

Grupa identyfikuje, ocenia i zarządza swoimi działaniami, wpływającymi lub mogącymi wpływać na środowisko. Proces ten rozpoczyna się od identyfikacji aspektów środowiskowych.

Podejście do procesu identyfikacji i oceny aspektów zostało zharmonizowane na poziomie Grupy. Spółki korzystają z przygotowanej na poziomie Energa SA matrycy aspektów, która identyfikuje wszystkie potencjalne aspekty przedsiębiorstwa energetycznego, i wskazują te, które dotyczą ich działań. Większość aspektów regulowana jest prawnie, różny może być jedynie stopień tej regulacji:

- ramowe wymagania minimalizowania oddziaływań i stosowania zabezpieczeń przed niekontrolowanymi uwolnieniami zanieczyszczeń,
- obowiązki ewidencjonowania, sprawozdawczości i wnoszenia opłat za korzystanie ze środowiska,
- wymagania dotyczące monitorowania wpływów na środowisko,
- wymagania zgłoszeń instalacji,
- pozwolenia normujące oddziaływania jakościowo i ilościowo,
- pozwolenia zintegrowane nakładające obowiązek stosowania BAT (najlepszych dostępnych technik).

W praktyce więc wszystkie aspekty są zarządzane, co wynika z dokonanej klasyfikacji ich znaczenia, uwzględniającej wagę środowiskową oraz finansowo-wizerunkową.

W zakresie wagi środowiskowej kryteria określają:

- prawdopodobieństwo (częstotliwość) występowania,
- zasięg oddziaływania,
- toksyczność / szkodliwość (w tym wpływ na ekosystem) albo wpływ pozytywny.

W kryterium finansowo-wizerunkowym uwzględnia się:

- koszty związane z aspektem,
- skargi i zapytania stron trzecich oraz szczególne procedury prawne (np. procedury oceny oddziaływania na środowisko, związane z ekosystemem lub charakterem przedsięwzięcia),
- zainteresowanie międzynarodowe, przedmiot konwencji i akcji międzynarodowych.

Aspekt uznany jest za znaczący, gdy spełniony jest przynajmniej jeden z poniższych warunków:

1. regulowany jest prawem lub innymi zobowiązaniami Grupy,
2. wycena środowiskowa przekracza wartość 2,
3. wycena wizerunkowo-finansowa przekracza wartość 1.

Aspekty podzielono w 3 obszarach (A-B-C), na kategorie, które powiązane są z kategoriami identyfikowanych wymagań prawnych:

A. emisje

1. emisje do powietrza
2. emisje hałasu i wibracje
3. emisje promieniowania elektromagnetycznego
4. emisje promieniowania jonizującego
5. odpady
6. ścieki

B. zużycie zasobów

1. wody podziemne
2. wody powierzchniowe
3. innych zasoby (głównie paliwa)
4. zużycie energii elektrycznej i ciepła
5. zajęcie terenów

C. interakcje ze środowiskiem

1. wpływ na tereny (krajobraz, architektura)
2. przerwanie ciągów wodnych (defragmentacja ekosystemów)
3. wpływ na tereny chronione przyrodniczo (defragmentacja ekosystemów)
4. wpływ na faunę

5. wpływ na florę
6. substancje kontrolowane oraz powodujące efekt cieplarniany
7. substancje stwarzające szczególne zagrożenie dla środowiska
8. substancje niebezpieczne
9. sytuacje awaryjne

Perspektywa cyklu życia produktu / usługi

Aspekty identyfikowane są zarówno w odniesieniu do procesów spółek Grupy jak i wobec działań dostawców i kooperantów, które Grupa może kontrolować lub mieć na nie przynajmniej częściowy wpływ. Analiza ta, w ujęciu perspektywy cyklu życia produktu i usługi, obejmuje w szczególności nabywanie surowców energetycznych (węgiel, biomasa, gaz), ich transport (w szczególności w odniesieniu do linii wytwarzania), zakupy, a także projektowanie (dotyczące nowej i modernizowanej infrastruktury wytwórczej i dystrybucyjnej), a także projektowanie usług dla klientów, dotyczące zarządzania przez nich energią.

Budowana, eksploatowana, a potem utylizowana infrastruktura wytwórcza i dystrybucyjna jest własnością spółek Grupy i generuje aspekty bezpośrednie. Dopiero przekazanie odpadów z jej demontażu kolejnym posiadaczom i prowadzącym procesy unieszkodliwiania lub odzysku/recyklingu to obszar aspektów pośrednich.

Z uwagi na niematerialną specyfikę podstawowego produktu (energia) i usługi (dystrybucja i sprzedaż energii) perspektywa cyklu życia dotycząca ich wycofania z eksploatacji i unieszkodliwiania jest ograniczona.

W konsekwencji, Grupa:

- identyfikując aspekty określa ich wpływy na środowisko (uwzględniając perspektywę cyklu życia),
- w procesach projektowania infrastruktury wytwórczej i dystrybucyjnej, w szczególności wymagających decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach inwestycji, uwzględnia etapy cyklu życia tej infrastruktury (budowa, eksploatacja, rozbiórka),
- ustanowiła zasady zakupów zapewniające zrównoważone podejście biznesowo-środowiskowe i minimalizujące ryzyka potencjalnych szkód w środowisku,
- zarządza wpływem na środowisko również dla aspektów pośrednich poprzez zachęcanie klientów do korzystania z ofert wspierających efektywność środowiskową/energetyczną.

Kluczowe aspekty i ich wpływy na środowisko

Grupa Energa, świadoma swoich potencjalnych uciążliwości przywiązuje dużą wagę do minimalizacji ryzyk środowiskowych. Wycena aspektów, określenie ich wpływów i zagrożeń nimi spowodowanych, pozwala podejmować wyważone i odpowiedzialne decyzje umożliwiające zaspokajanie potrzeb industrialnych z poszanowaniem środowiska przyrodniczego. Znaczenie i wpływ aspektów, choć typowych dla przedsiębiorstwa energetycznego, jest odmienne w poszczególnych liniach biznesowych.

W Linii Biznesowej Wytwarzania dominujące są emisje do powietrza, związane ze spalaniem paliw. Wpływ tych aspektów to przede wszystkim zużycie zasobów abiotycznych (węgiel) i spaliny przyczyniające się do efektu cieplarnianego (CO₂), zakwaszenia opadów deszczu i śniegu (SO₂, NO_x), zanieczyszczenia substancjami toksycznymi (rtęć), ich depozycje na powierzchni ziemi oraz negatywny wpływ na faunę, florę, zdrowie ludzi i obiekty infrastrukturalne. To także zapylenie mikrocząstkami, powodujące wzrost zachorowalności na choroby płucne. Ograniczone emisje do powietrza – poprzez wychwycenie w urządzeniach odpylających, to z kolei znaczne ilości popiołów, które przy braku gospodarczego wykorzystania, mogą zajmować znaczne tereny w postaci składowisk. Klasyczne źródła wytwórcze wykorzystują w produkcji energii elektrycznej wodę, w tym do chłodzenia układów generacyjnych. Jej zrzuty mogą zwiększać temperaturę wód powierzchniowych i w połączeniu z nadmiarem biogenów, wpływać na ich eutrofizację.

Odnawialne źródła wytwórcze, choć nie powodują bezpośrednich emisji, mogą wywoływać lokalne uciążliwości dla otoczenia jak hałas czy wibracje (farmy wiatrowe). Zmieniają też krajobraz, mogą przyczyniać się do fragmentacji ekosystemów, a w przypadku fauny – zakłócać wędrówki migracyjne zwierząt na ich tradycyjnych szlakach (awifauny w przypadku farm wiatrowych i aquafauny – w przypadku elektrowni wodnych).

Linia Biznesowa Dystrybucji, ze względu na rozległą sieć linii energetycznych to przede wszystkim oddziaływanie na ciągłość ekosystemów, przejścia przez tereny chronione, potencjalne ich zmiany i zakłócenia. Lokalnie linie elektroenergetyczne mogą być źródłem hałasu i promieniowania elektromagnetycznego (w bliskim ich sąsiedztwie), a w przypadku awarii stacji elektroenergetycznych również emisji gazów (z układów izolacyjnych), wpływających na warstwę ozonową oraz potencjalnego zanieczyszczenia środowiska gruntowego przy awaryjnych wyciekach oleju z transformatorów.

Linia Biznesowa Sprzedaży swoje oddziaływania ogranicza do korzystania z zasobów, takich jak papier czy elektryczność. Jej ukierunkowanie – to wpływ na kształtowanie zachowań prosumenckich, otwarcie na klientów gotowych zmieniać swoje nawyki konsumpcyjne, by oszczędzać zasoby energii, co stwarza szanse na ograniczenie pośrednich emisji gazów cieplarnianych w łańcuchu wartości (emisje zakresu 3).

W ramach każdej działalności mogą powstawać odpady, w tym niebezpieczne, które ze względu na toksyczność i ekotoksyczność, stanowią zagrożenie dla człowieka i przyrody, w przypadku ich niewłaściwego zbierania i unieszkodliwiania lub recyklingu.

Kluczowe/znaczące aspekty uwzględniające wpływy bezpośrednie i pośrednie, opisano szczegółowo poniżej w podziale na linie biznesowe:

1. Linia Biznesowa Wytwarzanie

a. źródła wytwórcze konwencjonalne (spalanie węgla, gazu, biomasy, niewielkich ilości oleju rozpałkowego)

- emisje zanieczyszczeń do powietrza ze spalania węgla – SO₂, NO_x, CO₂, pyły i pył zawieszony (PM₁₀, PM_{2,5}), Hg, metale ciężkie, HCl,
- emisje do powietrza niezorganizowane z procesów remontowych i magazynowych w tym ze składowisk popiołów (pyły),
- hałas związany z pracą bloków energetycznych elektrowni i elektrociepłowni,
- lokalne promieniowanie elektromagnetyczne związane z transformacją energii,
- odpady popiołów i żużli ze spalania węgla,
- ścieki przemysłowe, związane z przygotowaniem wody do celów energetycznych,
- zużycie zasobów wody podziemnej na cele energetyczne,
- zużycie zasobów wody powierzchniowej na potrzeby kotłowni i sieci ciepłowniczych,
- podgrzanie wód powierzchniowych wynikające z procesów chłodzenia,
- zużycie zasobów węgla, oleju, gazu a także biomasy,
- zużycie energii elektrycznej na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej,
- zajęcie terenów, w tym znacznych obszarów na składowiska popiołów,
- stosowanie substancji niebezpiecznych związanych z uzdatnianiem wody do celów kotłowych,
- emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
- aspekty pośrednie związane pracami serwisowymi/remontowymi (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),
- aspekt pozytywny: produkcja „zielonej”, niskoemisyjnej (na etapie produkcji) energii z biomasy, oszczędzającej paliwa kopalne.

b. instalacje dystrybucji ciepła

- emisje niezorganizowane, związane z pracami remontowo-inwestycyjnymi (głównie pyły oraz hałas i odpady),

- zużycie zasobów wody na uzupełnianie sieci ciepłowniczej – związane z tzw. stratami sieciowymi wody,
- straty przesyłu ciepła,
- aspekty pośrednie związane z pracami na sieci w tym prace serwisowe/remontowe (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),

c. źródła wytwórcze energetyki wodnej.

- promieniowanie elektromagnetyczne ze stacji energetycznych i przyłączy liniowych,
- hałas,
- odpady powstające zarówno podczas remontów jak i eksploatacji elektrowni wodnych (w tym odpady wychwytywane z napływających wód),
- potencjalne zanieczyszczenia wód płynących podczas awaryjnych rozlewów i wycieków olejów,
- fragmentacja ekosystemów (przegrody rzeczne) i zagrożenie dla migracji hydrofauny,
- zajęcie znacznych powierzchni i zmiany krajobrazu w przypadku elektrowni bazujących na ukształtowanych zbiornikach wodnych (Włocławek, Żydowo),
- emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
- aspekty pośrednie związane pracami serwisowymi/remontowymi (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),
- aspekt pozytywny: produkcja „zielonej”, nieemisyjnej (na etapie produkcji) energii, oszczędzającej paliwa kopalne,
- aspekt pozytywny: oczyszczanie ekosystemów wodnych poprzez wychwytywanie odpadów napływających do krat elektrowni.

d. źródła wytwórcze energetyki wiatrowej i fotowoltaiki

- promieniowanie elektromagnetyczne ze stacji energetycznych i przyłączy liniowych,
- hałas i wibracje powodowane przez siłownie wiatrowe,
- odpady niebezpieczne związane ze stosowanymi olejami,
- potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód podczas awaryjnych rozlewów i wycieków olejów (z transformatorów, generatorów siłowni wiatrowych),
- awaryjne emisje gazów cieplarnianych (SF₆) podczas uszkodzeń urządzeń elektroenergetycznych,
- fragmentacja ekosystemów i zagrożenie dla awifauny,
- zajęcie znacznych powierzchni (w szczególności dot. fotowoltaiki),
- emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
- aspekty pośrednie związane pracami serwisowymi/remontowymi (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),
- aspekt pozytywny: produkcja „zielonej”, niskoemisyjnej (na etapie produkcji) energii oszczędzającej paliwa kopalne.

2. Linia Biznesowa Dystrybucji

a. stacje i linie elektroenergetyczne

- promieniowanie elektromagnetyczne ze stacji energetycznych i sieci liniowych napowietrznych,
- hałas,
- fragmentacja ekosystemów, ingerencja w obszary Natura 2000,
- wycinki drzew i krzewów przerwanie szlaków migracyjnych zwierząt,
- zajęcie znacznych powierzchni i zmiany krajobrazu w przypadku linii energetycznych,
- energia elektryczna – straty przesyłu i transformacji,
- potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód podczas uszkodzeń transformatorów,
- awaryjne emisje gazów cieplarnianych (SF₆) podczas uszkodzeń urządzeń elektroenergetycznych,
- emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.

- b. działania inwestycyjne oraz modernizacyjne
 - zmiana krajobrazu, fragmentacja ekosystemów (wycinki drzew i krzewów), przerwanie szlaków migracyjnych,
 - odpady niebezpieczne, w tym zużyte oleje transformatorowe,
 - potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód substancjami ropopochodnymi i innymi niebezpiecznymi,
 - emisje pyłów i gazów (prace techniczne, środki transportu),
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
 - aspekty pośrednie związane z pracami na sieci w tym prace serwisowe/remontowe (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),
 - aspekt pozytywny – wzrost udziału energii z OZE poprzez przyłączanie prosumentów)
- 3. Linia Biznesowa Sprzedaż
 - a. działalność administracyjna
 - analogicznie do jednostek centralnych.
 - b. działalność usługowa (usługi oświetlenia, obsługi mieszkańców)
 - zużycie energii elektrycznej i ciepła,
 - wytwarzanie odpadów, w tym niebezpiecznych (zużyte urządzenia elektryczne),
 - zużycie zasobów papieru,
 - potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód substancjami ropopochodnymi z ewentualnych wycieków i awarii środków transportu,
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.
 - c. działalność handlowa
 - aspekty pośrednie - obniżenie emisji gazów cieplarnianych poprzez programy w handlu energią ukierunkowane na redukcję energii i promocja energii zielonej,
 - aspekty pośrednie - obniżenie emisji gazów cieplarnianych w wyniku redukcji zużycia energii poprzez promocję prośrodowiskowych zachowań wśród klientów, uwrażliwienie na efektywne korzystanie z zasobów energii,
 - zarządzanie energią przez klienta umożliwiające efektywne wykorzystanie źródeł energii (DSR).
- 4. Jednostki centralne (w tym również Energa SA oraz Spółki usługowe)
 - a. działalność administracyjna
 - zużycie energii elektrycznej i ciepła,
 - odpady z działalności biurowej (papier, makulatura, tonery, zużyty sprzęt),
 - emisje ze spalania paliw w środkach transportu,
 - ścieki socjalne,
 - zużycie wody na potrzeby socjalne,
 - emisje gazów cieplarnianych i substancji kontrolowanych podczas awarii urządzeń klimatyzacyjnych,
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.
 - b. działalność zarządcza kluczowa dla realizacji transformacji energetycznej (zero i niskoemisyjne aktywa wytwórcze) oraz uwzględniająca kontekst środowiskowy zgodnie ze Strategicznym Planem Rozwoju Grupy Energa na lata 2021-2030 poprzez:
 - podejmowanie decyzji w sprawie strategii i kierunków rozwoju,
 - podejmowanie decyzji w sprawie projektów inwestycyjnych,
 - podejmowanie decyzji w sprawie organizacji i struktury zarządczej Grupy,
 - gospodarowanie odpadami,
 - gospodarka materiałowa,
 - innowacje i wdrożenia w sektorze elektroenergetycznym.

Uzupełnienie powyższego opisu stanowi Załącznik nr 2 Wykaz Spółek i obiektów Grupy Energa poddanych rejestracji EMAS oraz ich klasyfikacja ze względu na charakter działalności i oddziaływań środowiskowych.

5. CELE I ZADANIA ŚRODOWISKOWE

W grudniu 2023 r. zaktualizowaliśmy i zatwierdziliśmy Strategiczny Plan Rozwoju Grupy Energa na lata 2024-2030 (SPR) oraz Wieloletni Plan Inwestycji Strategicznych Grupy Energa na lata 2024-2030 (WPIS). Konsekwentnie dostosowujemy profil działalności i strukturę aktywów do nowych wyzwań i transformacji energetycznej, która realizowana będzie głównie poprzez kontynuację procesu dekarbonizacji. Główne cele strategiczne wyznaczone na lata 2024- 2030 w Strategicznym Planie Rozwoju to rozwój sieci elektroenergetycznej.

Główne cele strategiczne Grupy Energa na lata 2024-2030 wyznaczone w SPR:

1) w obszarze dystrybucji:

- rozwój sieci WN, SN, nn niezbędny dla przyłączania odnawialnych źródeł energii, magazynów energii i elektromobilności, co przełoży się na zwiększenie mocy zainstalowanej OZE przyłączonej do sieci do ok. 13,2 GW do 2028 roku,
- rozbudowa sieci w celu zwiększenia potencjału dla przyłączy stacji ładowania pojazdów elektrycznych,
- wzrost skablowania linii SN,
- poprawa wskaźników SAIDI i SAIFI,
- osiągnięcie 100% udziału liczników zdalnego odczytu wśród klientów począwszy od 2026 roku.

2) w obszarze wytwarzania:

- rozwój nowych mocy OZE (zarówno poprzez inwestycje własne oraz fuzje i przejęcia) - Grupa planuje osiągnąć ok. 3,6 GW mocy zainstalowanych w OZE w 2030 roku,
- zastąpienie paliwa węglowego paliwem niskoemisyjnym (gaz) poprzez kontynuację budowy elektrowni gazowo-parowych (CCGT) w Grudziądzu i Ostrołęce o łącznej mocy zainstalowanej ok. 1,3 GW,
- zmniejszenie udziału węglowych aktywów w strukturze mocy zainstalowanej do 2% w 2030 roku,
- redukcja emisji CO₂ o co najmniej 40% do 2030 roku w porównaniu do 2019 roku.

3) w obszarze sprzedaży: głównym celem strategicznym w tym obszarze jest przeprowadzenie gruntownego programu cyfryzacji i redukcji kosztów w celu zwiększenia wyniku EBITDA. Działania obejmą m.in.:

- zwiększenie rentowności na sprzedaży energii elektrycznej,
- zwiększenie zdolności do szybkiego reagowania na zmiany w otoczeniu rynkowym poprzez cyfryzację procesów biznesowych i budowanie elastycznej kultury procesowej,
- zwiększenie udziału energii zielonej w sprzedaży,
- rozwój usługi oświetleniowej ze szczególnym uwzględnieniem dobudowy i modernizacji majątku,
- rozwój usług elastyczności energetycznej (m.in. usługa DSR).

W 2024 roku nakłady inwestycyjne w Grupie Energa wyniosły 5 062 mln zł, z czego największą stanowiły inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja, tj. 2 948 mln zł.

Inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja obejmowały rozbudowę sieci w celu przyłączania nowych odbiorców i wytwórców, a także modernizacje, których zadaniem jest poprawa

niezawodności dostaw energii elektrycznej. Poniesiono także nakłady na innowacyjne technologie i rozwiązania sieciowe, takie jak m.in. projekt przebudowy sieci do standardów Smart Grid.

W Linii Biznesowej Wytwarzanie nakłady na inwestycje wyniosły 699 mln zł, z czego istotny udział stanowiły zadania związane z budową nowych mocy odnawialnych źródeł energii („OZE”), głównie fotowoltaicznych („PV”), oraz rozwojem i utrzymaniem aktywów ciepłowniczych Grupy.

Natomiast w Linii Biznesowej Sprzedaż najwięcej środków finansowych przeznaczono na prace związane z majątkiem oświetleniowym oraz na systemy informatyczne.

Z kolei nakłady w Linii Biznesowej Pozostałe dotyczyły głównie projektów budowy elektrowni gazowych w Ostrołęce (CCGT Ostrołęka) i Grudziądzu (CCGT Grudziądz).

Więcej informacji na ten temat można przeczytać w Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa oraz Energi w 2024 roku dostępnym na stronie internetowej: <https://ir.energa.pl/pr/848399/skonsolidowane-wyniki-finansowe-za-2024-rok>

Działania związane ze środowiskiem/efektywnością energetyczną można wskazać zarówno w obszarze formalno-organizacyjnym jak i inwestycyjnym.

5.1. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2024 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ WYTWARZANIE

Należy podkreślić, biorąc pod uwagę integrację systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, iż cele środowiskowe planowane, realizowane i monitorowane są również jako niosące efekt energetyczny.

Energa Elektrownie Ostrołęka:

- W trakcie realizacji jest projekt pn. Konwersja Kotła OP650 nr 3 do spalania biomasy w udziale 50%. Projekt zakłada przeprowadzenie inwestycji polegającej na przystosowaniu układów bloku nr 3 do norm emisyjnych – CO₂e na poziomie nieprzekraczającym 550 g/kWh. Wskazana emisyjność możliwa jest do uzyskania przy współspalaniu biomasy w udziale ok. 50%. Harmonogram zadania zakłada zakończenie inwestycji w zakresie obiektowym do 31 grudnia 2025 r. a w rozliczeniowym – w II kwartale 2026r.

Energa Kogeneracja

- Kontynuowano program inwestycyjny w Elektrociepłowni w Elblągu. Przystąpiono do realizacji ostatniego elementu programu inwestycyjnego, czyli budowy układu trzech silników gazowych o mocy cieplnej 10 MWt każdy. Oddanie do eksploatacji kogeneracyjnego układu silników gazowych przewidywane jest na koniec 2025 roku. Dzięki realizacji zadania od roku 2025 planuje się zwiększenie produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu o 210 GWh.
- W Elektrociepłowni Kalisz w 2024r. kontynuowano projekt budowy dwóch silników gazowych o mocy ok.10 MW każdy, oraz rezerwowo-szczytowej kotłowni olejowo-gazowej z dwoma kotłami o mocy ok. 20 MW, każdy oraz jednym kotłem wodnym gazowo-olejowym o mocy 10 MWt.

Energa Ciepło Kaliskie i Energa Serwis

- Kontynuowano inwestycje mające na celu poprawę jakości powietrza w Kaliszu poprzez rozbudowę miejskiej sieci ciepłowniczej i przyłączenie nowych odbiorców. W tym zakresie spółka wybudowała przyłącze ciepłe do budynku przy Pl. Św. Józefa 5, ponadto zlikwidowano kotłownię gazową i wybudowano węzeł cieplny w tej samej

lokalizacji. Promowanie ciepła sieciowego i rozbudowa sieci stanowi ważny element w ograniczaniu tzw. „niskiej emisji” i smogu - przyczynia się tym samym do poprawy jakości powietrza w regionie.

- Spółka analizuje warianty inwestycyjne dla przeprowadzenia dekarbonizacji Ciepłowni Rejonowej.

Energa Ciepło Ostrołęka

- Zgodnie z zatwierdzonym planem inwestycyjnym, wymieniono wyeksploatowane sieci kanałowe na technologię rur preizolowanych. Nowe rurociągi charakteryzują się lepszymi parametrami i pozwalają znacząco zredukować straty ciepła.
- Spółka pracuje nad zmianą docelowego projektu nowego źródła ciepła na potrzeby systemu ciepłowniczego Ostrołęki, w celu uwzględnienia źródła OZE. Po zatwierdzeniu docelowej konfiguracji Spółka będzie w stanie określić efekt środowiskowy w porównaniu do aktualnego źródła węglowego.

Energa Wytwarzanie – poniżej w tabeli

Nr	Nazwa Zadania	Oczekiwany efekt środowiskowy / energetyczny	Termin realizacji	Status
A Zadania inwestycyjne				
Ogólny cel 1: Zmniejszenie ryzyka szkód w środowisku				
1	Wymiana transformatora olejowego na suchy w ramach modernizacji części elektroenergetycznej EW Struga	100 % likwidacja zagrożenia wycieku z transformatora olejowego	2027	Zadanie planowane
2	Wymiana transformatora olejowego na suchy w MEW Oława II	100 % likwidacja zagrożenia wycieku z transformatora olejowego	2026	Zadanie planowane
Ogólny cel 2: Oczyszczenie ujęcia wody do elektrowni z zanieczyszczeń				
1	Czyszczarki krat dla trzech hydrozespołów wraz z wymianą krat wlotowych EW Biesowice I	Oczyszczenie wody z odpadów	2027	Zadanie planowane
Ogólny cel 3: Udrożnienie MEW dla organizmów wodnych				
1	Przeplawka dla ryb EW Strzegomino	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2025-2026	Zadanie w trakcie realizacji
2	Przeplawka dla ryb EW Kępka	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2025-2027	Zadanie w trakcie realizacji
3	Przeplawka dla ryb przy EW Kępice	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2024-2027	Zadanie w trakcie realizacji
4	Przeplawka dla ryb przy EW Niedalino	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2026	Zadanie w trakcie realizacji

Nr	Nazwa Zadania	Oczekiwany efekt środowiskowy / energetyczny	Termin realizacji	Status
Ogólny cel 3: Udrożnienie MEW dla organizmów wodnych – c.d.				
5	Przeprawka dla ryb EW Wadąg	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2024-2027	Zadanie w trakcie realizacji
6	Przeprawka dla ryb EW Struga	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027	Zadanie w trakcie realizacji
7	Przeprawka dla ryb EW Poganice	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027	Zadanie planowane
8	Przeprawka dla ryb EW Krzynia	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2030-2031	Zadanie planowane
9	Przeprawka dla ryb EW Łupawa	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027	Zadanie planowane
10	Przeprawka dla ryb EW Łebień	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2026-2028	Zadanie planowane
11	Przeprawka dla ryb EW Żelkowo	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2026-2029	Zadanie planowane
12	Przeprawka dla ryb EW Ciecholub	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2026	Zadanie planowane
13	Przeprawka dla ryb EW Skarszów Dolny	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2024	Zadanie zrealizowane

Nr	Nazwa Zadania	Oczekiwany efekt środowiskowy / energetyczny	Termin realizacji	Status
Ogólny cel 4: Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej				
1	Budowa PV Kolincz	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 0,8 MW	2024 - 2025	Zadanie w trakcie realizacji
2	Zakup PV Mitra	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 65 MW	2024 - 2025	Zadanie w trakcie realizacji
3	Zakup PV Barczewo	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 9,4 MW	2025	Zadanie w trakcie realizacji
4	Zakup PV Wąbrzeźno	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 10,1 MW	2025	Zadanie w trakcie realizacji
5	Zakup PV Działdowo	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 5,9 MW	2025	Zadanie w trakcie realizacji
6	Zakup PV Płońsk 1	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 8,4 MW	2025	Zadanie w trakcie realizacji
7	Zakup PV Płońsk 2	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 8,7 MW	2025	Zadanie w trakcie realizacji
8	Zakup PV Żuki	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o ok. 2 MW	2024	Zadanie zrealizowane
9	Budowa 5 farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o ok. 5 MW	2019-2024	Zadanie zrealizowane

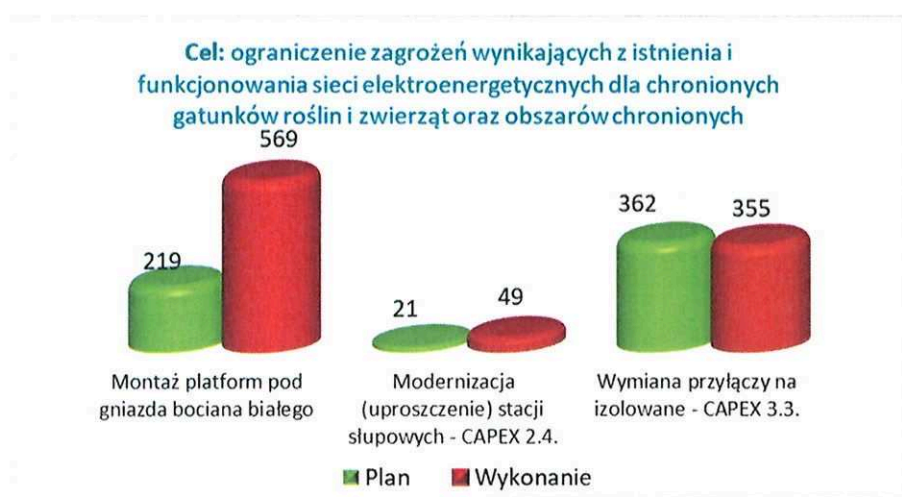
Nr	Nazwa Zadania	Oczekiwany efekt środowiskowy / energetyczny	Termin realizacji	Status
Ogólny cel 5: Poprawa niezawodności instalacji produkującej energię elektryczną w OZE				
1	Modernizacja EW Kolincz z wymianą hydrozespołów	Zmniejszenie awaryjności instalacji	2025-2026	Zadanie zawieszone
2	Modernizacja EW Stocki Młyn	Zmniejszenie awaryjności instalacji	2025-2026	Zadanie w trakcie realizacji
3	Modernizacja EW Żelkowo	Wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 20%	2025-2026	Zadanie w trakcie realizacji
4	Modernizacja EW Kępice	Wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 20%	2025-2026	Zadanie w trakcie realizacji
5	Budowa PV dla urządzenia do produkcji zielonego wodoru na FW Bystra	Zapewnienie e.e. na częściowe pokrycie potrzeb własnych	2026	Zadanie planowane
Ogólny cel 6: Zmniejszenie ilości zakupionej energii elektrycznej na potrzeby własne instalacji OZE i budynków biurowych				
1	Instalacja PV na budynkach nieprodukcyjnych w Straszynie i w Słupsku	Możliwość pokrycia do 40 % zużycia energii na potrzeby własne budynków (m. in. klimatyzacja)	2023-2024	Zadanie zrealizowane
2	Rozbudowa PV Łapino	Możliwość pokrycia do 40 % zużycia energii na potrzeby własne MEW	2024	Zadanie zrealizowane

5.2. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2024 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ DYSTRYBUCJA

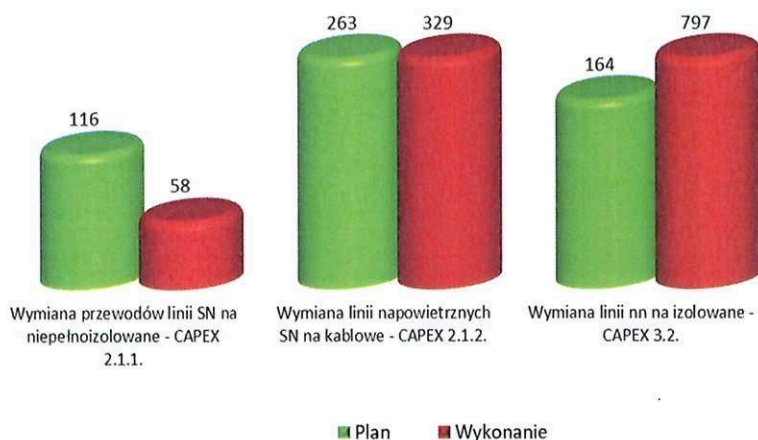
W roku 2024 realizowano cele związane m.in. z:

- ograniczeniem zagrożeń wynikających z istnienia i funkcjonowania sieci elektroenergetycznych na obszarach chronionych,
- ograniczeniem emisji pośredniej do powietrza SO₂, NO_x, CO₂ z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i przesyłu energii elektrycznej.

Cel: ograniczenie zagrożeń wynikających z istnienia i funkcjonowania sieci elektroenergetycznych dla chronionych gatunków roślin i zwierząt oraz obszarów chronionych.



Cel: ograniczenie zagrożeń wynikających z istnienia i funkcjonowania sieci elektroenergetycznych dla chronionych gatunków roślin i zwierząt oraz obszarów chronionych



Poprzez wymianę linii SN na linie kablowe oraz linie napowietrzne z przewodami izolowanymi na terenach leśnych i zadrzewionych, oprócz spadku awaryjności, wzrasta również jej odporność na zmienne warunki pogodowe, które w 2024r. i w poprzednich latach były dla energetyków szczególnie dotkliwe.

SAIDI, SAIFI

W ostatnich latach (od 2021), w porównaniu do lat poprzednich, było zdecydowanie więcej niesprzyjających warunków atmosferycznych charakteryzujących się m.in. wiatrami huraganowymi i wyładowaniami atmosferycznymi. Zwiększona częstość występowania anomalii pogodowych jak i różnorodność zjawisk pogodowych, skutkowały wystąpieniem zwiększonej liczby i rozległości awarii, w tym masowych awarii, w sieci elektroenergetycznej Energa-Operator. Panujące również w 2024 roku niesprzyjające warunki atmosferyczne, charakteryzujące się m.in. wiatrami huraganowymi (w wyniku których m.in. przewracali się drzewa spoza normatywnych pasów wycinek, powodujące trwałe uszkodzenia sieci elektroenergetycznych - jak m.in. zrywanie przewodów, łamanie słupów), wyładowaniami atmosferycznymi, obfitymi opadami śniegu/deszczu oraz upałami, skutkowały wystąpieniem zwiększonej liczby i rozległości awarii w tym masowych awarii, powodując liczne i poważne zniszczenia sieci elektroenergetycznej Spółki na wszystkich poziomach napięcia i pozbawiając dostaw energii elektrycznej do znacznej części odbiorców.

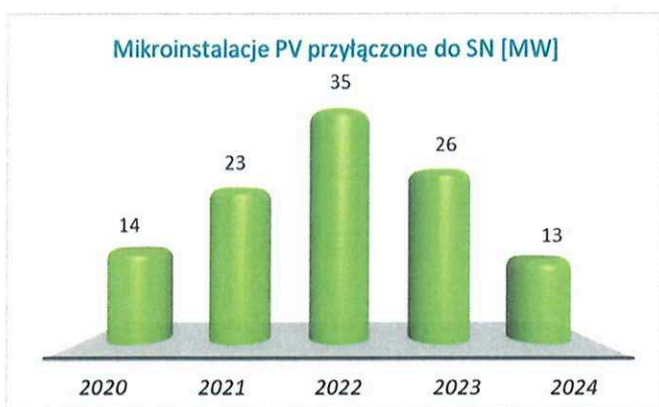
Wartości poszczególnych wskaźników jakości SAIDI, SAIFI¹ to:

- SAIDI dla przerw nieplanowanych **124,2**
- SAIDI dla przerw nieplanowanych (z przerwami katastrofalnymi) **130,7**
- SAIDI dla przerw planowanych **32,4**
- SAIFI dla przerw nieplanowanych **2,10**
- SAIFI dla przerw nieplanowanych (z przerwami katastrofalnymi) **2,107**
- SAIFI dla przerw planowych **0,196**

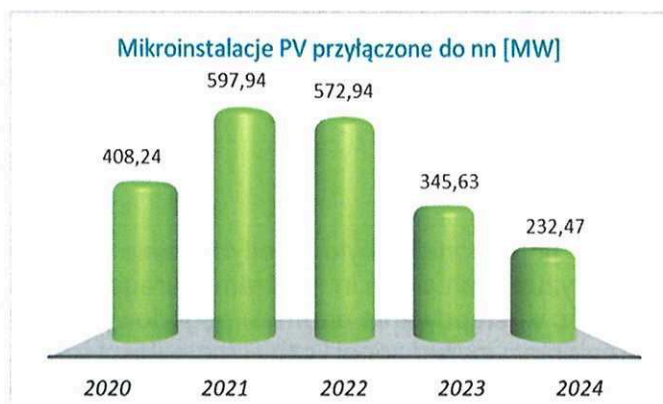
Liczba obsługiwanych odbiorców przyjęta do wyznaczania wskaźników to **3 401 904**.

Ponadto:

W 2024 r. do sieci Energa-Operator przyłączono na zgłoszenie 27 104 mikroinstalacji OZE (w 2023 r.: 40 385 szt., w 2022 r.: 63 709 szt. zaś w 2021 roku: 77 064 szt.). Moc przyłączonych instalacji wynosi prawie 250 MW.



¹ SAIDI kalkulowane zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z 4 maja 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. Nr 93, poz. 623 z późniejszymi zmianami; rozporządzenie systemowe), SAIFI kalkulowane zgodnie z rozporządzeniem systemowym.



W 2024 r. przeprowadzono naprawy i remonty transformatorów, które przyniosły efekt finansowy w postaci oszczędności ponad 13 mln zł. Dzięki tym działaniom Energa-Operator uniknęła wytworzenia ok. 260 Mg odpadów niebezpiecznych.

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych działań.

5.3. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2024 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ SPRZEDAŻ

W roku 2024 realizowano zdania związane m.in. z:

- Energa Obrót propagowała zmniejszenie emisji CO₂ z transportu poprzez zarządzanie 354 ogólnodostępnymi stacjami ładowania. Do lipca 2021 wszystkie stacje oferowały usługę darmowego ładowania samochodów elektrycznych, od 3 lipca sukcesywnie były podłączane do systemu Orlen Charge. W 2020 roku zużycie energii elektrycznej w stacjach ładowania samochodów elektrycznych wyniosło 294,64 MWh, w 2021 (pobór energii od lipca płatny) - 170,9 MWh, w 2022 roku - 389,15 MWh, w 2023 roku – 634,54 MWh, w 2024 roku 1037,85 MWh. Spółka oferuje również usługę B2B - sprzedaż i montaż stacji ładowania wraz z usługą zarządzania tą stacją – w roku 2024 zamontowano 8 takich stacji.
- Energa Obrót kontynuowała wdrażanie E-faktury, mające na celu zmniejszenie zużycia papieru w organizacji. W 2024 roku 44% klientów korzystało z e-faktury.
- W roku 2024 Energa Oświetlenie kontynuowała działania mające na celu ograniczenie zużycia energii elektrycznej i emisji CO₂, poprzez modernizację infrastruktury oświetlenia drogowego. W wyniku zrealizowania zamierzeń inwestycyjnych w zakresie modernizacji infrastruktury oświetlenia zmodernizowanych zostało ok. 24 371 szt. opraw oświetleniowych starego typu (rtęciowe, sodowe) na energooszczędne. Szacuje się, że pozwoli to uzyskać oszczędności energii elektrycznej na poziomie około 6 438,213 MWh rocznie, tj. 553,59 toe/rok i ograniczyć emisję CO₂ o 3 843,61 t/rok. Energa Oświetlenie Sp. z o. o. złożyła do Prezesa URE 26 wniosków, aplikując o przyznanie świadectw efektywności energetycznej tzw. „Białych Certyfikatów”.
- Łącznie Energa Oświetlenie Sp. z o.o. w 2024 r. wprowadziła do swojej floty 10 samochodów elektrycznych (leasing), w tym 7 samochodów elektrycznych osobowych (wymiana 6 samochodów z silnikiem spalinowym na samochody elektryczne osobowe, leasing dod. 1 samochodu elektrycznego osobowego nowego), oraz 3 samochody elektryczne pozostałe (wymiana 3 samochodów z silnikiem spalinowym na samochody elektryczne pozostałe).

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych projektów.

5.4. INWESTYCJE PROWADZONE BEZPOŚREDNIO PRZEZ ENERGA SA

- W dniu grudnia 2021 roku w wyniku aukcji głównej rynku mocy na 2026 rok CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. zawarła umowę mocową (695,951 MW) na okres 17 lat. W dniu 24 marca 2022 roku CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. wydała generalnemu wykonawcy inwestycji tzw. Polecenie Rozpoczęcia dotyczące prac związanych z budową elektrowni gazowo-parowej. Trwa etap budowy. 29 czerwca 2023 roku została zawarta umowa kredytowa na finansowanie budowy z konsorcjum polskich i zagranicznych instytucji finansowych. Spółka została włączona do Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego Energa.
- W dniu 18 maja 2022 roku spółka CCGT Grudziądz Sp. z o.o. podpisała z generalnym W grudniu 2021 roku w wyniku aukcji głównej rynku mocy na 2026 rok CCGT Grudziądz Sp. z o.o. zawarła umowę mocową (obowiązek mocy 518,370 MW) na okres 17 lat. W dniu 24 czerwca 2022 roku spółka przekazała teren budowy generalnemu wykonawcy tej inwestycji. 18 maja 2023 roku odbyło się wmurowanie kamienia węgielnego. Trwa etap budowy. Spółka została włączona do Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego Energa.

5.5. W OBSZARZE BADAŃ I ROZWOJU

Kluczowe projekty innowacyjne Grupy Energa w roku 2024 w tym istotne dla obszaru środowiskowo-energetycznego wskazane są w *Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa oraz Energi w 2024 roku dostępnym na stronie internetowej <https://ir.energa.pl/pr/848399/skonsolidowane-wyniki-finansowe-za-2024-rok>*

6. EFEKTY DZIAŁALNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ I ENERGETYCZNEJ

Charakter działalności Grupy wskazuje kontekst jej oddziaływań środowiskowych. Największy wpływ w zakresie oddziaływania na powietrze i klimat generuje Linia Biznesowa Wytwarzanie. Źródła spalania, jak wskazano w identyfikacji aspektów emitują głównie gazy cieplarniane, tlenki siarki i azotu oraz pyły. Spółki linii mają również pozytywny wpływ – produkując energię neutralną klimatycznie (biomasa) lub bezemisyjną (elektrownie wodne, wiatrowe, fotowoltaiczne). Linia Biznesowa Dystrybucji, z uwagi na liniowość instalacji (sieci elektroenergetyczne) i ich ilość, może oddziaływać na ciągłość ekosystemów i wkraczać w obszary Natura 2000 by dotrzeć do siedzib ludzkich. Linia Biznesowa Sprzedaży nie generuje, w porównaniu z pozostałymi, tak istotnych oddziaływań, ale ze względu na masowość i liczbę klientów może być źródłem aspektów odpadowych i innych związanych z komunikacją. Dodatkowo zidentyfikowano pozytywne aspekty pośrednie z działalności Linii Biznesowej Sprzedaży ukierunkowane na obniżenie emisji gazów cieplarnianych wynikające z oferty dla klientów.

Grupa identyfikuje i analizuje wskaźniki efektywności środowiskowej/energetycznej zgodnie z wymaganiami EMAS. Wskaźniki te są określone zarówno dla Grupy (za lata 2016-2023 wszystkie Spółki objęte systemem) jak i poszczególnych linii biznesowych. W niniejszym raporcie odstępiono od podawania wskaźników głównych dla każdej spółki i obiektu – z uwagi na zmieniającą się strukturę organizacyjną, przepływy finansowe, zarządzanie grupowe, przyjęto poziom szczegółowości na poziomie linii biznesowej. Niemniej każda spółka monitoruje i analizuje te wskaźniki i przedstawia je we własnym przeglądzie zarządzania. W tabeli zestawiono główne wskaźniki efektywności środowiskowej jako iloraz rocznego wpływu

w obszarze (A) i wskaźnika B (wartości dodana netto, przeliczona na Euro) dla wszystkich Spółek Grupy w ramach systemu:

- efektywność energetyczna [MWh/B] – jako całkowite zużycie energii na potrzeby własne i produkcję;
- efektywne wykorzystanie materiałów [Mg/B] - w zakresie wykorzystania materiałów, z uwagi na specyfikę działalności, związaną ze zużyciem paliw i wykorzystaniem zasobów wody, odstąpiono od publikacji wskaźników zużycia materiałów pomocniczych, w kolejnych działaniach Grupa zamierza wprowadzić wskaźnik zużycia materiałów biurowych (papieru);
- woda [m³/B] – wskaźnik podano w rozbiciu na różne rodzaje wód i jej wykorzystania, nie podano wskaźnika dla łącznego zużycia wody gdyż ze względu na ilość wody zużywanej do chłodzenia albo do produkcji w hydroelektrowniach wskaźnik ten byłby równy wskaźnikowi dla tych celów;
- odpady [Mg/B];
- bioróżnorodności [m²/B] – część danych do szczegółowych wskaźników bioróżnorodności nie jest dostępna;
- emisje [Mg/B].

Przedstawiono również dodatkowe wskaźniki charakteryzujące poszczególne działalności biznesowe, odniesione do wyniku Grupy:

- wskaźniki produkcyjne (produkcja energii elektrycznej i ciepła) w relacji do wyniku finansowego oraz do wsadu energetycznego;
- wskaźniki dystrybucyjne energii elektrycznej w relacji do wyniku finansowego oraz zużycia energii na dystrybucję;
- wskaźniki obrotu energią elektryczną i gazem (sprzedaży) w relacji do wyniku finansowego oraz zatrudnienia;
- wskaźniki zużycia energii na procesy administracyjne oraz transport;
- koszty związane ze środowiskiem;
- wskaźniki emisyjne, odpadowe, zużycia wody i kosztów w relacji do wielkości produkcji energii.

W obliczeniach zużycia energii, zastosowane zostały wskaźniki (wartości zmienne) według danych KOBiZE.

GRUPA ENERGA					
		2022		2023	
		R=A/B		R=A/B	
1 wskaźnik emisji do powietrza [Mg/minEUR]					2024 R=A/B
1a w. emisji CO ₂ [Mg/minEUR]		14 268,3		13 472,0	21 069,8
1b w. emisji SO ₂ [Mg/minEUR]		9,3		7,4	17,8
1c w. emisji NO _x [Mg/minEUR]		9,2		8,8	15,3
1d w. emisji pyłu [Mg/minEUR]		1,3		0,7	1,2
1e w. emisji Hg [Mg/minEUR]		0,00008		0,00005	0,0
1f w. emisji HCl [Mg/minEUR]		0,599		0,468	1,1
B całkowita wartość dodana netto [minEUR]		215,143	B	139,325	B 62,719
Aa CO ₂ emisja [Mg]		3 069 731,9		1 876 988,4	132 148,7 145
Ab SO ₂ emisja [Mg]		1 997,7		1 033,3	111,7 669
Ac NO _x emisja [Mg]		1 971,7	A	1 222,7	958,8 64
Ad pył emisja [Mg]		274,4		92,2	72,8 76
Ae Hg emisja [Mg]		0,018		0,008	0,006
Af HCl emisja [Mg]		128,8		65,2	69,0 72
2 wskaźnik zużycia wody [m ³ /minEUR]		R=A/B		R=A/B	R=A/B
2a w. zużycia wody podziemnej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /minEUR]		1 693		2 295	5 888
2b w. zużycia wody sieciowej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /minEUR]		771		1 350	2 997
2c w. wykorzystania powierzchniowej wody chłodniczej [m ³ /minEUR]		2 366 649		2 504 879	4 742 342
2d w. zużycia wody powierzchniowej (cele przemysłowe, bez chłodniczej) [m ³ /minEUR]		28 160,2		32 225,4	53 711
2e w. wykorzystania wody przepływającej - hydroelektrownie (produkcja ee) [m ³ /minEUR]		140 422 693		261 335 009	531 112 312
2f w. ścieków przemysłowych i socjalnych (bez pochładczych i wód opadowych) [m ³ /minEUR]		14 289		19 091	35 657
B całkowita wartość dodana netto [minEUR]		215,143	B	139,325	B 62,719
Aa zużycia wody podziemnej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]		364 316		319 687	369 321 290
Ab zużycia wody sieciowej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]		165 970		188 050	187 969 818
Ac pobrana woda powierzchniowa na cele chłodnicze [m ³]		509 167 983		348 952 335	297 436 872 900
Ad pobrana woda powierzchniowa na cele przemysłowe (bez chłodniczej) [m ³]		5 413 031	A	4 489 797	33 687 36 000
Ae woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (produkcja en. elektrycznej) [m ³]		30 210 959 399		36 410 500 121	333 110 460 000 000
Af ścieki przemysłowe, socjalne (bez pochładczych i bez wód opadowych) [m ³]		3 074 286		2 659 881	22 363 76 128
3 wskaźniki wytworzonych odpadów [Mg/minEUR]		R=A/B		R=A/B	R=A/B
3a w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych [Mg/minEUR]		3,9		6,3	15,3
3b w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu) [Mg/minEUR]		68,3		50,2	97,3
3c w. wytworzenia odpadów popiołowych i gipsu [Mg/minEUR]		633,5		426,9	719,6
3d w. wykorzystania odpadów popiołowych i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) [Mg/minEUR]		852,0		618,4	835,5
B całkowita wartość dodana netto [minEUR]		215,143	B	139,325	B 62,719
Aa odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]		833,2		873,8	961,6 14
Ab odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu) [Mg]		709,3		717,1	897,2 19
Abb odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]		14 703,4		6 991,1	6 102,1 10
Ac w tym odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]		5 889,1	A	6 730,6	5 109,4 10
Ad wytworzone odpady popiołowe i gipsu [Mg]		136 298,2		59 482,0	45 133,0 09
Ada odpady popiołowe i gipsu z bieżącej produkcji wykorzystane gospodarczo (bez składowania) [Mg]		28 810,9		17 340,2	17 769,3 40
Adb odpady popiołowe i gipsu - wykorzystane gospodarczo - wydobyte ze składowisk [Mg]		154 501,1		68 823,0	346 41,7 30

7	wskazniki produkcyjne	R=A/B	R=A/B	R=A/B
7a	w. produkcji energii elektrycznej i ciepła [MWh/minEUR]	25 263,9	30 657,6	57713,957
7b	w. produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej, ciepła) [MWh/minEUR]	6 381,6	11 944,9	26924,070
7c	w. udziału produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh]	81,53%	78,15%	74,78%
7d	w. udziału produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej i ciepła) w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh]	25,26%	38,96%	46,65%
7e	w. udziału produkcji energii elektrycznej OZE w produkcji energii elektrycznej [MWh/MWh]	29,7%	47,3%	59,91%
7f	w. zużycia energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	13,74%	15,36%	17,27%
7g	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	8,50%	9,27%	10,34%
7h	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh/MWh]	9,70%	11,02%	12,79%
7i	w. całkowitego zużycia energii elektrycznej przez organizację [MWh/MWh]	39,47%	48,73%	58,82%
B	Całkowita wartość dodana netto [minEUR]	215,143	139,325	62,719
Xa	Całkowita produkcja brutto energii elektrycznej [MWh]	4 431 335,0	3 337 989,0	2706706,605
Xaa	w tym produkcja energii elektrycznej w źródłach OZE i elektrowni szczytowo-pompowej [MWh]	1 315 746,3	1 577 669,3	1621597,311
Xaaa	w tym produkcja en. elektrycznej: energia wiatrowa i fotowoltaika [MWh]	498 295,0	571 175,5	573432,330
Xaab	w tym produkcja en. elektrycznej: hydroelektrownie [MWh]	744 467,4	920 244,1	962995,500
Xaac	w tym produkcja en. elektrycznej z biomasy [MWh]	72 983,9	86 249,6	85169,481
Xb	całkowita produkcja brutto ciepła [MWh]	1 004 012,2	933 384,4	913075,209
Xba	w tym produkcja ciepła z OZE (biomasa, fotowoltaika) [MWh]	151 607,6	203 789,0	199409,521
Xc	Całkowita produkcja (brutto) energii (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	5 435 347,1	4 271 373,4	3619784,814
Xca	w tym produkcja (brutto) energii odnawialnej (OZE) (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	1 372 964,5	1 664 318,1	1688661,532
Aa	zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	746 613,4	656 034,2	625191,330
Ab	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	462 077,4	395 960,6	374265,644
Ac	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh]	430 030,2	367 770,9	346223,708
Ad	zużycie całkowite energii elektrycznej i ciepła przez organizację [MWh]	2 145 326,9	2 087 563,3	2129169,815
B	wskazniki dystrybucyjne energii elektrycznej	R=A/B	R=A/B	R=A/B
8a	w. przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej [MWh/minEUR]	136 864,1	216 438,5	496844,350
8b	w. strat przesyłu energii elektrycznej [MWh/minEUR]	4,01%	4,09%	4,22%
8c	w. zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z dystrybucją [MWh/MWh]	0,39%	0,33%	0,31%
8d	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0006	0,0004	0,001
8e	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych, w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0000	0,0000	0,000
8f	w. kosztów środowiskowych, w stosunku do przesyłu energii [PLN/MWh]	1,7501	2,6138	3,041
B	Całkowita wartość dodana netto [minEUR]	215,143	139,325	62,719
Aa	przesył energii elektrycznej (energia wprowadzona do sieci) [MWh]	29 445 355,5	30 158 080,6	31161779,938
Ab	zużycie energii elektrycznej (w tym straty) na przesył i dystrybucję energii elektrycznej [MWh]	1 182 119,0	1 234 841,0	1314787,189
Ac	zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem i dystrybucją [MWh]	114 124,8	99 672,0	98861,709
Ad	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	19 073,8	11 122,7	22906,941
Ae	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	833,2	873,8	961,614
Af	koszty związane ze środowiskiem (opłaty usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	51 532 413,0	78 827 358,9	94754824,488

9	wskazniki obrotu energią	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
9a	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/minEUR]	103 127,2	148 616,6	352 168,415	R=A/B
9aa	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/osobę]	2 553,8	2 371,3	2368,156	
9b	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	83,55%	85,32%	0,782	
9bb	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/osobę]	2 134	2 023	1852,211	
9c	w. zużycia energii w stosunku do sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	0,623	0,445	0,357	
9cc	w. zużycia energii w stosunku do zatrudnienia [MWh/osobę]	1 330	899	661,641	
9d	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do sprzedaży klientom końc. [Mg/MWh]	0,001029	0,000630	0,001	
9dd	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	2,195	1,274	1,059	
9e	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do sprzedaży klientom końcowym [Mg/MWh]	0,000045	0,000049	0,000	
9ee	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	0,0959	0,1001	0,103	
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	215,143	139,325	52,719	B
B1	zatrudnienie, stan 31 grudnia	3 695,0	8 732,0	9327,000	
Aa	energia elektryczna zakupiona przez Energa Obrót [MWh]	21 111 014,0	20 000 192,0	215 0465,000	
Ab	gaz zakupiony przez Energa Obrót [MWh]	1 076 077,0	705 810,0	577 327,000	
Ac	energia elektryczna sprzedana klientom końcowym przez Energa Obrót [MWh]	17 461 508,8	16 961 727,0	166 982 41,000	A
Ad	gaz sprzedany przez Energa Obrót [MWh]	1 075 898,8	705 650,0	577 327,000	
Ae	całkowite zużycie energii (en. elektryczna, ciepło, paliwa) [MWh]	11 552 145,1	7 853 701,9	617 1129,188	
Af	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	19 073,8	11 122,7	9676,241	
Ag	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	833,2	873,8	961,514	
10	wskaznik bioróżnorodności [m²/EUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B	
10a	w. użytkowania gruntów [m²/minEUR]	125 231,0	203 156,0	458066,930	
10b	w. powierzchni nieprzepuszczalnych [%]	1,5%	1,5%	2,33%	
10c	w. powierzchni ukierunkowanych na naturę w obiektach [%]	8,1%	8,0%	7,87%	
10d	w. powierzchni ukierunkowanych na naturę poza obiektami [%]	0,4%	1,3%	1,32%	
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	215,143	139,325	52,719	B
Aa	całkowite użytkowanie gruntów [m²]	26 942 576	28 304 989	287 29683,390	
Ab	w tym powierzchnie nieprzepuszczalne [m²]	400 223	431 383	668623,560	A
Ac	obszar ukierunkowany na naturę w obiekcie [m²]	2 183 152	2 259 992	225 9991,600	
Ad	obszar ukierunkowany na naturę poza obiektem [m²]	118 200	380 407	380 407,000	
11	koszty związane ze środowiskiem [PLN/minEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B	
11a	wskaznik kosztów środowiskowych [PLN/minEUR]	220 655,04	531 069,48	145 7024,893	
B	całkowita wartość dodana netto [EURO]	215,143	139,325	52,719	B
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	47 472 387,53	73 991 255,64	91 133 726,358	A

Wskaźniki wytwarzania energii					
1	wskaźnik emisji do powietrza Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
1a	w. emisji CO ₂ Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,565	0,439		0,365
1aa	w. emisji CO ₂ Mg/MWh produkcji brutto en. elektrycznej (czarna + OZE) z ETS + OZE	0,595	0,447		0,350
1aab	w. emisji CO ₂ Mg/MWh produkcji brutto en. elektrycznej (czarnej z ETS)	0,822	0,794		0,779
1b	w. emisji SO ₂ Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00037	0,00024		0,000
1c	w. emisji NO _x Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00036	0,00029		0,000
1d	w. emisji pył Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00005	0,00002		0,000
B	produkcja brutto (en. elektryczna + ciepło) [MWh]	5 435 347	4 271 373		3 619 764,814
B1	produkcja brutto energii elektrycznej (czarna + OZE) [MWh]	4 431 335	3 337 989		2 706 706,605
B2	produkcja brutto energii elektrycznej OZE [MWh]	1 221 357	1 460 439	B	1 485 252,011
B3	produkcja brutto ciepła [MWh]	1 004 012	933 384		913 078,209
Aa	CO ₂ emisja rzeczywista [Mg]	3 069 731,9	1 876 988,4		1 321 487,145
Ab	CO ₂ emisja z produkcji energii elektrycznej - ETS [Mg]	2 637 093,3	1 451 042,3		940 583,065
Ac	SO ₂ emisja rzeczywista [Mg]	1 997,7	1 033,3	A	1 117 669
Ad	NO _x emisja rzeczywista [Mg]	1 971,7	1 222,7		938 864
Ae	pył emisja rzeczywista [Mg]	274,4	92,2		72 876
2	wskaźnik zużycia wody m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)				
2a	w. zużycia wody [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	94,8	82,9		83,254
2b	w. zużycia wody podziemnej i sieciowej [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	0,098	0,119		0,154
2c	w. zużycia wody powierzchniowej (bez wody przepływającej przez hydroelektrownie) [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	94,7	82,8		83,100
2d	w. wykorzystania wody przepływającej przez hydroelektrownie na produkcję ee w hydroelektrowniach [m ³ /MWh produkcji ee]	40 580,6	39 566,1		34 591,071
2d	w. ilości ścieków przemysłowych, pochodniczych, socjalnych [m ³ /MWh prod. brutto]	94,2	82,3		82,788
B	produkcja brutto (e elektryczna+ciepło) [MWh]	5 435 347	4 271 373	B	3 619 764,814
Ba	produkcja brutto energii elektrycznej w hydroelektrowniach [MWh]	744 467	920 244		962 995,500
Aa	pobrana woda podziemna, wartość rzeczywista [m ³]	364 316	319 687		369 321,290
Ab	pobrana woda powierzchniowa, wartość rzeczywista [m ³]	530 286	507 737		557 291,108
Ac	pobrana woda podziemna, wartość rzeczywista [m ³]	514 581 014	353 482 132		300 805 600,900
Ad	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie do produkcji energii elektrycznej [m ³]	30 210 959 399	36 410 500 121	A	33 311 046 000,000
Ae	ścieki przemysłowe, socjalne i pochodnicze [m ³]	511 840 294	351 576 198		299 673 248,978

Kluczowe wnioski z oceny zebranych wskaźników efektywności środowiskowej i energetycznej dla wszystkich Spółek Grupy włączonych do systemu zarządzania za lata 2022-2024:

- wynik netto Grupy, będący składową wskaźników, dominująco wpływa na ich zmienność w latach 2022-2024. W roku 2023 Grupa Energa odnotowała dochód netto w wysokości 606 mln PLN (około 400 mln niższy niż w roku 2022) natomiast w 2024 roku dochód był jeszcze niższy i wyniósł 268 mln PLN, w związku z czym większość wskaźników odnoszących się do całkowitej wartości dodanej wyrażonej w mln EUR mają wartości rozbieżne. Warto zaznaczyć, że analizując przekrój ostatnich 3 lat zmiany danych finansowych były znaczące więc trend wartości wskaźników należy przyjąć z perspektywą wartości bezwzględnych;
- sumarycznie dla emisji do powietrza osiągnięto spadek o 28% w stosunku do 2023. Odnotowano m.in. spadek bezwzględnych ilości emisji do powietrza w stosunku dla – CO₂ o 23%, pył o 21%, NO₂ o 21%, odnotowano 8% wzrost emisji SO₂ ze względu na uruchomienia nowych źródeł i reżim funkcjonowania źródeł węglowych; wskaźniki emisji są niższe w stosunku do roku 2023;
- sumarycznie pobór wody był mniejszy o 14,8% oraz zrzut ścieków i wód opadowych był mniejszy o 14,7% w stosunku do 2023. Zmniejszyła się ilość pobranej wody na cele chłodnicze o 14,8% - to wynik zmian struktury źródeł wytwórczych (m.in. Kalisz), mniejszy był także pobór wód powierzchniowych o prawie 25% oraz pobór wody podziemnej na cele socjalne o ponad o 27%. Wzrósł natomiast pobór wody sieciowej o ok 8% oraz wód podziemnych na cele przemysłowe o 25% (to m.in. wynik prac budowlanych przy nowych inwestycjach); wskaźniki w zakresie gospodarki wodno-ściekowej nie odzwierciedlają wartości bezwzględnych ze względu na dużą różnicę wyniku finansowego;
- sumarycznie wytworzono 62,68% mniej odpadów w porównaniu do roku 2023. Wzrosła ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych o 10%, głównie ze względu na prace remontowe w jednostkach wytwórczych. Zmniejszono ilość wytworzonych odpadów innych niż niebezpieczne o ok 13%; wskaźniki są w większości niższe niż w 2023 roku natomiast skala zmiany wynika ze zmiany wyniku finansowego;
- w 2024 roku zmieniła się struktura wykorzystywanych mediów/paliw – widać wzrost zużycia gazu ziemnego, który będzie w kolejnych latach wzrastał na rzecz zmniejszenia zużycia węgla (spadek o 33%). W wartościach bezwzględnych widać także zmniejszenie zużycia paliw w środkach transportu;
- globalna konsumpcja energii utrzymywała się na przestrzeni lat na podobnym poziomie z charakterystycznym trendem wzrostowym. W roku 2024 całkowite zużycie energii spadło o 21% w stosunku do roku 2023 (i prawie o 50% w stosunku do 2022) co wynikało głównie ze zmiany struktury paliwowej, zakresu pracy Elektrowni Ostrołęka, działań efektywności energetycznej. Zużycie energii elektrycznej wzrosło o 3% natomiast ciepła spadło o 9%. wskaźniki są w większości niższe niż w 2023 roku natomiast skala zmiany wynika ze zmiany wyniku finansowego;
- odnotowano prawie 19% spadek produkcji elektrycznej brutto w porównaniu do roku 2023;
- udział produkcji energii ze źródeł odnawialnych w całkowitej produkcji energii wzrósł do wartości 46,65% (wzrost o 20% w stosunku do 2023 roku), natomiast dla samej energii elektrycznej osiągnięto wskaźnik na poziomie 59,91% co stanowi wzrost o 27% w stosunku do roku poprzedniego. Zmiany w ilościach bezwzględnych dla produkcji energii elektrycznej ze źródeł OZE (energetyka wiatrowa, fotowoltaika, hydroelektrownie oraz biomasa) wyniosła ok 2% w stosunku do roku 2023;
- zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne niezwiązane z dystrybucją (w obszarze linii dystrybucji) zmalało o kolejne 3% w stosunku do 2023, utrzymując spadający trend;
- wartość energii zakupionej oraz sprzedanej odbiorcom końcowym wzrosły w stosunku do roku 2023 – o 7,5% i jest powrotem do wartości z 2022 roku. Jest to pierwszy rok wzrostu zapotrzebowania od 2019 roku.
- wzrosły koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi) w porównaniu do roku 2023 o ok. 24% spowodowane wzrostem opłat za wycinkę drzew (inwestycje w zakresie Energa Operator).

7. KWESTIE PRAWNE I ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

7.1. ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

Grupa Energa jest świadoma swoich rzeczywistych i potencjalnych wpływów na bioróżnorodność i przywiązuje dużą wagę do minimalizacji ryzyk środowiskowych. Proces identyfikacji i ocena rzeczywistych i potencjalnych wpływów na bioróżnorodność i ekosystemy we własnych lokalizacjach i obszarach sąsiadujących z nimi jest ściśle powiązanych z funkcjonującym Systemem zarządzania środowiskowo-energetycznego. W ramach Systemu identyfikuje się działania wpływające lub mogące wpływać na środowisko, czyli tzw. aspekty środowiskowe. Wycena aspektów środowiskowych, określenie ich wpływów i zagrożeń nimi spowodowanych, pozwala podejmować wyważone i odpowiedzialne decyzje umożliwiające zaspokajaniu potrzeb biznesowych z poszanowaniem środowiska przyrodniczego. Znaczenie i wpływ aspektów, choć typowych dla przedsiębiorstwa energetycznego, są odmienne w poszczególnych liniach biznesowych. W przypadku kwestii związanych z bioróżnorodnością istotne wpływy dotyczą instalacji wytwórczych oraz infrastruktury dystrybucyjnej. Istotnym aspektem funkcjonowania Systemu środowiskowo-energetycznego jest zbieranie danych od lokalnych społeczności i dialog z nimi. Wpływ Grupy Energa na lokalne społeczności podlega procesowi stałych konsultacji wynikających ze zgłaszanych przez społeczności lokalne problemów, wątpliwości czy zapytań.

Wygaszanie aktywów węglowych Grupy Energa będzie miało zdecydowanie pozytywny wpływ na bioróżnorodność i zmiany klimatu, jednak aktualnie budowane instalacje bloków gazowo-parowych (CCGT Grudziądz, CCGT Ostrołęka), będą pracować na paliwie nieodnawialnym (gaz ziemny wysokometanowy). Spalanie paliwa nieodnawialnego wpływa negatywnie na kwestie klimatyczne, a tym samym na szczególnie wrażliwe gatunki fauny i flory. Negatywny wpływ na bioróżnorodność ma również sam proces budowlany – w tym w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza, hałasu oraz fragmentacji ekosystemów. Proces inwestycyjny na etapie wydawania decyzji administracyjnych podlegał konsultacjom społecznym. Budowy instalacji przebiegają zgodnie z przepisami prawa, z zastosowaniem działań kompensujących np. niezbędną wycinkę drzew. Rozpatrywane są wszystkie zgłoszenia od lokalnych społeczności, a w stosownych przypadkach podejmowane są działania korygujące negatywny wpływ prowadzonych prac. Bieżąca eksploatacja instalacji wytwórczych opartych na zasobach odnawialnych niesie za sobą ryzyko zmniejszenia populacji gatunkowej organizmów wodnych (elektrownie wodne MEW) oraz awifauny (farmy wiatrowe). Najistotniejszym aspektem środowiskowym funkcjonowania MEW jest przegrodzenie cieku wodnego uniemożliwiające organizmom wodnym swobodne przemieszczanie się w górę i w dół rzeki. Ma to zasadnicze znaczenie przede wszystkim dla ryb wędrownych, które odbywają tarło w górnych partiach rzek. Aby umożliwić im pokonanie stopnia wodnego Energa Wytwarzanie, od lat inwestuje w budowy przepławek dla ryb przy elektrowniach. Są to skomplikowane, wysokobudżetowe inwestycje uwzględniające kluczowe parametry elektrowni wodnych: spadek terenu, przepływ wody, dostępność terenów sąsiadujących itp. Każda z inwestycji wymaga opracowania indywidualnej koncepcji udrożnienia rzeki. Budowa przepławki to proces wymagający nie tylko znaczących nakładów finansowych, ale przede wszystkim czasochłonny ze względu na konieczność każdorazowego pozyskiwania pełnej dokumentacji i wszystkich uzgodnień administracyjnych. W przypadku farm wiatrowych negatywny wpływ na bioróżnorodność związany jest z kolizjami ptaków i nietoperzy z łopatami turbin. Energa Wytwarzanie prowadzi monitoring awifauny w obszarze działania turbin oraz pracuje nad innowacyjnymi rozwiązaniami, które redukuje ryzyko tych kolizji.

INFRASTRUKTURA ZWIĄZANA Z LINIAMI ENERGETYCZNYMI

W przypadku eksploatacji infrastruktury dystrybucyjnej, kluczowe wpływy na bioróżnorodność związane są z utrzymaniem i procesami inwestycyjnymi na obiektach GPZ i liniach energetycznych. Wymiana napowietrznych linii energetycznych na izolowane lub na linie podziemne kablowe następuje w sytuacjach, kiedy dochodzi do zwiększonej liczby zakłóceń spowodowanych np. przez gałęzie drzew albo zwierzęta. Najczęściej zdarza się to na terenach leśnych lub zadrzewionych, kiedy odległość do przewodów jest stosunkowo niewielka, a wręcz zmniejsza się w czasie wzrostu drzew, lub na terenach, na których bytują gatunki zwierząt (głównie ptaków) mogących wchodzić w kolizje z przewodami. Wymiana linii zmniejsza liczbę zakłóceń,

co pozwala na utrzymanie właściwych parametrów jakościowych dostarczanej odbiorcom energii elektrycznej, minimalizuje liczbę przerw w zasilaniu, poprawia bezpieczeństwo ludzi oraz ochronę przed pożarami wywołanymi zwarciami. Zmniejsza się także liczba śmiertelnych wypadków wśród zwierząt (przede wszystkim ptaków) zarówno spowodowanych porażeniem, jak i w następstwie kolizji. Przewody izolowane wykluczają możliwość porażenia, a ze względu na swą konstrukcję (wiązka przewodów o dużej średnicy) są bardziej widoczne, co ułatwia zwierzętom ich unikanie. Kolejnym efektem środowiskowym zamiany linii napowietrznych na kablowe jest ochrona krajobrazu. Słupy i linie napowietrzne często stanowią najważniejszą dominantę antropogeniczną. Warto podkreślić, że wszystkie inwestycje związane z budową linii elektroenergetycznych prowadzone przez Energa Operatora, które zlokalizowane są w pobliżu lub na terenie obszarów chronionych, podlegają procedurze oceny ich oddziaływania na środowisko. Odpowiednie raporty umieszczane są na stronie internetowej:

<https://energa-operator.pl/raporty-i-liczby/raporty-srodowiskowe>

Obszary chronione	Liczba obszarów	Długość linii WN przechodzących przez obszary [km]
Parki Krajobrazowe	18	183
Otuliny Parków Krajobrazowych	11	214
Rezerваты Przyrody	14	6
Otuliny Rezerwatów Przyrody	8	5
Otuliny Parków Narodowych	1	5
Obszary Chronionego Krajobrazu	94	1263
Obszary sieci Natura 2000	69	615

LOKALIZACJE ZWIĄZANE Z AKTYWAMI WYTWÓRCZYMI

Energa Wytwarzanie prowadzi działalność na terenach dzierżawionych, zarządzanych lub sąsiadujących z obszarami chronionymi i obszarami o dużej różnorodności biologicznej poza obszarami chronionymi. Wpływ aktywów na tereny chronione związany jest z historyczną już zmianą sposobu użytkowania gruntów, biorąc pod uwagę czas oddania do eksploatacji większości MEW (początek XX wieku). Instalacje są wkomponowane od dawna w środowisko naturalne, więc ich wpływ jest ciągły i nieodwracalny. Warto podkreślić, że eksploatacja aktywów Energi Wytwarzania nie ma wpływu na zanieczyszczenie wody oraz powietrza. Energa Wytwarzanie sąsiaduje lub wpływa poprzez aktywa na 35 terenów ochrony o łącznej wielkości obszaru wynoszącym 956 tys. hektarów. Spółka realizuje postanowienia pozwoleń na piętrzenie wód do celów energetycznych (w tym w zakresie budowy przepławek dla ryb).

Forma ochrony przyrody	Nazwa obszaru chronionego	Wielkość obszaru [ha]
Natura 2000 PLH (siedliskowa) 10 obszarów	Dolina Słupi PLH220052	6 991
	Dolina Łupawy PLH220036	5 509
	Ostoja Słowińska PLH220023	32 955
	Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	14 349
	Dolina Wierzycy PLH220094	4 618
	Rzeka Pasłęka PLH280006	8 418
	Włocławska Dolina Wisły PLH040039	4 764
	Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	21 862

	Dorzecze Parsęty PLH320007	27 710
	Jezioro Lubie i Dolina Drawy PLH320023	15 047
Natura 2000 PLB (ptasia) 8 obszarów	Dolina Słupi PLB220002	37 472
	Pobrzeże Słowińskie PLB220003	21 819
	Dolina Pasłęki PLB280002	20 670
	Ostoja Drawska PLB320019	153 906
	Jezioro Miedwie i okolice PLB320005	16 511
	Ostoja Warmińska PLB280015	142 016
	Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010	31 758
	Dolina Omulwi i Płodownicy	34 387
Obszar Chronionego Krajobrazu 12 obszarów	Jezioro Łętowskie i okolice Kępic	5 600
	Dolina Raduni	3 340
	Doliny Wierzycy	10 784
	Gniewski	2 336
	Doliny Dolnej Łyny	16 430
	Dolina Środkowej Łyny	15 308
	Dolina Pasłęki	43 307
	Rzeki Nogat	2 739
	Okolice Żydowa i Biały Bór	12 350
	Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze)	3 560
	Żuław Gdańskich	30 092
	Niziny Ciechocińskiej	38 207
Park Narodowy/Krajobrazowy 3 obszary	PK Dolina Słupi	83 170
	Szczeciński PK - Puszcza Bukowa (otulina)	20 938
	Słowiński PN (otulina)	62 964
Rezerwat przyrody 2 obszary	Dolina Huczka	12
	Ostoja Bobrów na Rzece Pasłęce	4 240
ŁĄCZNIE	35 obszarów wrażliwych	893 175

WPŁYW OPERACJI WŁASNYCH NA GATUNKI ZAGROŻONE

W ramach prac wyodrębniono gatunki z Czerwonej Listy IUCN i gatunki z krajowej listy ochrony, których siedliska znajdują się na obszarach objętych działalnością.

W przypadku Energa Elektrownie Ostrołęka istotne lokalizacje terenów chronionych zlokalizowanych w obszarze Natura 2000: Dolinie Dolnej Narwi i terenach przylegających. Jest to obszar specjalnej ochrony ptaków (Dyrektywa Ptasia). Wpływu na te tereny wrażliwe pod względem bioróżnorodności dotyczą dwóch obszarów Elektrowni:

- składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne „Łęg” - Łęg przedmiejski (wielkość obszaru chronionego – 207 ha + 11 ha);
- obiekty i instalacja, gdzie prowadzona jest działalność spółki (wielkość obszaru chronionego - 26 ha).

Oddziaływanie obiektów i instalacji badano podczas przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej wykonanej w latach 2008-2009, która obejmowała zasięg oddziaływania nowego źródła ciepła. Odnotowano gniazdowanie 15 chronionych gatunków ptaków aktualnie niezagrożonych. Z tej liczby jeden gatunek – gąsiorek (*Lanius collurio*), wymieniony jest w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej. Spośród gatunków istotnych dla obszarów Natura 2000 gniazduje tam słowik szary (*Luscinia luscinia*). Zidentyfikowano również śpiewaka. Na wskazanym terenie monitoring awifauny nie jest od tego czasu prowadzony. W 2024 roku na terenie składowiska zaobserwowano n/w gatunki ptaków wpisane na Czerwoną Listę Ptaków Polski:

- Gatunki wymarłe regionalnie: biegus zmienny, kobczyk.
- Gatunki krytycznie zagrożone: świstun.
- Gatunki zagrożone: kulik wielki, czajka.
- Gatunki narażone: zausznik, gawron, kszyszek, mewa siwa.
- Gatunki bliskie zagrożenia: pokląskwa, krwawodziób.

DZIAŁANIA I ZASOBY ZWIĄZANE Z BIORÓŻNORODNOŚCIĄ I EKOSYSTEMAMI

Energa podejmuje szereg działań na rzecz bioróżnorodności i wspierania gatunków chronionych. Są to między innymi:

- ochrona gatunku bociana białego w Polsce,
- monitoring awifauny,
- badanie wpływu na ichtiofaunę,
- współpraca badawcza z zespołami naukowymi,
- zarybianie zbiorników śródlądowych,
- rekultywacja składowisk odpadów paleniskowych,
- szkolenia i konferencje dla pracowników zwiększające świadomość ekologiczną,
- wysiewanie łąk kwietnych,
- sadzenie drzew,
- organizowanie lokalnych akcji sprzątania i zbieranie odpadów na terenach sąsiadujących z instalacjami.

Grupa Energa w ramach prowadzonej działalności, w tym w zakresie prowadzonych przedsięwzięć inwestycyjnych, nie jest zobowiązana do prowadzenia działań kompensujących utratę bioróżnorodności zgodnie z procedurą zapisaną w ustawie Prawo Ochrony Środowiska.

ENERGA ELEKTROWNIE OSTROŁĘKA

Spółka cyklicznie bada wpływ prowadzonej działalności na środowisko rzeki Narew. W 2024 r. wykonano badania pióropusza termicznego wód pochłodniczych tj. wpływu elektrowni na termikę wód poniżej zrzutu. Zbadano również gatunki i ich siedliska. Przeprowadzono analizę skuteczności istniejących systemów ochronnych elektrowni zabezpieczających i minimalizujących przenikanie ryb do obiegu chłodzącego oraz skalę potencjalnego ich uśmiercania w tym obiegu. Określono skład ilościowy oraz jakościowy ichtioplanktonu i innych młodocianych form ryb zasysanych do systemu chłodzącego elektrowni wraz w wykorzystywaną do chłodzenia urządzeń wodą z rzeki Narew. W trakcie połowów pułapkami ichtioplanktonowymi pozyskano łącznie 255 larw należących do 7 gatunków ryb: płoć, różanka, kleń, krąp, ukleja, jelec i babka szczupła. Zdecydowanym dominantem była babka szczupła (9188 osobników), która jest uznana za gatunek obcy, inwazyjny. Dość liczne były jeszcze: ukleja (29 osobników), jelec (19 osobników) i różanka (14 osobników), która jest wymieniona w II załączniku do dyrektywy siedliskowej i jest objęta ochroną częściową. Kalkulacja liczebności przyżyciowego spływu larw w dół rzeki wskazuje, że znacznie więcej ryb spływa w dół rzeki niż jest zasysana do układu chłodzenia.

W przypadku różanki dokonano pełnej analizy siedlisk i gatunków – stwierdzono, że funkcjonowanie elektrowni nie ma istotniejszego wpływu na stan zachowania tego gatunku. W roku

2023 przeprowadzono inwentaryzację roślinności szuwarowej i zanurzonej. Uzyskane wyniki wskazują na oddziaływanie pióropusza termicznego na zbiorowiska roślin. Poniżej zrzutu ciepłej wody wyraźnie zaznacza się intensywniej rozwinięta flora. Wśród gatunków nie odnotowano taksonów obcych i inwazyjnych charakterystycznych dla wód podgrzanych.

W 2024 roku spółka po raz czwarty wsparła akcję przeprowadzoną w ramach wieloletniego projektu zarybiania rzeki Narew w Ostrołęce. Do rzeki wpuszczane są tylko rodzime gatunki – tym razem był to sandacz, który naturalnie bytuje w wodach Narwi. Ryby zostały wypuszczone do wody na kilkukilometrowym odcinku między ostrołęcką elektrownią a dopływem Omulwi (prawym dopływem Narwi). Do rzeki trafiło ok. 93 kg sandacza po ok. 49 g sztuka, czyli łącznie ok. 2000 sztuk narybku.

Ponadto spółka przeprowadziła w 2024 akcję pn. „Lasy to nasze wspólne dobro”. W tę proekologiczną inicjatywę sadzenia drzew na terenie Leśnictwa Lelis zaangażowali się pracownicy wraz z rodzinami. W wyniku akcji 39 wolontariuszy posadziło ponad 2000 sadzonek sosny.

ENERGA WYTWARZANIE

Energa Wytwarzanie od lat inwestuje w budowy przepławek dla ryb przy elektrowniach. Obecnie w przepławki wyposażone jest 13 małych elektrowni wodnych Energi Wytwarzania: Drzeżewo, Borowo, Wojdyty, Kotowo, Łyna, Brąswałd, Braniewo, Rakowiec, Rościno, Smołdzino, Biesowice i Skarszów Dolny. W najbliższych latach spółka planuje budowę przepławek w kolejnych 10 swoich hydroelektrowniach małej mocy, na terenie woj. zachodniopomorskiego, pomorskiego i warmińsko-mazurskiego. Ostatnim urządzeniem tego typu wybudowanym przez spółkę jest przepławka przy MEW Skarszów Dolny na rzece Skotawie stanowiącej ważne stanowisko dla troci wędrownej. Przepławkę oddano do użytku w 2024 r. Obiekt jest położony w otulinie Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi”. Budowa przepławek to proces wymagający nie tylko znaczących nakładów finansowych, ale przede wszystkim czasochłonny ze względu na konieczność każdorazowego pozyskiwania pełnej dokumentacji i wszystkich uzgodnień administracyjnych.

Kolejnym ważnym zadaniem mającym na celu utrzymanie bioróżnorodności rzek jest ich zarybianie. Spółka co roku partycypuje w zarybianiu głównych rzek Pomorza wspólnie z ich użytkownikami, obwodami rybackimi. W latach 2014-2024 spółka wydała na ten cel łącznie 1 169 176,05 zł. W samym 2024 roku zarybianie stanowiło koszt 127 770,25 zł netto. Najczęściej do rzek wprowadzany jest narybek pstrąga potokowego, troci wędrownej i węgorza.

L.p.	Elektrownia wodna	Rzeka	Wykonanie 2024	Gatunki ryb
OBSZAR SŁUPSK - OBWÓD RYBACKI ŁUPAWA 3 i 4, SŁUPIA 7 oraz WIEPRZA 3				
1	DRZEŻEWO	ŁUPAWA	689 szt.	pstrąg potokowy (narybek wiosenny, narybek letni, narybek 5-10 gram)
2	ŁEBIEŃ	ŁUPAWA	370 szt.	
3	ŁUPAWA	ŁUPAWA	500 szt.	
4	POGANICE	ŁUPAWA	1230 szt.	
5	SMOŁDZINO	ŁUPAWA	736 szt.	
6	ŻELKOWO	ŁUPAWA	980 szt.	
7	STRUGA	SŁUPIA	1100 szt.	
8	KRZYŃIA	SŁUPIA	3650 szt.	
9	BIESOWICE	WIEPRZA	800 szt.	
10	CIECHOLUB	STUDNICA	1000 szt.	
11	KĘPKA	WIEPRZA	2000 szt.	
OBSZAR STRASZYN - OBWÓD RYBACKI RADUNIA 4 i 5 oraz WIERZYCA 6				
12	EW RUTKI	RADUNIA	Dane szacunkowe:	1) pstrąg potokowy (narybek wiosenny)

			1) 12 000 szt. 2) 3000 szt. 3) 8000 szt. 4) 70 000 szt. 5) 10 000 szt. 6) 7 000 szt. 7) 200 kg 8) 200 kg 9) 40 000 szt.	2) troć wędrowna (smolt) 3) lipień (narybek jesienny) 4) jaź (narybek letni) 5) certa (narybek letni) 6) boleń (narybek letni) 7) lin kroczek 8) karp kroczek 9) szczupak (narybek letni) (ilości narybku i gatunki zależne od dostępności)
13	EW ŁAPINO	RADUNIA		
14	EW BIELKOWO	RADUNIA		
15	EW STRASZYN	RADUNIA		
16	EW PRĘDZIESZYN	RADUNIA		
17	EW KUŹNICE	RADUNIA		
18	EW JUSZKOWO	RADUNIA		
19	EW PRUSZCZ	RADUNIA		
20	EW PRUSZCZ II	RADUNIA		
21	EW CZARNOCIŃSKIE PIECE	WIERZYCA	1950 szt.	Węgorz (narybek podchowanny 10 g)
22	EW STOCKI MŁYN	WIERZYCA		
23	EW OWIDZ	WIERZYCA		
24	EW KOLINCZ	WIERZYCA		
OBSZAR OLSZTYN - OBWÓD RYBACKI ŁYNA 5				
25	EW KOTOWO	ŁYNA	brak danych	jaź, boleń, kłęń, brzana, sum, szczupak, karp kroczek, lin kroczek, sandacz (ilości narybku i gatunki zależne od dostępności)
OBSZAR ELBLĄG - OBWÓD RYBACKI PASŁĘKA 9 i 10 oraz WAŁSZA 2				
26	EW PIENIĘŻNO	WAŁSZA	1970 szt.	pstrąg potokowy (narybek wiosenny)
			15000 szt.	pstrąg potokowy (wylęg żerujący)
27	EW PIERZCHAŁY	PASŁĘKA	17600 szt.	pstrąg potokowy (narybek wiosenny) - wylęg żerujący
	EW PIERZCHAŁY	PASŁĘKA	6035 szt.	troć wędrowna (smolt 2+)
	EW PIERZCHAŁY	PASŁĘKA	30 kg	węgorz europejski 10 gr - narybek podchowany
OBSZAR KOSZALIN - OBWÓD RYBACKI JEZIORA ROSNOWO NA RZECIE RADEW NR 1, OBWÓD RYBACKI RZĘKI RADEW NR 3				
28	EW NIEDALINO	j. HAJKA	5000 szt.	węgorz (narybek obsadowy 10 g)
29	ESP ŻYDOWO	j. KAMIENNE rz. RADEW j. ROSNOWO	3000 szt.	sandacz (n.letni) - ODWOŁANE pstrąg potokowy (narybek letni 0+)
30	EW ROSNOWO	j. ROSNOWO	5000 szt.	węgorz (narybek obsadowy 10 g)

Energia Wytwarzanie współpracuje również z organizacjami zewnętrznymi w zadaniach mających na celu utrzymanie i monitoring składu gatunkowego ichtiofauny wybranych rzek. Od kilku lat spółka udostępnia teren MEW Rościno wraz z przepławką Związkowi Miast i Gmin Dorzecza Parsęty. Organizacja odławia trocie i łososie, pozyskuje materiał rozrodczy w celu przeprowadzenia tzw. „sztucznego tarła”, a następnie wypuszcza ryby z powrotem do rzeki Parsęty. Spółka od 10 lat współpracuje również z Instytutem Rybactwa Śródlądowego (Państwowy Instytut Badawczy) w monitoringu węgorza wstępującego. W tym celu przy MEW Smółdzino na rzece Łupawie, pracownicy instytutu ustawiają specjalne pułapki i przez 4 miesiące monitorują ilość ryb. W przypadku instalacji farm wiatrowych, spółka prowadzi cykliczny monitoring awifauny.

ENERGA OPERATOR

W 2024 r. Energa Operator kontynuowała współpracę z Małopolskim Towarzystwem Ornitologicznym. W okresie dotychczasowych 3 lat współpracy zaobrazkowano już łącznie 1 526 piskląt bociana białego w 590 gniazdach. W 2024 roku obrączkowania odbyły się w województwie pomorskim, warmińsko-mazurskim, wielkopolskim i zachodniopomorskim. Spółka kontynuowała również współpracę w ramach działań ochronnych bociana białego z Polskim Towarzystwem Ochrony Ptaków. Współpraca dotyczyła ochrony i obrączkowania piskląt bocianów w miejscowości Żywkowo w województwie warmińsko-mazurskim. W 2024 r. spółka wspierała również organizowany przez przyrodników 8 Międzynarodowy Spis Bociana Białego. Taki spis odbywa się raz na 10 lat. Ostatni miał miejsce w 2014 roku. Ma on na celu m.in. stworzenie bazy gniazd bocianich, która dostępna będzie za pośrednictwem Internetu. Spółka zamontowała łącznie 569 nowych platform, w tym 2 platformy z budkami lęgowymi, tzw. domków wielorodzinnych dla bocianów i innych gatunków ptaków. Energa Operator zaangażowała się w projekt „Inkubator bioróżnorodności”. Będzie prowadzić analizę możliwości wykorzystania starych, niewykorzystywanych, ceglanych wież transformatorowych (budki dla ptaków lub nietoperzy, miejsca na gniazda owadów).

7.2. ZGODNOŚĆ Z WYMAGANIAMI PRAWYMI

Jednym z kluczowych zadań Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego jest zapewnienie identyfikacji wymagań prawnych, związanych z aspektami środowiskowymi i ocena zgodności z nimi. W przypadku stwierdzenia odstępstw od wymagań planowane są korekcyjne działania korygujące, by takie odstępstwa nie pojawiły się w przyszłości. Grupa analizuje również ryzyka związane z kwestiami prawnymi, w szczególności dotyczące zmieniających się regulacji. Identyfikacja wymagań prawnych następuje w sposób ujednolicony dla wszystkich spółek i zestawione są w rejestrze, zawierającym zidentyfikowane dla całego sektora energetycznego szczegółowe wymagania. Rejestr zawiera identyfikację aktu prawnego, wymagania i ewentualne sankcje za brak jego realizacji. Wymagania podzielone są na kategorie (zharmonizowane z kategoriami aspektów środowiskowych) – omówiono je w rozdziale 4. Aspekty środowiskowe. Cyklicznie każda ze Spółek dokonuje przeglądu zaktualizowanego rejestru i wskazuje wymagania adekwatne do jej działań. W rejestrze dokumentowane są również wyniki oceny zgodności z wymaganiami.

Niezależnie od rejestru ogólnych wymagań, podobnej procedurze poddawane są obowiązki określone w indywidualnych pozwoleniach i decyzjach administracyjnych dla spółek oraz wynikające z innych zobowiązań i deklaracji Spółek i Grupy.

Wyniki oceny zgodności:

1. Wszystkie Spółki posiadają niezbędne pozwolenia i zgłoszenia, związane z aspektami środowiskowymi:

- pozwolenia zintegrowane (instalacje Elektrowni Ostrołęka B, Elektrociepłowni Elbląg, Elektrociepłowni Kalisz, składowiska odpadów paleniskowych Elektrowni Ostrołęka oraz Elektrociepłowni Elbląg (termin zakończenia rekultywacji składowiska w Jagodnie i wygaszenia z urzędu pozwolenia zintegrowanego: 30.09.2023 r.)),
- zezwolenia na emisje, związane z uczestnictwem w systemie handlu emisjami (Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Kalisz, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Żychlin, Ciepłownia Rejonowa Kalisz),
- pozwolenia wodnoprawne na pobór wody z ujęć podziemnych i powierzchniowych,
- pozwolenia wodnoprawne na odprowadzanie ścieków, w tym zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego,
- decyzje na gospodarowanie odpadami, w tym na wytwarzanie odpadów,
- decyzje zatwierdzające instrukcje prowadzenia składowisk odpadów paleniskowych

2. Wszystkie spółki prowadzą wymaganą sprawozdawczość:

- do marszałków województw, właściwych dla ich obszarów działania, o zakresie korzystania ze środowiska i wysokości należnych opłat, o wytwarzanych odpadach oraz o

- wprowadzanych produktach w opakowaniach (rejestracja w BDO – Baza Danych o Odpadach),
- do krajowej bazy KOBiZE, o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji – w zakresie funkcjonowania i charakterystyki instalacji,
 - E-PRTR, do wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska, o emisjach większych niż wartości progowe transferów zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza, w ściekach oraz odpadach z instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi,
 - do Centralnego Rejestru Operatorów Urządzeń i Systemów Ochrony Przeciwpowodziowej dla urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i pomp ciepła oraz systemów ochrony przeciwpożarowej zawierających 5 ton ekwiwalentu CO₂ substancji kontrolowanych lub fluorowanych gazów cieplarnianych,
 - do GUS i ARE w tym w zakresie arkuszy OS-1 (powietrze), OS-3 (ścieki), G-06 (odpady),
 - do wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska o wynikach prowadzonych pomiarów i badań.
3. Wszystkie spółki wnoszą opłaty za korzystanie ze środowiska, w tym za substancje raportowane w ramach e-PRTR.
4. Wszystkie Spółki Grupy objęte certyfikacją ISO 50001 spełniły wymagania dot. audytu energetycznego przedsiębiorstwa i przekazały zawiadomienia do Prezesa URE, zgodnie z wymaganiami ustawy o efektywności energetycznej.
5. Spółki prowadzące instalacje objęte systemem handlu emisjami (Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Kalisz, Elektrociepłownia Żychlin, Ciepłownia Rejonowa Kalisz) prowadzą monitoring, niezależną, coroczną weryfikację i umarzają uprawnienia emisyjne. Od roku 2021 poddawane są również corocznej, niezależnej weryfikacji deklarowanych poziomów działalności (raport ALC), co jest podstawą określenia wielkości przydziału bezpłatnych uprawnień.
6. Spółki prowadzą wymagane pomiary:
- określone w pozwoleniach – pomiary emisji do powietrza, ilości i jakości ścieków, temperatury wód chłodniczych, ilości pobieranej wody, ewidencja jakościowa i ilościowa odpadów,
 - w instalacjach Elektrownia Ostrołęka B oraz w Elektrociepłowni Elbląg – ciągłe pomiary emisji do powietrza,
 - dla instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi – okresowe pomiary hałasu,
 - dla instalacji elektroenergetycznych: stacji i linii – pomiary pól elektromagnetycznych.
7. Spółki prowadzą również okresowe przeglądy i nadzory urządzeń ochrony środowiska wynikające z obowiązków nałożonych przez prawo budowlane.
8. Spółki złożyły deklarację odnośnie sposobów ogrzewania budynków do Centralnej Ewidencji Emisyjności Budynków.
9. Spółki nadzorują urządzenia i sprzęt ochrony ppoż. oraz posiadają dokumentację niezbędną w zakresie ochrony przeciwpożarowej i wybuchowej.
10. Spółki prowadzą monitoring porealizacyjny wpływów na środowisko, w przypadku inwestycji objętych takim wymogiem (np. w zakresie farm wiatrowych).
11. Spółki Grupy wywiązują się z wymagań nałożonych przez koncesje URE w zakresie:
- wytwarzania energii elektrycznej,
 - wytwarzania ciepła,
 - przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej,
 - przesyłu i dystrybucji ciepła,
 - obrotu energią elektryczną, ciepłem i gazem.
12. W związku z zamknięciem umów kredytowych zawartych z bankami EBOiR i NIB, Energa SA zakończyła wywiązywanie się z wymagań tych umów, w zakresie wyznaczonego planu działań dotyczących ochrony środowiska i kwestii społecznych.
13. Umowa kredytowa zawarta z konsorcjum banków w kwestii dofinansowania budowy bloku gazowo-parowego w Ostrołęce. Realizacja wymagań przygotowanego wg kryteriów

bankowych ESAP (30.09.2022) – w tym wdrożenie systemu zarządzania środowiskowego. W roku 2024 Spółkę CCGT Ostrołęka włączono do PZŚE Energa, zapewniając spełnienie wymagań umowy z bankami.

14. Umowa pożyczki zawarta 19 lutego 2025 roku przez Energa Operator z Bankiem Gospodarstwa Krajowego (pożyczka ze środków Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności w ramach inwestycji G3.1.4 Wsparcie krajowego systemu energetycznego (Fundusz Wsparcia Energetyki) w ramach komponentu G na rozwój inteligentnych sieci elektroenergetycznych przez EOP w latach 2022-2036, wspierających transformację energetyczną Polski).
15. Spółki Grupy oceniają spełnianie wymagań wynikających z zawartych umów (m.in. w zakresie wynajmu pomieszczeń do prowadzenia działalności, dostarczania mediów (energia elektryczna, ciepło, paliwa, woda), odbioru odpadów, prac wykonywanych przez podwykonawców).
16. Spółki Grupy oceniają zgodność z normami odniesienia w zakresie akredytowanych laboratoriów (Energa Elektrownie Ostrołęka).
17. Energa Wytwarzanie S.A. kontynuuje prace związane z budową przepławek na obiektach MEW wynikające z postanowień posiadanych pozwoleń wodnoprawnych. Prowadzony jest ciągły dialog z interesariuszami w sprawie zmian pozwoleń w zakresie przepławek m.in. z jednostkami RZGW i PZW. Spółka zabezpiecza środki finansowe w budżetach inwestycyjnych na budowę przepławek w kolejnych latach.

Zestawienie informacji o wymaganych i posiadanych pozwoleniach i zgłoszeniach instalacji – stan na wrzesień 2025.

Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.

- pozwolenie zintegrowane obejmujące: elektrownia Ostrołęka B, składowisko odpadów paleniskowych Łęg,
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania
- decyzja zatwierdzająca plan metodyki monitorowania
- decyzja ustanawiająca strefę ochronną obejmującą wyłącznie teren ochrony bezpośredniej dla ujęć wody
- 9 komponentowych wodnoprawnych dotyczących poboru wody i odprowadzania ścieków
- 1 komponentowe gospodarowanie odpadami: decyzja zatwierdzająca instrukcję prowadzenia składowiska odpadów innych niż niebezpieczne
- 3 zgłoszenia
- uznanie przedmiotu substancji za produkt uboczny – gips syntetyczny, popioły lotne.

Energa Wytwarzanie SA

- komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków:
 - 4 – farmy wiatrowe
 - 4 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 16 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 11 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 29 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 18 – małe elektrownie wodne Elbląg – Olsztyn
 - 1 – mała elektrownia wodna Oława
 - 6 – elektrownia wodna Włocławek
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 5 – farmy wiatrowe
 - 1 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 5 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 3 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 2 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 5 – małe elektrownie wodne Elbląg – Olsztyn

- 1 – mała elektrownia wodna Oława
- 1 – elektrownia wodna Włocławek
- zgłoszenia: (emisji do powietrza niewymagających pozwolenia, promieniowania elektromagnetycznego)
 - 5 – farmy wiatrowe
 - 2 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 3 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 1 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 1 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 6 – elektrownia wodna Włocławek

Energa Kogeneracja Sp. z o.o.

- pozwolenie zintegrowane: 1 - elektrociepłownia Elbląg, 1 - elektrociepłownia Kalisz,
- decyzja o zamknięciu składowiska odpadów w Jagodnie,
- komponentowe o dopuszczalnej emisji do powietrza: elektrociepłownia Żychlin
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania: 1 - elektrociepłownia Elbląg, 1 - elektrociepłownia Kalisz, 1 - elektrociepłownia Żychlin
- komponentowe wodnoprawne dotyczące odprowadzania ścieków: 2- elektrociepłownia Elbląg,
- zgłoszenia: 2 - elektrociepłownia Elbląg, 1 - ciepłownia Wyszogród

Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.

- 1 zgłoszenie
- komponentowe wodnoprawne dotyczące odprowadzania wód opadowych do wód

Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.

- pozwolenie zintegrowane: Ciepłownia Rejonowa w Kaliszu
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania: Ciepłownia Rejonowa w Kaliszu
- 1 komponentowe wodnoprawne dotyczące odprowadzania ścieków
- 2 zgłoszenia

Energa Serwis Sp. z o.o.

- 2 zgłoszenia

Energa-Operator SA

- wodnoprawne:
 - 1 centrala Spółki
 - 25 oddział Gdańsk
 - 9 oddział Kalisz
 - 15 oddział Koszalin-Słupsk (12 decyzji + 3 zgody na odprowadzanie wód opadowych/roztopowych)
 - 5 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 40 oddział Płock
 - 19 oddział Toruń
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 7 oddział Gdańsk
 - 8 oddział Kalisz
 - 11 oddział Koszalin-Słupsk
 - 11 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 3 oddział Toruń
- zgłoszenia linii 110kV (PEM):
 - 55 oddział Gdańsk
 - 77 oddział Kalisz
 - 67 oddział Koszalin-Słupsk
 - 81 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 50 oddział Płock
 - 81 oddział Toruń
- zgłoszenia GPZ (PEM):
 - 60 oddział Gdańsk

- 52 oddział Kalisz
- 53 oddział Koszalin-Słupsk
- 53 oddział Olsztyn-Elbląg
- 40 oddział Płock
- 46 oddział Toruń
- 160 zgłoszeń stacji TETRA (PEM).

Energa Oświetlenie Sp. z o.o

- komponentowe wodnoprąpne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków

Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.

- 1 zgłoszenie

Grupa Energa zapewnia dostęp do niniejszej deklaracji na stronie internetowej w zakładce *Regulacje i systemy w ochronie środowiska* <https://grupa.energa.pl/zr/srodowisko/regulacje>

Dodatkowe informacje, dotyczące zrównoważonego rozwoju i kwestii środowiskowych zawarte są ponadto w sprawozdaniach danych niefinansowych, również dostępnych na stronie internetowej.

Zainteresowani bardziej szczegółowymi informacjami, w tym dotyczącymi poszczególnych obiektów Spółek Grupy, mogą je uzyskać po skierowaniu zapytania na adres: emas@energa.pl

Wszystkie kwestie zarządzania środowiskowo-energetycznego na poziomie Grupy Energa, koordynowane są i komunikowane przez Koordynatora Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego w Energa SA.

8. OŚWIADCZENIE WERYFIKATORA



Rejestracja: 2025-10-15 09:47
Sygnatura: ENSA/KP/01387/2025



OŚWIADCZENIE WERYFIKATORA ŚRODOWISKOWEGO W SPRAWIE CZYNNOŚCI WERYFIKACYJNYCH I WALIDACYJNYCH

Bureau Veritas Certification Polska, jednostka certyfikacyjna Bureau Veritas Polska Sp. z o.o.
reprezentowana przez Witold Dżugan Dyrektor Zarządzający,

o numerze rejestracji weryfikatora środowiskowego EMAS PCA nr PL-V-0010

akredytowana w odniesieniu do zakresu:

- 35.11.Z Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł nieodnawialnych
- 35.12.A Energetyka wiatrowa
- 35.12.B Energetyka słoneczna
- 35.12.E Energetyka wodna
- 35.13.Z Przesyłanie energii elektrycznej
- 35.14.Z Dystrybucja energii elektrycznej
- 35.15.Z Handel energią elektryczną
- 35.16.Z Magazynowanie energii elektrycznej
- 35.23.Z Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym
- 35.30.Z Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych
- 33.11.Z Naprawa metalowych wyrobów gotowych
- 33.13.Z Naprawa urządzeń elektronicznych i optycznych
- 33.14.Z Naprawa urządzeń elektrycznych
- 42.21.Z Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych
- 42.22.Z Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych
- 43.21.Z Wykonywanie instalacji elektrycznych
- 43.22.Z Wykonywanie instalacji wodno-kanalizacyjnych, ciepłych, gazowych i klimatyzacyjnych
- 46.90.Z Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
- 46.64.Z Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
- 62.10.B Pozostała działalność w zakresie programowania
- 62.20.B Pozostała działalność związana z doradztwem w zakresie informatyki
oraz zarządzaniem urządzeniami informatycznymi
- 95.10.Z Naprawa komputerów i urządzeń peryferyjnych
- 18.12.Z Pozostałe drukowanie
- 64.21.Z Działalność spółek holdingowych
- 70.10.A Działalność biur głównych
- 70.20.Z Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania

Bureau Veritas Polska Sp. z o.o.

02-672 Warszawa, ul. Domaniewska 44

NIP: 521-32-23-301

72.10.Z Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych
71.20.C Badania i analizy techniczne

oświadcza, że przeprowadziła weryfikację, czy cała organizacja Energa S.A., o której mowa w deklaracji środowiskowej Grupy ENERGA S.A. o numerze rejestracji PL 2.22-006-77 spełnia wszystkie wymogi rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 r. dotyczące dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekzarządzania 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 deklaracji środowiskowej organizacji dają rzetelny, wiarygodny i prawdziwy obraz całej działalności organizacji 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.

Sporządzono w Warszawie, dnia 09/10/2025 r.

Signature valid

Dokument podpisany przez
Witold Dziu
Data: 2025.10.09 08:29:12 CEST

Bureau Veritas Polska Sp. z o.o.
02-672 Warszawa, ul. Domaniewska 44
NIP: 521-32-23-301

ZAŁĄCZNIK 1

WYKAZ SPÓŁEK GRUPY ENERGA, OBJĘTYCH WERYFIKOWANYM PROGRAMEM ZARZĄDZANIA ŚRODOWISKOWO-ENERGETYCZNEGO

1. Energa SA
2. Energa-Operator SA
3. Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o.
4. Energa Obrót SA
5. Energa Wytwarzanie SA
6. Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.
7. Energa Kogeneracja Sp. z o.o.
8. Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.
9. Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.
10. Energa Serwis Sp. z o.o.
11. Energa Oświetlenie Sp. z o.o.
12. Energa Logistyka Sp. z o.o.
13. Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.
14. Enspirion Sp. z o.o.
15. CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. (spółka nie objęta systemem zarządzania energią)
16. CCGT Grudziądz Sp. z o.o. (spółka nie objęta systemem zarządzania energią)
17. Energa Wind Serwis Sp. z o.o. (spółka nie objęta systemem zarządzania energią)

ZAŁĄCZNIK 2

WYKAZ SPÓŁEK I OBIEKTÓW GRUPY ENERGA PODDANYCH REJESTRACJI EMAS ORAZ ICH KLASYFIKACJA ZE WZGLĘDU NA CHARAKTER DZIAŁALNOŚCI I ODDZIAŁYWAŃ ŚRODOWISKOWYCH

Ze względu na ilość, ale też i powtarzalność oddziaływań poszczególnych obiektów (szersze omówienie w rozdziale 4 deklaracji), kluczowe oddziaływania i znaczące wpływy każdego z nich przypisano do poniższych kategorii i oznaczono właściwymi punktami w wykazie.

1. Linia Biznesowa Wytwarzanie
 - a. źródła wytwórcze konwencjonalne – zanieczyszczenie powietrza, odpady popiołów, zużycie zasobów wody, ścieki
 - b. farmy wiatrowe, farmy fotowoltaiczne: „zielona” energia, krajobraz, zagrożenia dla awifauny
 - c. dystrybucja ciepła – odpady, straty przesyłu ciepła
 - d. energetyka wodna: fragmentacja ekosystemów (przegrody rzeczne), zagrożenie dla migracji hydrofauny, obszary Natura 2000, zielona energia, wychwytywanie odpadów z rzek
 - e. usługi serwisowo-remontowe – odpady, zanieczyszczenia gleby i wód, emisje pyłów i gazów, hałas
2. Linia Biznesowa Dystrybucji
 - a. stacje i linie elektroenergetyczne: promieniowanie elektromagnetyczne, fragmentacja ekosystemów, ingerencja w obszary Natura 2000
 - b. odpady, zanieczyszczenia gleby podczas awarii
 - c. energia elektryczna – straty przesyłu i transformacji
3. Linia Biznesowa Sprzedaży
 - a. działalność administracyjna: zużycie energii elektrycznej i ciepła, odpady
 - b. usługi oświetlenia: zużycie energii elektrycznej, odpady
 - c. działalność handlowa: programy ukierunkowane na redukcję energii i promocja energii zielonej
 - d. innowacje i wdrożenia w sektorze elektroenergetycznym
4. Jednostki centralne (w tym również Energa SA oraz Spółki usługowe)
 - a. działalność administracyjna: zużycie energii elektrycznej i ciepła, odpady biurowe
 - b. działalność zarządcza uwzględniająca kontekst środowiskowy: strategii i kierunków rozwoju
 - c. gospodarowanie odpadami
 - d. gospodarka materiałowa

W obecnej deklaracji środowiskowej przedstawiono ilość obiektów uwzględniając zmiany organizacyjne, w tym nowe obiekty.

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 1 516,833 MWh		Zużycie wody 6 899,70 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** MgCO ₂ 30 440,052	Ilość odpadów Mg 4 939,46
1.	Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. Ciepłownia rejonowa	1ac	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 33
2.	Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. (siedziba firmy)	1ac	Kalisz	62-800	Torowa 115
Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 25 817 MWh		Zużycie wody 25 928 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** MgCO ₂ 1 065,5	Ilość odpadów Mg 56,3
3.	Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	1c	Ostrołęka	07-410	Celna 13
Energia Elektrownie Ostrołęka S.A.					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 1 966 860,30 MWh		Zużycie wody 280 000 475 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** MgCO ₂ 1 066 221,11 (w tym 15 280,00 Mg emisji biogennej)	Ilość odpadów Mg 29 109,3
4.	Energia Elektrownie Ostrołęka S.A.	1a	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
Energia Informatyka i Technologie Sp. z o.o.					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 4 312,12 MWh		Zużycie wody 1255,83 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** MgCO ₂ 167,20	Ilość odpadów Mg 8,524
5.	Energia Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
6.	Energia Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Toruń	87-100	Pl. Fryderyka Skarbka 7/9
7.	Energia Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kutno	99-300	Sobieskiego 20

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
8.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
9.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Płock	09-407	Al. Marsz. J. Piłsudskiego 41
10.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Płock	09-402	Graniczna 79
11.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Ciechanów	06-400	Mławska 3
12.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
13.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-870	Reja 23
14.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-870	Reja 29
15.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
16.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
17.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
18.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20A
19.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Olsztyn	10-225	Al. Wojska Polskiego 6B
20.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
21.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kalisz	62-800	Częstochowska 4
22.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kępno	63-600	Młyńska 10
23.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Słupca	62-400	Prusa 3
24.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Białogard	78-200	Kołobrzaska 32
25.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Koszalin	75-950	Morska 10

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
26.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
27.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-309	Grunwaldzka 472A
28.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42A
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 799 431 MWh		Zużycie wody 7 480 824 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 249 575,6 MgCO₂	Ilość odpadów 13 570,36 Mg
EC Elbląg	563 494		6 726 522	168 532,5	5 862,7
EC Kalisz	147 345		98 895	42 830,0	5 571,5
EC Żychlin	54 110		8 837	12 397,0	2 159,6
C Wyszogród	2 460		48	695,0	73,0
29.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
30.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Ciepłownia Wyszogród	1a	Wyszogród	09-450	Niepodległości 22d
31.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Elbląg	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
32.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Żychlin	1a	Żychlin	99-320	Gabriela Narutowicza 72
33.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłownia Żychlin, pomieszczenia biurowe	1a	Żychlin	99-320	Traugutta 7
34.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Kalisz	1a	Kalisz	62-800	Torowa 115
Energa Logistyka Sp. z o.o.					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 1 338,54 MWh		Zużycie wody 729,21 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 593,314 MgCO	Ilość odpadów 276,4 Mg
35.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Marii Skłodowskiej-Curie 6/7
36.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Radziejów	88-200	Brzeska 19

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
37.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Rypin	87-500	Piaski 31
38.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Wschodnia 36 c
39.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Żółkiewskiego 35
40.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Bema 128
41.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Włocławek	87-800	Duninowska 8
42.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101
43.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ciechanów	06-400	Mławska 3
44.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Mława	06-500	Warszawska 127
45.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-407	Otołńska 25
46.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-407	Otołńska 27C
47.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-402	Graniczna 79
48.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-410	Wyszogrodzka 106
49.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Sierpc	09-200	Reymonta 57
50.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
51.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
52.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Człuchów	77-300	Koszalińska 6
53.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
54.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472A
55.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdynia	81-225	Morska 118C
56.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
57.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
58.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34
59.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Malbork	82-200	Koszalińska 5
60.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ślupsk	76-200	Grunwaldzka 14
61.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
62.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Tczew	83-110	Nowa 5
63.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
64.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Sopot	81-809	Grottera 7
65.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
66.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 2
67.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Elektryczna 20A
68.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
69.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-408	Lubelska 31a
70.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
71.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
72.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczytno	12-100	Polna 28
73.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17
74.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Jarocin	63-200	Batorego 26
75.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
76.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
77.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kępno	63-600	Młyńska 10
78.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koło	62-600	Toruńska 96
79.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Konin	62-510	Kieczeńska 41
80.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2
81.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Turek	62-700	Górnicza 14
82.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Słupca	62-400	Prusa 3
83.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
84.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
85.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-221	Morska 10
86.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-221	Morska 16

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
87.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
88.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
89.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Zachodnia 4
Energa Operator SA					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 1 380 329 MWh	Zużycie wody 42 694 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 9 316 MgCO₂	Ilość odpadów 4 936 Mg	
90.	Energa-Operator S.A. – Centrala, Centralna Dyspozycja Mocy	4abe	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
91.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Siedziba Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
92.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 25
93.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Biuro Zarządzania TOO, Biuro Usług Sieciowych	2abc	Gdańsk	80-218	Towarowa 38
94.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług Sieciowych Kartuzy, Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Rejon Dystrybucji Kartuzy	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
95.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług TOO	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 4
96.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Rejon Dystrybucji Gdynia, Zastępca Regionalna Dyspozycja Mocy, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO,	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C

	Centrala – Zastępca Centralna Dyspozycja Mocy					
97.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Rejon Dystrybucji Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 23	
98.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług Sieciowych Tczew	2abc	Kolbudy	80-050	Wybickiego 30	
99.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Usług Sieciowych Kościerzyna	2abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23	
100.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Starogard Gdański	2abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24	
101.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Zarządzania Eksploatacją, Rejon Dystrybucji Tczew	2abc	Tczew	83-110	Nowa 5	
102.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Zarządzania Eksploatacją, Rejon Dystrybucji Tczew	2abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18	
103.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Zarządzania Eksploatacją, Rejon Dystrybucji Wejherowo	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8	
104.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Regionalna Dyspozycja Mocy Kalisz,	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35	

	Rejon Dystrybucji Kalisz, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc		Ostrów Wielkopolski		63-400	Zamenhofa 2
105.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Ostrów Wielkopolski, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO w Kaliszu	2abc		Kępno		63-600	Młyńska 10
106.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Kępno, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc		Jarocin		63-200	Batorego 19
107.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Wydział Usług Sieciowych	2abc		Jarocin		63-200	Batorego 26
108.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Jarocin, Wydział TOO	2abc		Konin		62-510	Kleczewska 41
109.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Konin, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc		Turek		62-700	Górnicza 14
110.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Turek, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc		Kolo		62-600	Toruńska 96
111.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Kolo, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc		Słupca		62-400	Prusa 3
112.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Słupca, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc					

113.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Grabów	99-150	Kochanowskiego 4a
114.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Ostrzeszów	63-500	Grabowska 39
115.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Pleszew	63-300	Sienkiewicza 39
116.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Krotoszyn	63-700	Śłodowa 22
117.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Witkowo	62-230	Szkołna 9
118.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Siedziba Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy, Sekcja Wydziału Zabezpieczeń i Telemechaniki, Wydział Usług TOO	2abc	Koszalin	75-950	Morska 10
119.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Koszalinie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
120.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Białogardzie, Sekcja Maszyn i Urządzeń, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
121.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Drawsku Pom., Wydział Usług Sieciowych	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
122.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Szczecinku, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24a

123.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Kołobrzegu, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
124.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Słupsku, Regionalna Dyspozycja Mocy Słupsk, Wydział Maszyn i Urządzeń, Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
125.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Cieluchowie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Cieluchów	77-300	Koszalińska 6a
126.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Łęborku, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Łębork	84-300	Krzywoustego 34a
127.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Bytowie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
128.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Czaplinek	78-550	Łazice 14
129.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Polanów	76-010	Dworcowa 19
130.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Połczyn Zdrój	78-320	Powstańców Warszawskich 24
131.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Miastko	77-200	Węgorzynko 5
132.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Siedziba	2abc	Olsztyn	10-950	Tuwima 6

	Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc				
133.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Maszyn i Urządzeń	2abc	Olsztyn	10-365	Tracka 2	
134.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług TOO, Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki	2abc	Olsztyn	10-282	Poprzeczna 18	
135.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Olsztyn	2abc	Olsztyn	10-313	Cicha 7	
136.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – filia Siedziby Oddziału	2abc	Elbląg	82-300	Elektryczna 20	
137.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Kętrzyn	2abc	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17	
138.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Lidzbark Warmiński	2abc	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14	
139.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Ostróda	2abc	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13	
140.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Szczytno	2abc	Szczytno	12-100	Polna 28	
141.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Iława	2abc	Iława	14-200	Wodna 1	

142.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Rejon Dystrybucji Elbląg, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Maszyn i Urządzeń, Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
143.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Braniewo	2abc	Braniewo	14-500	Marynarska 5
144.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Kwidzyn	2abc	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
145.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Malbork	2abc	Malbork	82-200	Wojska Polskiego 49
146.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Żeromskiego 23
147.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Dzierżgoń	82-440	Słowackiego 10
148.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Orneta	11-130	Mickiewicza 20
149.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Bartoszyce	11-200	Gdańska 4
150.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Morąg	14-300	Warmińska 9
151.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Mragowo	11-700	Wolności 27

152.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Susz	14-240	Piastowska 50
153.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Biskupiec	11-300	Czynu Społecznego 1
154.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nidzica	13-100	Traugutta 16a
155.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Siedziba Oddziału	2abc	Płock	09-400	Wyszogrodzka 106
156.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Regionalna Dyspozycja Mocy Płock	2abc	Płock	09-400	Graniczna 59
157.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Płock; Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Płock	09-400	Graniczna 79
158.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Ciechanów, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Ciechanów	06-400	Mławska 3
159.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Kutno	2abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
160.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Mława, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127
161.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Sierpc, Dział Usług Sieciowych	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57
162.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Wyszogród	09-450	Zamiescie 41b
163.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Raciąż	09-140	Zawoda 55

164.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych w Raciążu – Posterunek Starożreby		Starożreby	09-440	Starożreby – Hektary 11
165.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Gostynin	09-500	18-go Stycznia 40
166.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Szkarada	09-540	Szkarada 30a
167.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Pułtusk	06-100	Nasielska 3
168.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nasielsk	05-190	P.O.W. 83
169.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Żuromin	09-300	Olszewska 31
170.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lidzbark	13-230	Jeleńska 25
171.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Działdowo	13-200	Męczenników 33
172.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Łęczysca	99-100	Belwederska 48a
173.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Kutno	99-300	Marii Skłodowskiej-Curie 101
174.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
175.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Siedziba Oddziału	2abc	Toruń	87-100	Gen. Bema 128
176.	Energa-Operator S.A. – Regionalna Dyspozycja Mocy	2abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9

	Toruń, Rejon Dystrybucji Toruń	2abc				
177.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Chelmża	87-140		Kardynała Stefana Wyszyńskiego 3a
178.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Radziejów	2abc	Radziejów	88-200		Brzeska 19
179.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Brodnica	2abc	Brodnica	87-300		18 Stycznia 40
180.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Grudziądz	2abc	Grudziądz	86-300		Marii Skłodowskiej-Curie 6/7
181.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Włocławek	2abc	Włocławek	87-800		Duninowska 8
182.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Rypin	2abc	Rypin	87-500		Piaski 31
183.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Wąbrzeźno	87-200		1 Maja 68
184.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lubień Kujawski	87-840		Szkołna 14
185.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lipno	87-600		Jastrzębska 23
186.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Golub-Dobrzyń	87-400		Mostowa 16
187.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Aleksandrów Kujawski	87-700		Graniczna 14
188.	Energia-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowe Miasto Lubawskie	13-300		Kościelna 8
Energia-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o.						

Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 8 383,55 MWh	Zużycie wody 1 670 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 1 985,73 MgCO ₂		Ilość odpadów 1 774,4731 Mg
189.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o.	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14	
190.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. Oddział w Słupsku	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14b	
191.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Słupsku	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14b	
192.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. o. – Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Bytowie	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9	
193.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Człuchowie	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6	
194.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. o. – Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Lęborku	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A	
195.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. Oddział w Elblągu.	2abc	Elbląg	82-300	Al. Józefa Piłsudskiego 2	
196.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o.	2abc	Elbląg	82-300	Al. Józefa Piłsudskiego 2	

	Oddział w Elblągu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Elblągu	2abc	Olsztyn			
197.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Olsztynie	2abc	Olsztyn	10-365	Tracka 2	
198.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kolbudach	2abc	Kolbudy	83-050	Wybickiego 30	
199.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35	
200.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35	
201.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu - Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Ostrów Wlkp.	2abc	Ostrów Wlkp.	63-400	Wiklinowa 15	
202.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu – Dział Wykonawstwa Rejonowego w Krotoszynie	2abc	Krotoszyn	63-700	Słódowa 22	
203.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41	

	Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Konin					
204.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Toruniu	2abc	Toruń	87-100	Wschodnia 36/36c	
205.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16	
206.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Koszalinie	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16	
207.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie - Dział Wykonawstwa Rejonowego w Koszalinie – m. Białogard	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32	
208.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie – Dział Wykonawstwa Rejonowego w Koszalinie – m. Drawsko Pomorskie	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34	
209.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Koszalinie – m. Kołobrzeg	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3	
210.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Dział	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A	

	Wykonawstwa Rejonowego w Koszalinie – m. Szczecinek						
211.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku	2abc	Płock		09-400	Otolińska 27c	
212.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku	2abc	Płock		09-400	Otolińska 27c	
213.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kutnie	2abc	Kutno		99-300	Skłodowskiej 101	
214.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płońsku	2abc	Płońsk		09-100	Henry Forda I nr 7	
215.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Mławie	2abc	Mława		06-500	Warszawska 127	
216.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku - m. Sierpc	2abc	Sierpc		09-200	Reymonta 57	
Energa Oświetlenie Sp. z o.o.							
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 78 397,05 MWh	Zużycie wody 1403,56 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 986,181 MgCO ₂	Ilość odpadów 396,747Mg			

217.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
218.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Grudziądz	86-300	Parkowa 56 a
219.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Radziejów	88-200	Brzeska 19
220.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
221.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Szymańskiego 7
222.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Włocławek	87-800	Duninowska 8
223.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
224.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Ciechanów	06-400	Mławska 1
225.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Parcele Łomskie/ pow. mławski	06-500	Parcele Łomskie 16 z
226.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Płock	09-400	Kostrogaj 17- 24
227.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
228.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Czarne	77-330	Szosowa 20
229.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bąkowo	83-050	Ordynacka 8
230.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kowale	80- 180	Rycerska 18
231.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kolbudy	83-050	Dworcowa 15
232.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sierakowice	83-340	Brzozowa 3
233.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
234.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Prabuty	82-550	Koszarowa 1, Wojska Polskiego
235.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
236.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Celbowo pow. pucki	84 - 100	Gryfa Pomorskiego 2
237.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Słupsk	76-200	Rybacka 4A
238.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sławno	76 - 100	Koszalińska 43
239.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o. (Centrala)	4ab	Sopot	81-809	Grottgera 7
240.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
241.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Tczew	83-110	Nowa 5

242.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
243.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Młynary	14-420	Dworcowa 22
244.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Gutkowo poczta Olsztyn, gm. Jonkowo	11-041	Łukasiewicza 54
245.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Olsztyn	11-015	Mierkowska 4
246.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Nowy Staw/ pow. malborski	82-230	Konopnickiej 23
247.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Karlino	78-230	Moniuszki 8A
248.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
249.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Szczecinek	78-400	Armii Krajowej 78
250.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Świdwin	78-300	Kościuszki 13
251.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-221	Morska 10
Energa SA					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 1260,52 MWh		Zużycie wody 258,82 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 488,56 MgCO₂	Ilość odpadów 2,274 Mg
252.	Energa SA	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
Energa Serwis Sp. z o.o.					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 1428,72 MWh		Zużycie wody 1176 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 74,75 MgCO₂	Ilość odpadów 167,728 Mg
253.	Energa Serwis Sp. z o.o.	1e	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
Energa Wytwarzanie SA					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 221 735,9 MWh		Zużycie wody (bez celów energetycznych) 14 443 711 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 513,305 MgCO₂	Ilość (wytworzonych) odpadów 335,11 Mg
254.	Energa Wytwarzanie SA – centrala Spółki	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472

255.	Energa Wytworzenie SA – siedziba Spółki	4ab	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42a
256.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Szczytowo Pompowa Żydowo	1d	Żydowo	76-012	Żydowo 121
257.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Bielkowo, Bielkowo I	1d	Kolbudy	83-050	Szkołna 15
258.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Biesowice	1d	Kępice	77-230	Kawka 1
259.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Borowo	1d	Kalisz Pomorski	78-540	Borowo 4
260.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Braniewo	1d	Braniewo	14-500	Młynarska 1
261.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Brąswald	1d	Dywity	11-001	Brąswald 69
262.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Ciecholub	1d	Kępice	77-230	Ciecholub
263.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Czarnocińskie Piecie	1d	Skarszewy	83-250	Czarnocin 61
264.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Drzeżewo	1d	Główny	76-220	Drzeżewo
265.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Gałąźnia Mała	1d	Kończygłowy	77-140	Gałąźnia Mała 8
266.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Juszko	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Raduńska 38
267.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Kępice	1d	Kępice	77-230	1 Maja 3
268.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Kępka	1d	Kępice	77-230	Kępka 8
269.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Kolincz	1d	Jabłowo	83-211	Droga Główna 106
270.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Kotowo	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Morawa 13
271.	Energa Wytworzenie SA - Elektrownia Wodna Krzynia	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Krzynia 2

272.	Energa Wytwarzanie SA – Elektrownia Wodna Kuźnice	1d		Straszyn	83-010	Raduńska 17/19
273.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Lidzbark Warmiński	1d		Lidzbark Warmiński	11-100	Krzywa 2
274.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łapino	1d		Kolbudy	83-050	Zagłoby 5
275.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łebień	1d		Damnica	76-231	Łebień
276.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łupawa	1d		Łupawa	76-242	Łupawa
277.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łyna	1d		Olsztyn	10-229	Al. Wojska Polskiego 30C
278.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Niedalino	1d		Świeszyno	76-024	Niedalino 57
279.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Oława II	1d		Oława	55-200	Zwierzyniec Duży 1
280.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Owidz	1d		Jabłowo	83-211	Mostowa 2
281.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pieniężno	1d		Pieniężno	14-520	Mickiewicza 16
282.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pierzchały	1d		Płoskinia	14-526	Pierzchały 21
283.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Poganice	1d		Potęgowo	76-230	Poganice
284.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Prędzieszyn	1d		Straszyn	83-010	Hoffmanna 5
285.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pruszcz	1d		Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 8
286.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pruszcz II	1d		Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 5
287.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rakowiec	1d		Malbork	82-200	Rakowiec
288.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rosnowo	1d		Rosnowo	76-042	Lisowo 2
289.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rościno	1d		Białogard	78-200	Rościno 1
290.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rutki	1d		Żukowo	83-330	Rutki 51

291.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Skarszów Dolny	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Skarszów Dolny 11
292.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Smoldzino	1d	Smoldzino	76-214	Mostnika 6
293.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Stocki Młyn	1d	Pelplin	83-130	Stocki Młyn
294.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Straszyn	1d	Straszyn	83-010	Spacerowa 33
295.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Struga	1d	Bytów	77-100	Struga 1
296.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Strzegomino	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Strzegomino
297.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Wadąg	1d	Dywity	10-373	Wadąg 10
298.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Włocławek	1d	Włocławek	87-800	Płocka 171
299.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Wojdyty	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Koniewo Osada 10
300.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Żelkowo	1d	Główny	76-220	Żelkowo 50
301.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Czernikowo I, Czernikowo II, Czernikowo +	1b	Czernikowo	87-640	Wygoda
302.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Bystra/ Baterijny Magazyn Energii	1b	Wiślina	83-021	Stacja elektroenergetyczna GPZ Bystra 1
303.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Sarbia 58A
304.	Energa Wytwarzanie SA - Biuro/Magazyn Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Głowaczewo 7A
305.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karcino	1b	Karlino	78-230	Stacja elektroenergetyczna GPZ Karcino
306.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Myślino	1b	Gościno	78-120	Stacja elektroenergetyczna GPZ Myślino

307.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Myślino - Magazyn	1b	Gościno	78-120	Ul. IV Dywizji Wojska Polskiego 36
308.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Parsówek	1b	Bielice	74-202	Parsówek 20 (Stacja GPZ)
309.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Przykona	1b	Przykona, pow. turecki	62-731	Stacja elektroenergetyczna GPZ Przykona
310.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Borki 1-3	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2-2337/84
311.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Stachy 1-3	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2-2337/85
312.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Wielbark I, Wielbark II	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2_2337/77, 2_2337/76
313.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Wielbark F1-F48	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2_2337/86
314.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Przykona	1b	Gm. Przykona, pow. Turecki, obręb Aleksandrów	62-731	Działka nr 189/2
315.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Gryf I i II	1b	Gm. Przykona, pow. Turecki, obręb Aleksandrów	62-731	Działka nr 189/2
316.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Pierzchały	1d	Płoskinia	14-526	Pierzchały 21
317.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna PV Samolubie I, Samolubie II	1d	Gm. Kiwity, pow. lidzbarski	11-106	Samolubie
Energa-Obrót SA					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 3157,455 MWh		Zużycie wody 1815,38 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 468,5 MgCO₂	Ilość odpadów 6,15 Mg
318.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Ślupsk	76-200	Przemysłowa 114
319.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
320.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83

321.	Energa-Obrót SA (Biuro, Salon Sprzedaży)	3ac	Kalisz	62-800	Niecała 12
322.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Koszalin	75-222	Energetyków 24
323.	Energa-Obrót SA (Centrala)	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
324.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Toruń	87-100	Czerwona Droga 1
325.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472D
326.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Gdynia	81-364	10 Lutego 33
327.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Słupsk	76-200	Wileńska 1
328.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Elbląg	82-300	Hetmańska 12-14
329.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Koszalin	75-201	Dworcowa 17
330.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Płock	09-410	Piłsudskiego 39
331.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Olsztyn	10-554	Dworcowa 3
Ensipirion Sp. z o.o.					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 250,28 MWh		Zużycie wody 22,88 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 49,48 MgCO₂	Ilość odpadów - Mg
332.	Ensipirion Sp. z o.o.	3ad	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
CCGT Grudziądz Sp. z o.o.					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* - MWh		Zużycie wody - m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 52,20 MgCO₂	Ilość odpadów - Mg
333.	CCGT Grudziądz Sp z o.o.***	3ad	Grudziądz	86-302	Ul. Skowronkowa 15
CCGT Ostrołęka Sp. z o.o.					
Rok 2024	Całkowite zużycie energii* 90,4 MWh		Zużycie wody 318,5 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 21,9 MgCO₂	Ilość odpadów - Mg
334.	CCGT Ostrołęka Sp. z o.o.***	3ad	Ostrołęka	07-401	Ul. Krańcowa 1B
Energa Wind Service Sp. z o.o.					

Rok 2024	Całkowite zużycie energii* - MWh	Zużycie wody - m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 98,4 MgCO ₂	Ilość odpadów - Mg
335.	Energa Wind Service Sp. z o.o. ***centrala Spółki	3ad	Pruszcz Gdański	83-000	Ul. Grunwaldzka 42A
336.	Energa Wind Service Sp. z o.o. ***siedziba Spółki	3ad	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472

Definicje:

*Całkowite zużycie energii = całkowite zużycie energii z surowców nieodnawialnych (własnych i zakupionych) + całkowite zużycie energii z surowców odnawialnych (własnych i zakupionych) + całkowite zużycie energii elektrycznej, ciepłej, pary, chłodzenia zakupionej + całkowite zużycie energii elektrycznej, ciepłej, pary, chłodzenia wytworzonej - całkowita sprzedaż energii elektrycznej, ciepłej, pary

**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych (SCOPE 1) to emisja która pochodzi ze źródeł (zasobów procesów) które są w posiadaniu lub kontrolowane przez organizację.

*** Spółki CCGT nadzorują projekty budowy elektrowni gazowo-parowych – gospodarka odpadowa, wodno-ściekowa po stronie wykonawcy. Spółka Energa Wind Service nie posiada własnych aktywów poza środkami transportu.

ZAŁĄCZNIK 3

WYKAZ OBSZARÓW CHRONIONYCH NA KTÓRYCH PROWADZĄ DZIAŁALNOŚĆ ENERGIA WYTWARZANIE SA, ENERGIA ELEKTROWNIE OSTROŁĘKA ORAZ ENERGIA-OPERATOR SA

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energia Wytwarzanie - EW Struga rz. Słupia	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	20	ciągły	nieodwracalny
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	37040,00 + otulina: 46130,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	208		
Energia Wytwarzanie - EW Gałąźnia Mała rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste	208		
	Rezerwat przyrody Dolina Huczka	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	11,95	użytkowanie wieczyste	3	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste	35		

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energia Wytwarzanie - EW Strzegomino rz. Słupia	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Kołczygłowy	6 991,48	użytkowanie wieczyste	20		
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste	208		
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste	20	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste	35		
Energia Wytwarzanie - EW Krzyżnia rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	208		
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	20	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	35		
Energia Wytwarzanie - EW Skarszów Dolny rz. Skoława	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	20	ciągły	nieodwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37040,00 + otulina: 46130,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	208		
Energa Wytwarzanie - EW Łupawa rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Poganice rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Łebień I i II rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Darnica	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Drzeżewo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Główczyce	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Żelkowo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Główczyce	5 508,63	użytkowanie wieczyste	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Smoldzino rz. Łupawa	Natura 2000 - Pobreże Słowińskie PLB220003	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Smoldzino	21 819,43	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	38	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Ostoja Słowińska PLH220023	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Smoldzino	32 955,30	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	21		

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
	Słowiński Park Narodowy - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Smolczyno	32744,00 + otulina: 30220,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	3 044		
Energia Wytwarzanie - EW Ciecholub rz. Studnica	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	11	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Biesowice rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępice	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	5 600,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	11		
Energia Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępice	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	5 600,00	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03	użytkowanie wieczyste	11		
Energia Wytwarzanie - EW Kępice rz. Wieprza	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	11	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Prędzieszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energia Wytwarzanie - EW Kuźnice rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Straszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Juszkowo rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Bielkowo rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Łapino rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Rutki rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat kartuski, gmina Żukowo	3 340,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Czarnocińskie Piece rz. Wierzyca	Natura 2000 Dolina Wierzyca PLH220094	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	4 618,33	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	12		
	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzyca	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	10 784,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itp.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itp.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energia Wytwarzanie - EW Stocki Młyn rz. Wierzyca	Obszar Chronionego Krajobrazu Gnieński	woj. Pomorskie, powiat tczewski, gmina Pępów	2 336,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Wojdyły rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Kotowo rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Lidzbark Warmiński i III rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Brąsław rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Dywity	15 307,80	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Łyna, rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Olsztyn	15 307,80	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Wadąg rz. Wadąg	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Dywity	15 307,80	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Pierzchały rz. Pasłęka	Obszar Chronionego Krajobrazu - Dolina Pasłęki	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskonia	43 307,30	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajoobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
	Rezerwat - Ostoja Bobrów na Rzece Pasłęce	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	4 239,97	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	45		
	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	20 669,89	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	35		
	Natura 2000 - Rzeka Pasłęka PLH280006	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	8 418,46	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	18		
Energia Wytwarzanie - EW Braniewo rz. Pasłęka	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Braniewo	20 669,89	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	35	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Rakowiec rz. Nogat	Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat	woj. Pomorskie, powiat malborski, gmina Malbork	2 738,50	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Włocławek rz. Wisła	Natura 2000 - Włocławska Dolina Wisły PLH040039	woj. kujawsko-pomorskie, powiat włocławski, gmina Włocławek	4 763,76	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	15	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - ESP Żydowo, jez. Kwiecko i Kamienna	Obszar Chronionego Krajobrazu "Okolice Żydowa i Biały Bór"	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Polanów	12 350,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Polanów	21 861,73	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	14		

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energia Wytwarzanie - EW Rosnowo rz. Radew	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze)	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Manowo	3 560,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Manowo	21 861,73	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	14	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Niedalino rz. Radew	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze)	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Świeszyno	3 560,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Świeszyno	21 861,73	użytkowanie wieczyste/ umowa użytkowania lub dzierżawy	14	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Rościno rz. Parsęta	Natura 2000 Dorzecze Parsęty PLH320007	woj. Zachodniopomorskie, powiat białogardzki, gmina Białogard	27 710,43	użytkowanie wieczyste	11	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Borowo rz. Drawa	Natura 2000 Ostoja Drawska PLB320019	woj. Zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Kalisz Pomorski	153 906,15	użytkowanie wieczyste	92	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Jezioro Lubie i Dolina Drawy PLH320023	woj. Zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Kalisz Pomorski	15 046,70	użytkowanie wieczyste	24	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - działka nr 617	Słowiński Park Narodowy - otulina	woj. Pomorskie, powiat łebski; gmina Wicko	32744,00 + otulina: 30220,00	własność	3 044	ciągły	odwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karcino	Natura 2000 Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010. Trasa sieci kablowej obr. Karcino; obr. Sarbia. Trasa dróg dojazdowych obr. Karcino; obr. Sarbia. 17 turbin wiatrowych zlokalizowanych na działkach - obręb Karcino i obręb Sarbia	Woj. Zachodniopomorskie, powiat kołobrzeski, gmina Kołobrzeg	Pow. łączna działek pod turbinami: 0,599 Powierzchnia łączna fundamentów turbin: 0,000441 Powierzchnia łączna utwardzonych dróg dojazdowych: 0,077413 Długość kabla: 11734,7 m Pow. obszaru Natura 2000: 31757,59	grunty dzierżawione/umowa dzierżawy 30lat.	57	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie - Farma wiatrowa Bystra	Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich. Linia napowietrzna 110 kV i GPZ obr. Wiślina. Elektrownie posadowione w obrębach: Dziewięć Włók, Wiślina, Bysza. BESS - Baterijny Magazyn Energii Bystra (NEDO)	Woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	Powierzchnia łączna dzierżawionych działek: 11,5805 ha Powierzchnia OChK: 30092,00	grunty dzierżawione/umowa dzierżawy na 25 i 30 lat./umowy służebności przesyłu	brak danych	ciągły	odwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytworzenie - Farma wiatrowa Karścino	Turbiny wiatrowe, GPZ, drogi dojazdowe położone poza obszarami chronionymi. Linia napowietrzna Karścino-Dunowo 110kV zlokalizowana jest na: 1. OCHK Dolina Radwi (między słupami nr 2 –7), 2. Natura 2000 PLH320022 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli (między słupami nr 6 – 7), 3. Obszar Natura 2000 PLH320007 Dorzecze Parsęty (między słupami nr 80 – 81),	Woj. Zachodniopomorskie, powiat Białogardzki, Koszaliński gminy Karłino, Biesiekierz, Swieżyno obręby: Chotyń, Krukowo, Poblocie Małe, Mołtowo, Wieszyń, Poblocie Wielkie, Karścino, Wietrzyno, Czerwęcino, Daszewo, Krasnik Koszaliński.	Łączna powierzchnia działek dzierżawionych: 1102,2413 ha	grunty dzierżawione lub użytkowane/dzierżawa na okres 25, 30 lat lub na czas nieokreślony akt notarialny/dzierżawa na okres 29 lat/ umowy służebności przesyłu/decyzje lokalizacyjne	25	ciągły	odwracalny
Energa Wytworzenie - Farma fotowoltaiczna PV Czernikowo	Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Cieschocińskiej	Woj. Kujawsko-Pomorskie powiat toruński gmina Czernikowo obręb Wygoda	38 206,85	użytkowane wieczyste/ wpis w księdze wieczystej	brak danych	ciągły	odwracalny
Energa Wytworzenie - Farma Wiatrowa Parsówek	Szczeciński Park Krajobrazowy Puszcza Bukowa - otulina Linia kablowa Parsówek - Kolbacz	Woj. Zachodniopomorskie powiaty: gryfiński, pyrzycki gminy: Stare Czarnowo, Bielice, Gryfino	20 938,00 w tym otulina: 11 842,00	grunty dzierżawione lub służebność	2 764	ciągły	odwracalny
	Natura 2000 Dolina Płoni i Jezioro Miedwie PLH320006		20744,1	grunty dzierżawione lub służebność	32		

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
	Natura 2000 Jezioro Miedwie i Okolice PLB320005 Linia kablowa Parsówek - Kolbacz		16510,98	grunty dzierżawione lub służebność	79		
Energa Wytwarzanie - Inwestycja (projekt) - EW Ardapy rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny Natura 2000 PLB280015 Ostoja Warmińska	Woj. Warmińsko-Mazurskie powiaty: bartoszycki, lidzbarski gminy: Bartoszyce, Lidzbark, Kiwity obręb: Łęg, Lipina, Kotowo, Samolubie	Powierzchnia łączna działek: 19,824 ha Powierzchnia OChK: 16429,9	własność	brak danych	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Borki 1-3	Natura 2000 - Dolina Omulwi i Płodownicy	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat szczycieński, gmina Wielbark	34 386,66	własność	19	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Stachy 1-3	Natura 2000 - Dolina Omulwi i Płodownicy	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat szczycieński, gmina Wielbark	34 386,66	własność	19	ciągły	odwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Wielbark I, Wielbark II	Natura 2000 - Dolina Omulwi i Płodownicy	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat szczycieński, gmina Wielbark	34 386,66	własność	19	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Wielbark F1 - F48	Natura 2000 - Dolina Omulwi i Płodownicy	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat szczycieński, gmina Wielbark	34 386,66	własność	19	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Wielbark 59	Natura 2000 - Dolina Omulwi i Płodownicy	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat szczycieński, gmina Wielbark	34 386,66	własność	19	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Pierzchały	Obszar Chronionego Krajobrazu - Dolina Pasłęki	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskonia	43 307,30	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	odwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
	Rezerwat - Ostioja Bobrów na Rzece Pasłęce	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	4 239,97	użytkowanie wieczyste	45		
	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	20 669,89	użytkowanie wieczyste	35		
	Natura 2000 - Rzeka Pasłęka PLH280006	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	8 418,46	użytkowanie wieczyste	18		

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierzawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Elektrownie Ostrołęka/Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej	Dolina Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków (Dyrektywa Ptasia)	Składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne „Leg” - Łęg przedmiejski; Część działki nr. ew. 30035/25	206,63ha 10,72 ha	 użytkowanie wieczyste	W 2024 roku na terenie składowiska zaobserwowano n/w gatunki ptaków wpisane na Czerwoną Listę Ptaków Polski. Gatunki wymarłe regionalnie: - biegus zmienny - kobczyk Gatunki krytycznie zagrożone: - świstun Gatunki zagrożone: - kulik wielki - czajka Gatunki narażone: - zausznik - gawron - kszyszek - mewa siwa Gatunki bliskie zagrożenia: - polkaskwa - knawodziób W rejonie tym nie prowadzono prac mogących negatywnie oddziaływać na łęgi ptaków.	nieokreślony	Nie wpływa na pogorszenie integralności obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Dolnej Narwi PLB140014

Rodzaj działalności/Spółka (wytworzenie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierzawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Elektrownie Ostrołęka/Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej	tereny przylegające do obszarów Doliny Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków	część działki nr. ew. 30035/25 obiekty NCC, gdzie prowadzona jest działalność Spółki, (obiekty NCC zlokalizowane są na działkach nr. ew. działki 30481 nr. ew. działki 30068/4)	26,2207 ha	użytkowanie wieczyste obiekty dzierzawione	Przeprowadzona inwentaryzującą przyrodniczą wykonana była w latach 2008-2009 obejmowała zasięg oddziaływania nowego źródła ciepła. Odnotowano gniazdowanie 15 chronionych gatunków ptaków aktualnie niezagrożonych. Z tej liczby jeden gatunek – Gąsiorek (Lanius collurio), wymieniony jest w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej. Spośród gatunków waloryzujących obszary Natura 2000 gniazduje tam jeden gatunek – Słowiak szary (Luscinia luscinia). Pozostałe to spiewak. Na wskazanym terenie monitoring awifauny nie jest od tego czasu prowadzony	nieokreślony	

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Natura 2000 (proponowane) Trzebiatowsko-Kolobrzski Pas Nadmorski	3,6
Linie WN	OChK Borów Tucholskich	5,4
Linie WN	OChK Dąbrowy Krotoszyńskie Baszków-Rochy	20,2
Linie WN	OChK Dolina Dolnej Drwęc	12,3
Linie WN	OChK Dolina Pastleki	22,1
Linie WN	OChK Dolina Prosn	8,8
Linie WN	OChK Dolina rzeki Swędnri w okolicach Kalisza	9,3
Linie WN	OChK Dolina Skrw Lewej	4,8
Linie WN	OChK Dolina Śródkowej Łyny	34,5
Linie WN	OChK Doliny Dolnej Łyny	7,1
Linie WN	OChK Doliny Drwęc	59,5
Linie WN	OChK Doliny Elmy	5,4
Linie WN	OChK Doliny Górnej Wkry	8,1
Linie WN	OChK Doliny Osy i Gardęgi	8,9
Linie WN	OChK Doliny Raduni	10,4
Linie WN	OChK Doliny Rzeki Guber	3,9
Linie WN	OChK Doliny Rzeki Nidy i Szkotówki	2,3
Linie WN	OChK Doliny Rzeki Płutnicy	3,7
Linie WN	OChK Doliny Wierzycy	0,6
Linie WN	OChK Drumliny Zbojeńskie	3,5
Linie WN	OChK Gniewski	2,2
Linie WN	OChK Goplańsko-Kujawski	121,0
Linie WN	OChK Gostynińsko-Gabiński	15,9
Linie WN	OChK Gowidliński	1,7
Linie WN	OChK Grzybiny	2,6
Linie WN	OChK Jezior Legińsko-Mragowskich	26,7

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	OChK Jeziora Drużno	2,5
Linie WN	OChK Jeziora Dziergoń	3,8
Linie WN	OChK Jeziora Szczecineckie	18,8
Linie WN	OChK Jezioro Łętowskie i Okolice Kępic	8,6
Linie WN	OChK Kanatu Elbląskiego	2,5
Linie WN	OChK Koszaliński Pas Nadmorski	35,3
Linie WN	OChK Krainy Wielkich Jezior Mazurskich	2,1
Linie WN	OChK Krośnicko-Kosmowski	20,3
Linie WN	OChK Krysko-Joniecki	7,1
Linie WN	OChK Lasów Taborskich	7,2
Linie WN	OChK Międzyrzecze Skrwyl i Wkry	12,5
Linie WN	OChK Morawski	2,0
Linie WN	OChK Nadwarciański	4,7
Linie WN	OChK Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)	48,0
Linie WN	OChK Nadwiślański (powiat sochaczewski)	3,4
Linie WN	OChK Nadwkrzański	25,2
Linie WN	OChK Nariński	5,0
Linie WN	OChK Nasielsko-Karniewski	5,5
Linie WN	OChK Niziny Ciechocińskiej	20,9
Linie WN	OChK Doliny Górnej Drwęcy	2,6
Linie WN	OChK Doliny Symarny	2,7
Linie WN	OChK Pojezierza Iławskiego - część A i B	3,9
Linie WN	OChK Pojezierza Olsztyńskiego	40,8
Linie WN	OChK Rzeki Liwy (woj. warmińsko-mazurskie)	3,5
Linie WN	OChK Wzgórz Łębskich	0,6
Linie WN	OChK Okolice Jezior Kępsko i Szczytno	3,2

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	OChK Okolice Kalisza Pomorskiego	5,1
Linie WN	OChK Okolice Żydowo-Biały Bór	30,7
Linie WN	OChK Otuliny Welskiego Parku Krajobrazowego - Słup	3,8
Linie WN	OChK Pas Pobreża na Wschód od Uski	2,5
Linie WN	OChK Pojezierze Drawskie	57,2
Linie WN	OChK Pojezierze Waleckie i Dolina Gwdy (woj. zachodniopomorskie)	0,3
Linie WN	OChK Powidzko-Bieniszewski	40,4
Linie WN	OChK Pradoliny Redy-Leby	54,9
Linie WN	OChK Pradoliny Warszawsko-Berlińskiej	2,8
Linie WN	OChK Przyczecze Skwny Prawej	2,7
Linie WN	OChK Przywidzki	7,3
Linie WN	OChK Puszczy Darżlubskiej	6,4
Linie WN	OChK Puszczy Napiwodzko-Ramuckiej	31,9
Linie WN	OChK Pyzdrowski	10,4
Linie WN	OChK Równina Raciążska	1,3
Linie WN	OChK Równiny Orneckiej	1,0
Linie WN	OChK Ryjewski	1,7
Linie WN	OChK Rzek Szarpawy i Tugi	4,8
Linie WN	OChK Rzeki Banówki	1,1
Linie WN	OChK Rzeki Baudy	5,7
Linie WN	OChK Rzeki Nogat (woj. pomorskie)	12,4
Linie WN	OChK Rzeki Nogat (woj. warmińsko-mazurskie)	0,2
Linie WN	OChK Rzeki Walszy	1,5
Linie WN	OChK Rzeki Wąskiej	5,9
Linie WN	OChK Sadliński	12,1
Linie WN	OChK Sychowski	7,7

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	OChK Stręty Krawędziowej Doliny Wisły	30,0
Linie WN	OChK Stręty Krawędziowej Kotliny Toruńskiej	19,4
Linie WN	OChK Szwałcaria Żerkowska	3,2
Linie WN	OChK Śródkowożułowski	0,7
Linie WN	OChK Torfowiskowo-Jeziorno-Leśny Zgniłka-Wieczno-Wronie	10,0
Linie WN	OChK Uniejowski	4,3
Linie WN	OChK Wysoczyzny Elbląskiej - Wschód	6,4
Linie WN	OChK Wysoczyzny Elbląskiej - Zachód	13,6
Linie WN	OChK Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie)	50,3
Linie WN	OChK Zieluńsko-Rzęgowski	15,7
Linie WN	OChK Złotogórski	32,1
Linie WN	OChK Źródłiskowy Obszar Brdy i Wieprzy na Wschód od Miastka	11,2
Linie WN	OChK Żuław Gdańskich	44,4
Linie WN	Natura 2000 OSO Bagienna Dolina Drwęc	3,0
Linie WN	Natura 2000 OSO Bory Tucholskie	25,2
Linie WN	Natura 2000 OSO Dąbrowy Krotoszyńskie	19,9
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Baryczy	14,4
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Dolnej Wisły	11,2
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Pasłęki	8,2
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Słupi	24,8
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Śródkowej Warty	27,9
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Śródkowej Wisły	7,3
Linie WN	N2000 dyr. ptasia Doliny Omułwi i Płodownicy	9,8
Linie WN	Natura 2000 OSO Doliny Wkry i Mławki	6,3
Linie WN	Natura 2000 OSO Lasy Lęborskie	0,3
Linie WN	Natura 2000 OSO Ostoja Drawska	105,7

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Natura 2000 OSO Ostoja Ińska	10,6
Linie WN	Natura 2000 OSO Ostoja Nadgoplańska	2,8
Linie WN	Natura 2000 OSO Ostoja Warmińska	44,0
Linie WN	Natura 2000 OSO Pradolina Warszawsko-Berlińska	1,8
Linie WN	Natura 2000 OSO Puszcza Darżłubska	2,0
Linie WN	Natura 2000 OSO Puszcza Napiwodzko-Ramucka	7,2
Linie WN	Natura 2000 OSO Puszcza Piska	18,7
Linie WN	Natura 2000 OSO Wybrzeże Trzebiatowskie	17,2
Linie WN	Natura 2000 SOO Aleje Pojezierza Iławskiego	0,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Baranów	1,4
Linie WN	Natura 2000 SOO Bobolickie Jeziora Lobeliowe	4,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Brzeźnicka Węgorza	0,7
Linie WN	Natura 2000 SOO Dąbrówka	1,5
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Drwęc	4,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Grabowej	10,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Łupawy	0,8
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Osy	3,7
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Radwi, Chocieli i Chotli	22,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Reknicy	0,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Słupi	6,7
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Śwędni	2,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Wieprzy i Studnicy	8,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Doliny Erozyjne Wysoczyzny Elbląskiej	0,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolna Wisła	1,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Dorzecze Parsęty	16,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Dorzecze Regi	2,1

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Natura 2000 SOO Dybowska Dolina Wisły	0,6
Linie WN	Natura 2000 SOO Jeziora Czaplne	28,9
Linie WN	Natura 2000 SOO Jeziora Szczecińskie	4,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Jezioro Bobiecińskie	3,8
Linie WN	Natura 2000 SOO Jezioro Gopło	2,9
Linie WN	Natura 2000 SOO Jonkowo-Warkaty	0,8
Linie WN	Natura 2000 SOO Kampinoska Dolina Wisły	11,4
Linie WN	Natura 2000 SOO Lubieszyn	3,9
Linie WN	Natura 2000 SOO Miasteczko Jeziora Lobeliowe	3,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Murawy koło Pasłęki	1,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Nieszawska Dolina Wisły	8,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Opalińskie Buczyny	0,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Ostoja Lidzbarska	0,6
Linie WN	Natura 2000 SOO Ostoja Masłowiczki	1,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Ostoja nad Baryczą	16,7
Linie WN	Natura 2000 SOO Ostoja Nadwarciańska	24,2
Linie WN	Natura 2000 SOO Ostoja Piska	3,8
Linie WN	Natura 2000 SOO Piotrowo	1,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Pojezierze Gnieźnieńskie	3,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Pradolina Bzury-Neru	1,5
Linie WN	Natura 2000 SOO Puszcza Bieniszewska	0,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Rzeki Pasłęki	2,7
Linie WN	Natura 2000 SOO Trzebiatowsko-Kolobrzski Pas Nadmorski	3,5
Linie WN	Natura 2000 SOO Trzy Młyny	2,2
Linie WN	Natura 2000 SOO Uroczyska Łąckie	1,6
Linie WN	Natura 2000 SOO Uroczyska Płyty Krotoszyńskiej	19,9

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Natura 2000 SOO Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego	0,6
Linie WN	Natura 2000 SOO Włocławska Dolina Wisły	3,6
Linie WN	Natura 2000 SOO Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana	0,0
Linie WN	Brodnicki Park Krajobrazowy	1,5
Linie WN	Chełmiński Park Krajobrazowy	24,3
Linie WN	Drawski Park Krajobrazowy	30,6
Linie WN	Drawski Park Krajobrazowy - otulina	22,5
Linie WN	Gostyński Park Krajobrazowy	0,5
Linie WN	Gostyński Park Krajobrazowy - otulina	8,8
Linie WN	Górzniński Park Krajobrazowy	8,9
Linie WN	Iński Park Krajobrazowy - otulina	3,9
Linie WN	Kaszubski Park Krajobrazowy	2,2
Linie WN	Kaszubski Park Krajobrazowy - otulina	25,1
Linie WN	Park Krajobrazowy Nadgoplański Park Tysiąclecia	2,8
Linie WN	Nadmorski Park Krajobrazowy - otulina	12,0
Linie WN	Nadwarciański Park Krajobrazowy	6,3
Linie WN	Nadwiślański Park Krajobrazowy	2,9
Linie WN	Park Krajobrazowy Dolina Baryczy	20,5
Linie WN	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	24,7
Linie WN	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	65,3
Linie WN	Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana	0,2
Linie WN	Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana - otulina	6,4
Linie WN	Park Krajobrazowy Pojezierza Iławskiego (warmińsko-mazurskie) - otulina	3,8
Linie WN	Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej	14,7
Linie WN	Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej - otulina	19,9
Linie WN	Powidzki Park Krajobrazowy	8,8

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Trójmiejski Park Krajobrazowy	12,3
Linie WN	Trójmiejski Park Krajobrazowy - otulina	36,8
Linie WN	Welski Park Krajobrazowy	5,9
Linie WN	Welski Park Krajobrazowy - otulina	14,4
Linie WN	Słowiński Park Narodowy - otulina	5,7
Linie WN	Rezerwat Buczyna nad Słupią - otulina	0,0
Linie WN	Rezerwat Dąbrowa Łącka	1,6
Linie WN	Rezerwat Dąbrowa Łącka - otulina	1,1
Linie WN	Rezerwat Dolina Huczka	0,1
Linie WN	Rezerwat Dolina Huczka - otulina	0,4
Linie WN	Rezerwat Dolina Osy	0,1
Linie WN	Rezerwat Jar Reknicy	0,3
Linie WN	Rezerwat Jezioro Iłowatka	0,2
Linie WN	Rezerwat Jezioro Kamień - otulina	0,3
Linie WN	Rezerwat Jezioro Lubiatowskie im. profesora Wojciecha Górskiego - otulina	0,3
Linie WN	Rezerwat Jezioro Smołowe	0,1
Linie WN	Rezerwat Jezioro Smołowe - otulina	0,7
Linie WN	Rezerwat Kulin	0,1
Linie WN	Rezerwat Łąki Bobolickie	0,6
Linie WN	Rezerwat Mszar	0,0
Linie WN	Rezerwat Ostoja bobrów na Rzece Pasłęce	1,3
Linie WN	Rezerwat Przełom rzeki Dębicy	0,3
Linie WN	Rezerwat Rzeki Drwęca	0,3
Linie WN	Rezerwat Źródła Czarnej Wody - otulina	1,8
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.0404022.573	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.0406012.569	0,1

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.041702Z.279	0,0
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.0418043.1264	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2201063.804	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2212053.864	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2802033.133	0,2
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2814013.7	0,2
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2817072.42	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2817072.5	0,0
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.3213042.748	0,3
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.3213042.749	0,2
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.3215062.753	0,4
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.3217033.1046	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.3261011.66	0,0
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Dolina rzeki Chocieli	0,7
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Dolina rzeki Szkotówki	0,5
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Jar Rzeki Brzeźnicy	0,9
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Jar Rzeki Rosicy	0,2
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Jezioro Górskie	0,2
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Jezioro Łąckie Duże	0,2
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Kraina w Kotlinie Rzeki Moszczeniczki	11,8
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Półka-Raciąż	0,9
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Zespół przyrodniczo-krajobrazowy Jeziora Rzeckiego	1,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny Bagienna Dolina Drwęcy	12,6
Linie WN	Korytarz ekologiczny Bory Tucholskie Północny	132,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Bory Tucholskie Południowy	17,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Baryczy - Północ	27,6

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Drawy	6,4
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Drwęcy-Dolina Dolnej Wisły Wschodni	6,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Drwęcy-Dolina Dolnej Wisły Zachodni	32,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Drwęcy-Dolina Wisły	66,9
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Nidy	2,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Parsęty Północny	13,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Parsęty Południowy	56,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Pasłęki	12,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Pasłęki-Lasy Iławskie	13,2
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Pasłęki-Puszcza Napiwodzko-Ramucka	8,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Pasłęki-Puszcza Piska	81,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Pasłęki-Zalew Wiśniany	11,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Warty	66,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Wisły-Kampinoski PN	79,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Gopło	19,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Kalisz	15,2
Linie WN	Korytarz ekologiczny Kaszubski Północny	27,2
Linie WN	Korytarz ekologiczny Kaszubski Południowy	13,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Kaszuby-Dolina Wisły	1,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Krotoszyn-Pleszew	6,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Lasy Iławskie-Dolina Dolnej Wisły	61,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny Lasy Iławskie-Dolina Drwęcy Wschodni	12,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Lasy Iławskie-Dolina Drwęcy Zachodni	15,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Namysłów	2,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Pobrzeże Słowińskie	30,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Pojezierze Inskie	2,2

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Korytarz ekologiczny Pojezierze Waleckie-Pojezierze Drawieńskie	25,2
Linie WN	Korytarz ekologiczny POMORZE_1	27,6
Linie WN	Korytarz ekologiczny POMORZE_3	7,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Biała	22,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Biała-Dolina Drwęcy	27,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska	21,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Koszalińska	8,4
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Napiwodzko-Ramucka	27,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Napiwodzko-Ramucka-Dolina Drwęcy	3,9
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Piska	18,6
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Piska-Puszcza Napiwodzko-Ramucka	13,2
Linie WN	Korytarz ekologiczny Warmia	5,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny WARMIA_1	18,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny WARMIA_2	19,4
Linie WN	Korytarz ekologiczny Warmia-Dolina Pasłęki Wschodni	13,4
Linie WN	Korytarz ekologiczny Warmia-Dolina Pasłęki Zachodni	8,4
Linie WN	Korytarz ekologiczny Warta - Jezioro	11,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Wieruszów	13,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Wschodnia Dolina Noteci	37,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny Zalew Wiślany-Jezioro Drużno	42,8
Linie WN	Park Krajobrazowy Góry Łosiowe	11,1

GPZEnergia- Operator	Rodzaj i nazwa obszaru ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajoobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierzawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
GPZ Babiak	OChK Goplańsko- Kujawski	kujawsko-pomorskie, wielkopolskie	66 000,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Boże Pole	Korytarz ekologiczny Kaszubski Północny	pomorskie	102 409,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Boże Pole	OChK Pradoliny Redy- Łęby	pomorskie	19 516,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Brętowo	PK Trójmiejski - otulina	pomorskie	19 930,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Brodnica Grunwald	OChK Doliny Drwęc	kujawsko-pomorskie, warmińsko-mazurskie	55 052,63		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Brodnica Podgórz	OChK Doliny Drwęc	kujawsko-pomorskie, warmińsko-mazurskie	55 052,63		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Bytów	PK Dolina Słupi - otulina	pomorskie	83 170,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Chelmno	PK Chelmiński	kujawsko-pomorskie	22 336,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Chwarzno	PK Trójmiejski - otulina	pomorskie	19 930,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Ciechocinek	OChK Niziny Ciechocińskiej	kujawsko-pomorskie	38 236,34		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Czaplonek	N2000 OSO Ostoja Drawska	pomorskie, zachodniopomorskie	153 906,15		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Czaplonek	OChK Pojezierze Drawskie	zachodniopomorskie	92 616,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Czaplonek	PK Drawski - otulina	zachodniopomorskie	23 560,41		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Czarna Woda	N2000 OSO Bory Tucholskie	pomorskie, kujawsko- pomorskie	322 535,87		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Dębica Kaszubska	PK Dolina Słupi - otulina	pomorskie	83 170,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Drwęca	OChK Doliny Drwęc	kujawsko-pomorskie, warmińsko-mazurskie	55 052,63		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Gałężnia Mała	Korytarz ekologiczny Bory Tucholskie Północny	pomorskie	173 376,97		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy

GPZ/Energa-Operator	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
GPZ Gałąźnia Mała	N2000 OSO Dolina Słupi	pomorskie	37 471,84		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Gałąźnia Mała	PK Dolina Słupi	pomorskie	37 040,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Gietrzwałd	OChK Dolina Pasłęki	warmińsko-mazurskie	43 420,82		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Golub Dobrzyń	Korytarz ekologiczny Dolina Drwęcy-Dolina Dolnej Wisły Zachodni	kujawsko-pomorskie	58 740,50		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Golub Dobrzyń	OChK Doliny Drwęcy	kujawsko-pomorskie, warmińsko-mazurskie	55 052,63		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Górowo	N2000 OSO Ostoja Warmińska	warmińsko-mazurskie	145 451,12		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Góry	OChK Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)	mazowieckie	43 611,50		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Grudusk	OChK Krośnicko-Kosmowski	mazowieckie	19 547,70		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Grudziądz Węgrowo dolne napiecie	Korytarz ekologiczny Dolina Drwęcy-Dolina Wisły	kujawsko-pomorskie	28 049,70		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Kalisz Pomorski	OChK Okolice Kalisza Pomorskiego	zachodniopomorskie	2 246,60		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Karsin	N2000 OSO Bory Tucholskie	pomorskie, kujawsko-pomorskie	322 535,87		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Kały Rybackie	N2000 SOO Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana	pomorskie, warmińsko-mazurskie	40 862,31		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Kały Rybackie	PK Mierzeja Wiślana	pomorskie	4 410,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Koło Ruchenna	N2000 OSO Dolina Środkowej Warty	wielkopolskie, łódzkie	57 104,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Koło Ruchenna	OChK Goplańsko-Kujawski	kujawsko-pomorskie, wielkopolskie	66 000,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy

GPZ/Energa-Operator	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
GPZ Kolobrzeg Koszalińska	N2000 (obszar proponowany) Trzebiatowsko-Kolobrzecki Pas Nadmorski	zachodniopomorskie	31 757,59		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Kolobrzeg Koszalińska	N2000 SOO Trzebiatowsko-Kolobrzecki Pas Nadmorski	zachodniopomorskie	17 468,79		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Korpele	Korytarz ekologiczny Puszczą Napiwodzko-Ramucka	warmińsko-mazurskie	128 022,73		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Korpele	N2000 OSO Puszczą Napiwodzko-Ramucka	warmińsko-mazurskie	116 604,69		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Koszalin Póhocz	OChK Koszaliński Pas Nadmorski	zachodniopomorskie	36 229,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Lidzbark	OChK Doliny Dolnej Łyny	warmińsko-mazurskie	16 429,90		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Lidzbark Welski	PK Welski	warmińsko-mazurskie	20 023,34		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Lubicz	OChK Doliny Drwęcy	kujawsko-pomorskie, warmińsko-mazurskie	55 062,63		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Majewo	Korytarz ekologiczny Lasy Iławskie-Dolina Dolnej Wisły	pomorskie	77 879,78		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Mragowo	OChK Jezior Legińskiego Mragowskich	warmińsko-mazurskie	20 832,34		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Obłęż	Korytarz ekologiczny Kaszubski Północny	pomorskie	102 409,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Odolanów	OChK Wzgórze Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie)	dolnośląskie, wielkopolskie	87 000,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Ostrowite	PK Dolina Słupi - otulina	pomorskie	83 170,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy

GPZ/Energa- Operator	Rodzaj i nazwa obszaru ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierzawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
GPZ Ostrzeszów	OChK Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie)	domostąskie, wielkopolskie	87 000,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Piotrowiec	N2000 OSO Ostoja Warmińska	warmińsko-mazurskie	145 451,12		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Pogrodzie	PK Wysoczyzny Elbląskiej	warmińsko-mazurskie	13 417,47		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Polczyn Zdrój	PK Drawski - otulina	zachodniopomorskie	23 560,41		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Raciąż	OChK Nadwkrzański	mazowieckie	97 910,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Rowy	PN Słowiński - otulina	pomorskie	30 220,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Rutki	OChK Doliny Raduni	pomorskie	3 538,03		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Sierakowice	PK Kaszubski - otulina	pomorskie	32 494,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Slinowo	OChK Pojezierze Drawskie	zachodniopomorskie	92 616,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Siupsk Wierzbicino	Korytarz ekologiczny Pobrzeże Słowińskie	pomorskie, zachodniopomorskie	93 249		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Straszyn	OChK Doliny Raduni	pomorskie	3 538,03		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Ślesin	OChK Goplańsko- Kujawski	kujawsko-pomorskie, wielkopolskie	66 000,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Tuczeki	OChK Grzybiny	warmińsko-mazurskie	2 081,90		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Tuczeki	PK Welski - otulina	warmińsko-mazurskie	16 282,58		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Wiccko	PN Słowiński - otulina	pomorskie	30 220,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Władysławowo	PK Nadmorski - otulina	pomorskie	18 804,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy

GPZ/Energa- Operator	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierzawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
GPZ Wrocław Azoty (dolne napiecie_	Korytarz ekologiczny Dolina Wisły-Kampanoski PN	kujawsko-pomorskie, mazowieckie	166 017,80		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Wysoka	PK Trójmiejski - otulina	pomorskie	19 930,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Wyszogród	OChK Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)	mazowieckie	43 611,50		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Zalewo	OChK Pojezierza ławskiego - część A i B	pomorskie, warmińsko- mazurskie	13 031,70		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Złocieniec	N2000 OSO Ostoja Drawska	pomorskie, zachodniopomorskie	153 906,15		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Złocieniec	OChK Pojezierze Drawskie	zachodniopomorskie	92 616,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Złocieniec	PK Drawski - otulina	zachodniopomorskie	23 560,41		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Żydowo	Korytarz ekologiczny Bory Tucholskie Północny	pomorskie	173 376,97		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Żydowo	N2000 SOO Dolina Radwi, Chocieli i Chotli	zachodniopomorskie	21 861,73		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Żydowo	OChK Okolice Żydowo- Biały Bór	zachodniopomorskie	12 376,30		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy

ZAŁĄCZNIK 4

WYKAZ ODPADÓW WYTWORZONYCH W SPÓŁKACH GRUPY ENERGIA (Z UWZGLĘDNIENIEM KODÓW ODPADÓW)

Odpady wytwarzane w Grupie Energia	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir zawierające substancje niebezpieczne	03 01 04*	0	1,87	0
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	03 01 05	0,685	0	0
Wodorotlenek sodowy i potasowy	06 02 04*	0,001	0	0
Odpady zawierające rtęć	06 04 04*	0,023	0,059	0,0432
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemycania i ciecze macierzyste	07 01 04*	0	0	0
Odpady tworzyw sztucznych	07 02 13	0,54	0	0,138
Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	0	0	0,94
Inne niewymienione odpady	07 02 99	5,1	10,243	2,252
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemycania i ciecze macierzyste	07 07 04*	0,009	0,017	0,0096
Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	08 01 11*	0,069	0,08	0,06

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	08 01 12	0	0	0,04
Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	08 03 18	0,015	0,12	0,025
Wodne roztwory wywoławczy i aktywatorów	09 01 01*	0,16	0,1	0,11
Roztwory utrwalaczy	09 01 04*	0,16	0,1	0,13
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	5477,24	3919,99	3242,37
Popioły lotne z węgla	10 01 02	6931,66	2276,94	1807,1
Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	10 01 17	0	0	0
Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 01 21	1199,86	734,16	946,42
Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprawdzania odpadów paleniskowych	10 01 80	123579,647	53118,663	39735,1585
Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	314,66	166,44	45,08
Odpady z toczenia i pilowania żelaza oraz jego stopów	12 01 01	0	0	0
Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów	12 01 02	0	4,32	0
Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	12 01 21	0,01	0,175	0,012

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 05*	0	0	0,037
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	0,47	1,098	0,06
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	13 02 04*	0,018	0,02	0,0093
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	43,161	53,066	43,9676
Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 06*	0	0	2,47
Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji	13 02 07*	1,228	0	0
Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	2,578	0,3	4,492
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 06*	0	0,05	0
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	25,846	5,845	11,047

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 08*	0	0	0
Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	1,295	0,845	0
Olej z odwadniania olejów w separatorach	13 05 06*	0	0	0
Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	13 05 07*	2	2	0,995
Inne paliwa (włącznie z mieszaninami)	13 07 03*	0	0,006	0,0059
Inne niewymienione odpady	13 08 99*	0	0,008	0,4428
Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	14 06 03*	0,14	0	0
Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	49,64	48,758	40,213
Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	7,103	8,21	7,7298
Opakowania z drewna	15 01 03	59,979	31,511	34,4726
Opakowania z metali	15 01 04	0,23	0,1	0,363
Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	1,94	0	0
Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	7,86	3,92	0
Opakowania ze szkła	15 01 07	2,687	1,343	0,5781
Opakowania z tekstyliów	15 01 09	0,03	0	0
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	2,929	3,456	3,1675

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	15 01 11*	0,057	0,061	0,1289
Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	13,054	13,152	11,736
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	2,663	5,738	3,4576
Zużyte opony	16 01 03	6,454	4,078	1,181
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy	16 01 04*	0	0	0
Filtry olejowe	16 01 07*	0,711	0,274	0,7886
Płyny hamulcowe	16 01 13*	0	0	0
Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje	16 01 14*	0	0,03	0
Płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14	16 01 15	0,065	0	0
Tworzywa sztuczne	16 01 19	0,025	0,321	0,1

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Szkło	16 01 20	0,039	0,333	0
Niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 01 07 do 16 01 11, 16 01 13 i 16 01 14	16 01 21*	0,034	0,043	0,0528
Inne niewymienione elementy	16 01 22	0,066	0,049	0
Inne niewymienione odpady	16 01 99	0	1,252	0
Transformatory i kondensatory zawierające PCB	16 02 09*	0	0	0
Zużyte urządzenia zawierające freony, HCFC, HFC	16 02 11*	0,357	0,337	0,5431
Zużyte urządzenia zawierające wolny azbest	16 02 12*	0	0	0
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy ⁵⁾ inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	537,074	592,974	898,8354
Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	750,589	786,127	767,1272
Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	16 02 15*	0,2	1,245	0,183
Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	2,673	3,782	3,7825
Nieorganiczne odpady zawierające substancje niebezpieczne	16 03 03*	0	0	0
Nieorganiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 03, 16 03 80	16 03 04	0	0	0,724

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Organiczne odpady zawierające substancje niebezpieczne	16 03 05*	0	0	0,896
Gazy w pojemnikach (w tym halony) zawierające substancje niebezpieczne	16 05 04*	0	0,018	0,002
Chemiczalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemiczaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06*	0,147	0,165	0,4556
Zużyte nieorganiczne chemiczalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 07*	0,012	0,019	0,1208
Zużyte organiczne chemiczalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 08*	0	0	0
Zużyte chemiczalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	16 05 09	0	0,075	0
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	6,834	8,13	13,2212
Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	16 06 02*	0,001	0	0
Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,409	0,432	0,1338
Inne baterie i akumulatory	16 06 05	1,448	6,035	6,48
Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	16 07 08*	0	0,485	0

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Chromiany (np. chromian potasowy, dwuchromian sodowy lub potasowy)	16 09 02*	0	0	0,0011
Okladziny piecowe i materiały ogniotwórcze z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	0,045	0,034	0,0164
Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	0,007	0	0,005
Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	1946,604	2773,8	2070,515
Gruz ceglany	17 01 02	2,14	0	0
Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	17 01 03	199,048	152,559	153,2336
Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	44,621	60,739	26,568
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemysłowania i ciecz macierzyste	17 01 04*	0	0	0
Inne niewymienione odpady	17 01 82	0	3,39	3,03
Drewno	17 02 01	35,937	26,851	11,262
Szkło	17 02 02	1,352	2,733	2,011
Tworzywa sztuczne	17 02 03	60,202	87,127	85,755

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. drewniane podkłady kolejowe)	17 02 04*	50,477	23,855	16,546
Odpadowa papa	17 03 80	1,74	0	2,052
Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	1,45	1,603	75,99
Aluminium	17 04 02	140,701	142,858	189,1672
Żelazo i stal	17 04 05	636,133	1026,1	747,887
Mieszanki metali	17 04 07	119,676	153,344	166,1965
Odpady metali zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	17 04 09*	1,256	0,961	1,544
Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	17 04 10*	12,937	5,883	5,844
Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	39,563	35,821	34,4106
Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	0	4,8	0
Inne materiały izolacyjne zawierające substancje niebezpieczne	17 06 03*	0	0	0,22
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	5,92	93,31	9,056
Materiały budowlane zawierające azbest	17 06 05*	0	0	0

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	17 09 04	7,46	5,22	10,56
Inne odpady, które zawierają żywe drobnoustroje chorobotwórcze lub ich toksyny oraz inne formy zdolne do przeniesienia materiału genetycznego, o których wiadomo lub co do których istnieją wiarygodne podstawy do sączenia, że wywołują choroby u ludzi i zwierząt (np. zainfekowane pieluchomajtki, podpaski, podkłady), z wyłączeniem 18 01 80 i 18 01 82	18 01 03*	0,011	0,01	0,0026
Wstępnie przemieszane odpady składające się z co najmniej jednego rodzaju odpadów niebezpiecznych	19 02 04*	0	0	0,238
Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	19 09 01	220,01	307,82	191,63
Osady z klarowania wody	19 09 02	156,04	43,7	15,02
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	0	0,015	0
Inne niewymienione odpady	19 09 99	63,04	46,98	46,32
Papier i tektura	19 12 01	8,648	7,58	7,56
Tworzywa sztuczne i guma	19 12 04	1,706	1,782	1,448
Drewno inne niż wymienione w 19 12 06	19 12 07	3,675	36,5	91,88
Minerały (np. piasek, kamienie)	19 12 09	0,006	0	0

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]
Papier i tektura	20 01 01	0	0	0,112
Szkło	20 01 02	0	0	0,05
Odpady kuchenne ulegające biodegradacji	20 01 08	0	0	0,27
Odzież	20 01 10	0	0,6	0
Lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć	20 01 21*	0,107	0	0
Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	20 01 36	0	0	0
Tworzywa sztuczne	20 01 39	0	0	0,12
Odpady ulegające biodegradacji	20 02 01	2,86	8,66	30,046
Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	20 03 01	244,347	61,925	39,829
Odpady wielkogabarytowe	20 03 07	13,403	11,615	4,736

