

Spis treści

1. List Prezesa 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 PREZESA ZARZĄDU ENERGIA SA

Szanowni Państwo

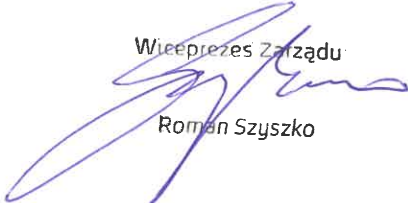
system EMAS jest obecnie najbardziej wiarygodnym systemem zarządzania środowiskowego. Odgrywa on kluczową rolę we wdrażaniu gospodarki o obiegu zamkniętym, niskoemisyjnej i odpornej na zmiany klimatu. Grupa Energa jest obecna w tym rejestrze już od 2016 roku. Od tego czasu regularnie relacjonujemy działania, które pokazują skuteczne funkcjonowanie w systemie, a także mają na celu udoskonalanie go.


Weryfikację funkcjonującego w spółkach naszej Grupy systemu EMAS i wypełniania norm ISO, z którymi jest on powiązany, przeprowadza rokrocznie audytor zewnętrzny. Normy te dotyczą zarządzania środowiskowego i zarządzania energią. Niezależny, akredytowany weryfikator środowiskowy EMAS potwierdza działania Grupy Energa w tym obszarze.

Co roku przekazujemy Państwu także Deklarację Środowiskową dotyczącą działalności Grupy Energa. Tak jest i tym razem. Składamy na Państwa ręce dokument, którego celem jest przedstawienie wszystkim zainteresowanym stronom informacji o tym, jak funkcjonują nasze spółki zarejestrowane w systemie EMAS i jaka jest ich interakcja ze środowiskiem.

Niniejsza Deklaracja jest podsumowaniem efektów działalności prośrodowiskowej, a także potwierdzeniem wysiłków oraz zaangażowania pracowników Grupy Energa w realizację naszej Polityki środowiskowo-energetycznej, a także Polityki klimatycznej.

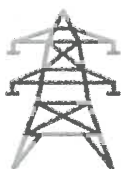
Serdecznie zapraszam do lektury.

  
Wiceprezes Zarządu  
Roman Szyszko

Sławomir Staszak  
  
Prezesa Zarządu  
Sławomir Staszak  
Prezes 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 198 tys. km i obejmuje swoim zasięgiem obszar blisko 75 tys. km<sup>2</sup>, co stanowi około 24 proc. powierzchni kraju.



### Długość linii elektroenergetycznych

**198 348 km**



### Liczba osób zatrudnionych na umowę o pracę

**8 732**



### Liczba odbiorców

**ok. 3,3mln**



### Wolumen usługi dystrybucyjnej

**22,437 TWh**



### Liczba lokalizacji placówek sprzedażowych

**65**

Wszystkie zamieszczone w deklaracji dane przedstawiają stan na 31 grudnia 2023, poza danymi opatrzonymi odpowiednim komentarzem.

Kody działalności NACE:

- 35.11 Wytwarzanie energii elektrycznej
- 35.12 Przesyłanie energii elektrycznej
- 35.13 Dystrybucja energii elektrycznej
- 35.14 Handel energią elektryczną
- 35.23 Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym
- 35.30 Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych
- 42.21 Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych
- 42.22 Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych
- 43.22 Wykonywanie instalacji wodno-kanalizacyjnych, ciepłych, gazowych i klimatyzacyjnych
- 33.11 Naprawa metalowych wyrobów gotowych
- 33.13 Naprawa urządzeń elektronicznych i optycznych
- 33.14 Naprawa urządzeń elektrycznych
- 43.21 Wykonywanie instalacji elektrycznych
- 46.90 Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
- 46.69 Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
- 62.01 Działalność w zakresie programowania
- 62.02 Działalność związana z doradztwem w zakresie informatyki
- 95.11 Naprawa komputerów i urządzeń peryferyjnych
- 18.12 Pozostałe drukowanie
- 64.20 Działalność holdingów finansowych
- 70.10 Działalność firm centralnych (head offices)
- 70.22 Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania
- 72.19 Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych
- 71.20 Badania i analizy techniczne

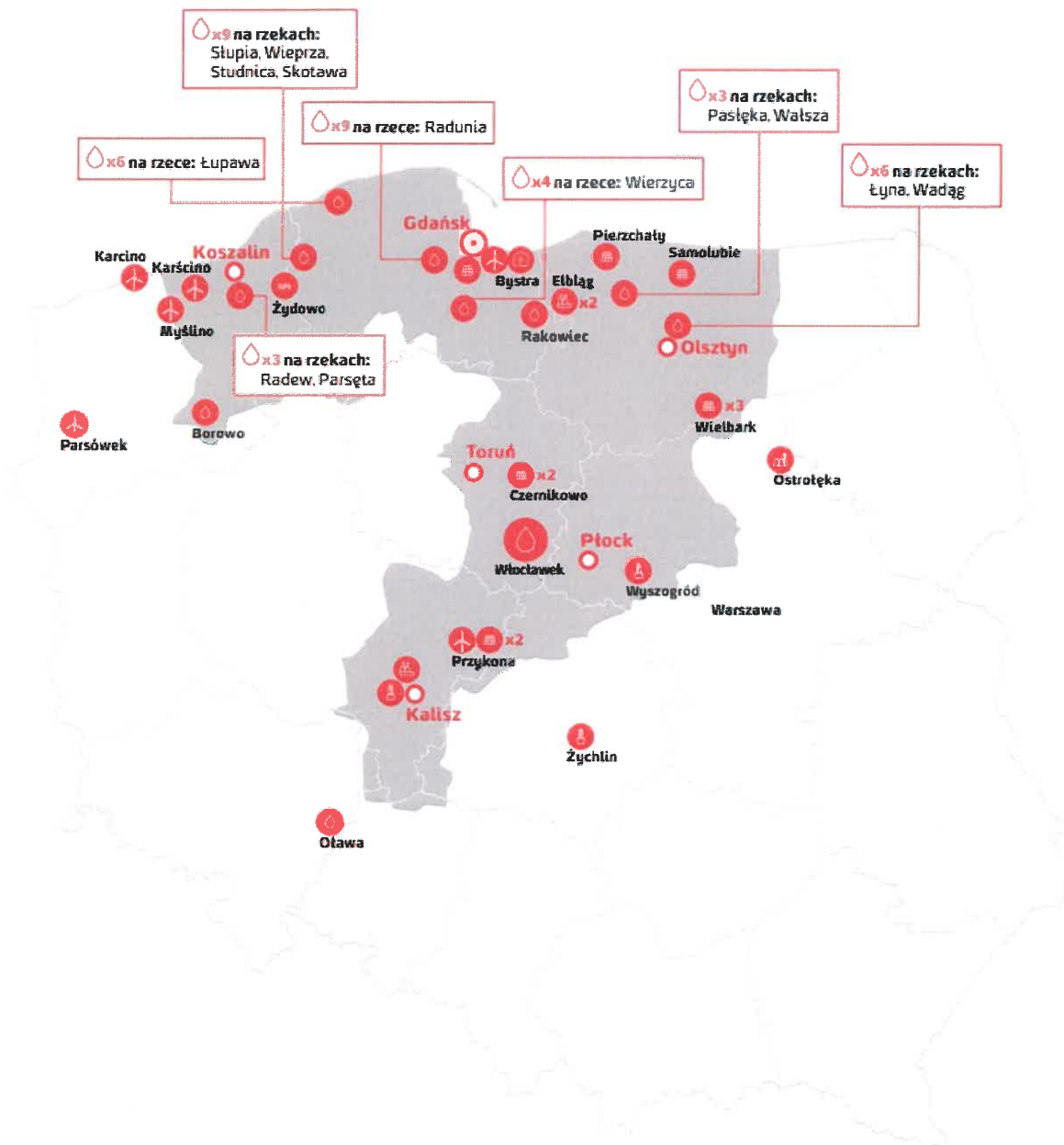
Działalność Grupy Energa koncentruje się w trzech kluczowych liniach biznesowych: Wytwarzania, Dystrybucji, Sprzedaży energii elektrycznej i gazu, których wspólna działalność pod nadzorem spółki zarządzającej Energa SA buduje wartość całej Grupy Kapitałowej. W związku z nabyciem w kwietniu 2020 roku 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 2023 roku:

1. W dniu 1.06.2023r. Elektrociepłownia Kalisz została przekazana jako wydzielona część przedsiębiorstwa z Energa Kogeneracja do Energa Ciepło Kaliskie. W grudniu 2023 instalacja została przekazana z powrotem do Energa Kogeneracja.
2. W 2023 roku powstała Spółka Energa Wind Service Sp. z o.o. (EWS). Celem jej utworzenia jest centralizacja serwisu farm wiatrowych w wydzielonym podmiocie w celu obsługi obiektów wytwórczych sektora energetyki wiatrowej w GK Orlen. Spółka Energa Wind Service powstała w wyniku przekształcenia istniejącej spółki celowej Energa LBW 1 Sp. z o. o. oraz przeniesienia serwisantów z Energa Wytwarzanie S.A. EWS świadczy usługi w zakresie serwisu oraz zarządzania technicznego lądowymi farmami wiatrowymi. Uruchomienie operacyjnej działalności spółki wraz z rozpoczęciem świadczenia ww. usługi nastąpiło w grudniu 2023 r. Obecnie celem Spółki EWS jest świadczenie swoich usług na potrzeby Grupy. W przyszłości niewykluczone jednak, że Spółka skieruje swoją ofertę na rynek zewnętrzny i będzie świadczyła swoje usługi poza Grupą, a także rozszerzy swoją działalność o nowe obszary poprzez utworzenie komórki Centrum Inżynierskiego i

współuczestnictwo w realizacji projektów związanych z Morskimi Farmami Wiatrowymi.  
Spółka będzie włączona do Programu Zarządzania Środowiskowo-energetycznego Grupy.

Poniżej przedstawione są lokalizacje działalności i główne aktywa Grupy Energa.

-  farma wiatrowa
-  farmy fotowoltaiczne
-  magazyn energii
-  mała elektrownia wodna
-  duża elektrownia wodna
-  ciepłownia
-  elektrociepłownia
-  elektrownia systemowa
-  elektrownia szczytowo-pompowa
-  dystrybucja energii elektrycznej
-  siedziba Energi SA
-  oddziały Energi-Operatora



## Linia Biznesowa Wytwarzanie

Działalność spółek Linii Biznesowej Wytwarzanie koncentruje się na generowaniu energii elektrycznej i ciepłej, a także przesyła ciepła do odbiorców. Do produkcji energii wykorzystywane są: woda, wiatr, biomasa, promieniowanie słoneczne oraz węgiel kamienny. Energa Wytwarzanie SA w swoim portfolio aktywów wytwórczych posiada 44 małe elektrownie wodne, dużą elektrownię wodną we Włocławku, elektrownię szczytowo-pompową w Żydowie (którą można traktować jako magazyn energii), sześć farm wiatrowych, 65 farm fotowoltaicznych. Spółki zależne Energi Wytwarzanie SA w swoich portfolio posiadają jedną elektrownię konwencjonalną (Elektrownia Ostrołęka B), cztery elektrociepłownie i dwie ciepłownie. Spółki linii biznesowej dostarczają ciepło własnymi sieciami ciepłowniczymi odbiorcom w Kaliszu, Ostrołęce i Żychlinie.

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	ciepła	elektryczna	ciepła
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
Energa Elektrownie Ostrołęka SA	Elektrownia Ostrołęka B	690,00	219,50	690,00	219,50
	<i>w tym: współspalanie (max.)</i>	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 Żychlin	-	29,40	-	29,40
	Elektrociepłownia Żychlin ORC	0,26	1,46	0,26	1,24
	Ciepłownia Wyszogród	-	1,38	-	1,38
	Elektrociepłownia Kalisz	-	58,0	-	41,80
Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Ciepłownia Rejonowa	-	58,15	-	58,15
	Kotłownie lokalne gazowe (6 szt.)	-	1,45	-	1,45
Energa Wytwarzanie S.A.	Elektrownia wodna we Włocławku	162,000	-	168,000	-
	Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie	156,950	-	167,000	-
	MEW (44 szt. zgodnie z przyznanymi koncesjami i MIOZE)	40,351	-	41,457	-
	FW Bystra	24,000	-	24,000	-

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	cieplna	elektryczna	cieplna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
	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 Czernikowo I i II	3,770	-	3,770	-
	PV Czernikowo+	0,938	-	0,938	-
	PV Delta	1,636	-	1,636	-
	PV Wielbark (1-48)	47,943	-	47,943	-
	PV Wielbark I	7,987	-	7,987	-
	PV Wielbark II	8,110	-	8,110	-
	PV Stachy 1,2,3	2,997	-	2,997	-
	PV Gryf I i II	25,074	-	20,900	-
	PV Przykona	0,997	-	0,997	-
	PV Borki 1,2,3	2,994	-	2,994	-
	PV Samolubie I	0,788	-	0,788	-
	PV Samolubie II	0,727	-	0,727	-
	PV Pierzchały	0,702	-	0,702	-

Stan na 08.2024

### Linia Biznesowa Dystrybucja

W spółkach Linii Biznesowej Dystrybucja skoncentrowana jest działalność związana przede wszystkim z dystrybucją energii elektrycznej. Liderem linii jest Energa Operator SA, która na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest Operatorem Systemu Dystrybucji (OSD) na obszarze obejmującym ok. ¼ powierzchni Polski. Zgodnie z wymogami koncesji na działalność dystrybucyjną, Energa Operator SA odpowiada za rozwój, eksploatację i modernizację infrastruktury dystrybucyjnej na obszarze swojego funkcjonowania oraz za zapewnienie dostawy energii o prawidłowych parametrach jakościowych odbiorcom przyłączonym do swojej sieci elektroenergetycznej. Spółka jest liderem w Polsce pod względem poprawy wskaźników awaryjności SAIDI i SAIFI, a także nowoczesnych rozwiązań i technologii smart grid. W linii dystrybucja funkcjonuje również spółka Energa Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o., odpowiedzialna za realizację inwestycji na sieci elektroenergetycznej.

### Linia Biznesowa Sprzedaż

Działalność spółek Linii Biznesowej Sprzedaż skoncentrowana jest na obrocie energią elektryczną i gazem, a także na obsłudze klientów. Liderem jest Energa Obrót SA. W ramach głównej działalności spółka handluje energią oraz gazem na krajowym i międzynarodowym rynku hurtowym, a także



sprzedaje energię i gaz klientom indywidualnym, biznesowym czy instytucjonalnym. Energa Obrót SA oferuje innowacyjne, proekologiczne technologie i usługi, związane np. z efektywnością energetyczną, świadczeniem usługi ładowania samochodów elektrycznych na swoich stacjach czy z montażem fotowoltaiki. Spółka sprzedaje energię elektryczną około 3,3 mln klientów, z czego 2,9 mln stanowili klienci taryfy G, a na pozostałą część składali się klienci grup taryfowych: C, B i A w porządku malejącym. Energa Obrót SA przykładą wagę do optymalizacji procesów obsługi klientów, rozwoju kanałów elektronicznych i zapewnienia wysokiej jakości usług. 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).

Spółka Energa Slovakia zajmuje się rozwojem sprzedaży detalicznej na rynkach zagranicznych, głównie na Słowacji (spółka w likwidacji, nie jest objęta rejestracją EMAS).

### **Linia Biznesowa Pozostałe**

Ponadto w Grupie Energa funkcjonują nw. 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)
- CCGT Gdańsk Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- Energa Finance AB (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 2023 funkcję Koordynatora Programu Środowiskowo-Energetycznego pełnił dedykowany personel Orlen Eko Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS), na podstawie porozumienia do umowy świadczenia usług pomiędzy Energa SA a Energa Centrum Usług Wspólnych oraz Orlen Eko Sp. z o.o. zawartego 14.12.2022. Na dzień publikacji deklaracji funkcja Koordynatora Programu jest przeniesiona do Wydziału ESG w Energa S.A. 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**

Polityka środowiskowo-energetyczna Grupy Energa w nowym brzmieniu została przyjęta 18 marca 2021 (wydanie VIII). Zarząd spółki Energa SA podpisał dokument w imieniu własnym oraz pozostałych spółek w formie aneksu nr 22 do Umowy o współpracy w Grupie.

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 hurtowych i 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 1,34 GWe m.in. elektrownię systemową w Ostrołęce, elektrociepłownię w Elblągu, Kaliszu, Żychlinie oraz ciepłownię w Wyszogrodzie, 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 prowadzone kompleksowo usługi serwisowo-remontowe i inwestycyjne;*

*Linia Biznesowa Dystrybucji, dysponująca na obszarze północnej i centralnej Polski ponad 188 tysiącami kilometrów sieci elektroenergetycznych na obszarze blisko 75 tys. km<sup>2</sup>, którymi dostarcza odbiorcom końcowym około 22 TWh energii elektrycznej rocznie;*

*Linia Biznesowa Sprzedaży, prowadząca sprzedaż energii elektrycznej oraz obsługująca niemal 3 mln klientów zarówno indywidualnych jak i biznesowych. Spółka Linii realizuje również usługi oświetlenia ulic, miast i obiektów infrastrukturalnych;*

*Linia Biznesowa Usług i Pozostałych, obsługująca obszar finansowo-księgowy, kadrowy, informatyczny, logistyczny, zapewniająca nadzór nad mieniem i obiektami oraz wspierająca działania innowacyjno-badawcze we wszystkich spółkach Grupy Energa.*

*Misja Grupy Energa „Rozwijamy się dostarczając najlepsze rozwiązania naszym klientom”, jest podstawą, na której oparta jest strategia i działania.*

*Wizją Grupy Energa jest realizowanie w sposób zrównoważony celów akcjonariuszy, klientów, pracowników i otoczenia, w oparciu o niezawodną i nowoczesną infrastrukturę oraz dopasowaną do potrzeb ofertę i obsługę, przy poszanowaniu środowiska i zgodnie z zasadami odpowiedzialności społecznej.*

*Dbłość o zapobieganie zanieczyszczeniom, ograniczanie negatywnego wpływu na środowisko oraz poprawa wyniku energetycznego, to podstawowe narzędzia utrzymania wiodącej pozycji wśród polskich przedsiębiorstw energetycznych. Do osiągnięcia tego celu 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 rozplwy energii w sieci i efektywne jej wykorzystanie,*
- modernizacje i rozbudowa infrastruktury elektroenergetycznej dla zapewnienia przyłączy,*
- wdrażanie inteligentnego opomiarowania i innych elementów sieci inteligentnych;*

*c) w zakresie działalności obrotu i sprzedaży:*

- w zakresie zarządzania relacjami z klientami, budowa infrastruktury teleinformatycznej umożliwiającej zdalny kontakt i wdrażanie nowych produktów usługowych,*
- 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 wprowadzania na rynek nowych innowacyjnych produktów np. Redukcji 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.

*Wszyscy pracownicy są świadomi prowadzonych działań oraz wymagań Polityki.”*

W roku 2024 wprowadzono zmiany aktualizacyjne do Polityki i Programu Energi. Na dzień publikacji deklaracji, dokumenty są na etapie konsultacji w spółkach Energa.

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:

- ustanowienie i określenie zasad utrzymywania Polityki oraz Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego,
- 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 Raportu 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.

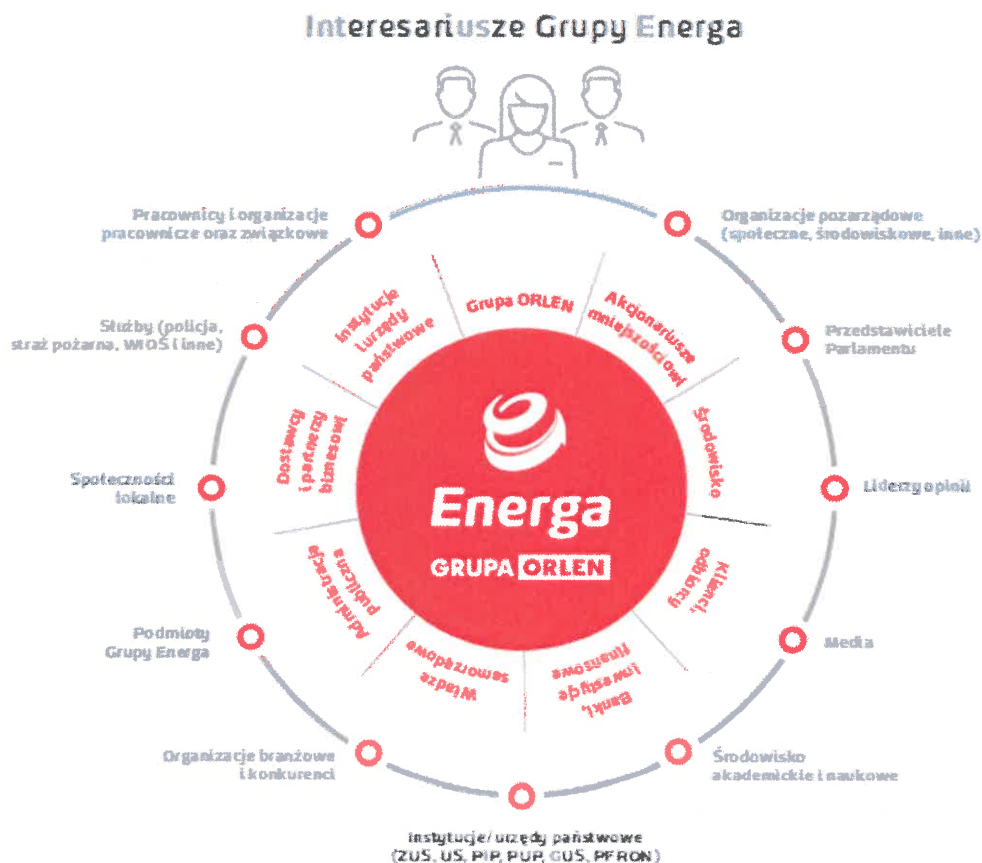
Spółki realizują operacyjne wymagania Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego, zapewniając spełnianie wymagań określonych w jego procedurach. W każdej Spółce powołany został Koordynator środowiskowo-energetyczny, współpracujący z wydziałami, biurami lub pracownikami na samodzielnych stanowiskach, 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 Grupy Energa	Kanały komunikacji
Grupa ORLEN	Raporty, sprawozdania, korespondencja, komunikacja bezpośrednia, spotkania, warsztaty.
Akcjonariusze mniejszościowi	Komunikacja bezpośrednia, strona <a href="http://www.ir.energa.pl">www.ir.energa.pl</a> , raporty bieżące, okresowe i inne wydarzenia (m.in. spotkania 1+1 i konferencje, transmisje, czaty, roadshows, warsztaty z analitykami, Dzień Inwestora Indywidualnego, Energa w Akcji), zgromadzenie wspólników.
Środowisko	Raporty niefinansowe, raporty dla instytucji, koordynowanie realizacji zarządzeń pokontrolnych Państwowych Służb Ochrony Środowiska (PIOS/WIOS/RDOŚ); co roku utrzymanie CEw rejestracji EMAS, co 3 lata – odnowienie rejestracji w EMAS (wniosek do GDOŚ).
Klienci, odbiorcy	Spotkania indywidualne, korespondencja, komunikacja kanałami elektronicznymi, komunikacja poprzez kampanie marketingowe, podejmowanie interwencji, udzielanie wyjaśnień, infolinie.
Banki, instytucje finansowe	Korespondencja, cykliczne raportowanie, spotkania indywidualne, komunikacja kanałami elektronicznymi.
Władze samorządowe (publiczne)	Konsultacje, spotkania bezpośrednie, korespondencja, komunikacja kanałami elektronicznymi.
Administracja publiczna (państwowa)	Korespondencja, komunikacja kanałami elektronicznymi, wizyty studyjne, konsultacje, działania lobbujące, cykliczne raportowanie w sytuacjach kryzysowych, spotkania.
Dostawcy i partnerzy biznesowi	Wymiana informacji, kontakty telefoniczne, korespondencja, publikacje na stronach internetowych, rejestr kwalifikowanych wykonawców oraz dostawców, komunikacja kanałami elektronicznymi.
Przedstawiciele Parlamentu	Korespondencja, spotkania, udział w posiedzeniach Komisji i zespołów parlamentarnych, wizyty studyjne, konsultacje.
Liderzy opinii	Udzielanie informacji, prezentacje i wykłady, wizyty studyjne.
Spoleczności lokalne	Dialog ze społecznościami lokalnymi podczas konsultacji społecznych prowadzonych w czasie trwania procesu inwestycyjnego, rozpatrywanie wniosków, działalność edukacyjna, działania społeczne prowadzone przez Fundację Energa, sponsoring wydarzeń ważnych dla lokalnej społeczności (w tym sportowych i kulturalnych).
Pracownicy i organizacje pracownicze oraz związkowe	Intranet, portal pracowniczy, prowadzenie konsultacji oraz uzgodnień, spotkania Zarządu pracownikami oraz organizacjami związkowymi, Emisja i inne publikacje wewnętrzne, konkursy dla pracowników, szkolenia i warsztaty, spotkania integracyjne, wspólna realizacja projektów. Dialog ze społecznościami lokalnymi podczas konsultacji społecznych prowadzonych w czasie trwania procesu inwestycyjnego, rozpatrywanie wniosków, działalność edukacyjna, działania społeczne prowadzone przez Fundację Energa, sponsoring wydarzeń ważnych dla lokalnej społeczności (w tym sportowych i kulturalnych).
Podmioty Grupy Energa	Konsultacje, spotkania, wymiana informacji, komunikacja kanałami elektronicznymi, cykliczne spotkania Rady Nadzorczej.
Organizacje pozarządowe (społeczne, środowiskowe, inne)	Współpraca w ramach prowadzonych projektów, sponsoring, odpowiedzi na pytania, korespondencja, strony internetowe, działania CSR z zakresu społecznej odpowiedzialności biznesu oraz działalności Fundacji Energa, komunikacja kanałami elektronicznymi.
Środowisko akademickie i naukowe	Spotkania, targi pracy, projekty i konferencje, wsparcie finansowe, Acta Energetica, programy stypendialne i stażowe, konkursy, wspólne przedsięwzięcia badawcze, rozwojowe i edukacyjne.
Media	Raporty bieżące i komunikaty, wywiady, konferencje prasowe i spotkania indywidualne, strona internetowa.
Organizacje branżowe i konkurencji	Udział w pracach organizacji, udział w konferencjach branżowych, wspólne projekty, konsorcja, wspólne raporty, działania lobbujące, komunikacja kanałami elektronicznymi, konsultacje.
Służby (policja, straż pożarna, WIOŚ i inne)	Bieżąca współpraca, korespondencja, sponsoring, wspólne akcje, kursy i szkolenia.
Instytucje/urzędy państwowe (ZUS, US, PIP, PUP, GUS, PFRON)	Korespondencja, sprawozdawczość, przekazywanie informacji cyklicznie i na bieżąco według potrzeb.

### 3.2. ZARZĄDZANIE ENERGIA

W ramach zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, spółki Grupy Energa przeprowadziły w roku 2024 aktualizację przeglądów energetycznych za rok 2023, 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 (CO<sub>2</sub>), zakwaszenia opadów deszczu i śniegu (SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>), 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 (emisji 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 – SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO<sub>2</sub>, pyły i pył zawieszony (PM10, PM2,5), 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, 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 (SF<sub>6</sub>) 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 przyłączeń 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 CO<sub>2</sub> 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 2023 roku nakłady inwestycyjne w Grupie Energa wyniosły 3 260 mln zł, z czego najwięcej pochłonęły inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja, tj. 2 261mln zł.

Inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja obejmowały rozbudowę sieci w celu przyłączenia 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 367 mln zł, z czego istotny udział stanowiły zadania związane z budową nowych mocy OZE (głównie PV) oraz rozwojem i utrzymaniem aktywów ciepłowniczych Grupy.

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

Z kolei nakłady w Linii Biznesowej Pozostałe dotyczyły projektu budowy elektrowni gazowej 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 2023 roku dostępnym na stronie internetowej: [Skonsolidowane wyniki finansowe za 2023 rok | Serwis relacji inwestorskich ENERGA SA](#)

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

#### **5.1. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2023 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 – CO<sub>2e</sub> 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 2023 r. przeprowadzono demontaż do tej pory eksploatowanych kotłów WR-25 z instalacjami pomocniczymi. Prowadzono liczne prace budowlane, w tym m.in.: wykonanie fundamentów nowych kotłów KRS, montaż instalacji doprowadzania paliwa gazowego, montaż kominów oraz kanałów spalin. W 2024 r. planowane jest m.in. wykonanie i uruchomienie kompletnej kotłowni oraz dostawa silników gazowych.

### **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 nowe sieci ciepłownicze i przyłącza m.in. w ul. Adama Asnyka, Podmiejskiej oraz Pułaskiego. Spółka rozpoczęła również inwestycję związaną z budową pierścienia sieci ciepłowniczej, który przyczyni się do zachowania bezpieczeństwa energetycznego mieszkańców Kalisza. Ponadto Spółka zmodernizowała węzły ciepłownicze m.in. w budynku przy ul. Księdza Stefana Wyszyńskiego 2, Poznańskiej 46, Adama Asnyka 58, a także wybudowała nowe węzły ciepłownicze przy ul. Adama Asnyka 5 i Poznańskiej 32. 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.

### **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
<b>Cel środowiskowy: Umożliwienie migracji ryb</b>				
1.	Budowa przepławki dla ryb przy <b>EW Kępcice</b>	Likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027r.	W trakcie realizacji, na etapie procedur administracyjnych
2.	Budowa przepławki dla ryb przy <b>EW Skarszów Dolny</b>	Likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2022-2024r.	Zrealizowano
3.	Budowa przepławki dla ryb przy <b>EW Niedalino</b>	Likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027r.	W trakcie realizacji, na etapie procedur administracyjnych
4.	Budowa przepławki dla ryb przy <b>EW Strzegomino</b>	Likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027r.	Zadanie trakcie realizacji, prace koncepcyjne
5.	Budowa przepławki dla ryb przy <b>EW Kępka</b>	Likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027r.	W trakcie realizacji, na etapie procedur administracyjnych
6.	Budowa przepławki dla ryb przy <b>EW Wadąg</b>	Likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027r.	W trakcie realizacji
<b>Cel środowiskowy: Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej</b>				
1.	Budowa 5 farm fotowoltaicznych o mocy do 1MW każda	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o ok. 5 MW.	2019 – 2024r.	Zrealizowano



2.	Akwizycja <b>PV Wielbark</b>	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej docelowo o ok. 62 MW	2019 – 2023r.	Zrealizowano
3.	Kompleksowa modernizacja <b>EW Koliniec</b> z wymianą hydrozespołów	Wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 20-30 %. Wzrost średniej rocznej produkcji o 500-1000 MWh	2025r.	W trakcie realizacji
4.	Kompleksowa modernizacja <b>EW Stocki Młyn</b> ze zwiększeniem mocy o drugi hydrozespół	Wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 100 %	2025 r.	W trakcie realizacji
5.	Budowa <b>PV Koliniec</b>	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 0,8 MW	2021 - 2024r.	W trakcie realizacji
6.	Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW – <b>Gryf I i II</b>	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 25 MW	2019-2023r.	Zrealizowano
7.	<b>PV Żuki</b>	Zakup farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy ok. 2 MW od EGD	2024r.	W trakcie realizacji
8.	<b>PV Mitra</b>	Zakup farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy ok. 65 MW od EGD	2024r.	W trakcie realizacji
<b>Cel środowiskowy: Poprawa niezawodności instalacji produkującej energię elektryczną w OZE</b>				
1.	Kompleksowa modernizacja <b>EW Koliniec</b> z wymianą hydrozespołów	Wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 20-30 %. Wzrost średniej rocznej produkcji o 500-1000 MWh	2016 – 2026r.	W trakcie realizacji

2.	Kompleksowa modernizacja <b>EW Stoczek Młyn</b> ze zwiększeniem mocy o drugi hydrozespół	Wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 100 %	2016 – 2025r.	W trakcie realizacji
<b>Cel środowiskowy: Zmniejszenie ilości zakupionej energii elektrycznej na potrzeby własne instalacji OZE i budynków biurowych</b>				
1.	<b>Budowa PV Straszyn</b>	Instalacja paneli PV w obiektach MEW w celu pokrycia do 40% potrzeb własnych MEW (ograniczenia zakupu ee z sieci) – rekomendacja Komitetu ds. Energii	2022 – 2023r.	Zrealizowano
2.	<b>Budowa PV Bielkowo</b>	Instalacja paneli PV w obiektach MEW w celu pokrycia do 27% potrzeb własnych MEW (ograniczenia zakupu ee z sieci) – rekomendacja Komitetu ds. Energii	2022 – 2024r.	W trakcie realizacji
3.	<b>Rozbudowa PV Łapino</b>	Rozbudowa istniejącej instalacji PV do szacunkowej mocy 5-7 kW działającej na potrzeby własne elektrowni	2018 – 2024r.	Zrealizowano
4.	<b>Instalacja PV na budynkach biurowych w Straszynie i w Słupsku</b>	Kompensata zużycia pobieranej energii na klimatyzację - zalecenie Komitetu ds. Energii	2022 – 2023r.	Zrealizowano

## 5.2. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2023 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ DYSTRYBUCJA

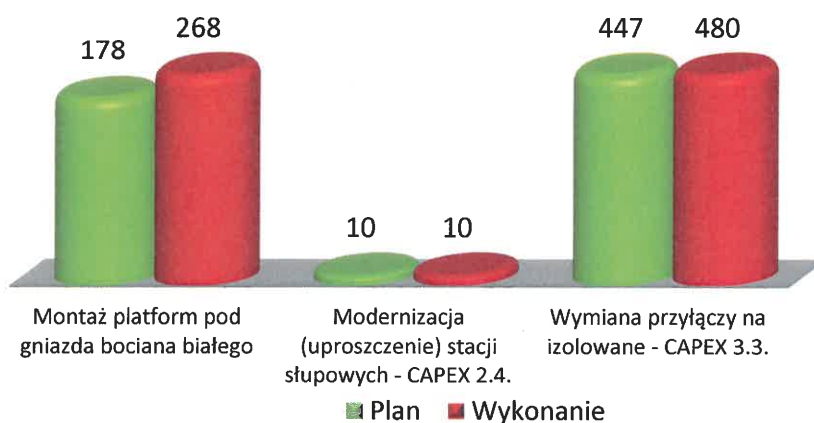
W roku 2023 realizowano cele związane m.in. z:

- ograniczeniem zagrożeń wynikających z istnienia i funkcjonowania sieci elektroenergetycznych na obszarach chronionych,
- ograniczeniem emisji pośredniej do powietrza SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO<sub>2</sub> 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.**

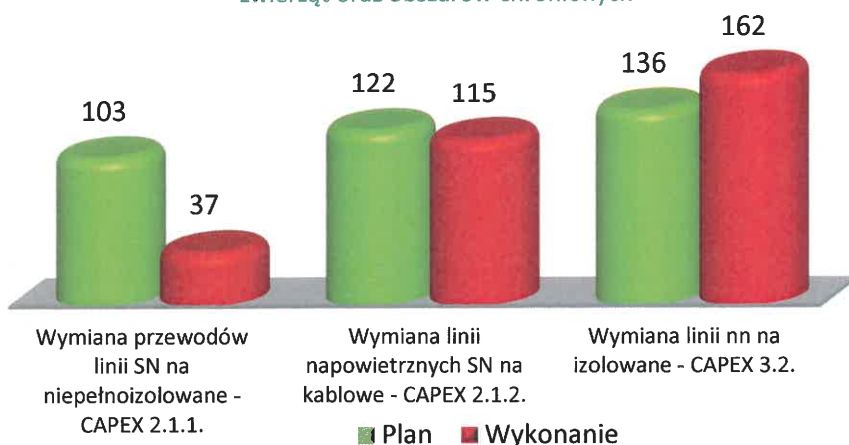
Zadania	Plan [szt.]	Wykonanie [szt.]
Montaż platform pod gniazda bociana białego	178	268
Modernizacja (uproszczenie) stacji słupowych – CAPEX 2.4.	10	10
Wymiana przyłączy na izolowane – CAPEX 3.3	447	480

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



Zadania	Plan [km]	Wykonanie [km]
Wymiana przewodów linii SN na niepełnoizolowane – CAPEX 2.1.1.	103	37
Wymiana linii napowietrznych SN na kablowe – CAPEX 2.1.2.	122	115
Wymiana linii nn na izolowane – CAPEX 3.2	136	162

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 2023 r. i w poprzednich latach były dla energetyków szczególnie dotkliwe.

### **SAIDI, SAIFI**

W ostatnich latach (od 2021), w porównaniu do lat poprzednich, było zdecydowanie więcej ekstremalnych zjawisk pogodowych, charakteryzujących się m.in. wiatrami huraganowymi i wyładowaniami atmosferycznymi. Zwiększona częstość występowania anomalii pogodowych jak i ich różnorodność, skutkowały wystąpieniem większej liczby i rozległości awarii, w tym masowych awarii, w sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR S.A.

W 2023 roku przez tereny Polski przeszedł orkan Otto, podczas którego porywy wiatru dochodziły nawet do 125 km/h. Ekstremalnie silne podmuchy wiatru łamały drzewa i gałęzie, powodując liczne i poważne zniszczenia sieci elektroenergetycznej Spółki na wszystkich poziomach napięcia, co pozbawiło znaczną część odbiorców dostaw energii elektrycznej.

Wartości poszczególnych wskaźników jakości SAIDI, SAIFI<sup>1</sup> to:

- SAIDI dla przerw nieplanowanych **136,6**
- SAIDI dla przerw nieplanowanych (z przerwami katastrofalnymi) **160,7**
- SAIDI dla przerw planowanych **28,5**
- SAIFI dla przerw nieplanowanych **1,98**
- SAIFI dla przerw nieplanowanych (z przerwami katastrofalnymi) **1,99**
- SAIFI dla przerw planowych **0,16**

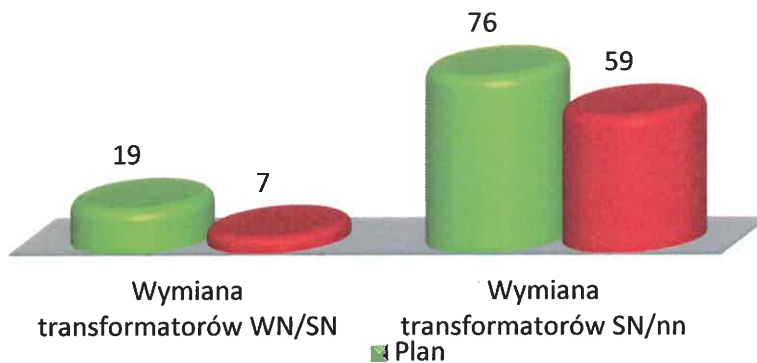
Liczba obsługiwanych odbiorców przyjęta do wyznaczania wskaźników to **3 351 540**.

<sup>1</sup> 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.

**Cel: ograniczenie emisji pośredniej do powietrza SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO<sub>2</sub> z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i dystrybucji energii elektrycznej.**

Zadania	Plan [szt.]	Wykonanie [szt.]
Wymiana transformatorów WN/SN	19	7
Wymiana transformatorów SN/nn	68	59

Cel: ograniczenie emisji pośredniej do powietrza SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO<sub>2</sub> z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i przesyłu energii elektrycznej



Ograniczenia strat energii elektrycznej w sieci elektroenergetycznej zarządzanej przez ENERGA-OPERATOR S.A., będące wynikiem wymiany 7 transformatorów wysokiego napięcia, to 440 MWh. Oznacza to emisję unikniętą CO<sub>2</sub> w ilości 301,74 Mg.

Ponadto:

1. W 2023 roku przyłączono na zgłoszenie 40 385 mikroinstalacji OZE do sieci ENERGA-OPERATOR S.A. (w 2022 r: 63 709 szt. zaś w 2021 roku: 77 064 szt). Łączna moc zainstalowana (źródła i mikroinstalacje) to 996,882 MW (w 2022 r.: 554,442 MW, zaś w 2021 roku: 621,262 MW).
2. Zainstalowana w 2023 roku moc z mikroinstalacji może się przyczynić do zredukowania emisji CO<sub>2</sub> na poziomie 163 715 Mg/rok (w porównaniu z wytworzeniem energii w konwencjonalnej elektrowni). Zgodnie ze stanem na koniec roku 2023, całkowita liczba dotychczas przyłączonych mikroinstalacji w trybie na zgłoszenie wynosi 268 796 (stan na koniec 2022 r.: 228 790, stan na koniec 2021 r.: 165 180), a łączna moc zainstalowana to 2 331 MW (stan na koniec 2022 r.: 1 897, stan na koniec 2021 r.: 1 264 MW). Moc instalacji PV przyłączonych do sieci Spółki stanowi zdecydowaną większość całej mocy zainstalowanej w OZE. Stan na 31.12.2023 r.
3. Łącznie moc wszystkich źródeł OZE przyłączonych do sieci Energa-Operator, uwzględniając mikroinstalacje, jak i duże źródła OZE, wyniosła 8 414 MW (w 2022 było 6 926 MW).

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych działań.

### 5.3. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2023 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ SPRZEDAŻ

W roku 2023 realizowano zdania związane m.in. z:

- Energa Obrót propagowała zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> z transportu poprzez zarządzanie 352 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. Spółka oferuje również usługę B2B - sprzedaż i montaż stacji ładowania wraz z usługą zarządzania tą stacją - do tej pory zamontowano 27 takich stacji.
- Energa Obrót kontynuowała wdrażanie E-faktury, mające na celu zmniejszenie zużycia papieru w organizacji. W 2023 roku liczba odbiorców e-faktury przekroczyła 1 mln.
- Energa Obrót budowała świadomość ekologiczną dzięki prowadzeniu bloga *Zielone pojęcie*. Blog nie jest opatrzony logiem "Energa,, (tworzy własną markę), ale zawiera linki do produktów okołoenerygetycznych. W 2023 roku odwiedzało go ok. 400 - 500 osób dziennie. Pierwotnym odbiorcą miał być pracownik Grupy, teraz jest przeznaczony dla wszystkich - klientów, miłośników, hobbystów.
- W roku 2023 Energa Oświetlenie kontynuowała działania mające na celu ograniczenie zużycia energii elektrycznej i emisji CO<sub>2</sub>, poprzez modernizację infrastruktury oświetlenia drogowego. Spółka zmodernizowała ok. 33 239 szt. opraw oświetleniowych starego typu (rtęciowe, sodowe) na energooszczędne. Szacuje się, że pozwoli to uzyskać oszczędności energii elektrycznej na poziomie około 8 461, 840 MWh rocznie, tj. 727,587 toe/rok i ograniczyć emisję CO<sub>2</sub> o 5 796,36 t/rok.
- Energa Oświetlenie w 2023 wprowadziła do swojej floty łącznie 12 samochodów elektrycznych. Szacowana redukcja emisji CO<sub>2</sub> w warunkach normalnej eksploatacji i deklarowanym przez producenta zużyciem paliw przez samochody spalinowe (l/100 km) wycofane z eksploatacji na rzecz samochodów elektrycznych i zużyciem energii elektrycznej przez samochody elektryczne (kWh/100 km) wyniesie około 30 % łącznie na rzecz samochodów elektrycznych.

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych projektów.

### 5.4. INWESTYCJE PROWADZONE BEZPOŚREDNIO PRZEZ ENERGA SA

- W dniu 18 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 mocowy 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.

- W dniu 16 września 2022 roku Energa zawarła z PKN ORLEN porozumienie w sprawie finansowania budowy elektrowni gazowo-parowej w Gdańsku. W trakcie 2022 roku było prowadzone postępowanie dotyczące wyboru generalnego wykonawcy (EPC) oraz dostawcy usług serwisowych (LTSA) bloku gazowo-parowego CCGT Gdańsk o mocy do 456 MWe. Z uwagi na brak podjęcia decyzji realizacyjnej dla tego projektu oraz brak przystąpienia spółki CCGT Gdańsk Sp. z o.o. do Aukcji Głównej Rynku Mocy w 2023 roku, projekt obecnie utrzymywany jest wyłącznie w gotowości realizacyjnej.

## 5.5. W OBSZARZE BADAŃ I ROZWOJU

Kluczowe projekty innowacyjne Grupy Energa w roku 2023 w tym istotne dla obszaru środowiskowo-energetycznego wskazane są w *Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa oraz Energi w 2023 roku* dostępnym na stronie internetowej [Skonsolidowane wyniki finansowe za 2023 rok | Serwis relacji inwestorskich ENERGA SA](#)

## 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 określane 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, odstępiono od publikacji wskaźników zużycia materiałów pomocniczych, w kolejnych działaniach Grupa zamierza wprowadzić wskaźnik zużycia materiałów biurowych (papieru);
- woda [m<sup>3</sup>/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 [m<sup>2</sup>/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							
		2021		2022		2023	
1	wskaznik emisji do powietrza [Mg/minEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
1a	w. emisji CO <sub>2</sub> [Mg/minEUR]		12 567,4		14 268,4		13 472,1
1b	w. emisji SO <sub>2</sub> [Mg/minEUR]		10,3		9,3		7,4
1c	w. emisji NO <sub>x</sub> [Mg/minEUR]		9,9		9,2		8,8
1d	w. emisji pyłu [Mg/minEUR]		0,9	R	1,3		0,7
1e	w. emisji Hg [Mg/minEUR]		0,00009		0,00008		0,00005
1f	w. emisji HCl [Mg/minEUR]		1,122		0,599		0,468
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]		204,290	B	215,143		139,325
Aa	CO <sub>2</sub> : emisja [Mg]		2 567 401,2		3 069 740,3		1 876 997,4
Ab	SO <sub>2</sub> : emisja [Mg]		2 096,5		1 997,7		1 033,3
Ac	NO <sub>x</sub> : emisja [Mg]		2 012,4	A	1 971,7		1 222,7
Ad	pył: emisja [Mg]		176,1		274,4		92,2
Ae	Hg: emisja [Mg]		0,019		0,018		0,008
Af	HCl: emisja [Mg]		229,2		128,8		65,2
2	wskaznik zużycia wody [m <sup>3</sup> /minEUR]		R=A/B		R=A/B		R=A/B
2a	w. zużycia wody podziemnej (cele socjalne i przemysłowe) [m <sup>3</sup> /minEUR]		1 879		1 693		2 295
2b	w. zużycia wody sieciowej (cele socjalne i przemysłowe) [m <sup>3</sup> /minEUR]		647		771		1 350
2c	w. wykorzystania powierzchniowej wody chłodniczej [m <sup>3</sup> /minEUR]		2 176 794	R	2 366 649		2 504 879
2d	w. zużycia wody powierzchniowej (cele przemysłowe, bez chłodnicze) [m <sup>3</sup> /minEUR]		23 886,5		25 160,2		32 225,4
2e	w. wykorzystania wody przepływającej - hydroelektrownie (produkcja ee) [m <sup>3</sup> /minEUR]		173 861 258		140 422 693		261 335 009
2f	w. ścieków przemysłowych i socjalnych (bez pochłodniczych i wód opadowych) [m <sup>3</sup> /minEUR]		14 864		14 289		19 091
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]		204,290	B	215,143		139,325
Aa	zużyta woda podziemna (cele socjalne i przemysłowe) [m <sup>3</sup> ]		383 942		364 316		319 687
Ab	zużyta woda sieciowa (cele socjalne i przemysłowe) [m <sup>3</sup> ]		132 221		165 970		188 050
Ac	pobrana woda powierzchniowa na cele chłodnicze [m <sup>3</sup> ]		444 697 200		509 167 983		348 992 335
Ad	pobrana woda powierzchniowa na cele przemysłowe (bez chłodnicze) [m <sup>3</sup> ]		4 879 763	A	5 413 031		4 489 797
Ae	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (produkcja en. elektrycznej) [m <sup>3</sup> ]		36 518 116 443		30 210 959 399		36 410 500 121
Af	ścieki przemysłowe, socjalne (bez pochłodniczych i bez wód opadowych) [m <sup>3</sup> ]		3 036 648		3 074 286		2 659 881
3	wskazniki wytworzonych odpadów [Mg/minEUR]		R=A/B		R=A/B		R=A/B
3a	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych [Mg/minEUR]		10,1		3,9		6,3
3b	w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu) [Mg/minEUR]		63,1		66,3		50,2
3c	w. wytworzenia odpadów popiołowych i gipsu [Mg/minEUR]		521,6	R	633,5		426,9
3d	w. wykorzystania odpadów popiołowych i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) [Mg/minEUR]		547,6		852,0		618,4
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]		204,290	B	215,143		139,325
Aa	odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]		2 062,3		833,2		873,8
Aaa	w tym odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]		1 942,0		709,3		717,1
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]		12 886,1		14 703,4		6 991,1
Abb	w tym odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]		8 242,2	A	5 889,1		6 730,6
Ac	wytworzone odpady popiołowe i gipsu [Mg]		106 557,0		136 298,2		59 482,0
Ada	odpady popiołowe i gipsu z bieżącej produkcji wykorzystane gospodarczo (bez składowania) [Mg]		29 814,7		28 810,9		17 340,2
Adb	odpady popiołowe i gipsu - wykorzystane gospodarczo - wydobyte ze składowisk [Mg]		82 061,2		154 501,1		68 823,0

4	wskaźniki produktów UPS (popiołozużle i gips) [Mg/minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B		R=A/B
4a	wskaźnik sprzedaży UP: popiołów i żużli [Mg/minEUR]	806,8	R	829,853		867,960		R
4b	wskaźnik sprzedaży UP: gipsu [Mg/minEUR]	215,0	B	219,222		203,485		B
B	całkowita wartość dodana netto [minEURO]	204,290	A	215,143		139,325		A
Aa	UPS: ilość sprzedanych popiołów i żużli [Mg]	164 824,3		178 537,0		120 928,5		
Ab	UPS: ilość sprzedanego gipsu [Mg]	43 929,0		47 164,0		28 350,6		
5	wskaźnik całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła, paliw) - zgodnie z przeglądem energetycznym [MWh/minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B		
5a	w. całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh/minEUR]	50 674,5		53 695,2		56 368,7		
5aa	w. zużycia energii elektrycznej [MWh/minEUR]	8 337,9		8 179,3		12 425,3		
5ab	w. zużycia ciepła i chłodu [MWh/minEUR]	2 029,1		1 793,3		2 514,0		
5ac	w. zużycia paliw [MWh/minEUR]	40 305,5		43 723,6		41 429,3		
5ad	w. zużycia energii odnawialnej (łącznie) [MWh/minEUR]	2 600,3	R	2 343,9		4 290,9		R
5ada	w. zużycia energii elektrycznej odnawialnej OZE [MWh/minEUR]	717,8		811,6		1 520,4		
5adb	w. zużycia ciepła i chłodu z OZE [MWh/minEUR]	4,8		6,2		28,2		
5adc	w. zużycia biomasy [MWh/minEUR]	1 877,7		1 526,1		2 742,3		
5x	w. zużycia energii odnawialnej w stosunku do całkowitego zużycia energii [%]	5,1%	=Aad/Aa	4,4%	=Aad/Aa	7,6%	=Aad/Aa	
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	204,290	B	215,143		139,325		B
Aa	całkowite zużycie energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh]	10 351 884,8		11 552 145,1		7 853 564,7		
Aaa	w tym zużycie energii elektrycznej [MWh]	1 703 354,4		1 759 504,8		1 731 159,3		
Aab	w tym zużycie ciepła i chłodu [MWh]	414 519,3		385 822,1		350 266,7		
Aac	w tym zużycie paliw [MWh]	8 234 011,1	A	9 406 818,2		5 772 138,7		A
Aad	całkowite zużycie energii odnawialnej OZE [MWh]	531 208,5		504 272,2		597 835,2		
Aada	w tym zużycie energii elektrycznej OZE [MWh]	146 629,7		174 618,9		211 833,8		
Aadb	w tym zużycie ciepła i chłodu z OZE [MWh]	987,6		1 327,8		3 933,5		
Aadc	w tym zużycie biomasy [MWh]	383 591,2		328 325,5		382 068,0		
6	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i ciepła na procesy administracyjne oraz paliw w transporcie [MWh/minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B		
6a	w. zużycia energii el. na procesy administracyjne i biurowe [MWh/minEUR]	104,7		91,3		129,7		
6b	w. zużycia ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh/minEUR]	237,2		203,4		243,6		
6c	w. zużycia energii w paliwach: transport [MWh/minEUR]	250,9	R	211,8		338,0		R
6d	w. zużycia energii elektrycznej, ciepła w administracji i paliw w transporcie [MWh/minEUR]	592,7		506,5		711,2		
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	204,290	B	215,143		139,325		B
Aa	zużycie energii elektrycznej na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	21 382,7		19 651,3		18 069,6		
Ab	zużycie ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	48 456,6		43 757,8		33 935,2		
Ac	zużycie energii w paliwach: transport [MWh]	51 247,9	A	45 568,3		47 085,1		A
Ad	zużycie energii łącznie: elektrycznej, ciepła, w administracji i paliw w transporcie [MWh]	121 087,2		108 977,4		99 090,0		

7	wskaźniki produkcyjne	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
7a	w. produkcji energii elektrycznej i ciepła [MWh/minEUR]	25 263,2	=Xc/B	25 263,9	=Xc/B	30 656,5
7b	w. produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej, ciepła) [MWh/minEUR]	7 709,4	=Xca/B	6 381,6	=Xca/B	11 944,4
7c	w. udziału produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh]	78,65%	=Xa/Xc	81,53%	=Xa/Xc	78,16%
7d	w. udziału produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej i ciepła) w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh] <small>brutto ee i ciepła</small>	30,41%	=Xca/Xc	25,26%	=Xca/Xc	38,96%
7e	w. udziału produkcji energii elektrycznej OZE w produkcji energii elektrycznej [MWh/MWh] <small>produkcji brutto ee i ciepła</small>	35,4%	=Xaa/Xa	29,7%	=Xaa/Xa	47,3%
7f	w. zużycia energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh] <small>produkcji brutto ee i ciepła</small>	13,52%	=Aa/Xc	13,74%	=Aa/Xc	15,36%
7g	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	7,66%	=Ab/Xc	8,50%	=Ab/Xc	9,27%
7h	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh/MWh]	8,88%	=Ac/Xa	9,70%	=Ac/Xa	11,02%
7i	w. całkowitego zużycia energii elektrycznej przez organizację [MWh/MWh] <small>produkcji brutto</small>	40,90%	=Ad/Xc	39,47%	=Ad/Xc	48,73%
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	204,290	B	215,143	B	139,325
Xa	całkowita produkcja brutto energii elektrycznej [MWh]	4 073 207,7		4 431 335,0		3 337 918,0
Xaa	w tym produkcja energii elektrycznej w źródłach OZE i elektrowni szczytowo-pompowej [MWh]	1 443 305,2		1 315 746,3		1 577 598,3
Xaaa	w tym produkcja en. elektrycznej: energia wiatrowa i fotowoltaika [MWh]	466 745,5		498 295,0		571 104,5
Xaab	w tym produkcja en. elektrycznej: hydroelektrownie [MWh]	893 572,9		744 467,4		920 244,1
Xaac	w tym produkcja en. elektrycznej z biomasy [MWh]	82 986,8	X	72 983,9	X	86 249,6
Xb	całkowita produkcja brutto ciepła [MWh]	1 105 372,9		1 004 012,2		933 295,2
Xba	w tym produkcja ciepła z OZE (biomasa, fotowoltaika) [MWh]	198 846,0		151 607,6		203 789,0
Xc	całkowita produkcja (brutto) energii odnawialnej (OZE) (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	5 178 580,7		5 435 347,1		4 271 213,1
Xca	w tym produkcja (brutto) energii odnawialnej (OZE) (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	1 574 953,2		1 372 964,5		1 664 147,1
Aa	zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	699 983,8		746 613,4		656 034,2
Ab	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	396 562,0		462 077,4		395 960,6
Ac	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh]	361 616,3	A	430 030,2	A	367 770,9
Ad	zużycie całkowite energii elektrycznej i ciepła przez organizację [MWh]	2 117 873,7		2 145 326,9		2 081 426,0
8	w. wskaźniki dystrybucyjne energii elektrycznej	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
8a	w. przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej [MWh/minEUR]	141 216,6	=Aa/B	136 864,1	=Aa/B	216 458,5
8b	w. strat przesyłu energii elektrycznej [MWh/MWh]	4,12%	=Ab/Aa	4,01%	=Ab/Aa	4,09%
8c	w. zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z dystrybucją [MWh/MWh]	0,40%	=Ac/Aa	0,39%	=Ac/Aa	0,33%
8d	w. wytworzenia odpadów (wzysknie), w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0006	=Ad/Aa	0,0006	=Ad/Aa	0,0004
8e	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych, w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0001	=Ae/Aa	0,0000	=Ae/Aa	0,0000
8f	w. kosztów środowiskowych, w stosunku do przesyłu energii [PLN/MWh]	1,6806	=Af/Aa	1,7501	=Af/Aa	2,6138
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	204,290	B	215,143	B	139,325
Aa	przesył energii elektrycznej (energia wprowadzona do sieci) [MWh]	28 849 134,0		29 445 355,5		30 158 080,6
Ab	zużycie energii elektrycznej (w tym straty) na przesył i dystrybucję energii elektrycznej [MWh]	1 189 064,0		1 182 119,0		1 234 841,0
Ac	zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem i dystrybucją [MWh]	116 727,8	A	114 124,8	A	99 516,7
Ad	ilość wytworzonych odpadów (wzysknie, w tym komunalne) [Mg]	18 545,9		19 073,8		11 122,7
Ae	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	2 062,3		833,2		873,8
Af	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	48 483 165,1		51 532 413,0		78 827 358,9

9	wskazniki obrotu energią	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
9a	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/minEUR]	114 540,9	103 127,2	$\frac{(Aa+Ab)/B}{(Aa+Ab)/B}$	148 616,6	$\frac{(Aa+Ab)/B}{(Aa+Ab)/B}$
9aa	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/osobę]	2 561,9	2 553,8	$\frac{(Aa+Ab)/B1}{(Aa+Ab)/B1}$	2 371,3	$\frac{(Aa+Ab)/B1}{(Aa+Ab)/B1}$
9b	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	85,79%	83,55%	$\frac{(Ac+Ad)/(Aa+Ab)}{(Ac+Ad)/(Aa+Ab)}$	85,32%	$\frac{(Ac+Ad)/(Aa+Ab)}{(Ac+Ad)/(Aa+Ab)}$
9bb	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/osobę]	2 189	2 134	$\frac{(Ac+Ad)/B1}{(Ac+Ad)/B1}$	2 023	$\frac{(Ac+Ad)/B1}{(Ac+Ad)/B1}$
9c	w. zużycia energii w stosunku do sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	0,516	0,623	$\frac{Ae/(Ac+Ad)}{Ae/(Ac+Ad)}$	0,445	$\frac{Ae/(Ac+Ad)}{Ae/(Ac+Ad)}$
9cc	w. zużycia energii w stosunku do zatrudnienia [MWh/osobę]	1 129	1 330	$\frac{Ae/B1}{Ae/B1}$	899	$\frac{Ae/B1}{Ae/B1}$
9cd	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do sprzedaży klientom końc. [Mg/MWh]	0,000924	0,001029	$\frac{Af/(Ac+Ad)}{Af/(Ac+Ad)}$	0,000630	$\frac{Af/(Ac+Ad)}{Af/(Ac+Ad)}$
9cd	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	2,023	2,195	$\frac{Af/B1}{Af/B1}$	1,274	$\frac{Af/B1}{Af/B1}$
9e	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do sprzedaży klientom końcowym [Mg/MWh]	0,000103	0,000045	$\frac{Ag/(Ac+Ad)}{Ag/(Ac+Ad)}$	0,000049	$\frac{Ag/(Ac+Ad)}{Ag/(Ac+Ad)}$
9ee	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	0,2249	0,0959	$\frac{Ag/B1}{Ag/B1}$	0,1001	$\frac{Ag/B1}{Ag/B1}$
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	204,290	215,143	B	139,325	B
B1	zatrudnienie, stan 31 grudnia	9 169,5	8 688,0	B	8 732,0	B
Aa	energia elektryczna zakupiona przez Energa Obrót [MWh]	21 450 588,0	21 111 014,0		20 000 192,0	
Ab	gaz zakupiony przez Energa Obrót [MWh]	1 948 971,0	1 076 077,0		705 810,0	
Ac	energia elektryczna sprzedana klientom końcowym przez Energa Obrót [MWh]	18 125 191,2	17 461 508,8	A	16 961 727,0	A
Ad	gaz sprzedany przez Energa Obrót [MWh]	1 948 792,8	1 075 898,8		705 650,0	
Ae	całkowite zużycie energii (en. elektryczna, ciepło, paliwa) [MWh]	10 351 884,8	11 562 145,1		7 853 564,7	
Af	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	18 545,9	19 073,8		11 122,7	
Ag	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	2 062,3	833,2		873,8	
10	wskaznik bioróżnorodności [m <sup>2</sup> /EUR]	R=A/B	R=A/B		R=A/B	
10a	w. użytkowania gruntów [m <sup>2</sup> /minEUR]	137 864,5	125 231,0	$\frac{Aa/B}{Aa/B}$	203 158,0	$\frac{Aa/B}{Aa/B}$
10b	w. powierzchni nieprzeznaczalnych [%]	1,6%	1,5%	$\frac{Ab/Aa}{Ab/Aa}$	1,5%	$\frac{Ab/Aa}{Ab/Aa}$
10c	w. powierzchni ukierunkowanych na naturę w obiektach [%]	7,8%	8,1%	$\frac{Ac/Aa}{Ac/Aa}$	8,0%	$\frac{Ac/Aa}{Ac/Aa}$
10d	w. powierzchni ukierunkowanych na naturę poza obiektami [%]	0,4%	0,4%	$\frac{Ad/Aa}{Ad/Aa}$	1,3%	$\frac{Ad/Aa}{Ad/Aa}$
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	204,290	215,143	B	139,325	B
Aa	całkowite użytkowanie gruntów [m <sup>2</sup> ]	28 164 341	26 942 576		28 304 989	
Ab	w tym powierzchnie nieprzeznaczalne [m <sup>2</sup> ]	444 139	400 223	A	431 383	A
Ac	obszar ukierunkowany na naturę w obiekcie [m <sup>2</sup> ]	2 182 760	2 183 152		2 259 992	
Ad	obszar ukierunkowany na naturę poza obiektem [m <sup>2</sup> ]	118 200	118 200		380 407	
11	koszty związane ze środowiskiem [PLN/minEUR]	R=A/B	R=A/B		R=A/B	
11a	wskaznik kosztów środowiskowych [PLN/minEUR]	221 492,35	220 655,04	R	531 069,48	R
B	całkowita wartość dodana netto [EURO]	204,290	215,143	B	139,325	B
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	45 248 672,69	47 472 387,63	A	73 991 255,64	A

**Wskaźniki wytwarzania energii**

		R=A/B		R=A/B		R=A/B
1	wskaźnik emisji do powietrza Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)					
1a	w. emisji CO <sub>2</sub> Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,496	=Aa/B	0,565	=Aa/B	0,439
1aa	w. emisji CO <sub>2</sub> Mg/MWh produkcji (czarna z ETS + OZE)	0,546	=Ab/B1	0,595	=Ab/B1	0,447
1aaa	w. emisji CO <sub>2</sub> Mg/MWh produkcji brutto en. elektrycznej (czarnej z ETS)	0,825	=Ab/(B1-B2)	0,822	=Ab/(B1-B2)	0,794
1b	w. emisji SO <sub>2</sub> Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00040	=Ac/B	0,00037	=Ac/B	0,00024
1c	w. emisji NO <sub>x</sub> Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00039	=Ad/B	0,00036	=Ad/B	0,00029
1d	w. emisji pył Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00003	=Ae/B	0,00005	=Ae/B	0,00002
B	produkcja brutto (en. elektryczna + ciepło) [MWh]	5 178 581		5 435 347		4 271 213
B1	produkcja brutto energii elektrycznej (czarna + OZE) [MWh]	4 073 208	B	4 431 335	B	3 337 918
B2	produkcja brutto energii elektrycznej OZE [MWh]	1 376 107		1 221 357		1 460 358
B3	produkcja brutto ciepła [MWh]	1 105 373		1 004 012		933 295
Aa	CO <sub>2</sub> : emisja rzeczywista [Mg]	2 567 401,2		3 069 740,3		1 876 997,4
Ab	CO <sub>2</sub> : emisja z produkcji energii elektrycznej - ETS [Mg]	2 224 509,0		2 637 093,3		1 491 042,3
Ac	SO <sub>2</sub> : emisja rzeczywista [Mg]	2 096,5	A	1 997,7	A	1 033,3
Ad	NO <sub>x</sub> : emisja rzeczywista [Mg]	2 012,4		1 971,7		1 222,7
Ae	pył: emisja rzeczywista [Mg]	176,1		274,4		92,2
2	wskaźnik zużycia wody m <sup>3</sup> /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)					
2a	w. zużycia wody [m <sup>3</sup> /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	86,9	=(Ab+Ac)/B	94,8	=(Ab+Ac)/B	82,9
2b	w. zużycia wody podziemnej i sieciowej [m <sup>3</sup> /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	0,700	=Ab/B	0,098	=Ab/B	0,119
2c	w. wykorzystania wody przepływającej przez hydroelektrownie na produkcję ee w hydroelektrowniach [m <sup>3</sup> /MWh produkcji ee]	86,8	=Ac/B	94,7	=Ac/B	82,8
2d	w. ilości ścieków przemysłowych, pochodniczych, socjalnych [m <sup>3</sup> /MWh prod. brutto]	39 748,4	=Ad/Ba	40 580,6	=Ad/Ba	39 566,1
B	produkcja brutto (e elektryczna+ciepło) [MWh]	86,4	=Ae/B	94,2	=Ae/B	82,3
Ba	produkcja brutto energii elektrycznej w hydroelektrowniach [MWh]	5 178 581	B	5 435 347	B	4 271 213
Aa	pobrana woda podziemna: wartość rzeczywista [m <sup>3</sup> ]	383 942		744 467		920 244
Ab	pobrana woda podziemna i sieciowa: wartość rzeczywista [m <sup>3</sup> ]	516 163		364 316		319 687
Ac	pobrana woda powierzchniowa: wartość rzeczywista [m <sup>3</sup> ]	449 576 963		530 286		507 737
Ad	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie, do produkcji energii elektrycznej [m <sup>3</sup> ]	35 518 116 443	A	514 581 014	A	353 482 132
Ae	ścieki przemysłowe, socjalne i pochodnicze [m <sup>3</sup> ]	447 558 720		30 210 959 399		36 410 500 121
				511 840 291		351 576 198

3	wskazniki wytworzonych odpadów [Mg/MWh] (na produkcję brutto ee+ciepła)								
3a	w. wytworzenia odpadów Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0235	=Aa+Ab+Ac)/B	0,0279	=Aa+Ab+Ac)/B	0,0158	=Aa+Ab+Ac)/B		
3b	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0004	=Aa)/B	0,0002	=Aa)/B	0,0002	=Aa)/B		
3c	w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpiecznych (bez popiołów i gipsu) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0025	=Ab)/B	0,0027	=Ab)/B	0,0016	=Ab)/B		
3d	w. wytworzenia odpadów popiołowych i gipsu Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0206	=Ac)/B	0,0251	=Ac)/B	0,0139	=Ac)/B		
3e	w. wykorzystania odpadów popiołowych i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0216	=(Ad+Ae)/Ba	0,0337	=(Ad+Ae)/Ba	0,0202	=(Ad+Ae)/Ba		
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 178 581	B	5 435 347	B	4 271 213	B		
Aa	odpady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	2 062,3		833,2		873,8			
Aaa	odpady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje [Mg]	1 942,0	A	709,3	A	717,1	A		
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołowych, gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	12 886		14 703		6 991			
Abb	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołowych, gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje [Mg]	8 242		5 889		6 731			
Ac	wytworzone odpady popiołowe i gipsu: ilość rzeczywista [Mg]	106 557		136 298		59 482			
Ad	odpady popiołowe i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - z bieżącej produkcji [Mg]	29 815	A	28 811	A	17 340	A		
Ae	odpady popiołowe i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - ze składowisk [Mg]	82 061		154 501		68 823			
4	wskazniki wytworzonych produktów UPS (popiołowe i gips)								
4a	w. wytworzenia produktów UBP popioły, żużle, gips) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	4,03%	=AB	4,15%	=AB	3,50%	=AB		
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 178 581	B	5 435 347	B	4 271 213	B		
A	UPS: ilość popiołowej i gipsu [Mg]	208 753,360	A	226 701,040	A	149 279,100	A		
5	koszty związane ze środowiskiem								
5a	w. kosztów środowiskowych [PLN/MWh produkcji brutto ee i ciepła]	8,74	=AB	8,73	=AB	17,32	=AB		
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 178 581	B	5 435 347	B	4 271 213	B		
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	45 248 672,693	A	47 472 387,630	A	73 991 255,637	A		

Kluczowe wnioski z oceny zebranych wskaźników efektywności środowiskowej i energetycznej dla wszystkich Spółek Grupy włączonych do systemu zarządzania za lata 2021-2023:

- wynik netto Grupy, będący składową wskaźników, dominująco wpływa na ich zmienność w latach 2021-2023. W roku 2023 Grupa Energa odnotowała dochód netto w wysokości 606 mln PLN (około 400 mln niższy niż w roku 2022), 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;
- odnotowano spadek bezwzględnych ilości emisji do powietrza w stosunku do roku 2022 – CO<sub>2</sub> o 39%, SO<sub>2</sub> o 48%, NO<sub>2</sub> o 38%, wskaźniki emisji są także wszystkie niższe w stosunku do roku 2022;
- zmniejszyła się ilość pobranej wody podziemnej na cele przemysłowe i socjalne o ok. 12%, a także powierzchniowej o ok. 17%, natomiast wzrósł pobór wody sieciowej o ok. 13% oraz nastąpił spadek generowanych ścieków o ok. 13%, w porównaniu z rokiem 2022; wskaźniki w zakresie gospodarki wodno-ściekowej nie odzwierciedlają wartości bezwzględnych ze względu na dużą różnicę wyniku finansowego;
- wzrosła ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych o 5%, głównie ze względu na prace remontowe w jednostkach wytwórczych. Zmniejszono ilość wytworzonych odpadów innych niż niebezpieczne o ok 52%; wskaźniki są w większości niższe niż w 2022 roku natomiast skala zmiany wynika ze zmiany wyniku finansowego;
- globalna konsumpcja energii utrzymywała się na przestrzeni lat na podobnym poziomie z charakterystycznym trendem wzrostowym. W roku 2023 całkowite zużycie energii spadło o 32% w stosunku do roku 2022 co wynikało głównie ze spadku zużycia paliw. Zużycie energii elektrycznej zmalało o 2% natomiast ciepła o 9%.
- odnotowano 4% spadek dla wskaźnika udziału produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii (z 82% do 78%);
- udział produkcji energii ze źródeł odnawialnych w całkowitej produkcji energii wzrósł do wartości 38,96% (wzrost o 54% w stosunku do 2022 roku), natomiast dla samej energii elektrycznej osiągnięto wskaźnik na poziomie 47,3% co stanowi wzrost o 59% w stosunku do roku poprzedniego. Zmiany w ilościach bezwzględnych dla produkcji energii elektrycznej ze źródeł OZE (energetyka wiatrowa, fotowoltaika, hydroelektrownie oraz biomasa) wyniosła ok 19% w stosunku do roku 2022 i są to wartości najwyższe w ciągu ostatnich 3 lat (oprócz ilości wyprodukowanej z biomasy);
- zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne niezwiązane z dystrybucją (w obszarze linii dystrybucji) zmalało o 13% natomiast wskaźnik o 0,6% w stosunku do roku 2022, utrzymując spadający trend;
- wartość energii zakupionej oraz sprzedanej odbiorcom końcowym spadły w stosunku do roku 2022 – odpowiednio 5% i 3% i jest utrzymaniem trendu spadkowego widocznego od 2021 roku co może być także uznane jako wzrost energooszczędności konsumenckiej.
- wzrosły koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi) w porównaniu do roku 2023 o ok 50% 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

Energa kontynuuje politykę ochrony bioróżnorodności i utrzymania stabilności ekosystemów, w szczególności na obszarach, na których prowadzą działalność jej instalacje i obiekty. Dokłada starań, aby minimalizować negatywny, lokalny wpływ spółek na otoczenie.

Przykładem takim działań jest inicjatywa *Energia bioróżnorodności*, stanowiąca kompleksowy projekt pro środowiskowy i edukacyjny. Polega na zakładaniu łąk kwiatnych, a tym samym – odtwarzaniu ekosystemów w celu wzrostu bioróżnorodności. Łąki kwiatne pozwalają ocalić ginące gatunki roślin i zwierząt, a także zapewniają pożywienie dzikim pszczołom, dając im latem przestrzeń do życia, a zimą – schronienie. Rośliny na łąkach lepiej wyłapują też pyły tworzące smog i przyczyniają się do obniżenia temperatury powietrza. Projekt zainaugurowaliśmy w 2020 roku w Ostrołęce, tworząc blisko 2,7 hektara łąk na obszarze składowiska odpadów paleniskowych i przed siedzibą spółki Energa Elektrownie Ostrołęka. W roku 2023 kontynuowaliśmy prace związane z koszeniem, wysiewami oraz pielęgnacją łąki.

Energa Elektrownie Ostrołęka w 2023 roku kontynuowała realizację badań wpływu Elektrowni Ostrołęka B na ichtiofaunę rzeki Narew. Badania mają na celu ocenę obecnego stanu ichtiofauny rzeki oraz zaplanowanie ewentualnych działań prowadzących do wyeliminowania potencjalnego negatywnego wpływu elektrowni na stan ichtiofauny rzeki Narew. Prace badawcze i monitoringowe realizowane były w okresie od kwietnia 2021 roku do końca marca 2022 roku. W pierwszym etapie przeprowadzono obliczenia składu, liczebności oraz struktury wiekowej ichtiofauny przepływającej w rzece oraz szacowano jej straty w wyniku poboru wody do układu chłodzenia. Badano również skład gatunkowy i kondycję ichtiofauny wychwyconej i zrzuconej z powrotem do rzeki. Jednocześnie wykonano badania tzw. pióropusza termicznego wód pochłodniczych tj. wpływu wód pochłodniczych na termikę wód poniżej zrzutu oraz badania batymetryczne rzeki. Podsumowaniem projektu jest raport zawierający opis wszystkich przeprowadzonych badań i pomiarów, analizę i omówienie uzyskanych wyników, który przedstawia również propozycje optymalnych z punktu widzenia operacyjnego i środowiskowego rozwiązań, przyczyniających się do ograniczenia oddziaływania elektrowni oraz propozycje działań kompensacyjnych. Określenie realnego wpływu Elektrowni na ichtiofaunę jest trudne z uwagi na wielkość i zmienność warunków hydrologicznych, czynników pogodowych oraz warunków biologicznych itp. Mając powyższe na uwadze podjęto decyzję o kontynuacji badań w kolejnych latach. Zakres badań obejmuje, tak jak w poprzednim cyklu, badanie wpływu EEO na ichtiofaunę rzeki Narew, dodatkowo rozszerzone zostały o badanie bentosu (zespół organizmów żywych związanych z dnem środowisk wodnych) oraz makrofity (roślinność). Badania rozpoczęły się w lipcu 2023r. a ich zakończenie zaplanowano na m-c sierpień 2024r. Raport z badań będzie sporządzony w październiku 2024 r.

Energa Wytwarzanie przeciwdziała wpływowi elektrowni wodnych na bioróżnorodność rzek i jezior oraz uczestniczy w monitorowaniu efektów swojej działalności w tym zakresie poprzez:

- partycypację w cyklicznych zarybieniach rzek i jezior wykonywanych w porozumieniu z właściwymi terenowo oddziałami Polskiego Związku Wędkarskiego. Celem zarybień jest niwelowanie ewentualnych strat w ichtiofaunie poprzez utrzymywanie liczebności wybranych gatunków ryb na stałym poziomie. Koszty zarybiania poniesione przez spółkę w roku 2023 wyniosły 137 853,05 zł (poniżej w tabeli wskazano gatunki ryb);
- stopniowe wyposażanie kolejnych elektrowni wodnych w przepławki, umożliwiające pokonanie stopnia wodnego nie tylko gatunkom ryb wędrownych, ale również innym organizmom wodnym, które w poszczególnych fazach cyklu życiowego podejmują krótkodystansowe migracje;



- o współpracę z instytucjami badawczymi zajmującymi się monitoringiem przyrody, m.in. z Instytutem Rybactwa Śródlądowego w Olsztynie – Państwowym Instytutem Badawczym, Zakład Ryb Wędrownych w Rutkach, który na terenie wybranych elektrowni wodnych (w 2023 r. – MEW Smołdzino) prowadzi obserwację wstępującego węgorza. Ponadto na terenie MEW Rościno Związek Miast i Gmin Dorzecza Parsęty corocznie przeprowadza tzw. „sztuczne tarło” ryb łososiowatych wykorzystując do odłowu ryb funkcjonującą przy tej elektrowni przepławkę. Po pozyskaniu ikry, ryby są ponownie wypuszczane do rzeki. Wspomaganie tarła ma na celu odbudowę populacji ryb wędrownych.

L.p.	Elektrownia wodna	Rzeka	Gatunki ryb
<b>OBSZAR SŁUPSK - OBWÓD RYBACKI ŁUPAWA 3 i 4, SŁUPIA 7 oraz WIEPRZA 3</b>			
1	EW ŁEBIEŃ	ŁUPAWA	pstrąg potokowy
2	EW ŁUPAWA	ŁUPAWA	
3	EW POGANICE	ŁUPAWA	
4	EW ŻELKOWO	ŁUPAWA	
5	EW KRZYNIA	SŁUPIA	
6	EW STRUGA	SŁUPIA	
7	EW CIECHOLUB	STUDNICA	
8	EW KĘPKA	WIEPRZA	
<b>OBSZAR STRASZYN - OBWÓD RYBACKI RADUNIA 4 i 5 oraz WIERZYCA 6</b>			
9	EW RUTKI	RADUNIA	pstrąg potokowy troć wędrowna lipień certa karp kroczek szczupak
10	EW ŁAPINO	RADUNIA	
11	EW BIELKOWO	RADUNIA	
12	EW STRASZYN	RADUNIA	
13	EW PRĘDZIESZYN	RADUNIA	
14	EW KUŹNICE	RADUNIA	
15	EW JUSZKOWO	RADUNIA	
16	EW PRUSZCZ	RADUNIA	
17	EW PRUSZCZ II	RADUNIA	
18	EW CZARNOCIŃSKIE PIECE	WIERZYCA	
19	EW STOCKI MŁYN	WIERZYCA	
20	EW OWIDZ	WIERZYCA	
21	EW KOLINCZ	WIERZYCA	
<b>OBSZAR OLSZTYN - OBWÓD RYBACKI ŁYNA 5</b>			
22	EW KOTOWO	ŁYNA	Jaź kroczek boleń szczupak sandacz

<b>OBSZAR ELBLĄG - OBWÓD RYBACKI PASŁĘKA 9 i 10 oraz WAŁSZA 2</b>			
23	<b>EW PIENIĘŻNO</b>	WAŁSZA	pstrąg potokowy
24	<b>EW PIERZCHAŁY</b>	PASŁĘKA	pstrąg potokowy węgorz troć wędrowna
<b>OBSZAR KOSZALIN - OBWÓD RYBACKI JEZIORA ROSNOWO NA RZECE RADEW NR 1, OBWÓD RYBACKI RZEKI RADEW NR 3</b>			
25	<b>EW NIEDALINO</b>	j. HAJKA	węgorz
26	<b>ESP ŻYDOWO</b>	j. KAMIENNE rz. RADEW j. ROSNOWO	sandacz pstrąg potokowy lipień
27	<b>EW ROSNOWO</b>	j. ROSNOWO	węgorz

Tereny chronione, na których zlokalizowane są instalacje eksploatowane przez Energa Wytwarzanie, to:

- 10 obszarów siedliskowych SOOS Natura 2000
- 7 obszarów ptasich OSO Natura 2000
- 12 obszarów chronionego krajobrazu
- 3 parki narodowe/krajobrazowe
- 2 rezerваты przyrody.

Wszystkie inwestycje związane z budową linii elektroenergetycznych prowadzone przez Energa Operatora SA zlokalizowane w pobliżu bądź na terenie obszarów chronionych podlegają procedurze oceny ich oddziaływania na środowisko. Wymiana napowietrznych przewodów 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 (wzrost 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 ich unikanie. Kolejnym efektem środowiskowym zamiany linii napowietrznych na kablowe jest ochrona krajobrazu. Słupy i linie napowietrzne często stanowią najważniejszą dominantę antropogeniczną.

Wszystkie inwestycje związane z budową linii elektroenergetycznych prowadzone przez spółkę Energa Operator SA, zlokalizowane w pobliżu bądź na terenie obszarów chronionych, podlegają procedurze oceny ich oddziaływania na środowisko. Odpowiednie raporty umieszczane są na naszej stronie internetowej: <https://energa-operator.pl/raporty-i-liczby/raporty-srodowiskowe>

Obszary chronione przecinane przez linie WN Energa Operator.

Obszary chronione	Liczba obszarów	Długość linii WN (km)
Parki Krajobrazowe	16	180
Otuliny Parków Krajobrazowych	11	215
Rezerваты Przyrody	13	6
Otuliny Rezerwatów Przyrody	6	5
Otuliny Parków Narodowych	1	6
Obszary Chronionego Krajobrazu	90	1259
Obszary sieci Natura 2000	68	615

Szczegółowa informacja na temat obszarów chronionych, na których działalność prowadzą Energa Wytwarzanie SA, Energa Elektrownie Ostrołęka oraz Energa-Operator SA znajduje się w załączniku nr 3.

### **Akademia Planety Energii z bioróżnorodnością**

Od ponad 10 lat Energa prowadzi program edukacyjny Planeta Energii skierowany do uczniów szkół podstawowych. Popularyzuje wiedzę na temat energii elektrycznej, a także zrównoważonego rozwoju i ochrony środowiska. Od dwóch edycji organizuje dodatkowo w ramach Akademii Planety Energii warsztaty dla nauczycieli. Mają być dla nich inspiracją w przygotowaniu ciekawych zajęć lekcyjnych, połączonych z eksperymentami i różnymi doświadczeniami naukowymi. Najnowsza misja "Kraina bioróżnorodności" zaprasza na wyprawę, podczas której dzieci dowiedzą się co to jest bioróżnorodność, poznają podstawowe czynniki zagrażające przyrodzie oraz nauczą się jak można ją chronić. „Kraina odpadów” uczy jak segregować odpady, co się dzieje z nimi po wyrzuceniu oraz jak zapobiegać ich powstawaniu w codziennym życiu.

### **Energa dla przyrody**

Kontynuujemy prowadzenie programu Energa dla przyrody. Podejmowane przez nas działania są w szczególności skupione wokół bociana białego i polegają na:

- informowaniu i edukowaniu o bocianie białym i ochronie tego gatunku w Polsce (we współpracy z przyrodnikami),
- aktywnościach podejmowanych głównie przez Energe-Operatora oraz Energe SA na rzecz ochrony bocianów.

Od ponad 25 lat zabezpieczamy gniazda, które bociany założyły na słupach niskiego napięcia. Montujemy nowe oraz konserwujemy istniejące konstrukcje zabezpieczające gniazda. Liczba ptasich podestów, znajdujących się na obszarze naszej działalności wynosi ponad 13 000.

Nadal współpracujemy również z przyrodnikami z fundacji ProNatura w ramach projektu bociany.pl. Przyrodnicy edukują i pomagają w ochronie bociana w całym kraju, m.in. udzielając porad na ogólnopolskiej infolinii 801 BOCIAN (czyli 801 26 24 26) .

W 2023 roku Energa-Operator zorganizowała szkolenie dla nowych obrączkarzy. W kursie uczestniczyło 19 pracowników Spółki. Szkolenie przeprowadzili ornitologowie ze Stacji Ornitologicznej Muzeum i Instytutu Zoologii Polskiej Akademii Nauk razem z ornitologami Małopolskiego Towarzystwa Ornitologicznego. Kursanci poznali m.in. zasady obrączkowania bocianów, niezbędne w trakcie obrączkowania zasady bhp, zasady przygotowania i wypełniania karty gniazda bociana białego.

Energa-Operator kontynuowała współpracę z Małopolskim Towarzystwem Ornitologicznym w zakresie wsparcia w trakcie obrączkowania bocianów białych. W ramach porozumienia o współpracy, od czerwca do końca września 2023 roku, w zabudowanych na słupach niskiego napięcia gniazdach, zlokalizowanych na obszarze działania Spółki zaobráczkowano ponad 500 piskląt. Współpraca przyczynia się do rozwoju Programu poznania i ochrony bocianów białych w Polsce. Dzięki pomocy energetyków możliwe jest obrączkowanie i mierzenie małych bocianów

(długość dzioba, długość złożonego skrzydła, masa), ale także dokonywanie pomiarów gniazda i jego czyszczenie. Działania te są częścią monitoringu gniazd, który polega m.in. na zabezpieczeniu miejsc na liniach energetycznych, poznaniu biologii, przeżywalności i wędrówek przez obrączkowanie oraz pobieranie materiałów do badań (zbieranie informacji o jadalności ptaków). W minionym roku Spółka rozpoczęła również współpracę w ramach działań ochronnych bociana białego z Polskim Towarzystwem Ochrony Ptaków. Współpraca dotyczy ochrony i obrączkowania piskląt bocianów w miejscowości Żywkowo, w województwie warmińsko-mazurskim. Ochrona polega na zmniejszaniu objętości gniazd z częstotliwością co 2-3 lata oraz corocznym obrączkowaniu.

We współpracy z Małopolskim Towarzystwem Ornitologicznym (MTO) uruchomiony będzie system zbierający dane o bocianach gniazdujących na sieci elektroenergetycznej eksploatowanej przez Energa-Operator. System powstanie na bazie danych o platformach zbieranych przez spółkę. Dostęp do odczytu danych o bocianach (lokalizacja gniazda, ilość bocianów) oraz możliwość dodawania nowych informacji będą mieli energetycy spółki oraz członkowie MTO.

## 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 korekcje i 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 ujednoczony dla wszystkich spółek i zestawione są w rejestrze, zawierającym zidentyfikowane dla całego sektora energetycznego szczegółowe wymagania. Rejestr zawiera identyfikację aktu prawnego, wymaganie 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 Przeciwpożarowej dla urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i pomp ciepła oraz systemów ochrony przeciwpożarowej zawierających 5 ton ekwiwalentu CO<sub>2</sub> 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 Elektrociepłownia 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. Energa SA wywiązuje się z wymagań umów kredytowych zawartych z bankami EBOiR i NIB, w zakresie wyznaczonego planu działań dotyczących ochrony środowiska i kwestii społecznych. Realizacja działań w ramach tego planu podlega corocznemu raportowaniu do obu banków. Do tego momentu banki nie wnosiły zastrzeżeń do przekazywanych przez Energa SA raportów.

13. 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).
14. Spółki Grupy oceniają zgodność z normami odniesienia w zakresie akredytowanych laboratoriów (Energa Elektrownie Ostrołęka).
15. Energa Wytwarzanie S.A. kontynuuje prace związane z budową przepławek na obiektach MEW wynikające z postanowień posiadanych pozwoleń wodnoprawnych.
  - Dla MEW Niedalino - w dniu 20 października 2023 r. Spółka uzyskała decyzję SZ.RUZ.4210.123-12.2022.ZK - pozwolenie wodnoprawne na wykonanie urządzenia wodnego – przepławki na stopniu wodnym Elektrowni Wodnej Niedalino, do końca 2026r. Tą samą decyzją zmieniono wykreślono z pozwolenia wodnoprawne na pobór wód do celów energetycznych MEW Niedalino (WOŚ.II.7322.1.2014.ZdK) z dnia 24.06.2014 r. punkt mówiący o obowiązku wybudowania przepławki do 2021 roku.
  - MEW Skarszów Dolny – przepławka została wybudowana pod koniec 2023 roku.

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 lipiec 2024.**

#### **Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.**

- pozwolenie zintegrowane obejmujące: elektrownia Ostrołęka B, składowisko odpadów paleniskowych Łęg, oczyszczalnia ścieków
- 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
  - 10 – 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
  - 6 – 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 - składowisko elektrociepłowni w Jagodnie,
- komponentowe o dopuszczalnej emisji do powietrza: elektrociepłownia Żychlin
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania: 1 - elektrociepłownia Elbląg, 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: Elektrociepłownia Kalisz, Ciepłownia Rejonowa w Kaliszu
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania: Elektrociepłownia Kalisz, 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
  - 41 oddział Płock
  - 19 oddział Toruń
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
  - 7 oddział Gdańsk
  - 8 oddział Kalisz
  - 11 oddział Koszalin-Słupsk
  - 11 oddział Olsztyn-Elbląg
  - 2 oddział Płock
  - 4 oddział Toruń
- zgłoszenia linii 110kV (PEM):
  - 55 oddział Gdańsk
  - 77 oddział Kalisz
  - 67 oddział Koszalin-Słupsk
  - 81 oddział Olsztyn-Elbląg
  - 55 oddział Płock
  - 81 oddział Toruń
- zgłoszenia GPZ (PEM):
  - 60 oddział Gdańsk
  - 52 oddział Kalisz

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

**Energa Oświetlenie Sp. z o.o**

- komponentowe wodnoprawne 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 [Polityka Środowiskowa Grupy Energa](#) w zakładce „dla otoczenia”. 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](mailto: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.





ENBA/2024/01841



## 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 Wytwarzanie energii elektrycznej
- 35.12 Przesyłanie energii elektrycznej
- 35.13 Dystrybucja energii elektrycznej
- 35.14 Handel energią elektryczną
- 35.23 Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym
- 35.30 Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych
- 42.21 Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych
- 42.22 Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych
- 43.22 Wykonywanie instalacji wodno-kanalizacyjnych, ciepłych, gazowych i klimatyzacyjnych
- 33.11 Naprawa metalowych wyrobów gotowych
- 33.13 Naprawa urządzeń elektronicznych i optycznych
- 33.14 Naprawa urządzeń elektrycznych
- 43.21 Wykonywanie instalacji elektrycznych
- 46.90 Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
- 46.69 Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
- 62.01 Działalność w zakresie programowania
- 62.02 Działalność związana z doradztwem w zakresie informatyki
- 95.11 Naprawa komputerów i urządzeń peryferyjnych
- 18.12 Pozostałe drukowanie
- 64.20 Działalność holdingów finansowych
- 70.10 Działalność firm centralnych (head offices)
- 70.22 Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania
- 72.19 Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych
- 71.20 Badania i analizy techniczne

Bureau Veritas Polska sp. z o.o.  
Siedziba:  
Migdałowa 4, 02-796 Warszawa  
NIP 521-32-23-301  
www.bureauveritas.pl

Teł. +48 (22) 549 04 00  
Faks +48 (22) 549 04 10-11

KRS: 000042419, zarej. Sąd Rej. dla m.st. Warszawy  
XIII Wycł. Gosp. Krajowego Rej. Sądowego  
Kapitał zakł.: 1.470.000,00 PLN



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:

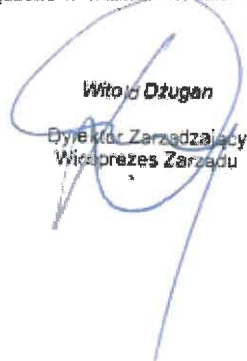
— weryfikacja i walidacja zostały przeprowadzone w pełnej zgodności z wymogami rozporządzenia (WE) nr 1221/2009,

— 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 18/10/2024 r.

  
**Witold Długan**  
Dyrektor Zarządzający  
Wiceprezes Zarządu

**Bureau Veritas Polska Sp. z o.o.**  
02-796 Warszawa, ul. Migdałowa 4  
NIP 521-32-23-301  
(1)

## 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)

## 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.	Objekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
<b>Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>59 029 MWh</b>	<b>Zużycie wody</b> <b>8 245,73 m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>27 909,83 MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>6 480,64 Mg</b>	
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
<b>Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>244 698 MWh</b>	<b>Zużycie wody</b> <b>25 534 m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>1 042,3 MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>108,8 Mg</b>	
3.	Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	1c	Ostrołęka	07-410	Celna 13
<b>Energia Elektrownie Ostrołęka S.A.</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>4 802 101,7 MWh</b>	<b>Zużycie wody</b> <b>331 397 451m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>1 610 030,59 MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>43 356,33 Mg</b>	
4.	Energia Elektrownie Ostrołęka S.A.	1a	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
<b>Energia Informatyka i Technologie Sp. z o.o.</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>3 412,70 MWh</b>	<b>Zużycie wody</b> <b>1 111,98 m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>151,33 MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>13,25 Mg</b>	
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
8.	Energia Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
9.	Energia Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Płock	09-407	Al. Marsz. J. Piłsudskiego 41

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
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	Kotobrzaska 32
25.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Koszalin	75-950	Morska 10
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

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
28.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42A
29.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
<b>Energa Kogeneracja Sp. z o.o.</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>799 431 MWh</b>		<b>Zużycie wody</b> <b>7 480 824 m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>249 575,6 MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>13 570,36 Mg</b>
EC Elbląg	590 498		7 401 038	183 248	6 386,92
EC Kalisz	159 137		74 262	49 701	5 205,32
EC Żychlin	47 294		5 454	15 914	1 902,44
<b>C Wyszogród</b>	<b>2 502</b>		<b>70</b>	<b>713,3</b>	<b>75,68</b>
30.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
31.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Ciepłownia Wyszogród	1a	Wyszogród	09-450	Niepodległości 22d
32.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Elbląg	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
33.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Żychlin	1a	Żychlin	99-320	Gabriela Narutowicza 72
34.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Żychlin, pomieszczenia biurowe	1a	Żychlin	99-320	Traugutta 7
35.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Kalisz	1a	Kalisz	62-800	Torowa 115
<b>Energa Logistyka Sp. z o.o.</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>2 373,64 MWh</b>		<b>Zużycie wody</b> <b>1 045,29 m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>479,59 MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>114,504 Mg</b>
36.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Marii Skłodowskiej-Curie 6/7
37.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Radziejów	88-200	Brzeska 19
38.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Rypin	87-500	Piaski 31
39.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Wschodnia 36 c

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
40.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Żółkiewskiego 35
41.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Bema 128
42.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Włocławek	87-800	Duninowska 8
43.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101
44.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ciechanów	06-400	Mławska 3
45.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Mława	06-500	Warszawska 127
46.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-407	Otolińska 25
47.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-407	Otolińska 27C
48.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-402	Graniczna 79
49.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-410	Wyszogrodzka 106
50.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Sierpc	09-200	Reymonta 57
51.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
52.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
53.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Człuchów	77-300	Koszalińska 6
54.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
55.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472A
56.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-870	Reja 23
57.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdynia	81-225	Morska 118C
58.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
59.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
60.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34
61.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Malbork	82-200	Koszalińska 5
62.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14
63.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
64.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Tczew	83-110	Nowa 5



Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
65.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
66.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Sopot	81-809	Grottgera 7
67.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
68.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 2
69.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Elektryczna 20A
70.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
71.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-408	Lubelska 31a
72.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
73.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
74.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczytno	12-100	Polna 28
75.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17
76.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Jarocin	63-200	Batorego 26
77.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
78.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
79.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kępno	63-600	Młyńska 10
80.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koło	62-600	Toruńska 96
81.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Konin	62-510	Kłeczewska 41
82.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2
83.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Turek	62-700	Górnicza 14
84.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Słupca	62-400	Prusa 3
85.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Białogard	78-200	Kołobrzaska 32
86.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
87.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-221	Morska 10
88.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-221	Morska 16
89.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A

Lp.	Objekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
90.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
91.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Zachodnia 4
<b>Energa Operator SA</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>1 300 400 MWh</b>		<b>Zużycie wody</b> <b>52 264 m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>8 613 MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>5 456 Mg</b>
92.	Energa-Operator S.A. – Centralna, Centralna Dyspozycja Mocy	4abe	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
93.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Siedziba Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
94.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 25
95.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Biuro Zarządzania TOO, Biuro Usług Sieciowych	2abc	Gdańsk	80-218	Towarowa 38
96.	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
97.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług TOO	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 4
98.	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 – Zastępcza Centralna Dyspozycja Mocy							
99.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Rejon Dystrybucji Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 23			
100.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług Sieciowych Tczew	2abc	Kolbudy	80-050	Wybickiego 30			
101.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Usług Sieciowych Kościerzyna	2abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23			
102.	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			
103.	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			
104.	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	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18			
105.	Energa-Operator S.A. <b>Oddział w Kaliszu</b> – Siedziba Oddziału	2abc	<b>Kalisz</b>	62-800	Al. Wolności 8			
106.	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						
107.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Ostrów Wielkopolski, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO w Kaliszu	2abc	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2		
108.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Kępno, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Kępno	63-600	Młyńska 10		
109.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 19		
110.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Jarocin, Wydział TOO	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 26		
111.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Konin, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41		
112.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Turek, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Turek	62-700	Gómicza 14		
113.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Kolo, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Kolo	62-600	Toruńska 96		
114.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Słupca, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Słupca	62-400	Prusa 3		

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

125.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Kołobrzegu, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
126.	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
127.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Człuchowie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6a
128.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Lęborku, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34a
129.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Bytowie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
130.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Czaplinek	78-550	Łazice 14
131.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Polanów	76-010	Dworcowa 19
132.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Połczyn Zdrój	78-320	Powstańców Warszawskich 24
133.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Miastko	77-200	Węgorzynko 5
134.	Energa-Operator S.A. <b>Oddział w Olsztynie</b> – Siedziba	2abc	Olsztyn	10-950	Tuwima 6

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

144.	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
145.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Braniewo	2abc	Braniewo	14-500	Marynarska 5
146.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Kwidzyn	2abc	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
147.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Malbork	2abc	Malbork	82-200	Wojska Polskiego 49
148.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Żeromskiego 23
149.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Dzierżgoń	82-440	Słowackiego 10
150.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Orneta	11-130	Mickiewicza 20
151.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Bartoszyce	11-200	Gdańska 4
152.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Morań	14-300	Warmińska 9
153.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Mragowo	11-700	Wolności 27



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

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

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

**Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o.**

Rok 2023	Całkowite zużycie energii* 7 739 MWh	Zużycie wody 1 959 m <sup>3</sup>	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 1 805,5 MgCO <sub>2</sub>	Ilość odpadów 2 089,38 Mg
191.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o.	2abc Słupsk	76-200 Grunwaldzka 14	
192.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. Oddział w Słupsku	2abc Słupsk	76-200 Grunwaldzka 14b	
193.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Słupsku	2abc Słupsk	76-200 Grunwaldzka 14b	
194.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. o. – Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Bytowie	2abc Bytów	77-100 Mickiewicza 9	
195.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Człuchowie	2abc Człuchów	77-300 Koszalińska 6	
196.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o. o. – Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Lęborku	2abc Lębork	84-300 Krzywoustego 34A	
197.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o., Oddział w Elblągu.	2abc Elbląg	82-300 Al. Józefa Piłsudskiego 2	
198.	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	10-365	Tracka 2	
199.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Olsztynie	2abc	Kolbudy	83-050	Wybickiego 30	
200.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kolbudach	2abc				
201.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35	
202.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35	
203.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu - Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Ostrów Wilkp.	2abc	Ostrów Wilkp.	63-400	Wiklinowa 15	
204.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu – Dział Wykonawstwa Rejonowego w Krotoszynie	2abc	Krotoszyn	63-700	Słodowa 22	
205.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41	

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

	Wykonawstwa Rejonowego w Koszalinie – m. Szczecinek								
213.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otołińska 27c				
214.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otołińska 27c				
215.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kutnie	2abc	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101				
216.	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				
217.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Mławie	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127				
218.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku - m. Sierpc	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57				
<b>Energa Oświetlenie Sp. z o.o.</b>									
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>84619,44 MWh</b>	<b>Zużycie wody</b> <b>1678,12m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>1048,285 Mg CO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>574,486 Mg</b>					

219.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
220.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Grudziądz	86-300	Parkowa 56 a
221.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Radziejów	88-200	Brzeska 19
222.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
223.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Szymańskiego 7
224.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Włocławek	87-800	Duninowska 8
225.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
226.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Ciechanów	06-400	Mławska 1
227.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Parcele Łomskie/ pow. mławski	06-500	Parcele Łomskie 16 z
228.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Płock	09-400	Kostrogaj 17- 24
229.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
230.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Czarne	77-330	Szosowa 20
231.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bąkowo	83-050	Ordynacka 8
232.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kowale	80- 180	Rycerska 18
233.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kolbudy	83-050	Dworcowa 15
234.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sierakowice	83-340	Brzozowa 3
235.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
236.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Prabuty	82-550	Koszarowa 1, Wojska Polskiego
237.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
238.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Celbowo/pow. pucki	84 - 100	Celbowo 25 B
239.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Ślupsk	76-200	Rybacka 4A
240.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Ślawno	76 - 100	Koszalińska 43
241.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o. (Centrala)	4ab	Sopot	81-809	Grottgera 7
242.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
243.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Tczew	83-110	Nowa 5



244.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
245.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Młynary	14-420	Dworcowa 22
246.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Gutkowo poczta Olsztyn, gm. Jonkowo	11-041	Łukasiewicza 54
247.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Olsztynek	11-015	Mierkowska 4
248.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Nowy Staw/ pow. malborski	82-230	Konopnickiej 23
249.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Karlıno	78-230	Moniuszki 8A
250.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
251.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Szczecinek	78-400	Armii Krajowej 78
252.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Świdwin	78-300	Kościuszki 13
253.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-221	Morska 10
<b>Energa SA</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> 1657,94 MWh		<b>Zużycie wody</b> 337,74 m <sup>3</sup>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> 231,1 MgCO <sub>2</sub>	<b>Ilość odpadów</b> 0,837 Mg
254.	Energa SA	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
<b>Energa Serwis Sp. z o. o.</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> 1677 MWh		<b>Zużycie wody</b> 1260 m <sup>3</sup>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> 95,5 MgCO <sub>2</sub>	<b>Ilość odpadów</b> 289,2 Mg
255.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
<b>Energa Wytwarzanie SA</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> 199 793,62 MWh		<b>Zużycie wody (bez celów energetycznych)</b> 14 919 885,24 m <sup>3</sup>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> 413,19 MgCO <sub>2</sub>	<b>Ilość odpadów</b> 390,712 Mg
256.	Energa Wytwarzanie SA – Centrala	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472

257.	Energa Wytwarzanie SA – siedziba Spółki	4ab	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42a
258.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia fotowoltaiczna Gdańsk (PV Delta)	1b	Gdańsk	80-718	Dzielnica Rudniki, działka nr 202/10
259.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Szczytowo Pompowa Żydowo	1d	Żydowo	76-012	Żydowo 121
260.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Bielkowo, Bielkowo I	1d	Kolbudy	83-050	Szkolna 15
261.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Biesowice	1d	Kępice	77-230	Kawka 1
262.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Borowo	1d	Kalisz Pomorski	78-540	Borowo 4
263.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Braniewo	1d	Braniewo	14-500	Młynarska 1
264.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Brąswald	1d	Dywity	11-001	Brąswald 69
265.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Ciecholub	1d	Kępice	77-230	Ciecholub
266.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Czarnocińskie Piece	1d	Skarszewy	83-250	Czarnocin 61
267.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Drzeżewo	1d	Główczyce	76-220	Drzeżewo
268.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Gałąźnia Mała	1d	Kołczyglowy	77-140	Gałąźnia Mała 8
269.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Juszkowo	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Raduńska 38
270.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kępice	1d	Kępice	77-230	1 Maja 3
271.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kępka	1d	Kępice	77-230	Kępka 8
272.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kolincz	1d	Jabłowo	83-211	Droga Główna 106

273.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kotowo	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Morawa 13
274.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Krzynia	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Krzynia 2
275.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kuznice	1d	Straszyn	83-010	Raduńska 17/19
276.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Lidzbark Warmiński	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Krzywa 2
277.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łapino	1d	Kolbudy	83-050	Zagłoby 5
278.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łebień	1d	Damnica	76-231	Łebień
279.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łupawa	1d	Łupawa	76-242	Łupawa
280.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łyna	1d	Olsztyn	10-229	Al. Wojska Polskiego 30C
281.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Niedalino	1d	Świeszyno	76-024	Niedalino 57
282.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Oława II	1d	Oława	55-200	Zwierzyniec Duży 1
283.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Owidz	1d	Jabłowo	83-211	Mostowa 2
284.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pieniężno	1d	Pieniężno	14-520	Mickiewicza 16
285.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pierzchały	1d	Płoskinia	14-526	Pierzchały 21
286.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Poganice	1d	Potęgowo	76-230	Poganice
287.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Prędziszyn	1d	Straszyn	83-010	Hoffmanna 5
288.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pruszcz	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 8
289.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pruszcz II	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 5
290.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rakowiec	1d	Malbork	82-200	Rakowiec
291.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rosnowo	1d	Rosnowo	76-042	Lisowo 2

292.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rościno	1d	Białogard	78-200	Rościno 1
293.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rutki	1d	Żukowo	83-330	Rutki 51
294.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Skarszów Dolny	1d	Dębница Kaszubska	76-248	Skarszów Dolny 11
295.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Smoldzino	1d	Smoldzino	76-214	Mostnika 6
296.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Stocki Młyn	1d	Pelplin	83-130	Stocki Młyn
297.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Straszyn	1d	Straszyn	83-010	Spacerowa 33
298.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Struga	1d	Bytów	77-100	Struga 1
299.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Strzegomino	1d	Dębница Kaszubska	76-248	Strzegomino
300.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Wadąg	1d	Dywity	10-373	Wadąg 10
301.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Włocławek	1d	Włocławek	87-800	Płocka 171
302.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Wojdyty	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Koniewo Osada 10
303.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Żelkowo	1d	Główny	76-220	Żelkowo 50
304.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Czernikowo I, Czernikowo II	1b	Czernikowo	87-640	Wygoda
305.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Czernikowo +		Czernikowo	87-640	Wygoda
306.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Bystra/ Bateriajny Magazyn Energii	1b	Wisłina	83-021	Stacja elektroenergetyczna GPZ Bystra 1
307.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Stacja elektroenergetyczna GPZ Karcino
308.	Energa Wytwarzanie SA - Biuro/Magazyn Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Głowaczewo 7A

309.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karścino	1b	Karolino	78-230	Stacja elektroenergetyczna GPZ Karścino
310.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Myślıno	1b	Gościno	78-120	Stacja elektroenergetyczna GPZ Myślıno
311.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Myślıno - Magazyn	1b	Gościno	78-120	Ul. IV Dywizji Wojska Polskiego 36
312.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Parsówek	1b	Bielice	74-202	Parsówek 20 (Stacja GPZ)
313.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Przykona	1b	Przykona, pow. turecki	62-731	Stacja elektroenergetyczna GPZ Przykona
314.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Borki 1-3	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2-2337/84
315.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Stachy 1-3	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2-2337/85
316.	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
317.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Wielbark F-1-F48	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2_2337/86
318.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Przykona	1b	Gm. Przykona, pow. Turecki, obręb Aleksandrów	62-731	Działka nr 189/2
319.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Gryf I i II	1b	Gm. Przykona, pow. Turecki, obręb Aleksandrów	62-731	Działka nr 189/2
320.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Pierzchały	1d	Płoskinia	14-526	Pierzchały 21
321.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna PV Samolubie I, Samolubie II	1d	Gm. Kiwity, pow. Iidzbarski	11-106	Samolubie
<b>Energa-Obrót SA</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>3 533,67 MWh</b>		<b>Zużycie wody</b> <b>1996,31 m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>504,18 MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>18,4760 Mg</b>
322.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Slupsk	76-200	Przemysłowa 114

323.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
324.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
325.	Energa-Obrót SA (Biuro, Salon Sprzedaży)	3ac	Kalisz	62-800	Niecała 12
326.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Koszalin	75-222	Energetyków 24
327.	Energa-Obrót SA (Centrala)	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
328.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Toruń	87-100	Czerwona Droga 1
329.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472D
330.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Gdynia	81-364	10 Lutego 33
331.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Ślupsk	76-200	Wileńska 1
332.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Elbląg	82-300	Hetmańska 12-14
333.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Koszalin	75-201	Dworcowa 17
334.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Płock	09-410	Piłsudskiego 39
335.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Olsztyn	10-554	Dworcowa 3
<b>Enspirion Sp. z o.o.</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>279,43 MWh</b>		<b>Zużycie wody</b> <b>13,7 m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>67,53 MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>- Mg</b>
336.	Enspirion Sp. z o.o.	3ad	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
<b>CCGT Grudziądz Sp. z o.o.</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>- MWh</b>		<b>Zużycie wody</b> <b>- m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>- MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>- Mg</b>
337.	CCGT Grudziądz Sp. z o.o.	3ad	Grudziądz	86-302	Ul. Skowronkowa 15
<b>CCGT Ostrołęka Sp. z o.o.</b>					
<b>Rok 2023</b>	<b>Całkowite zużycie energii*</b> <b>- MWh</b>		<b>Zużycie wody</b> <b>- m<sup>3</sup></b>	<b>Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**</b> <b>- MgCO<sub>2</sub></b>	<b>Ilość odpadów</b> <b>- Mg</b>

338.

CCGT Ostrołęka Sp. z o.o.

3ad

Ostrołęka

07-401

Ul. Krańcowa 1B

**Definicje:**

\*Całkowite zużycie energii = całkowite zużycie energii z surowców nieodnawialnych (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.

**ZAŁĄCZNIK 3**

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

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 Struga rz. Słupia	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	20	ciągły	nieodwracalny
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	37040,00 + otulina: 46130,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	208		
Energia Wytwarzanie - EW Gałąźnia Mała rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Koleczygłowy, Dębica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste	208	ciągły	nieodwracalny
	Rezerwat przyrody Dolina Huczka	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Koleczygłowy, Dębica Kaszubska	11,95	użytkowanie wieczyste	3		



Energia Wytwarzanie - EW Strzegomino rz. Słupia	Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchoń, Kotczygłowy, Dębica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste	35	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Kotczygłowy	6 991,48	użytkowanie wieczyste	20		
Energia Wytwarzanie - EW Strzegomino rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste	208	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste	20		
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste	35		
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	208		
Energia Wytwarzanie - EW Krzynia rz. Słupia	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Dębica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	20	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	35		
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	20		
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37040,00 + otulina: 46130,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia 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 użyczenia lub dzierżawy	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Pogonice rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Łębień I i II rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Darnica	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Drzeżewo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Głównicyce	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Żelkowo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Głównicyce	5 508,63	użytkowanie wieczyste	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Smoldzino rz. Łupawa	Natura 2000 - Pobrzeże Słowińskie PLB220003	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smoldzino	21 819,43	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	38		
	Natura 2000 Ostoja Słowińska PLH220023	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smoldzino	32 955,30	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	21	ciągły	nieodwracalny
	Słowiński Park Narodowy - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smoldzino	32744,00 + otulina: 30220,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	3 044		
Energa Wytwarzanie - EW Ciecholub rz. Studnica	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcze	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	11	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Biesowice rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępcz	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcze	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 Kępcice	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	11		
Energia Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępcice	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	5 600,00	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03	użytkowanie wieczyste	11		
Energia Wytwarzanie - EW Kępcice rz. Wieprza	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	11	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Prędziszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
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

Energa 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
Energa Wytwarzanie - EW Czarnocińskie Piecze rz. Wierzyca	Natura 2000 Dolina Wierzycy PLH220094	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	4 618,33	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	12	ciągły	nieodwracalny
	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	10 784,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Stocki Młyn rz. Wierzyca	Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	woj. Pomorskie, powiat tczewski, gmina Pelplin	2 336,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Wojdyty rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa 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 użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Lidzbark Warmiński I i II rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Braswald rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Dywity	15 307,80	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Łyna, rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Olsztyn	15 307,80	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa 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 Płoskinia	43 307,30	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
				użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	45		
				użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	35		
Energia Wytwarzanie - EW Braniewo rz. Pasłęka	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	20 669,89	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	18	ciągły	nieodwracalny
				użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	35		
				użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	18		
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
				użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	15		
				użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	15		
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 użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
				użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	14		
				użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	14		
Energia Wytwarzanie - EW Rosnowo rz. Radaw	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze)	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Manowo	3 560,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
				użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	14		
				użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	14		

	Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Manowo	21 861,73	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	14		
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 użyczenia 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 użyczenia lub dzierżawy	14		
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		
	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 łęborski; gmina Wicko	32744,00 + otulina: 30220,00	własność	3 044	ciągły	odwracalny
Energia 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 kolobrzeski, gmina Kolobrzeg	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

Energia Wytwarzanie - Farma wiatrowa Bystra	Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich. Linia napowietrzna 110 kV i GPZ obr. Wiślina. Elektrownie posadowione w obrębach: Dziewięć Włok, Wiślina, Bystra. BESS - Baterijny Magazyn Energii Bystra (NEDO)	Woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	Powierzchnia łączna dzierzawionych działek: 11,5805 ha Powierzchnia OChK: 30092,00	grunty dzierzawione/umowa dzierzawy na 25 i 30 lat./umowy służebności przesyłu	brak danych	ciągły	odwracalny
Energia Wytwarzanie - 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, Świeszyno obręby: Chotyń, Krukowo, Pobłocie Małe, Moltowo, Wieszyno, Pobłocie Wielkie, Karścino, Weitryno, Czerwięcino, Daszewo, Kraśnik Koszaliński.	Łączna powierzchnia działek dzierzawionych: 1102,2413 ha	grunty dzierzawione lub użytkowane/dzierzawa na okres 25, 30 lat lub na czas nieokreślony akt notarialny/dzierzawa na okres 29 lat/ umowy służebności przesyłu/decyzje lokalizacyjne	25	ciągły	odwracalny
Energia Wytwarzanie - Farma fotowoltaiczna PV Czernikowo	Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej	Woj. Kujawsko-Pomorskie powiat toruński gmina Czernikowo obręb Wygoda	38 206,85	użytkowane wieczyste/ wpis w księdze wieczystej	brak danych	ciągły	odwracalny
Energia Wytwarzanie - 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 dzierzawione lub służebność	2 764	ciągły	odwracalny

Energia Wytwarzanie - Inwestycja (projekt) - EW Ardapy rz. Łyna	Natura 2000 Dolina Płoni i Jezioro Miedwie PLH320006	20744,1	grunty dzierzawione lub służebność	32		
	Natura 2000 Jezioro Miedwie i Okolice PLB320005 Linia kablowa Parsówek - Kolbacz	16510,98	grunty dzierzawione lub służebność	79		
	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny Natura 2000 PLB280015 Ostoja Warmińska	<p>Powierzchnia łączna działek: 19,824 ha Powierzchnia OChK: 16429,9</p> <p>Woj. Warmińsko-Mazurskie powiaty: bartoszycki, lidzbarski gminy: Bartoszyce, Lidzbark, Kiwity obręby: Łęg, Lipina, Kotowo, Samolubie</p>	własność	brak danych	ciągły	odwracalny



<p>Energa Elektrownie Ostrołęka/Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej</p>	<p>Dolina Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków (Dyrektywa Ptasia)</p>	<p>Składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne „Łęg”- Łęg przedmiejski</p>	<p>(206,63ha)</p>	<p>użytkowanie wieczyste</p>	<p>1. Awifauna przelotowa występująca na składowisku: - Ptaki krytycznie zagrożone: Batalion, Łęczak, - Ptaki narażone na wyginiecie: Rybitwa czarna, Świergotek polny, 2. W okresie lęgowym zaobserwowano Świergotka polnego - siedlisko lęgowe 2 par, stanowiące grupę ptaków narażonych na wyginiecie. 3. Awifauna odpoczywająca - Kulik wielki z grupy ptaków zagrożonych na wyginiecie oraz Świstun i Rożeniec z grupy ptaków krytycznie zagrożonych. 4. Wśród ptaków migrujących stwierdzono Rybitwę czarną i Świergotka polnego z grupy ptaków narażonych na wyginiecie, Bataliona oraz Łęczaka z grupy ptaków krytycznie zagrożonych. W rejonie tym nie prowadzono prac mogących negatywnie oddziaływać na lęgi ptaków.</p>	<p>nieokreślony</p>	<p>Nie wpływa na pogorszenie integralności obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Dolnej Narwi PLB140014</p>
--	--	--	-------------------	------------------------------	---	---------------------	--

<p>Energa Elektrownie Ostrołęka/Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej</p>	<p>Dolina Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków (Dyrektywa Ptasia)</p>	<p>część działki nr. ew. 300035/23 całość działki nr. ew. 300035/19</p>	<p>300035/23- (12,80 ha), 300035/19- (4,8559 ha) Razem: 17,66 ha</p>	<p>użytkowanie wieczyste</p>	<p>Zimorodek zwyczajny Cyraneczka zwyczajna Krzyżówka Bocian biały Łabędź niemy Gąsiorek Rybitwa rzeczna</p>	<p>nieokreślony</p>	<p>Nie wpływa na pogorszenie integralności obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Dolnej Narwi PLB140014</p>
--	--	---	--	----------------------------------	--	---------------------	--

<p>Energa Elektrownie Ostrołęka/Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej</p>	<p>Dolina Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków (Dyrektwa Ptasia), Pomnik przyrody drzewo „Wodnik” dęb szypułkowy</p>	<p>nr. działki ew. 30035/19</p>	<p>1 szt.</p>	<p>użytkowanie wieczyste, nie użytkowane w podstawowej działalności.</p>		<p>nieokreślony</p>	<p>Brak wpływu. Nie prowadzona jest podstawowa działalność Spółki.</p>
--	---	-------------------------------------	---------------	--	--	---------------------	--

Energia Elektrownie Ostrołęka/Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej	tereny przylegające do obszarów Doliny Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków	nr. ew. działki 30035/23 nr ew. działki 30481 nr. ew. działki 300068/4	30035/23 (48,1296) 30481 (9,5784) 300068/4 (11,3959 ha )	użytkowanie wieczyste	Przeprowadzona inwentaryzacja przyrodnicza 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 – Słowik szary (Luscinia luscinia). Pozostałe to śpiewak.	nieokreślony	Nie wpływa na pogorszenie integralności obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Dolnej Narwi PLB140014
--	--	---	---	--------------------------	---	--------------	--

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
N2000 dyr. ptasia Bagienna Dolina Drwęcy	3,033
N2000 dyr. ptasia Bory Tucholskie	25,247
N2000 dyr. ptasia Dąbrowy Krotoszyńskie	19,850
N2000 dyr. ptasia Dolina Baryczy	14,395
N2000 dyr. ptasia Dolina Dolnej Wisły	13,863
N2000 dyr. ptasia Dolina Pasłęki	8,197
N2000 dyr. ptasia Dolina Słupi	24,787
N2000 dyr. ptasia Dolina Śródkowej Warty	27,907
N2000 dyr. ptasia Dolina Śródkowej Wisły	7,284
N2000 dyr. ptasia Doliny Omulwi i Płodownicy	9,848
N2000 dyr. ptasia Doliny Wkry i Mławki	6,349

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
N2000 dyr. ptasia Lasy Lebońskie	0,265
N2000 dyr. ptasia Ostoja Drawska	105,733
N2000 dyr. ptasia Ostoja Ińska	10,632
N2000 dyr. ptasia Ostoja Nadgoplańska	2,780
N2000 dyr. ptasia Ostoja Warmińska	43,958
N2000 dyr. ptasia Pradolina Warszawsko-Berlińska	1,824
N2000 dyr. ptasia Puszcza Darżlubska	1,972
N2000 dyr. ptasia Puszcza Napiwodzko-Ramucka	7,236
N2000 dyr. ptasia Puszcza Piska	18,686
N2000 dyr. ptasia Wybrzeże Trzebiatowskie	17,153
N2000 dyr. siedliskowa Aleje Pojezierza Iławskiego	0,272
N2000 dyr. siedliskowa Baranów	1,412
N2000 dyr. siedliskowa Bobolickie Jeziora Lobeliowe	3,957
N2000 dyr. siedliskowa Brzeźnicka Węgorza	0,748
N2000 dyr. siedliskowa Dąbrówka	1,484
N2000 dyr. siedliskowa Dolina Drwęcy	4,012
N2000 dyr. siedliskowa Dolina Grabowej	9,965
N2000 dyr. siedliskowa Dolina Łupawy	0,839
N2000 dyr. siedliskowa Dolina Osy	3,717
N2000 dyr. siedliskowa Dolina Radwi, Chocieli i Chotli	22,144
N2000 dyr. siedliskowa Dolina Reknicy	0,307
N2000 dyr. siedliskowa Dolina Słupi	6,724
N2000 dyr. siedliskowa Dolina Swędrni	2,053
N2000 dyr. siedliskowa Dolina Wieprzy i Studnicy	8,072
N2000 dyr. siedliskowa Doliny Erozyjne Wysoczyzny Elbląskiej	0,283
N2000 dyr. siedliskowa Dolna Wisła	3,806
N2000 dyr. siedliskowa Dorzecze Parsęty	16,046
N2000 dyr. siedliskowa Dorzecze Regi	2,051

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
N2000 dyr. siedliskowa Dybowska Dolina Wisły	0,606
N2000 dyr. siedliskowa Jeziora Czaplinskie	28,901
N2000 dyr. siedliskowa Jeziora Szczecineckie	4,094
N2000 dyr. siedliskowa Jezioro Bobięcińskie	3,813
N2000 dyr. siedliskowa Jezioro Gopło	2,906
N2000 dyr. siedliskowa Jonkowo-Warkaty	0,752
N2000 dyr. siedliskowa Kampinoska Dolina Wisły	11,437
N2000 dyr. siedliskowa Lubieszynek	3,919
N2000 dyr. siedliskowa Miasteczkie Jeziora Lobeliowe	3,347
N2000 dyr. siedliskowa Murawy koło Pasłęka	0,992
N2000 dyr. siedliskowa Nieszawska Dolina Wisły	7,998
N2000 dyr. siedliskowa Opalińskie Buczyny	0,292
N2000 dyr. siedliskowa Ostoja Lidzbarska	0,629
N2000 dyr. siedliskowa Ostoja Masłowiczki	1,079
N2000 dyr. siedliskowa Ostoja nad Baryczą	16,656
N2000 dyr. siedliskowa Ostoja Nadwarciańska	24,204
N2000 dyr. siedliskowa Ostoja Piska	3,837
N2000 dyr. siedliskowa Piotrowo	1,093
N2000 dyr. siedliskowa Pojezierze Gnieźnieńskie	3,041
N2000 dyr. siedliskowa Pradolina Bzury-Neru	1,456
N2000 dyr. siedliskowa Puszcza Bieniszewska	0,333
N2000 dyr. siedliskowa Rzeka Pasłęka	2,715
N2000 dyr. siedliskowa Trzebiatowsko-Kolobrzesci Pas Nadmorski	3,548
N2000 dyr. siedliskowa Trzy Młyny	2,225
N2000 dyr. siedliskowa Uroczyńska Łąka	1,647
N2000 dyr. siedliskowa Uroczyńska Płyta Krotoszyńskiej	19,850
N2000 dyr. siedliskowa Uroczyńska Pojezierza Kaszubskiego	0,553
N2000 dyr. siedliskowa Włocławska Dolina Wisły	3,599

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
N2000 dyr. siedliskowa Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana	0,027
Obszar Chronionego Krajobrazu Borów Tucholskich	5,435
Obszar Chronionego Krajobrazu Dąbrowy Krotoszyńskie Baszków-Rochy	20,206
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolin Rzeki Nidy i Szkotówki	2,278
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Drwęcy	12,344
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Pasłęki	22,069
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Proсны	8,830
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina rzeki Swędmi w okolicach Kalisza	9,281
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Skrzy Lewej	4,838
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	34,507
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny	7,070
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy	59,539
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Elmy	5,407
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Górnej Wkry	8,054
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Osy i Gardęgi	8,924
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni	10,399
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Guber	3,877
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Płutnicy	3,674
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy	0,602
Obszar Chronionego Krajobrazu Drumliny Zbojeńskie	3,458
Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	2,239
Obszar Chronionego Krajobrazu Goplańsko-Kujawski	121,049
Obszar Chronionego Krajobrazu Gostyńsko-Gabiński	15,902
Obszar Chronionego Krajobrazu Gowidliński	1,727
Obszar Chronionego Krajobrazu Grzybiny	2,551
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Legińsko-Mragowskich	26,719

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Drużno	2,533
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Dziergoń	3,844
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Szczecineckie	18,780
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i Okolice Kępic	8,647
Obszar Chronionego Krajobrazu Kanatu Elbląskiego	2,517
Obszar Chronionego Krajobrazu Koszaliński Pas Nadmorski	35,349
Obszar Chronionego Krajobrazu Krainy Wielkich Jezior Mazurskich	2,059
Obszar Chronionego Krajobrazu Krośnicko-Kosmowski	20,234
Obszar Chronionego Krajobrazu Krysko-Joniecki	10,011
Obszar Chronionego Krajobrazu Lasów Taborskich	7,181
Obszar Chronionego Krajobrazu Międzyrzecze Skrwy i Wkry	12,485
Obszar Chronionego Krajobrazu Morawski	2,001
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwarciański	4,742
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)	47,999
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat sochaczewski)	3,428
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwkrzański	25,175
Obszar Chronionego Krajobrazu Narięski	4,951
Obszar Chronionego Krajobrazu Nasielsko-Karniewski	5,538
Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej	20,914
Obszar Chronionego Krajobrazu Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Górnej Drwęcy	2,579
Obszar Chronionego Krajobrazu Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Symarny	2,727
Obszar Chronionego Krajobrazu Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B	3,816
Obszar Chronionego Krajobrazu Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego	40,794



Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy (woj.warmińsko-mazurskie)	3,462
Obszar Chronionego Krajobrazu Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórz Łębońskich	0,645
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Jezior Krępsko i Szczytno	3,246
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Kalisza Pomorskiego	5,066
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Żydowo-Biały Bór	30,662
Obszar Chronionego Krajobrazu Otuliny Welskiego Parku Krajobrazowego - Słup	3,809
Obszar Chronionego Krajobrazu Pas Pobrzeża na Wschód od Ustki	2,478
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie	57,197
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Wateckie i Dolina Gwdy (woj. zachodniopomorskie)	0,283
Obszar Chronionego Krajobrazu Powidzko-Bieniszewski	40,509
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Redy-Leby	54,933
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Warszawsko-Berlińskiej	2,810
Obszar Chronionego Krajobrazu Przyrzecze Skrwy Prawej	2,651
Obszar Chronionego Krajobrazu Przywidzki	7,278
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Darżlubskiej	14,702
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Napiwodzko-Ramuckiej	31,855
Obszar Chronionego Krajobrazu Pызdrski	10,430
Obszar Chronionego Krajobrazu Równina Raciąńska	1,272
Obszar Chronionego Krajobrazu Równiny Orneckiej	1,037
Obszar Chronionego Krajobrazu Ryjewski	1,698
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzek Szkarpany i Tugi	4,782
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Banówki	1,053
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Baudy	5,687
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (woj. pomorskie)	12,352

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (woj. warmińsko-mazurskie)	0,226
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Walszy	1,522
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Wąskiej	5,901
Obszar Chronionego Krajobrazu Sadliński	12,130
Obszar Chronionego Krajobrazu Spsychowski	7,734
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Doliny Wisły	30,005
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Kotliny Toruńskiej	19,378
Obszar Chronionego Krajobrazu Sz wajcaria Żerkowska	3,163
Obszar Chronionego Krajobrazu Srodkowożuławski	1,357
Obszar Chronionego Krajobrazu Torfowiskowo-Jeziorno-Leśny Zgniłka-Wieczno-Wronie	9,986
Obszar Chronionego Krajobrazu Uniejowski	4,270
Obszar Chronionego Krajobrazu Wysoczyzny Elbląskiej - Wschód	6,354
Obszar Chronionego Krajobrazu Wysoczyzny Elbląskiej - Zachód	13,550
Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie)	50,262
Obszar Chronionego Krajobrazu Zieluńsko-Rzegnowski	15,699
Obszar Chronionego Krajobrazu Złotogórski	32,141
Obszar Chronionego Krajobrazu Źródłiskowy Obszar Brdy i Wieprzy na Wschód od Miastka	11,172
Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich	44,397
Brodnicki Park Krajobrazowy	1,458
Chełmiński Park Krajobrazowy	24,300
Drawski Park Krajobrazowy	35,756
Drawski Park Krajobrazowy - otulina	17,433
Gostyński-Włocławski Park Krajobrazowy	0,529
Gostyński-Włocławski Park Krajobrazowy - otulina	8,831

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Górznieńsko-Lidzbarski Park Krajobrazowy	8,943
Iński Park Krajobrazowy - otulina	3,893
Kaszubski Park Krajobrazowy	2,195
Kaszubski Park Krajobrazowy - otulina	25,388
Nadgoplański Park Tysiąclecia	2,793
Nadmorski Park Krajobrazowy - otulina	12,032
Nadwarciański Park Krajobrazowy	6,258
Nadwiślański Park Krajobrazowy	2,927
Park Krajobrazowy Dolina Baryczy	20,519
Park Krajobrazowy Dolina Słupi	24,651
Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	65,291
Park Krajobrazowy Góry Łosowe	11,110
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana	0,177
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana - otulina	6,421
Park Krajobrazowy Pojezierza Iławskiego - otulina	3,816
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej	14,663
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej - otulina	19,904
Powidzki Park Krajobrazowy	8,844
Trójmiejski Park Krajobrazowy	12,112
Trójmiejski Park Krajobrazowy - otulina	37,001
Welski Park Krajobrazowy	5,857
Welski Park Krajobrazowy - otulina	14,438
Słowiński Park Narodowy - otulina	5,674
Rezerwat Buczyna nad Słupią - otulina	0,038
Rezerwat Dąbrowa Łącka	1,614
Rezerwat Dąbrowa Łącka - otulina	1,142
Rezerwat Dolina Huczka	0,090
Rezerwat Dolina Huczka - otulina	0,427

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Rezerwat Dolina Osy	0,119
Rezerwat Jar Reknicy	0,307
Rezerwat Jezioro Iłowatka	0,246
Rezerwat Jezioro Kamień - otulina	0,336
Rezerwat Jezioro Lubiatowskie im. profesora Wojciecha Górskiego - otulina	0,291
Rezerwat Jezioro Smolowe	0,139
Rezerwat Jezioro Smolowe - otulina	0,717
Rezerwat Kulin	0,130
Rezerwat Łąki Bobolickie	0,634
Rezerwat Mszar	0,043
Rezerwat Ostoja bobrów na Rzece Pasłęce	1,251
Rezerwat Przełom rzeki Dębnicy	0,339
Rezerwat Rzeka Drwęca	0,349
Rezerwat Źródliśka Czarnej Wody - otulina	1,837

#### 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 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir zawierające substancje niebezpieczne	03 01 04*	0	0	1,87
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	03 01 05	0,717	0,685	0,000
Wodorotlenek sodowy i potasowy	06 02 04*	0,000	0,001	0,000
Odpady zawierające rtec	06 04 04*	0,046	0,023	0,059
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	07 01 04*	0,000	0,000	0,000
Odpady tworzyw sztucznych	07 02 13	0,550	0,540	0,000
Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	0,210	0,000	0,000

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Inne niewymienione odpady	07 02 99	5,038	5,100	10,243
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	07 07 04*	0,022	0,009	0,017
Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	08 01 11*	0,274	0,069	0,080
Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	08 03 18	0,122	0,015	0,120
Wodne roztwory wywoływaczy i aktywatorów	09 01 01*	0,200	0,160	0,100
Roztwory utrwalczy	09 01 04*	0,220	0,160	0,100
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	6130,250	5477,240	3919,990
Popioły lotne z węgla	10 01 02	6084,320	6931,660	2276,940
Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	10 01 17	0,000	0,000	0,000

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 01 21	1 185,360	1 199,860	734,160
Mieszanki popielowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	94 182,913	123 579,647	531 18,663
Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	229,480	314,660	166,440
Odpady z toczenia i pilowania żelaza oraz jego stopów	12 01 01	0,000	0,000	0,000
Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów	12 01 02	0,000	0,000	4,320
Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	12 01 21	0,118	0,010	0,175
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	0,040	0,470	1,098
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	13 02 04*	0,017	0,018	0,020
	13 02 05*	50,339	43,161	53,066

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych				
Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji	13 02 07*	0,000	1,228	0,000
Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	2,690	2,578	0,300
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 06*	0,000	0,000	0,050
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	22,090	25,846	5,845
Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 08*	0,800	0,000	0,000
Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	0,030	1,295	0,845
Olej z odwadniania olejów w separatorach	13 05 06*	0,748	0,000	0,000
Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	13 05 07*	1,800	2,000	2,000
Inne paliwa (włącznie z mieszaninami)	13 07 03*	0,013	0,000	0,006



Odpady wytwarzane w Grupie Energa		Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
		kod odpadu		
Inne niewymienione odpady		13 08 99*	0,000	0,008
Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników		14 06 03*	0,120	0,000
Opakowania z papieru i tektury		15 01 01	50,880	49,640
Opakowania z tworzyw sztucznych		15 01 02	6,901	7,103
Opakowania z drewna		15 01 03	43,928	59,979
Opakowania z metali		15 01 04	0,107	0,230
Opakowania wielomateriałowe		15 01 05	0,000	1,940
Zmieszane odpady opakowaniowe		15 01 06	8,280	7,860
Opakowania ze szkła		15 01 07	2,880	2,687
				1,343

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Opakowania z tekstyliów	15 01 09	0,000	0,030	0,000
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	2,900	2,929	3,456
Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	15 01 11*	0,161	0,057	0,061
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*	11,180	13,054	13,152
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	3,245	2,663	5,738
Zużyte opony	16 01 03	2,996	6,454	4,078
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy	16 01 04*	0,000	0,000	0,000
Filtry olejowe	16 01 07*	0,954	0,711	0,274

Odpady wytwarzane w Grupie Energa		kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Płyny hamulcowe		16 01 13*	0,000	0,000	0,000
Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje		16 01 14*	0,000	0,000	0,030
Płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14		16 01 15	0,040	0,065	0,000
Tworzywa sztuczne		16 01 19	0,005	0,025	0,321
Szkło		16 01 20	0,000	0,039	0,333
Niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 01 07 do 16 01 11, 16 01 13 i 16 01 14		16 01 21*	0,140	0,034	0,043
Inne niewymienione elementy		16 01 22	0,000	0,066	0,049
Inne niewymienione odpady		16 01 99	0,202	0,000	1,252
Transformatory i kondensatory zawierające PCB		16 02 09*	0,000	0,000	0,000

Odpady wytwarzane w Grupie Energa		ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
kod odpadu				
	Zużyte urządzenia zawierające freony, HCFC, HFC	0,939	0,357	0,337
	Zużyte urządzenia zawierające wolny azbest	0,000	0,000	0,000
	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy <sup>5)</sup> inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	1746,030	537,074	592,974
	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	821,136	750,589	786,127
	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	0,580	0,200	1,245
	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	29,132	2,673	3,782
	Nieorganiczne odpady zawierające substancje niebezpieczne	0,000	0,000	0,000
	Gazy w pojemnikach (w tym halony) zawierające substancje niebezpieczne	0,005	0,000	0,018

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06*	0,292	0,147	0,165
Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 07*	0,025	0,012	0,019
Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 08*	0,000	0,000	0,000
Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	16 05 09	0,000	0,000	0,075
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	6,328	6,834	8,130
Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	16 06 02*	0,000	0,001	0,000
Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,172	0,409	0,432
Inne baterie i akumulatory	16 06 05	2,034	1,448	6,035
Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	16 07 08*	0,000	0,000	0,485
Chromiany (np. chromian potasowy, dwuchromian sodowy lub potasowy)	16 09 02*	0,004	0,000	0,000

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	0,000	0,045	0,034
Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	0,003	0,007	0,000
Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	2797,405	1946,604	2773,800
Gruz ceglany	17 01 02	6,140	2,140	0,000
Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	17 01 03	341,498	199,048	152,559
Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	340,018	44,621	60,739
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemycania i ciecze macierzyste	17 01 04*	0,002	0,000	0,000
Inne niewymienione odpady	17 01 82	0,000	0,000	3,390
Drewno	17 02 01	78,935	35,937	26,851

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Szkło	17 02 02	1,057	1,352	2,733
Tworzywa sztuczne	17 02 03	80,138	60,202	87,127
Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. drewniane podkłady kolejowe)	17 02 04*	52,131	50,477	23,855
Odpadowa papa	17 03 80	0,000	1,740	0,000
Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	1,489	1,450	1,603
Aluminium	17 04 02	144,855	140,701	142,858
Żelazo i stal	17 04 05	1349,531	636,133	1026,100
Mieszanki metali	17 04 07	86,763	119,676	154,344

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Odpady metali zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	17 04 09*	7,461	1,256	0,961
Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	17 04 10*	33,249	12,937	5,883
Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	52,979	39,563	35,821
Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	34,020	0,000	4,800
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	75,632	5,920	93,310
Materiały budowlane zawierające azbest	17 06 05*	2,970	0,000	0,000
Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	17 09 04	35,696	7,460	5,220
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 sądzienia, 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	0,011	0,010
Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	19 09 01	213,900	220,010	307,820



Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
Osady z klarowania wody	19 09 02	139,780	156,040	43,700
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	0,000	0,000	0,015
Inne niewymienione odpady	19 09 99	64,280	63,040	46,980
Papier i tekstura	19 12 01	8,876	8,648	7,580
Tworzywa sztuczne i guma	19 12 04	5,003	1,706	1,782
Drewno inne niż wymienione w 19 12 06	19 12 07	126,563	3,675	36,500
Minerały (np. piasek, kamienie)	19 12 09	0,000	0,006	0,000
Odzież	20 01 10	0,000	0,000	0,600
Lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć	20 01 21*	0,000	0,107	0,000
Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	20 01 36	0,000	0,000	0,000

Odpady wytwarzane w Grupie Energa		Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]
		kod odpadu		
Odpady ulegające biodegradacji		20 02 01	1,540	2,860
Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne		20 03 01	55,745	52,465
Odpady wielkogabarytowe		20 03 07	34,206	13,403
				8,660
				61,925
				11,615