

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 OZE SA
oraz Energa-Operator SA

Załącznik 4. Wykaz odpadów wytworzonych w Spółkach Grupy Energa

1. LIST PREZESA ZARZĄDU ENERGA SA

Szanowni Państwo,

Przekazujemy Państwu siódme wydanie Deklaracji Środowiskowej Grupy Energa, należącej do Grupy ORLEN. Oczekiwania naszych interesariuszy, inwestorów i samej Energi nastawione są niezmiennie na zrównoważony, długofalowy rozwój oraz na przedsięwzięcia, dzięki którym Grupa spełniać będzie wymagania Europejskiego Zielonego Ładu i Europejskiego prawa o klimacie. Zachowanie bioróżnorodności, zeroemisyjna energia, elektromobilność, budowa magazynów energii, sieci smart grid, gospodarka o obiegu zamkniętym – to kluczowe cele, które wpisaliśmy w naszą strategię rozwoju.

Transformacja energetyki to proces wymagający i długotrwały. Rozpoczęliśmy go już kilka lat temu i nadal konsekwentnie realizujemy, m.in. minimalizując emisję CO₂. Zdecydowanie inwestujemy w energetykę odnawialną, czego przykładem jest powstająca obecnie farma fotowoltaiczna PV Gryf o docelowej mocy zainstalowanej ok. 20 MW. Zgodnie ze Strategicznym Planem Rozwoju Grupy Energa na lata 2021-2030 sukcesywnie odchodzimy od węgla, stawiając na źródła zero- i niskoemisyjne. Posiadane jeszcze aktywa węglowe dostosowujemy do wymagań europejskiej polityki środowiskowej, m.in. Konkluzji BAT. Kluczowe inwestycje podjęliśmy także w kierunku rozwoju inteligentnej i niezawodnej sieci dystrybucyjnej oraz systematycznej poprawy efektywności energetycznej. Dużą uwagę przywiązujemy do satysfakcji naszych klientów, doskonaląc standardy obsługi i wdrażając projekty zapewniające możliwości indywidualnego zarządzania energią.

Jako znaczący podmiot działający w polskim sektorze energetycznym stoimy przed istotnymi zmianami technologicznymi i organizacyjnymi. Integracja z Grupą ORLEN, zmierzającą do osiągnięcia pełnej neutralności emisyjnej do 2050 roku, to mocne wsparcie w trwającej transformacji energetycznej oraz impuls do postępującej dekarbonizacji naszego segmentu wytwórczego.

Deklaracja środowiskowa to dokument znormalizowany w ujęciu wymagań Rozporządzenia EMAS, który zestawia informacje i wskaźniki przyjęte w europejskiej sprawozdawczości środowiskowej. Znajdą w niej Państwo charakterystykę spółek Grupy Energa, opis ich aspektów środowiskowych i wpływów na otoczenie – również w ujęciu liczbowym. Poznają Państwo kierunki i strategię rozwoju oraz kluczowe przedsięwzięcia i cele związane ze wzrostem efektywności środowiskowo-energetycznej.

Wszystkie spółki Grupy są zarejestrowane w rejestrze EMAS i co roku pozytywnie zweryfikowane przez niezależną, akredytowaną jednostkę w zakresie zgodności z normami ISO 14001 (zarządzanie środowiskowe) i ISO 50001 (zarządzanie energią).

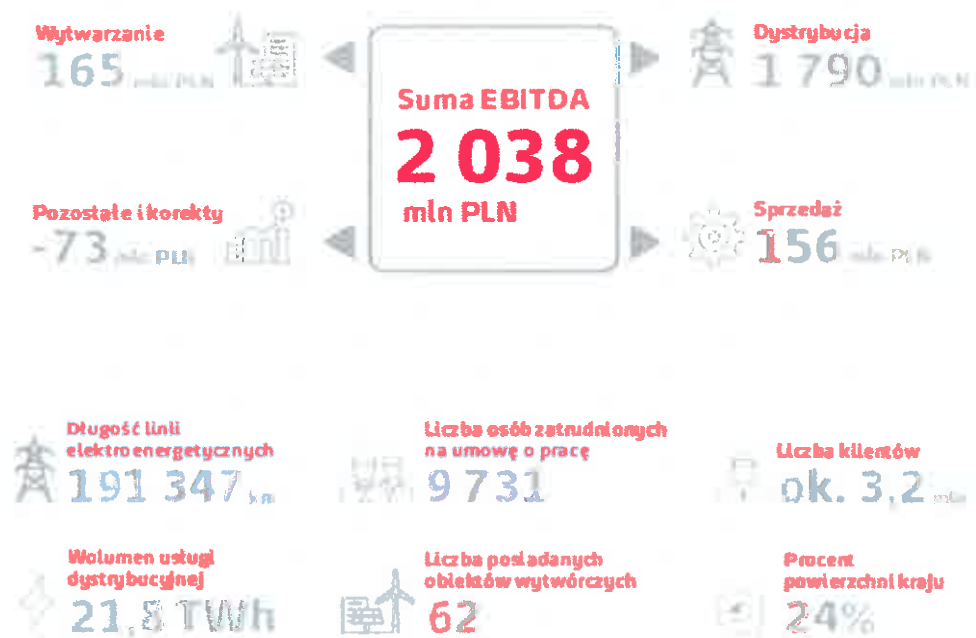
Serdecznie zapraszam Państwa do lektury.

Iwona Waksmundzka-Olejniczak

p.o. Prezesa 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 3,2 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 191 tys. km i obejmuje swoim zasięgiem obszar blisko 75 tys. km², co stanowi około 24 proc. powierzchni kraju.



Wszystkie zamieszczone w deklaracji dane przedstawiają stan na 31 grudnia 2020, 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
- 43.21 Wykonywanie instalacji elektrycznych
- 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

46.90 Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
46.69 Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
52.21 Działalność usługowa wspomagająca transport lądowy (oświetlenie ulic)
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)
69.20 Działalność rachunkowo-księgową; doradztwo podatkowe
68.20 Wynajem i zarządzanie nieruchomościami własnymi lub dzierżawionymi
70.22 Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania
71.12 Działalność w zakresie inżynierii i związane z nią doradztwo techniczne
72.19 Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych
71.20 Badania i analizy techniczne

W roku 2020 zakres kodów działalności NACE obejmował również: 80.10 Działalność ochroniarska, z wyłączeniem obsługi systemów bezpieczeństwa oraz 80.20 Działalność ochroniarska w zakresie obsługi systemów bezpieczeństwa, dotyczące spółki Energa Ochrona. Aktualnie decyzją Energa SA spółka została wyłączona z systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego (więcej informacji poniżej), stąd kody dotyczące jej działalności nie są uwzględnione.

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 PKN Orlen. Poniżej przedstawione są lokalizacje działalności i główne aktywa Grupy Energa.

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 OZE 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 (w tym uruchomiona w roku 2020 Farma Wiatrowa Przykona o mocy zainstalowanej 32,8 MW), dwie farmy fotowoltaiczne. Spółki zależne Energi OZE 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
	w tym: współspalanie (max.)	57,00	18,10	57,00	18,10
	Kotły szczytowo-rezerwowe	-	44,60	-	44,60
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Elbląg	49,00	293,10	42,00	218,00
	w tym: współspalanie (max.)	6,80	-	6,80	-
	Elektrociepłownia Elbląg - BB20	25,00	47,00	22,00	47,00
	Elektrociepłownia Kalisz	8,00	83,00	5,00	77,00
	Elektrociepłownia Żychlin	-	29,40	-	29,40
	Elektrociepłownia Żychlin ORC	0,26	1,46	0,26	1,24
	Ciepłownia Wyszogród	-	1,26	-	1,26
Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Ciepło Kaliskie	-	58,20	-	58,20
	Kotłownie lokalne gazowe (9 szt.)	-	2,59	-	2,59
Energa OZE SA	Elektrownia wodna we Włocławku	162,00	-	174,00	-
	Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie	157,00	-	164,40	-
	MEW (44 szt. zgodnie z przyznanymi koncesjami)	40,35	-	41,46	-
	FW Bystra	24,00	-	24,00	-
	FW Karścino	90,00	-	90,00	-
	FW Karcino	51,00	-	51,00	-
	FW Myślino	20,00	-	20,00	-
	FW Parsówek	26,00	-	26,00	-
	FW Przykona	32,85	-	32,85	-
	PV Czernikowo I i II	3,77	-	3,77	-
PV Delta	1,64	-	1,64	-	

Stan na 16.08.2021

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, przedłużonej w raportowanym okresie do końca 2030 roku, 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 3,2 mln klientów, z czego ponad 2,6 mln to gospodarstwa domowe. 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).

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

Linia Biznesowa Usługi i 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 Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.
- Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.
- Energa Logistyka Sp. z o.o.
- Energa Invest Sp. z o.o.
- Centrum Badawczo-Rozwojowe im. Faradaya (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- Energa Finance AB (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS).

Decyzją Energa SA z systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego wyłączono spółkę Energa Ochrona (lipiec 2021). Jest to związane z jej połączeniem ze spółką Orlen Ochrona.

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.

Spółka **Energa Centrum Usług Wspólnych** została powołana w celu optymalizacji pracy obszaru księgowego i kadrowo-płacowego w całej Grupie. Spółka obsługuje podmioty grupy kapitałowej w zakresie księgowym, ponad połowę spółek w zakresie kadrowo-płacowym oraz dodatkowo świadczy usługi administracyjne i środowiskowe, zarządza nieruchomościami oraz systemem zarządzania środowiskowego EMAS. Dedykowany personel Spółki pełni również funkcję Koordynatora Programu Środowiskowo-Energetycznego, odpowiedzialnego za wdrożenie i utrzymanie 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.

Energa Invest zajmuje się m.in.: projektowaniem linii napowietrznych i kablowych SN i WN, stacji elektroenergetycznych, opracowywaniem koncepcji technicznych, studiów wykonalności, programów funkcjonalno-użytkowych oraz projektowaniem źródeł wytwórczych i świadczeniem usług inżyniera kontraktu w trakcie prowadzenia robót budowlanych.

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. Projektowanie oraz doradztwo techniczne w sektorze elektroenergetycznym. 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. Usługi księgowo-kadrowo-płacowe i doradcze świadczone w ramach działalności prowadzonej przez grupę energetyczną. Zarządzanie oprogramowaniem oraz obiektami i infrastrukturą urządzeń informatycznych. Wydruki w ramach obsługi sprzedaży produktów grupy energetycznej.

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. km², 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.

Dbałość 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 rozptyły 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.”

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 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, zapobiegawcze i doskonalące,
- przegląd systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego wykonywany przez kierownictwo.

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.

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 Raportów Odpowiedzialnego Biznesu Grupy.

Za wdrożenie oraz utrzymanie Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego w Grupie odpowiada Koordynator Programu. W imieniu Energa SA funkcję tą pełnią pracownicy Wydziału Komercjalizacji Majątku i Środowiska Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.

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.

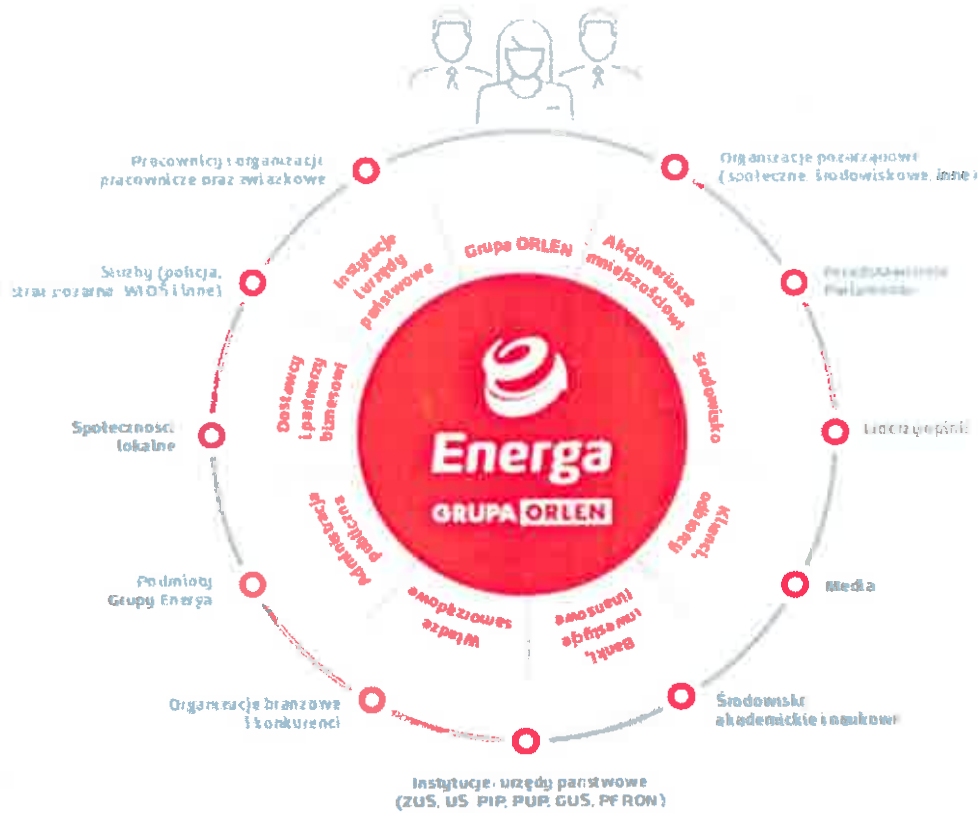
3.1. KONTEKST ORGANIZACJI, RYZYKA I SZANSE

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



Interesariusze Grupy Energa	Kanały komunikacji
Grupa ORLEN	Raporty sprawozdania, korespondencja, komunikacja bezpośrednia, spotkania, warsztaty.
Akcjonariusze mniejszościowi	Komunikacja bezpośrednia, strona www.i.energa.pl , 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 (PIOŚ/WIOŚ/RDOŚ); co roku utrzymanie GE w rejestracji EMAS, co 3 lata – odnowienie rejestracji 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 lobbingsowe, 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.
Społeczności 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 z 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 konkurenci	Udział w pracach organizacji, udział w konferencjach branżowych, w wspólne projekty, konkurencja wspólna, raporty, działania lobbyingowe, komunikacja kanałami elektronicznymi, konsultacje.
Służby (policja, straż pożarna, WIOŚ i inne)	Bieżąca współpraca, korespondencja, sponsoring, wspólne akcje, kursy i szkolenia
Institucje/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 2021 aktualizację przeglądów energetycznych za rok 2020, 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. W roku 2020 do systemu zarządzania energią Grupy została włączona Energa-Operator SA, która jako pierwszy OSD w Polsce, otrzymała certyfikat na zgodność z wymaganiami normy ISO 50001:2018 w zakresach: dystrybucja i przesył energii elektrycznej, eksploatacja i modernizacja urządzeń, obiektów i linii elektroenergetycznych oraz usuwanie awarii.

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), ich transport (w szczególności w odniesieniu do linii wytwarzania), zakupy, a także projektowanie (dotyczące nowej i modernizowanej infrastruktury wytwórczej i dystrybucyjnej), a także projektowanie usług dla klientów, dotyczące zarządzania przez nich energią.

Budowana, eksploatowana, a potem utylizowana infrastruktura wytwórcza i dystrybucyjna jest własnością spółek Grupy i generuje aspekty bezpośrednie. Dopiero przekazanie odpadów z jej

demontażu kolejnym posiadaczom i prowadzącym procesy unieszkodliwiania lub odzysku/recyklingu to obszar aspektów pośrednich.

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

W konsekwencji, Grupa:

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

Kluczowe aspekty i ich wpływy na środowisko

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

W Linii Biznesowej Wytwarzania dominujące są emisje do powietrza, związane ze spalaniem paliw. Wpływ tych aspektów to przede wszystkim zużycie zasobów abiotycznych (węgiel) i spaliny przyczyniające się do efektu cieplarnianego (CO₂), zakwaszenia opadów deszczu i śniegu (SO₂, NO_x), zanieczyszczenia substancjami toksycznymi (rtęć), ich depozycje na powierzchni ziemi oraz negatywny wpływ na faunę, florę, zdrowie ludzi i obiekty infrastrukturalne. To także zapylenie mikrocząstkami, powodujące wzrost zachorowalności na choroby płucne. Ograniczone emisje do powietrza – poprzez wychwycenie w urządzeniach odpylających, to z kolei znaczne ilości popiołów, które przy braku gospodarczego wykorzystania, mogą zajmować znaczne tereny w postaci składowisk. Klasyczne źródła wytwórcze wykorzystują w produkcji energii elektrycznej wodę, w tym do chłodzenia układów generacyjnych. Jej zrzuty mogą zwiększać temperaturę wód powierzchniowych i w połączeniu z nadmiarem biogenów, wpływać na ich eutrofizację. Odnawialne źródła wytwórcze, choć nie powodują bezpośrednich emisji, mogą wywoływać lokalne uciążliwości dla otoczenia jak hałas czy wibracje (farmy wiatrowe). Zmieniają też krajobraz, mogą przyczyniać się do fragmentacji ekosystemów, a w przypadku fauny – zakłócać wędrówki migracyjne zwierząt na ich tradycyjnych szlakach (awifauny w przypadku farm wiatrowych i aquafauny – w przypadku elektrowni wodnych).

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

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.

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, biomasy, niewielkich ilości oleju i gazu rozpałkowego)

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

b. instalacje dystrybucji ciepła

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

c. źródła wytwórcze energetyki wodnej.

- promieniowanie elektromagnetyczne ze stacji energetycznych i przyłączy liniowych,
- hałas,
- odpady powstające zarówno podczas remontów jak i eksploatacji elektrowni wodnych (w tym odpady wychwytywane z napływających wód),
- potencjalne zanieczyszczenia wód płynących podczas awaryjnych rozlewów i wycieków olejów,
- fragmentacja ekosystemów (przegrody rzeczne) i zagrożenie dla migracji hydrofauny,
- zajęcie znacznych powierzchni i zmiany krajobrazu w przypadku elektrowni bazujących na ukształtowanych zbiornikach wodnych (Włocławek, Żydowo),
- emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
- aspekty pośrednie związane pracami serwisowymi/remontowymi (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),

- aspekt pozytywny: produkcja „zielonej”, nieemisyjnej (na etapie produkcji) energii, oszczędzającej paliwa kopalne,
 - aspekt pozytywny: oczyszczanie ekosystemów wodnych poprzez wychwytywanie odpadów napływających do krat elektrowni.
- d. źródła wytwórcze energetyki wiatrowej i fotowoltaiki
- promieniowanie elektromagnetyczne ze stacji energetycznych i przyłączy liniowych,
 - hałas i wibracje powodowane przez siłownie wiatrowe,
 - odpady niebezpieczne związane ze stosowanymi olejami,
 - potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód podczas awaryjnych rozlewów i wycieków olejów (z transformatorów, generatorów siłowni wiatrowych),
 - awaryjne emisje gazów cieplarnianych (SF₆) podczas uszkodzeń urządzeń elektroenergetycznych,
 - fragmentacja ekosystemów i zagrożenie dla awifauny,
 - zajęcie znacznych powierzchni (w szczególności dot. fotowoltaiki),
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
 - aspekty pośrednie związane pracami serwisowymi/remontowymi (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),
 - aspekt pozytywny: produkcja „zielonej”, niskoemisyjnej (na etapie produkcji) energii oszczędzającej paliwa kopalne.
2. Linia Biznesowa Dystrybucji
- a. stacje i linie elektroenergetyczne
- promieniowanie elektromagnetyczne ze stacji energetycznych i sieci liniowych napowietrznych,
 - hałas,
 - fragmentacja ekosystemów, ingerencja w obszary Natura 2000,
 - wycinki drzew i krzewów przerwanie szlaków migracyjnych zwierząt,
 - zajęcie znacznych powierzchni i zmiany krajobrazu w przypadku linii energetycznych,
 - energia elektryczna – straty przesyłu i transformacji,
 - potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód podczas uszkodzeń transformatorów,
 - awaryjne emisje gazów cieplarnianych (SF₆) podczas uszkodzeń urządzeń elektroenergetycznych,
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.
- b. działania inwestycyjne oraz modernizacyjne
- zmiana krajobrazu, fragmentacja ekosystemów (wycinki drzew i krzewów), przerwanie szlaków migracyjnych,
 - odpady niebezpieczne, w tym zużyte oleje transformatorowe,
 - potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód substancjami ropopochodnymi i innymi niebezpiecznymi,
 - emisje pyłów i gazów (prace techniczne, środki transportu),
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
 - aspekty pośrednie związane z pracami na sieci w tym prace serwisowe/remontowe (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),
 - przyłączanie prosumentów (aspekt pozytywny).
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
- programy w handlu energią ukierunkowane na redukcję energii i promocja energii zielonej (aspekty pośrednie),
 - promocja prośrodowiskowych zachowań wśród klientów, uwrażliwienie na efektywne korzystanie z zasobów energii (aspekty pośrednie).
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 uwzględniająca kontekst środowiskowy zgodnie ze Strategicznym Planem Rozwoju Grupy Energa:
- 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,
 - zarządzanie energią przez klienta umożliwiające efektywne wykorzystanie źródeł energii (DSR).

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

Strategiczny Plan Rozwoju Grupy Energa na lata 2021-2030 (SPR) jest zgodny z przyjętym pod koniec kwietnia 2021 *Wieloletnim Planem Inwestycji Strategicznych*. Zgodnie z planem Energa przeznaczy do 2030 roku ok. 29,7 mld zł na realizację przedsięwzięć, które odpowiadać będą na potrzeby i wyzwania wynikające z trwającej transformacji energetycznej, jak również wspierać cele opisane dla segmentu energetyki w Strategii Grupy ORLEN 2030. Planowane jest, że realizacja celów SPR przełoży się na wzrost skonsolidowanego wyniku EBITDA Energi w roku 2030 o ponad 60 %, w porównaniu do wyniku roku 2020.

W obszarze wytwarzania nakłady inwestycyjne sięgną blisko 12 mld zł, które przeznaczone zostaną na budowę nowych źródeł odnawialnych, gazowych i kogeneracyjnych. W ramach SPR Energa planuje osiągnąć:

- ok. 1,1 GWe mocy zainstalowanej w lądowych odnawialnych źródłach energii
- udział w projektach morskich farm wiatrowych o mocy ok. 1,3 GWe
- udział w realizacji inwestycji w instalacje gazowe (CCGT) o mocy ok. 1,3 GWe

W osiągnięciu celów założonych w tym obszarze wpisują się też realizowane już przez Energe OZE inwestycje w aktywa fotowoltaiczne i wiatrowe. W zakresie rozwoju OZE Energa będzie w pierwszej kolejności stawiać na inwestycje typu greenfield, w razie konieczności nie wyklucza jednak akwizycji. Blisko 17 mld zł Energa przeznaczy na rozwój obszaru dystrybucji, w ramach którego będzie kontynuowała modernizację i rozbudowę linii elektroenergetycznych. Zapewni to utrzymanie odpowiedniego potencjału przyłączeniowego i dalszą systematyczną poprawę wskaźników niezawodności sieci. Celem będzie także dostosowanie funkcjonowania systemu dystrybucyjnego do rozwijającego się sektora OZE – zarówno dużego, komercyjnego, jak też mikroinstalacji (do 50 kW) i gospodarstw prosumenckich.

W 2026 r. zakładane jest też osiągnięcie pełnej automatyzacji liczników energii elektrycznej na całym obszarze działania Energi Operatora, a tym samym utrzymania pozycji lidera w zakresie inteligentnego opomiarowania – aktualnie 2/3 liczników zdalnego odczytu działających obecnie w Polsce, czyli ok. 1 mln urządzeń, należy właśnie do spółki z Grupy Energa. Z kolei w obszarze sprzedaży ok. 0,5 mld zł przeznaczone zostanie m.in. na dalsze poszerzanie oferty dla klientów zainteresowanych energetyką rozproszoną bądź poprawą efektywności energetycznej, na modernizację majątku w sieci oświetleniowej czy zajęcie pozycji lidera w usługach DSR (ang. Demand Side Response – redukcja zapotrzebowania na moc). W obszarze sprzedaży realizowane będą też synergie wynikające z połączenia baz klientów biznesowych i indywidualnych obu grup kapitałowych – Energi i Orlenu. Docelowo pozwoli to na wzrost wskaźników finansowych, m.in. poprzez budowę poszerzonej, kompleksowej oferty usług okołoenerygetycznych i paliwowych. Zgodnie z SPR, Energa do 2030 powinna zredukować emisję CO₂/MWh o 33% (względem roku 2019).

Więcej informacji na ten temat można przeczytać w *Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa oraz Energi w 2020 roku* dostępnym na stronie <https://ir.energa.pl/pr/660405/skonsolidowane-wyniki-finansowe-za-2020-rok>

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

5.1. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2020 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:

- Spółka zakończyła budowę drugiej Instalacji Odsiarczania Spalin w Elektrowni B. W ramach inwestycji powstały nowe obiekty: absorber wraz z kominem, budynki technologiczne, zbiornik magazynowania sorbentu i estakady rurociągów. Rozbudowano także istniejące budynki technologiczne IOS I, kanały spalin i instalację zasilania elektrycznego. Dzięki wybudowanej instalacji emisja szkodliwych tlenków siarki przy pracy 3 bloków została obniżona aż o 95 %. Produktem końcowym procesu, prowadzonego w instalacji w oparciu o metodę mokrą wapienną, jest gips, który nadaje się do dalszego zagospodarowania.
- Redukcja emisji CO₂ o 3947 Mg/rok poprzez zmniejszenie potrzeb własnych na energię elektryczną – dzięki modernizacji układów wody chłodzącej 3 bloków energetycznych 200 MW. W 2020 roku zmodernizowany został układ wody

chłodzącej na bloku nr 3. W roku 2021 zmodernizowany zostanie układ wody chłodzącej bloków nr 1 .

- Zmniejszenie emisji CO₂ o 2153 Mg/rok poprzez zmniejszenie potrzeb własnych na energię elektryczną – dzięki modernizacji wentylatorów powietrza na trzech blokach 200MW. Roczna oszczędność energii pierwotnej paliwa 592,6 toe/rok, roczna oszczędność energii finalnej 237,1 Toe/rok. W 2019 roku zainstalowano dwa wentylatory powietrza nowej generacji na bloku nr 2 zgodnie z planem. Instalacja nowych wentylatorów na bloku nr 3 została wykonana w 2020 roku, natomiast w 2021 roku nowe wentylatory zostaną zamontowane na bloku nr 1.
- Zabezpieczenie instalacji przed wyciekami oleju do rzeki Narew – dzięki zainstalowaniu systemu detekcji wycieków oleju z układów technologicznych i zapobiegania wydostaniu się oleju do środowiska. Cel będzie realizowany w 2021 roku.

Energa Kogeneracja

- Spółka odstępuje w EC Elbląg od spalania węgla w celu produkcji ciepła i podpisała kontrakt na budowę kotłowni rezerwowo-szczytowej o mocy 3 x 38 MW, która zostanie uruchomiona w 2022 roku. Do tego czasu (tj. od listopada 2020 do roku 2022) funkcjonuje przejściowa mobilna instalacja ciepłownicza, składająca się z 4 kontenerowych kotłów mobilnych wraz ze zbiornikami oleju opałowego. Moc całej instalacji wynosi 40 MWt. Instalacja wspierana jest przez blok biomasowy.
- EC Kalisz – planowana budowa dwóch silników gazowych o mocy ok. 10 MW każdy, oraz rezerwowo-szczytowej kotłowni olejowo-gazowej z dwoma kotłami o mocy ok. 20 MW każdy oraz jednym kotłem wodnym gazowo-olejowym o mocy 10 MWt.

Energa Ciepło Kaliskie i Energa Serwis

Spółki kontynuowały inwestycje mające na celu poprawę jakości powietrza w Kaliszu, poprzez rozbudowę miejskiej sieci ciepłowniczej i przyłączenie nowych odbiorców. W roku 2020 spółki przyłączyły do miejskiej sieci ciepłowniczej 4 obiekty korzystające dotychczas z innych sposobów ogrzewania, likwidując w ścisłym centrum Miasta Kalisza – strefie objętej *Programem ochrony powietrza dla strefy Miasto Kalisz* – 19 mieszkaniowych pieców węglowych i 2 lokalne kotłownie gazowe oraz 1 lokalną kotłownię węglową. W ten sposób ograniczono łącznie emisję pyłu PM10 o ok. 520 kg, pyłów PM2,5 o ok. 310 kg i benzopirenu o ok. 90 kg/rok. Zadanie będzie kontynuowane.

Energa OZE

Cele i zadania zgodnie z poniższą tabelą.

Nr	Nazwa Zadania	Oczekiwany efekt środowiskowy / energetyczny	Termin realizacji	Status
----	---------------	--	-------------------	--------

Cel środowiskowy nr 1: Zmniejszenie ryzyka szkód w środowisku

- | | | | | |
|---|--|--|------|--------------|
| 1 | Wymiana transformatorów olejowych na suche w EW Brąswałd | 100 % likwidacja zagrożenia wycieku z transformatora olejowego | 2020 | Zrealizowano |
|---|--|--|------|--------------|

Cel środowiskowy nr 2: Oczyszczenie kanału dopływowego do elektrowni z zanieczyszczeń

- | | | | | |
|----|--|--|-------------|----------------------------------|
| 1. | Zainstalowanie czyszczarki krat zapory na Radwi z możliwością załadunku materiału do wywozu ESP Żydowo | Oczyszczenie rzeki z odpadów | 2021 – 2022 | Zadanie planowane (przesunięcie) |
| 2 | Zainstalowanie chwytakowej czyszczarki krat z wymianą krat EW Kępcice | Oczyszczanie rzeki z odpadów ok. 5% wzrostu produkcji energii elektrycznej | 2020 – 2021 | W trakcie realizacji |
| 3. | Zainstalowanie chwytakowej czyszczarka krat z wymianą krat EW Koliniec | Oczyszczenie rzeki z odpadów ok. 5% wzrostu produkcji energii elektrycznej | 2022 – 2023 | Zadanie planowane |

Cel środowiskowy nr 3: Umożliwienie migracji ryb

- | | | | | |
|----|--|---|----------------|----------------------|
| 1. | Budowa przepławki dla ryb przy EW Kępcice | Likwidacja skutków środowiskowych przegrodzenia cieku wodnego | 2021 – 2022 | W trakcie realizacji |
| 2 | Budowa przepławki dla ryb przy EW Skarszów Dolny | Likwidacja skutków środowiskowych przegrodzenia cieku wodnego | 2021 – 2022 | W trakcie realizacji |
| 3. | Budowa przepławki dla ryb przy EW Niedalino | Likwidacja skutków środowiskowych przegrodzenia cieku wodnego | 2020 - 2023 r. | W trakcie realizacji |

4	Budowa przepławki dla ryb przy EW Strzegomino	Likwidacja skutków środowiskowych przegrodzenia cieku wodnego	2021 – 2024	Zadanie planowane
5.	Budowa przepławki dla ryb przy EW Kępka	Likwidacja skutków środowiskowych przegrodzenia cieku wodnego	2020 – 2023	W trakcie realizacji
6.	Budowa przepławki dla ryb przy EW Wadąg	Likwidacja skutków środowiskowych przegrodzenia cieku wodnego	2020 – 2024	Zadanie planowane
Cel środowiskowy nr 4: Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej				
1.	Kompleksowa modernizacja EW Koliniec z wymianą hydrozespołów	Wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 20-30 %. Wzrost średniej rocznej produkcji o 500-1000 MWh	2016 – 2023	W trakcie realizacji
2.	Kompleksowa modernizacja EW Stocki Młyn ze wstawieniem drugiego hydrozespołu	Wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 130 %	2016 – 2023	W trakcie realizacji
3.	Budowa FW Przykona	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 31,05 MW	2020	Zrealizowano
4.	Budowa PV Łapino	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 0,5 MW	2018 – 2021	W trakcie realizacji
Cel środowiskowy nr 5: Poprawa niezawodności instalacji produkującej energię elektryczną w OZE				
1.	Modernizacja części elektroenergetycznej EW Strzegomino	100 % likwidacja zagrożenia wycieku z transformatora olejowego	2017 – 2021	Zrealizowano

2.	Modernizacja części elektroenergetycznej EW Rosnowo	100 % likwidacja zagrożenia wycieku z transformatora olejowego	2017 – 2021	Zrealizowano
3.	Modernizacja części elektroenergetycznej EW Rakowiec wraz z wymianą transformatorów	100 % likwidacja zagrożenia wycieku z transformatora olejowego.	2017 – 2021	W trakcie realizacji
4.	Projekt NEDO - Bateriajny Magazyn Energii, Bystra	Potencjalna redukcja strat związanych z przesyłem i dystrybucją energii elektrycznej	2021	Zrealizowano
Cel energetyczny nr 1: Zmniejszenie ilości energii elektrycznej zużytej do produkcji [MWh] w stosunku do całkowitej wyprodukowanej energii elektrycznej [MWh].				
1.	Wymiana (modernizacja) transformatora blokowego nr 2 ESP Żydowo	Oczekiwane zmniejszenie strat energii w transformatorze, szczególnie strat jałowych	Grudzień 2020	Zrealizowano

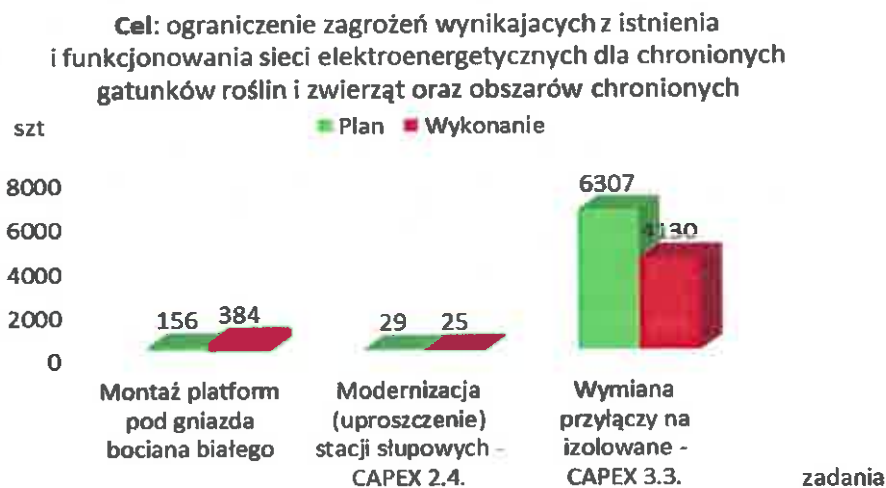
5.2. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2020 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ DYSTRYBUCJA

W roku 2020 realizowano cele związane m.in. z:

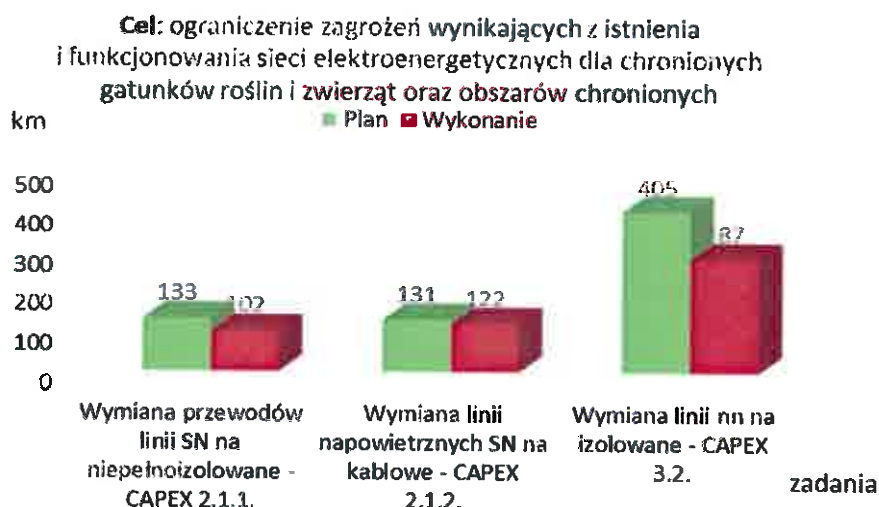
- ograniczeniem zagrożeń wynikających z istnienia i funkcjonowania sieci elektroenergetycznych na obszarach chronionych,
- ograniczeniem emisji pośredniej do powietrza SO₂, NO_x, CO₂ z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i przesyłu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

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

Zadania	Plan [szt.]	Wykonanie [szt.]
Montaż platform pod gniazda bociana białego	156	384
Modernizacja (uproszczenie) stacji słupowych – CAPEX 2.4.	29	25
Wymiana przyłączy na izolowane – CAPEX 3.3	6307	4130



Zadania	Plan [km]	Wykonanie [km]
Wymiana przewodów linii SN na niepełnoizolowane – CAPEX 2.1.1.	133	102
Wymiana linii napowietrznych SN na kablowe – CAPEX 2.1.2.	131	122
Wymiana linii nn na izolowane – CAPEX 3.2	405	287



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.

Dzięki realizacji powyższych zadań Energa-Operator SA osiągnęła w 2020 roku wskaźniki jakości o wartościach:

- SAIDI dla przerw nieplanowanych **92,9**
- SAIDI dla przerw nieplanowanych (z przerwami katastrofalnymi) **96,0**
- SAIDI dla przerw planowanych **20,8**

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 dla przerw nieplanowanych **1,71**
- SAIFI dla przerw nieplanowanych (z przerwami katastrofalnymi) **1,71**
- SAIFI dla przerw planowych **0,14**

SAIFI kalkulowane zgodnie z rozporządzeniem systemowym.

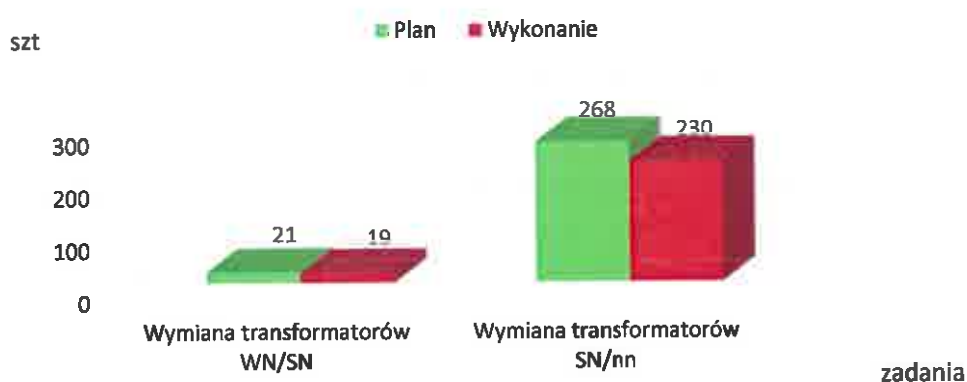
Liczba obsługiwanych odbiorców przyjęta do wyznaczania wskaźników to **3 181 903**.

Cel: ograniczenie emisji pośredniej do powietrza SO₂, NO_x, CO₂ z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i dystrybucji energii elektrycznej.

Ograniczenia strat energii elektrycznej w sieci elektroenergetycznej zarządzanej przez Energa-Operator SA, będące wynikiem wymiany 19 transformatorów wysokiego napięcia, to 913,44 MWh. Oznacza to emisję unikniętą CO₂ w ilości 656,76 Mg.

Zadania	Plan [szt.]	Wykonanie [szt.]
Wymiana transformatorów WN/SN	21	19
Wymiana transformatorów SN/nn	268	230

Cel: ograniczenie emisji Pośredniej do powietrza SO₂, NO_x, CO₂ z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i przesyłu energii elektrycznej



Ponadto:

- W 2020 roku przyłączono 60 230 mikroinstalacji OZE do sieci Energa-Operator SA, których łączna moc zainstalowana wynosi 422,379 MW. Zgodnie ze stanem na koniec roku 2020 całkowita ilość dotychczas przyłączonych do sieci Energa-Operator mikroinstalacji wynosi 88 281 (ich łączna moc zainstalowana to 624,153 MW).
- W 2020 roku Energa-Operator przyłączyła do swojej sieci ponad 160 większych (powyżej 50 kW) źródeł OZE o łącznej mocy zainstalowanej przeszło 330 MW. To ponad dwa razy więcej niż rok wcześniej i blisko dziesięć razy więcej, niż w 2018 roku. Na koniec 2020 roku w sieci ENERGA-OPERATOR pracowało ponad 1,1 tys. źródeł wytwórczych o mocy powyżej 50 kW. Ich łączna moc zainstalowana przekroczyła już 3,5 tys. MW. Największą część – ponad 2,8 tys. MW, zainstalowana jest na 620 farmach wiatrowych. Ponad 220 MW przypada na blisko 260 źródeł fotowoltaicznych. Pozostałą część mocy zapewniają elektrownie wodne, elektrownie na biogaz oraz biomasę.

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych działań.

5.3. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2020 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ SPRZEDAŻ

W roku 2020 realizowano zadania związane m.in. z:

- Budowa własnej infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych. Od początku 2020 roku spółka zainstalowała 53 nowe stacje ładowania, z czego uruchomiła 51, w tym: stacji szybkich DC: 19 a stacji półszybkich AC: 32.
- E-faktura. Cel zadania: ograniczenie zużycia materiałów przeznaczonych do wydruku faktur. Realizacja w roku 2020: 748 tys. punktów poboru energii z e-fakturą, co stanowi 24% wszystkich naszych aktywnych punktów poboru energii. Cel na koniec 2021 r. wynosi 1 mln punktów poboru energii z aktywną e- fakturą.
- Miernik Mocy. Cel zadania: przygotowanie infrastruktury i procesów w Spółce, które umożliwią redukcję kosztów udziału na rynku biznesowym ponoszonych w przyszłości przez Spółkę. Zakres projektu obejmuje uruchomienie aplikacji służącej do stałego monitorowania zapotrzebowania na energię elektryczną największych odbiorców, pobierających energię elektryczną w cyklu godzinowym, powyżej 5 MW oraz wytwórców

energii elektrycznej o mocy zainstalowanej ponad 5 MW. Na chwilę obecną zainstalowano układy pomiarowe w ponad 30 farmach wiatrowych.

- Wdrożenie systemu MDM/SIP. Cel zadania: system będzie umożliwiał inteligentne opomiarowanie zużywanej przez klientów energii elektrycznej, zwiększy to świadomość klientów nt. energii elektrycznej, umożliwi zaplanowanie wykorzystania urządzeń domowych, a co za tym idzie zmniejszenie zużycia energii elektrycznej. Z pozycji sprzedawcy energii elektrycznej system umożliwi optymalizację prognozowania zużycia prądu.
- Sprzedaż PV. Cel zadania: zmniejszenie zużycia energii elektrycznej pochodzącej z nieodnawialnych źródeł. W roku 2020 podpisano łącznie 106 umów.
- Oferta antysmogowa. Cel zadania: walka z niską emisją. Specjalna taryfa antysmogowa dla gospodarstw domowych pomaga zmienić gospodarowanie energią elektryczną. Propozycja ta jest dużym wsparciem przy zmianie systemu ogrzewania na nowoczesne, ekologiczne ogrzewanie elektryczne. Ta szczególna taryfa, na której oparta jest oferta „Noc pełna energii” wprowadza obniżone ceny energii elektrycznej między godziną 22 a 6. W 2020 roku zawarto 9 umów w tej ofercie.
- Energa Oświetlenie prowadziła projekty i działania ukierunkowane na poprawę efektywności energetycznej. W ramach tych działań realizowała zadania inwestycyjne związane z modernizacją infrastruktury oświetlenia drogowego. W wyniku czego w roku 2020 wymienionych zostało około 16 650 opraw oświetleniowych starego typu (rtęciowe, sodowe) na energooszczędne. Oszacowaliśmy, że pozwoli to uzyskać oszczędności energii elektrycznej na poziomie około 5 552,486 MWh rocznie, tj. 477,428 Toe/rok i ograniczyć emisję CO₂ o 4 247,65 t/rok.
- Energa Oświetlenie angażowała się w projekty związane z rozwojem elektromobilności. W roku 2020 we współpracy z Portem Gdynia zrealizowała pilotażowy projekt polegający na montażu dwóch **stacji ładowania pojazdów elektrycznych**, wykorzystując istniejącą infrastrukturę zasilania oświetlenia ulicznego. Powyższe rozwiązanie ogranicza czas budowy nowej stacji oraz redukuje koszty jej uruchomienia. Przyczyni się również w przyszłości do zmniejszenia zużycia surowców oraz redukcji emisji CO₂.

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych projektów.

5.4. INWESTYCJE PROWADZONE BEZPOŚREDNIO PRZEZ ENERGA SA

- Elektrownia Ostrołęka C – wspólna inwestycja Grupy Energa i Grupy Enea, realizowana na podstawie umowy inwestycyjnej, przez spółkę celową Elektrownia Ostrołęka sp. z o.o. (spółka nie jest objęta systemem EMAS). W czerwcu 2020 zakończono szczegółowe analizy dotyczące projektu. Wykazały one zasadność zmiany projektu na realizację elektrowni zasilanej paliwem gazowym. Wpływ na to mają zarówno zmiany regulacyjne na poziomie Unii Europejskiej, jak też polityka kredytowa poszczególnych instytucji finansowych, znacząco ograniczająca dostępność finansowania dla energetycznych projektów węglowych. Istotnym czynnikiem było również przejęcie kontroli nad Energa przez PKN ORLEN, którego strategia zakłada realizację inwestycji nisko i zeroemisyjnych, m.in. w technologii gazowej. 22 grudnia 2020 Energa podpisała z PKN Orlen oraz Polskim Górnictwem Naftowym i Gazownictwem SA umowę inwestycyjną dotyczącą kierunkowych zasad współpracy przy budowie bloku energetycznego w technologii zasilania paliwem gazowym w Elektrowni Ostrołęka C.
- W dniu 27 lutego 2020 roku Zarząd Energi SA podjął uchwałę w sprawie rozpoczęcia procesu zmierzającego do weryfikacji dostępnych opcji strategicznych, w tym przeprowadzenia pogłębionego rozpoznania rynkowego i wystąpienia do podmiotów zewnętrznych celem określenia zainteresowania potencjalnym partnerstwem

strategicznym, lub zakupem spółek celowych realizujących projekty polegające na budowie bloków gazowo-parowych (CCGT) zlokalizowanych w Gdańsku i Grudziądzu.

5.5. W OBSZARZE BADAŃ I ROZWOJU

Kluczowe projekty innowacyjne Grupy Energa w roku 2020, w tym istotne dla obszaru środowiskowo-energetycznego wskazane są w *Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa oraz Energi w 2020 roku dostępnym na stronie <https://ir.energa.pl/pr/660405/skonsolidowane-wyniki-finansowe-za-2020-rok>*

6. EFEKTY DZIAŁALNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ I ENERGETYCZNEJ

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

Grupa identyfikuje i analizuje wskaźniki efektywności środowiskowej/energetycznej zgodnie z wymaganiami EMAS. Wskaźniki te są określane zarówno dla Grupy (za lata 2016-2020 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 [m³/B] – wskaźnik podano w rozbiciu na różne rodzaje wód i ich 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 wykorzystania;
- odpady [Mg/B];
- bioróżnorodności [m²/B] – część danych do szczegółowych wskaźników bioróżnorodności nie jest dostępna;
- emisje [Mg/B].

Przedstawiono również dodatkowe wskaźnik 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.

	2018	2017	2016	2015	2014
w. emiŝi CO ₂ [Mg/mnieEUR]	81 293,8	14 385,0	15 383,0	15 383,0	R=AB -20 184,1
w. emiŝi SO ₂ [Mg/mnieEUR]	151,7	20,4	21,3	-11,3	-20,6
w. emiŝi NO _x [Mg/mnieEUR]	90,5	14,6	12,5	-7,9	-15,5
w. emiŝi pyłu [Mg/mnieEUR]	7,7	1,5	1,7	-4,3	-1,7
w. emiŝi Hg [Mg/mnieEUR]	0,0047	0,0010	0,0010	-0,0009	-0,0020
w. emiŝi HCl [Mg/mnieEUR]	4,989	0,878	1,514	-1,151	-1,690
całkowita wartoŝć obrotu netto [mnieEUR]	33,230	189,170	173,023	235,059	10,554
CO ₂ emisja [Mg]	2 701 391,1	2 723 085,4	2 891 621,1	2 416 941,1	1 966 263,7
SO ₂ emisja [Mg]	9 042,1	3 883,1	3 677,0	2 663,7	2 054,3
NO _x emisja [Mg]	3 007,6	2 753,0	2 188,9	1 851,7	1 525,1
pył emisja [Mg]	258,3	281,1	287,1	299,2	169,0
Hg emisja [Mg]	0,014	0,011	0,011	0,021	0,021
HCl emisja [Mg]	161,1	183,2	261,9	270,1	164,3
wskaznik zużycia wody [m ³ /mnieEUR]	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB
w. zużycia wody podziemnej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /mnieEUR]	6 191	1 065	2 889	-1 811	-3 229
w. zużycia wody powierzchniowej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /mnieEUR]	4 620	728	659	-766	-1 490
w. wykorzystania powłoczynowej wody chłodniczej [m ³ /mnieEUR]	12 970 616	2 178 027	2 416 549	-1 593 539	-3 432 422
w. zużycia wody powierzchniowej (cele przemysłowe, bez chłodniczej) [m ³ /mnieEUR]	127 346,6	24 938,1	21 248,6	-22 942,6	-48 718,2
w. wykorzystania wody przepływającej • hydrolektrownie (produkcja ee) [m ³ /mnieEUR]	972 505 098	199 687 640	182 211 000	-121 714 507	-295 699 363
w. Ŝcieków przemysłowych i socjalnych (bez pochładczych i wód opadowych) [m ³ /mnieEUR]	85 564	13 330	14 687	-13 544	-29 379
całkowita wartoŝć obrotu netto [mnieEUR]	33,230	189,170	173,023	235,059	10,554
zużycie wody podziemnej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	285 731	205 191	591 491	425 612	318 221
zużycie wody powierzchniowej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	153 521	137 728	148 541	189 874	146 841
podpora woda powierzchniowa na cele chłodnicze [m ³]	431 013 570	412 017 401	418 119 237	374 590 211	339 278 871
podpora woda powierzchniowa na cele przemysłowe (bez chłodniczej) [m ³]	4 231 728	4 717 533	3 676 548	5 382 811	4 891 311
woda powierzchniowa przepływająca przez hydrolektrownie (produkcja en. elektrycznej) [m ³]	32 316 344 327	37 771 127 540	31 526 740 544	28 610 126 014	29 132 499 617
ŝcieki przemysłowe, socjalne (bez pochładczych i wód opadowych) [m ³]	2 843 391	2 525 331	2 537 657	3 163 319	2 895 437

	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB
1. Wskaźniki wyliczeniowych odpadów [Mg/mineEUR]								
2. w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych [Mg/mineEUR]	53,7	6,2	11,3	-7,5	-26,1			
3. w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu) [Mg/mineEUR]	302,1	37,7	56,0	-35,5	-120,1			
4. w. wytworzenia odpadów popiołozuli i gipsu [Mg/mineEUR]	10 183,2	1 810,5	2 047,2	-1 196,9	-1 555,7			
5. w. wytworzenia odpadów popiołozuli i gipsu (z bieliznej produkcji i siładłówek) [Mg/mineEUR]	10 883,3	1 905,2	2 143,3	-1 313,7	-1 800,1			
B. Całkowita wartość dodana netto [mineEUR]	12,230	189,170	173,023	233,059	461,554			
Ae. Odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	1 163,0	1 173,0	1 947,0	1 774,0	2 577,0			
Aaa. w tym odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	1 872,0	1 107,6	1 837,2	1 754,4	2 370,0			
Ac. Odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	59 037,2	7 122,0	9 660,0	8 340,0	11 838,0			
Acc. w tym odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	1 553,7	5 627,0	9 175,5	7 682,0	8 320,7			
Ad. Wytworzone odpady popiołozuli i gipsu [Mg]	338 387,9	342 480,1	384 208,9	281 818,8	453 320,3			
Ada. Odpady popiołozuli i gipsu z bieliznej produkcji wykorzystane gospodarczo (bez składowania) [Mg]	287 334,3	268 652,3	281 611,8	227 237,8	110 371,1			
Adb. Odpady popiołozuli i gipsu - wykorzystane gospodarczo - wyrobione ze siładłówek [Mg]	51 053,6	73 827,8	89 231,9	81 551,3	56 195,5			
A. Wskaźniki produktów UPS (popiołozula i gips) [Mg/mineEUR]								
Aa. Wskaźnik sprzedaży UP - popiołów i żużli [Mg/mineEUR]	0,0	0,0	0,0	0,0	-241,7			
Aab. Wskaźnik sprzedaży UP - gipsu [Mg/mineEUR]	0,0	0,0	0,0	-47,2	-269,4			
B. Całkowita wartość dodana netto [mineURO]	11,230	189,170	173,023	233,059	461,554			
Aa. UPS. Ilość sprzedanych popiołów żużli [Mg]	0,0	0,0	0,0	0,0	23 816,0			
Aab. UPS. Ilość sprzedanego gipsu [Mg]	0,0	6,9	0,0	11 093,0	26 552,0			
2. Przekładnia energetyczna [MWh/mineEUR]								
3. w. całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh/mineEUR]	308 736,5	55 283,2	59 025,1	-40 166,3	-79 940,7			
3aa. w. zużycia energii elektrycznej [MWh/mineEUR]	49 127,4	9 241,7	10 485,1	-7 483,3	-17 938,9			
3ab. w. zużycia ciepła i chłodu [MWh/mineEUR]	13 448,8	2 251,7	2 455,0	-1 735,0	-3 601,2			
3ac. w. zużycia paliw [MWh/mineEUR]	246 160,4	43 789,8	46 875,0	-30 943,1	-58 004,6			
3ad. w. zużycia energii odnawialnej (łącznie) [MWh/mineEUR]	4 004,3	1 251,6	488,4	-3 002,9	-7 142,6			
3ae. w. zużycia energii elektrycznej odnawialnej OZE [MWh/mineEUR]	847,4	185,2	183,7	-163,4	-392,4			
3af. w. zużycia ciepła i chłodu z OZE [MWh/mineEUR]	11,3	4,2	1,0	-3,8	-4,6			
3ag. w. zużycia biomasy [MWh/mineEUR]	3 145,6	1 068,1	333,7	-2 845,6	-6 745,6			
3ah. w. zużycia energii odnawialnej w stosunku do całkowitego zużycia energii [%]	1,3%	2,3%	0,8%	7,5%	8,9%			
B. Całkowita wartość dodana netto [mineEUR]	33,230	189,170	173,023	233,059	461,554			
Aa. Całkowite zużycie energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh]	10 305 044,6	30 424 193,2	10 351 821,2	9 441 453,3	7 878 872,6			
Aaa. w tym zużycie energii elektrycznej [MWh]	1 332 900,9	1 148 200,4	1 816 417,1	1 769 184,0	1 767 748,9			
Aab. w tym zużycie ciepła i chłodu [MWh]	448 905,1	425 940,4	424 764,0	407 816,2	384 314,0			
Aac. w tym zużycie paliw [MWh]	8 519 240,9	8 279 049,3	8 110 639,8	7 273 453,1	5 756 093,3			
Aad. Całkowite zużycie energii odnawialnej OZE [MWh]	133 084,4	237 884,0	84 502,4	705 844,2	703 928,7			
Aae. w tym zużycie energii elektrycznej OZE [MWh]	10 158,1	35 698,0	26 593,1	36 060,0	38 570,1			
Aaf. w tym zużycie ciepła i chłodu z OZE [MWh]	375,2	82,4	168,5	89,6	45,2			
Aag. w tym zużycie biomasy [MWh]	124 551,1	202 103,6	57 740,9	668 891,3	664 905,9			

	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB
6 całkowite zużycie energii elektrycznej i ciepła na procesy administracyjne oraz paliw w transporcie [MWh/minEUR]								
6a w. zużycia energii el. na procesy administracyjne i biurowe [MWh/minEUR]	612,0	107,7	144,4	-101,5	-226,1			
6b w. zużycia ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh/minEUR]	1 588,0	261,9	271,3	-163,6	-161,4			
6c w. zużycia energii w paliwach: transport [MWh/minEUR]	778,0	137,2	314,3	-329,0	-512,4			
6d w. zużycia energii elektrycznej, ciepła w administracji i paliw w transporcie [MWh/minEUR]	2 958,0	528,8	750,0	-534,0	-919,9			
B całkowita wartość docelowa netto [minEUR]	33,230	19,170	173,023	-235,059	-18,554			
Aa zużycie energii elektrycznej na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	20 337,4	20 377,5	24 982,7	23 854,1	22 287,1			
Ab zużycie ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	82 105,1	83 319,2	48 944,0	43 148,6	17 874,4			
Ac zużycie energii w paliwach: transport [MWh]	25 882,3	25 884,3	54 388,0	56 176,2	50 484,1			
Ad zużycie energii łączne: elektrycznej, ciepła, w administracji i paliw w transporcie [MWh]	98 294,8	98 661,0	128 311,7	123 177,1	90 654,1			
7 wskaźniki produkcyjne								
7a w. produkcji energii elektrycznej i ciepła [MWh/minEUR]	153 791,0	28 709,0	28 854,3	-19 767,5	-42 886,2			
7b w. produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej, ciepła) [MWh/minEUR]	38 108,6	8 668,7	6 908,8	-8 169,8	-16 248,4			
7c w. udziału produkcji energii elektrycznej i ciepła w całkowitej produkcji [MWh/minEUR]	77,51%	78,85%	77,88%	77,05%	76,21%			
7d w. udziału produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej i ciepła) w całkowitej produkcji energii [MWh/minEUR] <small>brutto as i ciepła</small>	24,82%	28,91%	23,94%	31,21%	38,05%			
7e w. udziału produkcji energii elektrycznej OZE w produkcji energii elektrycznej [MWh/minEUR]	32,0%	38,9%	31,3%	39,8%	47,4%			
7f w. zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/minEUR]	13,00%	11,80%	12,95%	13,91%	13,69%			
7g w. zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/minEUR]	6,55%	6,16%	6,70%	7,45%	7,18%			
7h w. zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh/minEUR]	7,52%	6,96%	7,65%	8,67%	8,40%			
7i w. całkowitego zużycia energii elektrycznej przez organizację [MWh/minEUR] <small>produkcji brutto</small>	40,89%	40,04%	44,89%	46,66%	50,46%			
B całkowita wartość docelowa netto [minEUR]	33,230	118,170	173,023	735,659	-18,554			
Xa całkowita produkcja brutto energii elektrycznej [MWh]	3 941 397,1	4 280 824,4	3 888 370,1	3 570 024,1	3 208 034,0			
Xaa w tym produkcja energii elektrycznej w źródłach OZE i elektrowni szczytowo-pompowej [MWh]	1 287 916,4	1 879 685,5	1 215 967,3	1 418 273,1	1 820 146,0			
Xaab w tym produkcja en. elektrycznej: hydroelektrownie [MWh]	302 382,3	478 683,3	389 718,4	451 878,1	612 540,1			
Xaac w tym produkcja en. elektrycznej: energetyka wiatrowa i fotowoltaika [MWh]	638 934,1	1 057 435,3	810 816,6	780 530,1	882 487,2			
Xaad w tym produkcja en. elektrycznej z biomasy [MWh]	34 615,4	45 944,3	15 620,7	265 887,3	205 117,1			
Xab całkowita produkcja brutto ciepła [MWh]	1 148 118,1	1 148 078,3	1 104 087,4	1 067 813,3	1 000 864,0			
Xba w tym produkcja ciepła z OZE (biomasa, fotowoltaika) [MWh]	33 511,3	68 830,3	13 301,9	65 754,1	148 578,0			
Xcb całkowita produkcja (brutto) energii ciepłotekonicznej elektrycznej [MWh]	5 110 478,3	5 430 700,0	4 992 467,1	4 648 838,0	4 206 899,1			
Xca w tym produkcja (brutto) energii odnawialnej OZE (ciepło-energia elektryczna) [MWh]	1 286 376,3	1 818 871,1	1 450 282,4	1 450 282,4	1 801 343,2			
Aa zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	667 428,1	640 468,0	666 533,3	646 325,4	575 924,1			
Ab zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	334 824,4	334 384,7	334 388,7	345 051,1	302 028,1			
Ac zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh]	287 977,1	287 977,1	288 884,4	310 337,5	289 188,1			
Ad zużycie całkowitej energii elektrycznej i ciepła przez organizację [MWh]	2 079 404,1	2 174 188,1	2 241 161,1	2 188 000,1	2 122 863,1			

10 wskaźnik bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej		R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB
10	w. przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej [MWh/minieuro]	831 719,8	155 472,2	169 825,8	123 578,7	-292 954,7	-292 954,7		
10a	w. strat przesyłu energii elektrycznej [MWh/MWh]	3,97%	0,1%	4,6%	4,3%	4,6%	4,6%		
10b	w. zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z dystrybucją [MWh/MWh]	0,61%	0,0004	0,47%	0,48%	0,46%	0,46%		
10c	w. wytworzenia odpadów (wzysztok), w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0005	0,0000	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006		
10d	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych, w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0001	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001		
10e	w. kosztów środowiskowych, w stosunku do przesyłu energii [PLN/MWh]	1,3243	1,3238	1,4815	1,6285	1,7245	1,7245		
10f	całkowita wartość dodana netto [milione euro]	33 230	18 178	173 823	331 059	41 534	41 534		
10g	przebieg energii elektrycznej (energia wprowadzona do sieci) [MWh]	20 359 402,7	29 410 668,0	29 210 791,4	29 048 546,7	28 971 854,7	28 971 854,7		
10h	zużycie energii elektrycznej (w tym straty) na przesył i dystrybucję energii elektrycznej [MWh]	1 125 087,9	1 240 185,0	1 240 470,8	1 342 889,3	1 377 414,3	1 377 414,3		
10i	zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem i dystrybucją [MWh]	173 442,0	172 107,1	138 688,3	140 226,7	137 460,0	137 460,0		
10j	ilość wytworzonych odpadów (wzysztok), w tym komunalne [Mg]	14 246,7	12 448,3	14 560,4	13 427,5	13 446,4	13 446,4		
10k	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	1 735,6	1 175,3	1 947,0	1 774,6	2 372,7	2 372,7		
10l	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	37 548 005,9	38 932 446,3	43 274 415,1	47 335 972,7	49 184 962,7	49 184 962,7		
9	Wskaźnik obrotu energią	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB		
9a	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/minieuro]	798 865,9	134 445,4	143 944,4	-110 063,6	-245 338,8	-245 338,8		
9b	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/roboce]	4 280,8	3 865,7	2 930,0	2 811,1	2 588,9	2 588,9		
9c	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	0,09%	85,87%	81,56%	80,60%	57,76%	57,76%		
9d	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/roboce]	347	3 319	2 115	2 105	1 484	1 484		
9e	w. zużycia energii w stosunku do sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	4,78%	0,47%	0,51%	0,45%	0,594	0,594		
9f	w. zużycia energii w stosunku do zatrudnienia [MWh/roboce]	1 658	1 589	1 078	953	837	837		
9g	w. wytworzenia odpadów (wzysztok), w stosunku do sprzedaży klientom końcowym [Mg/MWh]	0,00690	0,00570	0,00717	0,00644	0,00756	0,00756		
9h	w. wytworzenia odpadów (wzysztok), w stosunku do zatrudnienia [Mg/roboce]	2,318	1,982	1,516	1,355	1,884	1,884		
9i	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych, w stosunku do sprzedaży klientom końcowym [Mg/MWh]	0,00032	0,00054	0,00096	0,00085	0,00184	0,00184		
9j	całkowita wartość dodana netto [milione euro]	0,2885	0,1786	0,2027	0,1791	0,2733	0,2733		
B	całkowita wartość dodana netto [milione euro]	33 230	18 178	173 823	331 059	41 534	41 534		
B1	zatrudnienie, stan 31 grudnia	6 133,3	6 577,2	6 665,0	6 903,2	6 971,1	6 971,1		
Aa	energia elektryczna zakupiona przez Energa Obrót [MWh]	24 491 805,2	23 038 878,9	23 558 887,3	24 185 085,0	22 894 747,4	22 894 747,4		
Ab	gaz zakupiony przez Energa Obrót [MWh]	2 544 516,0	1 662 152,0	1 446 867,8	1 686 377,2	1 284 372,0	1 284 372,0		
Ac	energia elektryczna sprzedana klientom końcowym przez Energa Obrót [MWh]	8,0	29 237 809,0	18 868 640,4	19 167 108,3	12 681 977,2	12 681 977,2		
Ad	gaz sprzedany przez Energa Obrót [MWh]	2 144 355,0	1 402 022,9	1 348 697,1	1 686 233,0	1 284 227,3	1 284 227,3		
Ae	całkowite zużycie energii (en. elektryczna, ciepło, paliwa) [MWh]	19 280 344,8	19 454 179,0	10 351 821,2	9 441 453,3	7 878 672,8	7 878 672,8		
Af	ilość wytworzonych odpadów (wzysztok, w tym komunalne) [Mg]	14 344,7	12 448,3	14 560,4	13 427,5	13 446,4	13 446,4		
Ag	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	1 785,0	1 175,0	1 947,0	1 774,6	2 372,7	2 372,7		
10	Wskaźnik bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB		
10a	w. użytkowania gruntów [m ² /milione euro]	19 082 746,6	3 348 689,9	150 642,2	-113 787,9	-270 238,3	-270 238,3		
10b	w. powierzchni nieprzeznaczonych [x]	0,1%	0,1%	1,6%	1,6%	1,5%	1,5%		
10c	w. powierzchni uśrednionych na naturę w obiektach [x]	0,3%	0,3%	8,4%	8,2%	9,2%	9,2%		
10d	w. powierzchni uśrednionych na naturę poza obiektami [x]	0,0%	0,0%	0,5%	0,6%	0,4%	0,4%		
Aa	całkowita wartość dodana netto [milione euro]	33 230	18 178	173 823	331 059	41 534	41 534		
Ab	całkowite użytkowanie gruntów [m ²]	633 455 070	831 428 542	26 084 928	26 728 107	26 632 839	26 632 839		
Ac	w tym powierzchnie nieprzeznaczalne [m ²]	410 344	411 818	417 409	423 167	411 781	411 781		
Ad	obszar uśredniony na naturę w obiektach [m ²]	2 163 965	2 184 020	2 184 055	2 184 020	2 182 500	2 182 500		
Ad	obszar uśredniony na naturę poza obiektami [m ²]	110 280	119 100	118 200	118 200	118 200	118 200		
11	Wskaźnik związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB	R=AB		
11a	Wskaźnik kosztów środowiskowych [PLN/minieuro]	1 129 961,13	205 596,66	250 113,29	201 378,86	-803 739,94	-803 739,94		
B	całkowita wartość dodana netto [euro]	33 230	18 178	173 823	331 059	41 534	41 534		
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	37 548 005,9	38 932 446,3	43 274 415,1	47 335 972,7	49 184 962,7	49 184 962,7		

Kluczowe wnioski z oceny zebranych wskaźników efektywności środowiskowej i energetycznej dla wszystkich Spółek Grupy włączonych do systemu EMAS za lata 2019-2020:

- wynik netto Grupy, będący składową wskaźników, dominująco wpływa na ich zmienność w latach 2019-2020. W roku 2020 Grupa Energa odnotowała stratę netto w wysokości 444 mln zł, w związku z czym wszystkie wskaźniki odnoszące się do całkowitej wartości dodanej wyrażonej jako mln EUR mają wartości ujemne,
- następuje zmniejszenie bezwzględnych ilości emisji do powietrza związków SO₂ i NO₂. Następuje również spadek wartości emisji CO₂, w kolejnych latach,
- w roku 2020 zmniejszyła się ilość pobranej wody podziemnej, powierzchniowej i sieciowej oraz generowanych ścieków w porównaniu z rokiem 2019,
- globalna konsumpcja energii utrzymuje się na przestrzeni lat na podobnym poziomie. Jednak w roku 2020 nastąpił spadek całkowitego zużycia energii w porównaniu do lat ubiegłych,
- na stałym poziomie utrzymuje się udział produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii (77-79%),
- udział produkcji energii ze źródeł odnawialnych w całkowitej produkcji energii wzrósł do wartości 38,06 %;
- zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne niezwiązane z dystrybucją (w obszarze linii dystrybucji) w latach 2019-2020 znajduje się na tym samym poziomie i wynosi od 0,47-0,44 %
- w porównaniu do roku 2019 wzrastają koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi).

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 został zainaugurowany w Ostrołęce, poprzez stworzenie blisko 2,7 hektara łąk na obszarze składowiska odpadów paleniskowych i przed siedzibą spółki Energa Elektrownie Ostrołęka. Inicjatywa prowadzona jest z Fundacją „Łąka”, która znajduje się na liście Startupów Pozytywnego Wpływu, opublikowanej w raporcie „Startupy Pozytywnego Wpływu. Radykalna Innowacja Społeczna. Raport 2019”. Zakładanie łąk kwiatnych nie tylko zmienia jakość życia mieszkańców, lecz także oblicze polskich miast. Łąki można zakładać praktycznie na każdym terenie. Są doskonałą alternatywą dla trawników. Nie wymagają regularnego koszenia i częstego podlewania czy nawożenia, są za to miejscem pełnym życia, w którym można spotkać nawet 300 gatunków roślin i zwierząt.

Energa OZE 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 2020 wynoszą 141 330,30 zł (poniżej w tabeli wskazano gatunki i ilości 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.
- współpracę z Polskim Związkiem Wędkarskim przy cyklicznym przenoszeniu osobników wybranych gatunków ryb powyżej budowli piętrzącej, aby umożliwić im migrację w górę rzeki.
- współpracę z instytucjami badawczymi zajmującymi się monitoringiem przyrody, między innymi z Instytutem Rybactwa Śródlądowego w Olsztynie, który na terenie wybranych elektrowni wodnych prowadzi obserwację wstępującego węgorza.

Ponadto, na terenie MEW Rościno Związek Miast i Gmin Dorzecza Parsęty wspólnie z Instytutem Rybactwa Śródlądowego w Olsztynie, poprzez własne urządzenia spółka monitoruje działanie przepławki przy MEW Rościno, w ramach projektu unijnego "Ochrona łososa atlantyckiego i minoga rzeczego na Specjalnym Obszarze Ochrony Siedlisk Dorzecze Parsęty PLH 320007".

Lp.	Nazwa ELEKTROWNI WODNEJ	Rzeka	Zarybianie Gatunki i ilości ryb rok 2020
OBSZAR SŁUPSK - OBWÓD RYBACKI ŁUPAWA 3 i 4, SŁUPIA 7 oraz WIEPRZA 3			
1	EW ŁEBIEŃ	ŁUPAWA	pstrąg potokowy ok. 16 000 szt.
2	EW ŁUPAWA	ŁUPAWA	
3	EW POGANICE	ŁUPAWA	
4	EW ŻELKOWO	ŁUPAWA	
5	EW KRZYŃNIA	SŁUPIA	
6	EW STRUGA	SŁUPIA	
7	EW CIECHOLUB	STUDNICA	
8	EW KĘPKA	WIEPRZA	
OBSZAR STRASZYN - OBWÓD RYBACKI RADUNIA 4 i 5 oraz WIERZYCA 6			
9	EW RUTKI	RADUNIA	pstrąg potokowy ok. 12 000 szt., troć wędrowna ok. 3 000 szt., lipień ok. 8 000 szt, jaź ok. 70 000 szt., certa ok. 10 000 szt., boleń ok. 7 000 szt, lin kroczek ok. 200 kg, karp kroczek ok. 200 kg, szczupak ok. 40 000 szt., brzana i świnka
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	pstrąg potokowy ok. 4230 szt, troć ok. 23 000 szt, łosoś
19	EW STOCKI MŁYN	WIERZYCA	
20	EW OWIDZ	WIERZYCA	
21	EW KOLINCZ	WIERZYCA	
OBSZAR OLSZTYN - OBWÓD RYBACKI ŁYNA 5			
22	EW KOTOWO	ŁYNA	jaź, boleń, klerń, brzana, sum, szczupak, karp kroczek, lin kroczek, sandacz
OBSZAR ELBLĄG - OBWÓD RYBACKI PASŁĘKA 9 i 10 oraz WĄLSZA 2			
23	EW PIENIĘŻNO	WĄLSZA	pstrąg potokowy ok. 17 500 szt
24	EW PIERZCHAŁY	PASŁĘKA	pstrąg potokowy ok. 10 000 szt., węgorz ok. 1 500 szt., troć wędrowna ok. 1250 szt., troć wędrowna ok. 50 000 szt.
OBSZAR KOSZALIN			
25	EW NIEDALINI	j. HAJKA	węgorz ok. 50 kg
26	ESP ŻYDOWO	j. KAMIENNE rz. RADEW j. ROSNOWO	sandacz ok. 20 000 szt., pstrąg potokowy ok. 3 000 szt.

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

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

Energa Elektrownie Ostrołęka SA w swojej działalności biznesowej kieruje się zasadą ostrożności. Nie podejmuje żadnych działań mogących przyczynić się do negatywnego oddziaływania na sąsiadujące tereny, w tym w szczególności obszar Natura 2000. Każdy z procesów inwestycyjnych jest poprzedzony dogłębną analizą. Energa Elektrownie Ostrołęka eksploatuje składowisko odpadów paleniskowych w miejscowości Łęg Przedmiejski. Składowisko znajduje się w granicach obszaru specjalnej ochrony ptaków – Dolina Dolnej Narwi (PLB 140014), w ramach sieci Natura 2000. Stwierdzono, że obszar składowiska w okresie jesienno-zimowym jest miejscem odpoczynku dla migrujących ptaków, co stanowi pozytywny aspekt jego funkcjonowania. Zgodnie z Raportem rocznym z wykonania nadzoru przyrodniczego składowiska odpadów paleniskowych „Łęg” w 2020 roku wykonano 16 kontroli, na podstawie których stwierdzono łącznie obecność 6 744 osobników spośród 98 gatunków ptaków. Zaobserwowano gatunki ptaków z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej UE: świergotek polny, błotniak stawowy, rybitwa rzeczna, rybitwa czarna, rybitwa wielkodzioba, bocian biały, żuraw, batalion, łączak oraz gąsiorek. Powyższe gatunki zatrzymują się na terenie składowiska w okresie przelotów, bądź korzystają z niego jako żerowiska w okresie lęgowym (błotniak stawowy, rybitwa rzeczna, gąsiorek). Z powyższej listy w sezonie 2020 do ptaków lęgowych zakwalifikowano świergotka polnego. W sąsiedztwie w podobnym otoczeniu gniazdowała również sieweczka rzeczna. Ponadto na starorzeczu na obrzeżach składowiska gniazdowała para żurawi. Poza tym teren składowiska nie stanowi siedliska lęgowego rzadkich, zagrożonych gatunków ptaków. Gatunkiem lęgowym związanym istotnie z funkcjonowaniem składowiska jest gatunek objęty prawną ochroną - jaskółka brzegówka. Jej występowanie zależne jest od powstawania stromych skarp podczas prac ziemnych związanych z wydobywaniem popiołów. W sezonie 2020 stwierdzono około 10 nor brzegówki. Dla ochrony jaskółek brzegówek elektrownia utrzymuje maksymalny poziom odpadów poniżej granicy dolnych nor występujących w skarpie kwater. Ponadto liczne gatunki ptaków wodno – błotnych korzystały w okresie migracji z częściowo wypełnionych wodą kwater składowiska (batalion, czajka, kulik wielki, orlik grubodzioby, sowa błotna, krzyżówka, cyraneczka).

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 umieszczone 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	17	178
Otuliny Parków Krajobrazowych	11	220
Rezerваты Przyrody	12	5
Otuliny Rezerwatów Przyrody	6	5
Otuliny Parków Narodowych	1	5
Obszary Chronionego Krajobrazu	90	1 275
Obszary sieci Natura 2000	66	586

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

7.2. ROZWÓJ PROGRAMU „ENERGA DLA PRZYRODY”

Energa kontynuuje prowadzenie programu Energa dla przyrody. Podejmowane 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 Energa-Operatora oraz Energa SA na rzecz ochrony bocianów.

Od przeszło 20 lat Energa zabezpiecza gniazda, które bociany założyły na słupach niskiego napięcia. Montuje nowe oraz konserwuje istniejące konstrukcje zabezpieczające gniazda. Liczba ptasich podestów, znajdujących się na obszarze naszej działalności wynosi około 11 908. W roku 2020 na terenie północnej oraz centralnej Polski Grupa umieściła około 500 nowych i wyremontowanych platform.

Energa nadal współpracuje 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 roku 2020 we współpracy z fundacją ogłosiliśmy ogólnopolski konkurs. Uczestnicy przygotowali setki różnorodnych prac, ukazujących scenki z życia bocianów oraz piękno przyrody wokół ich gniazd, a do zabawy włączyło się łącznie około tysiąca dzieci. Autorzy najciekawszych prac z 20 przedszkoli, 20 szkół oraz 50 uczestników indywidualnych zostali nagrodzeni zestawami sportowo-edukacyjnymi oraz drukowanymi egzemplarzami książeczki "Lecą boćki".
- „Zbieraj sznurki, chroń bociany”. Pozostawiane na polach plastikowe sznurki do wiązania balotów słomy, coraz częściej wykorzystywane są przez bociany. Ptaki przynoszą je obok trawy, rozłogów perzu czy szmat i wyścielają nimi gniazdo. Prowadzi to do tragicznych następstw. Sznurki łatwo oplątują się wokół nóg przebywających w gnieździe młodych, które szamocząc się i próbując uwolnić z pułapki powodują zaciskanie pętli. Tworzą się obrzęki i otwarte rany, aż w końcu uszkodzona kończyna ulega deformacji lub obumiera. Nierzadko dorosłe ptaki próbują wyrzucić z gniazda niepełnosprawnego potomka lub przestają podawać mu pokarm. Ponieważ na terenach rolniczych plastikowe sznurki można spotkać wszędzie, bociany chętnie je zbierają nieświadome zagrożenia z tym niebezpieczeństwa. Zbieranie sznurków z pól i wyrzucanie ich do śmieci to sposób na skuteczne zmniejszanie

tego zagrożenia. Każdy metr czy kilogram sznurka, który zostanie usunięty z pól i łąk, nie trafi do bocianiego gniazda i dzięki temu nie narazi pisklęcia na niebezpieczeństwo zaplątania. Na stronie www.bociany.pl zamieszczony jest formularz zgłoszeniowy, zapraszający do przyłączenia się do działań.

Grupa jest mecenasem bloga przyrodniczego Dbajobociany.pl, na którym od ponad 5 lat Krzysztof Konieczny przyrodnik i ornitolog, prowadzi swoisty dziennik życia przyrody wokół bocianiego gniazda. Publikuje obserwacje, relacje z wypraw, zdjęcia i filmy przybliżające polską przyrodę i jej piękno - wyjaśnia zjawiska i rządzące nią prawa, zwraca uwagę na zagrożenia i sposoby ochrony. Wszystko to w ciekawej formie, wkraczające w połączenia z literaturą i sztuką.

7.3. 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 ujednolicony 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 Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Kalisz, składowiska odpadów paleniskowych Elektrowni Ostrołęka oraz Elektrociepłowni Elbląg),
 - zezwolenia na emisje, związane z uczestnictwem w systemie handlu emisjami (Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Kalisz, Elektrociepłownia Elbląg i Elektrociepłownia Żychlin),
 - 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
 - część decyzji została uzyskana przez spółki z opóźnieniami (Energia OZE, Energia-Operator), ze względu na przedłużające się procesy wydawania pozwoleń.
2. Elektrociepłownia Elbląg należąca do Energii Kogeneracja Sp. z o.o. do 30.06.2020 korzystała z derogacji Przejściowego Planu Krajowego (PPK), wynikającej z Dyrektywy IED w zakresie emisji NO_x, SO₂ oraz pyłu. Dla zapewnienia zgodności z wymaganiami Dyrektywy IED, Zarząd Spółki podjął decyzję o wycofaniu z eksploatacji kotłów OP-130 nr 6 i 7 oraz obniżeniu mocy kotła OP-130 nr 5 < 50 MWt i wynikającej z tego zmiany jego kwalifikacji na średnie źródło spalania MCP.
3. Wszystkie spółki prowadzą wymaganą sprawozdawczość:

- do marszałków województw, właściwych dla ich obszarów działania, o zakresie korzystania ze środowiska i wysokości należnych opłat oraz o wytwarzanych odpadach (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 Przeciwożarowej dla urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i pomp ciepła oraz systemów ochrony przeciwpożarowej zawierających 5 ton ekwiwalentu CO₂ substancji kontrolowanych lub fluorowanych gazów cieplarnianych,
 - do GUS i ARE w tym w zakresie arkuszy OS-1 (powietrze), OS-3 (ścieki), G-06 (odpady),
 - do wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska o wynikach prowadzonych pomiarów i badań.
4. Wszystkie spółki wnoszą opłaty za korzystanie ze środowiska, w tym za substancje raportowane w ramach e-PRTR.
 5. 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 (kolejny termin przekazania zawiadomień – październik 2021).
 6. Spółki prowadzące instalacje objęte systemem handlu emisjami (Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Kalisz, Elektrociepłownia Żychlin) prowadzą monitoring, niezależną, coroczną weryfikację i umarzają uprawnienia emisyjne. Od roku 2021 poddawane są również corocznej, niezależnej weryfikacji deklarowanych poziomów działalności, co jest podstawą określenia wielkości przydziału bezpłatnych uprawnień.
 7. Spółki powadzą wymagane pomiary:
 - zobligowane w pozwoleniach – pomiary emisji do powietrza, ilości i jakości ścieków, temperatury wód chłodniczych oraz ilości pobieranej wody,
 - 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.
 8. Spółki prowadzą również okresowe przeglądy i nadzory urządzeń ochrony środowiska wynikające z obowiązków nałożonych przez prawo budowlane.
 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 wносиły zastrzeżeń do przekazywanych przez Energa SA raportów (realizacja obowiązku w imieniu Energa SA przez Energa CUW).
 13. Energa SA wywiązuje się z wymagań umowy kredytowej w formule odnawialnego kredytu odpowiedzialnego społecznie, na kwotę 2 mld zł, podpisanej 17.09.2019 z konsorcjum pięciu

banków, której warunki (w tym marża kredytu) podlegają weryfikacji w ramach ratingu Vigeo Eiris.

14. Energa SA wywiązuje się z wymagań umowy kredytowej podpisanej 28.07.2020 z bankiem SMBC BANK EU AG z siedzibą we Frankfurcie. Finansowanie na łączną kwotę 120 mln euro, zostało udzielone spółce na okres pięciu lat z możliwością dwukrotnego przedłużenia o rok. Warunki umowy (w tym marża kredytu) podlegają weryfikacji w ramach ratingu prowadzonego przez zewnętrzną agencję ratingową.
15. Spółki Grupy oceniają spełnianie wymagań wynikających z zawartych umów (m.in. w zakresie wynajmu pomieszczeń do prowadzenia działalności, dostarczania mediów (energia elektryczna, ciepło, paliwa, woda), odbioru odpadów, prac wykonywanych przez podwykonawców).
16. Spółki Grupy oceniają zgodność z normami odniesienia w zakresie akredytowanych laboratoriów (Energa Elektrownie Ostrołęka).

Zestawienie informacji o wymaganych i posiadanych pozwoleniach i zgłoszeniach instalacji – stan na 16 sierpnia 2021.

Energa Elektrownie Ostrołęka SA

- pozwolenie zintegrowane obejmujące: elektrownia Ostrołęka B, składowisko odpadów paleniskowych Łęg, oczyszczalnia ścieków
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania
- 4 komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków
- 1 komponentowe gospodarowanie odpadami: decyzja zatwierdzająca instrukcję prowadzenia składowiska odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne
- 4 zgłoszenia
- uznanie przedmiotu substancji za produkt uboczny – gips syntetyczny, popioły lotne.

Energa OZE 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
 - 30 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 18 – małe elektrownie wodne Eibłąg – Olsztyn
 - 1 – mała elektrownia wodna Oława
 - 5 – elektrownia wodna Włocławek
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 5 – farmy wiatrowe
 - 1 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 4 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 3 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 2 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 6 – małe elektrownie wodne Eibłąg – Olsztyn
 - 1 – mała elektrownia wodna Oława
 - 1 – elektrownia wodna Włocławek
- zgłoszenia:
 - 5 – farmy wiatrowe
 - 2 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 2 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 1 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 5 – elektrownia wodna Włocławek

Energa Kogeneracja Sp. z o.o.

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

Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.

- 1 zgłoszenie

Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.

- pozwolenie zintegrowane obejmujące Ciepłownię Rejonową w Kaliszu
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania
- 1 komponentowe wodnoprawne dotyczące odprowadzania ścieków
- 1 komponentowe dotyczące zbierania i transportu odpadów
- 2 zgłoszenia

Energa Serwis Sp. z o.o.

- 1 komponentowe dotyczące transportu odpadów
- 2 zgłoszenia

Energa-Operator SA

- wodnoprawne:
 - 1 centrala Spółki
 - 27 oddział Gdańsk
 - 9 oddział Kalisz
 - 15 oddział Koszalin-Słupsk (12 decyzji + 3 zgody na odprowadzanie wód opadowych/roztopowych)
 - 5 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 35 oddział Płock
 - 19 oddział Toruń
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 7 oddział Gdańsk
 - 7 oddział Kalisz
 - 11 oddział Koszalin-Słupsk
 - 10 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 4 oddział Płock
 - 10 oddział Toruń
- zgłoszenia linii 110kV:
 - 54 oddział Gdańsk
 - 73 oddział Kalisz
 - 66 oddział Koszalin-Słupsk
 - 78 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 51 oddział Płock
 - 81 oddział Toruń
- zgłoszenia GPZ:
 - 59 oddział Gdańsk
 - 51 oddział Kalisz
 - 52 oddział Koszalin-Słupsk
 - 51 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 36 oddział Płock
 - 54 oddział Toruń

Energa Oświetlenie Sp. z o.o.

- komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków
- 1 komponentowe dotyczące transportu odpadów

Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.

- 1 zgłoszenie

Energa CUW Sp. z o.o.

- komponentowe wodnoprawne dotyczące odprowadzania ścieków

Grupa Energa zapewnia dostęp do niniejszej deklaracji na stronie internetowej <https://grupa.energa.pl/index.xml> w zakładce „dla otoczenia”. Dodatkowe informacje, dotyczące zrównoważonego rozwoju i kwestii środowiskowych zawarte są ponadto w raportach odpowiedzialnego biznesu Grupy, również dostępnych na stronie internetowej.

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

Wszystkie kwestie zrównoważonego rozwoju i zarządzania środowiskowego na poziomie Grupy Energa, koordynowane są i komunikowane przez Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o., działającego jako Koordynator Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego w imieniu Energa SA – spółki zarządzającej Grupą.

8. OŚWIADCZENIE WERYFIKATORA



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 Pionu Certyfikacji

o numerze rejestracji weryfikatora środowiskowego EMAS PCA nr PL-V-0010 akredytowaną 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
- 43.21 Wykonywanie instalacji elektrycznych
- 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
- 46.90 Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
- 46.69 Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
- 52.21 Działalność usługowa wspomagająca transport lądowy (oświetlenie ulic)
- 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)
- 69.20 Działalność rachunkowo księgową; doradztwo podatkowe
- 68.30 Wynajem i zarządzanie nieruchomościami własnymi lub dzierżawionymi
- 70.22 Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania
- 71.12 Działalność w zakresie inżynierii i związane z nią doradztwo techniczne

Bureau Veritas Polska Sp. z o.o.
Siedziba:
Mędlelewa ul. 62 795 Warszawa
NIP: 521-52-44-501
www.bureauveritas.pl

Tel. +48 (22) 545 01 00
Fax +48 (22) 545 04 10-11

KRS: 000192139, zareg. Sąd Rej. dla m.st. Warszawy
XIII Wydz. Gosp. Krajowego Rej. Sądowego
Kapitał zakł.: 1 000 000,00 zł/PLN





72.19 Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych

71.20 Badania i analizy techniczne

oświadcza, że przeprowadziła weryfikację, czy obiekty, o których mowa w deklaracji środowiskowej Grupy ENERGIA S.A.

o numerze rejestracji PL. 2.22-006-77

spełniają wszystkie wymagania 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 16/09/2021 r.

Witold Orzech
Dyrektor Biura Certyfikacji
i Innych Usług

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

Tel: +48 (22) 549 04 00
Fax: +48 (22) 549 04 10-11

KRS: 000014219, zarząd, Sąd Rej. dla m.st. Warszawy
XIII Wydz. Gosp. Krajowego Rej. Sądowego
Kapitał zakł. 1 470 000,00 PLN



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 OZE SA
6. Energa Elektrownie Ostrołęka SA
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 Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.
13. Energa Logistyka Sp. z o.o.
14. Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.
15. Energa Invest Sp. z o.o.
16. Enspirion Sp. z o.o.

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

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
Energia Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 906,58 MWh	Zużycie wody 832,91 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 68,17 MgCO ₂	Ilość odpadów - Mg	
1.	Energia Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9	
2.	Energia Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Toruń	87-100	Międzymurze 2-4	
3.	Energia Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Nowe Rumunki	09-520	Nowe Rumunki 40/1	
4.	Energia Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472	
5.	Energia Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83	
6.	Energia Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Kalisz	62-800	Częstochowska 4	
Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 122 150 MWh	Zużycie wody 6 723,1 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 27 906 MgCO ₂	Ilość odpadów 3 941,0 Mg	
7.	Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. (ciepłownia rejonowa)	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 33	
8.	Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. (siedziba firmy)	Kalisz	62-800	Torowa 115	
Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 32 549 MWh	Zużycie wody m ³ 26 617	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** MgCO ₂ 1 110,5	Ilość odpadów Mg 12,2	
9.	Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	Ostrołęka	07-410	Celna 13	
Energia Elektrownie Ostrołęka SA					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii 5 050 609 MWh	Zużycie wody 316 129 665 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 1 477 937,75 MgCO ₂	Ilość odpadów 123 656,8013 Mg	

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
10.	Energa Elektrownie Ostrołęka SA	1a	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 3 063,42 MWh	Zużycie wody 1 015,18 m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 156,70 MgCO ₂	Ilość odpadów 24,081 Mg
11.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
12.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Toruń	87-100	Bydgoska 1
13.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
14.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
15.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Plock	09-407	Al. Marsz. J. Piłsudskiego 41
16.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Plock	09-402	Graniczna 79
17.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Ciechanów	06-400	Mławska 3
18.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
19.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-870	Reja 23
20.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
21.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Stupsk	76-200	Przemysłowa 114
22.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
23.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20A
24.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Olsztyn	10-225	Al. Wojska Polskiego 6B
25.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8

I p.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
26.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kalisz	62-800	Częstochowska 4
27.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kępno	63-600	Młyńska 10
28.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Słupca	62-400	Prusa 3
29.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
30.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Koszalin	75-950	Morska 10
31.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
32.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-309	Grunwaldzka 472A
33.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42A
34.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
Energa Invest Sp. z o.o.					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* MWh 1 297,75	Zużycie wody m ³ 2 90,95	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** MgCO ₂ 165,41	Ilość odpadów Mg 0,101	
35.	Energa Invest Sp. z o.o. – Centrala/Dział Terenowy w Gdańsku	4ab	Gdańsk	80-387	Arkońska 6
36.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Kaliszu	4a	Kalisz	62-800	Częstochowska 4
37.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Olsztynie	4a	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
38.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Płocku	4a	Płock	09-411	Witolda Zglenickiego 42
39.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Słupsku	4a	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
40.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Toruniu	4a	Toruń	87-100	Wschodnia 36

Lp.	Objekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
41.	Energa Invest Sp. z o.o. – siedziba	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 1 022 440,0 MWh		Zużycie wody 13 041 990,0 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 323 412,4 MgCO ₂	Ilość odpadów 27 763,24 Mg
EC Elbląg	766 521		12 783 817	245 292,2	18 544
EC Kalisz	199 244		252 921	62 604	6 905,83
EC Żychlin	53 733		5 247	14 710	2 227,59
C Wyszogród	2 942		5	806,2	85,82
42.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
43.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Ciepłownia Wyszogród	1a	Wyszogród	09-450	Niepodległości 22d
44.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Elbląg	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
45.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Kalisz	1a	Kalisz	62-800	Torowa 115
46.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Żychlin	1a	Żychlin	99-320	Gabriela Narutowicza 72
47.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Żychlin, pomieszczenia biurowe	1a	Żychlin	99-320	Traugutta 7
Energa Logistyka Sp. z o.o.					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 2 090,226 MWh		Zużycie wody 980,44 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 436 MgCO ₂	Ilość odpadów 103,9Mg
48.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Marii Skłodowskiej-Curie 6/7
49.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Radziejów	88-200	Brzeska 19
50.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Rypin	87-500	Piaski 31
51.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Wschodnia 36 c
52.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Żółkiewskiego 35

Lp.	Objekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
53.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Bema 128
54.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Włocławek	87-800	Duninowska 8
55.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101
56.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ciechanów	06-400	Mławska 3
57.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Mława	06-500	Warszawska 127
58.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-407	Otolińska 25
59.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-402	Graniczna 79
60.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-400	Królewiecka 14
61.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-410	Wyszogrodzka 106
62.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Sierpc	09-200	Reymonta 57
63.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
64.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
65.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Człuchów	77-300	Koszalińska 6
66.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
67.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-870	Reja 23
68.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472A
69.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdynia	81-225	Morska 118C
70.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
71.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
72.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34
73.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Malbork	82-200	Koszalińska 5
74.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14
75.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
76.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Tczew	83-110	Nowa 5
77.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
78.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
79.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 2
80.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
81.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-408	Lubelska 31a
82.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
83.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
84.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczytno	12-100	Polna 28
85.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17
86.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Jarocin	63-200	Batorego 26
87.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
88.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
89.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kępno	63-600	Młyńska 10
90.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koło	62-600	Toruńska 96
91.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Konin	62-510	Kleczewska 41
92.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2
93.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Turek	62-700	Górnicza 14
94.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Słupca	62-400	Prusa 3
95.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
96.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
97.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-221	Morska 10
98.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-221	Morska 16
99.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
100.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
101.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Zachodnia 4
Energa Operator SA					

LP.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 1 405 445 MWh		Zużycie wody 53 813 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 10 044 MgCO ₂	Ilość odpadów 4 505 Mg
102.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 25
103.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdańsk	80-218	Towarowa 38
104.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
105.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 4
106.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C
107.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku – Rejon Dystrybucji Gdynia	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C
108.	Energa-Operator SA - (Centrala)	4abe	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
109.	Energa-Operator SA - Centralna Dyspozycja Mocy	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
110.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 23
111.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 23
112.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Kolbudy	83-050	Wybickiego 30
113.	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
114.	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Kalisz	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
115.	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Toruń	2abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9

116.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Brodnica	2abc	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
117.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Grudziądz	2abc	Grudziądz	86-300	Marii Skłodowskiej-Curie Skłodowskiej 6/7
118.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Jarocin	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 26
119.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Kalisz	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
120.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Radziejów	2abc	Radziejów	88-200	Brzeska 19
121.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Rypin	2abc	Rypin	87-500	Piaski 31
122.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Toruń	2abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
123.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Włocławek	2abc	Włocławek	87-800	Duninowska 8
124.	Energa-Operator SA - Siedziba Oddziału w Toruniu	2abc	Toruń	87-100	Józefa Bema 128
125.	Energa-Operator SA - Zastępca Centralna Dyspozycja Mocy /Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C
126.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
127.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Kartuzy	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
128.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
129.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Starogard Gdański	2abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
130.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Tczew	83-110	Nowa 5
131.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Tczew	2abc	Tczew	83-110	Nowa 5
132.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18

133.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Wejherowo	2abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
134.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku – Siedziba Główna Oddziału	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
135.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Grabów	99-150	Kochanowskiego 4a
136.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 19
137.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 26
138.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
139.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Kępno	63-600	Młyńska 10
140.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Koło	62-600	Toruńska 96
141.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41
142.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2
143.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Turek	62-700	Górnicza 14
144.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Słupca	62-400	Prusa 3
145.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Ostrzeszów	63-500	Grabowska 39
146.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Pleszew	63-300	Sienkiewicza 39
147.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Krotoszyn	63-700	Słodowa 22
148.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Witkowo	62-230	Szkolna 9
149.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Kępno	2abc	Kępno	63-600	Młyńska 10
150.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Koło	2abc	Koło	62-600	Toruńska 96

151.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Konin	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41
152.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Ostrów Wielkopolski	2abc	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2
153.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Słupca	2abc	Słupca	62-400	Prusa 3
154.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Turek	2abc	Turek	62-700	Górnicza 14
155.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Siedziba Główna Oddziału	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
156.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Wydział Usług Sieciowych Słupsk	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
157.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Wydział Usług Sieciowych Człuchów	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
158.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Wydział Usług Sieciowych Łęborg	2abc	Łęborg	84-300	Krzywoustego 34A
159.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Wydział Usług Sieciowych	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
160.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Wydział Usług Sieciowych	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
161.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Wydział Usług Sieciowych Drawsko Pom.	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
162.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Wydział Usług Sieciowych Szczecinek	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
163.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Wydział Usług Sieciowych Kołobrzeg	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3

164.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Wydział Usług Sieciowych Koszalin	2abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
165.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Dział Usług Sieciowych Czaplonek	2abc	Czaplonek	78-550	Łazice 14
166.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Dział Usług Sieciowych Polanów	2abc	Polanów	76-010	Dworcowa 19
167.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Dział Usług Sieciowych w Półczynie Zdroju	2abc	Półczyn Zdrój	78-320	Powstańców Warszawskich 24
168.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Regionalna Dyspozycja Mocy Słupsk	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
169.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Regionalna Dyspozycja Mocy Koszalin	2abc	Koszalin	75-950	Morska 10
170.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Białogard	2abc	Białogard	78-200	Kotobrzeska 32
171.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Bytów	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
172.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Drawsko Pomorskie	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
173.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Kotłobrzeg	2abc	Kotłobrzeg	78-100	Rolna 3
174.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Koszalin	2abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
175.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Lębork	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
176.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Słupsk	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114

177.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Szczecinek	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
178.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie – Siedziba Główna Oddziału	2abc	Koszalin	75-950	Morska 10
179.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Człuchów	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
180.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie Dział Usług Sieciowych Miastko	2abc	Miastko	77-200	Węgorzynko 5
181.	Energa-Operator SA - Oddział w Olsztynie – Siedziba Główna	2abc	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
182.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Braniewo	14-500	Marynarska 5
183.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Żeromskiego 23
184.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Malbork	82-200	Wojska Polskiego 49
185.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Dzierżgoń	82-440	Słowackiego 10
186.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Elbląg	82-300	Elektryczna 20
187.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
188.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Olsztyn	10-365	Tracka 2
189.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Olsztyn	10-282	Poprzeczna 18
190.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
191.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Orneta	11-130	Mickiewicza 20
192.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Bartoszyce	11-200	Gdańska 4
193.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Morań	14-300	Warmińska 9

194.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	ława		14-200	Wodna 1
195.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Kętrzyn		11-400	Ogrodowa 17
196.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Mragowo		11-700	Wolności 27
197.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Susz		14-240	Piastowska 40
198.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Kwidzyn		82-500	Łąkowa 38
199.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Olsztyn		10-313	Cicha 7
200.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Szczytno		12-100	Polna 28
201.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Biskupiec		11-300	Czynu Społecznego 1
202.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Nidzica		13-100	Traugutta 16a
203.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Olsztyn		10-950	Tuwima 6
204.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Elbląg		82-300	Al. Piłsudskiego 19
205.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Elbląg		82-300	Al. Piłsudskiego 19
206.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie- Rejon Dystrybucji Elbląg	2abc	Elbląg		82-300	Al. Piłsudskiego 19
207.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Braniewo	2abc	Braniewo		14-500	Marynarska 5
208.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji ława	2abc	ława		14-200	Wodna 1
209.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Kętrzyn	2abc	Kętrzyn		11-400	Ogrodowa 17

210.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Szczytno	2abc	Szczytno	12-100	Polna 28
211.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Kwidzyn	2abc	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
212.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Lidzbark Warmiński	2abc	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
213.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Malbork	2abc	Malbork	82-200	Wojska Polskiego 49
214.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Olsztyn	2abc	Olsztyn	10-313	Cicha 7
215.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Ostróda	2abc	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
216.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku – Siedziba Główna Oddziału	2abc	Płock	09-400	Wyszogrodzka 106
217.	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Płock	2abc	Płock	09-400	Graniczna 59
218.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Płock; Wydział Usług Sieciowych w Płocku; Wydział Usług TOO Płock	2abc	Płock	09-400	Graniczna 79
219.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Ciechanów; Wydział Usług Sieciowych w Ciechanowie; Wydział Usług TOO Ciechanów	2abc	Ciechanów	06-400	Mławska 3
220.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Kutno	2abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
221.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127

	Miawa; Wydział Usług Sieciowych w Miawie							
222.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Sierpc; Dział Usług Sieciowych w Sierpcu	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57			
223.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Wyszogrodzie	2abc	Wyszogród	09-450	Zamieście 41B			
224.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Raciążu	2abc	Raciąż	09-140	Zawoda 40			
225.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Raciążu – posterunek Staroźreby		Staroźreby	09-440	Staroźreby – Hektary 11			
226.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Gostyninie	2abc	Gostynin	09-500	18-go Sycznia 40			
227.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Szkaradzie	2abc	Szkarada	09-540	Szkarada 30 A			
228.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Pułtusk	2abc	Pułtusk	06-100	Nasielska 3			
229.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Nasielsku	2abc	Nasielsk	05-190	P.O.W. 83			
230.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Żurominie	2abc	Żuromin	09-300	Oliszewska 31			
231.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Lidzbarku	2abc	Lidzbark	13-230	Jeleńska 25			
232.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Działdowie	2abc	Działdowo	13-200	Męczenników 33			
233.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Łęczycy	2abc	Łęczycza	99-100	Belwederska 48a			

234.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Wydział Usług Sieciowych w Kutnie	2abc	Kutno	99-300	Składowskiej 101
235.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Płońsku	2abc	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
236.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Chełmża	87-140	Kardynała Stefana Wyszyńskiego 3A
237.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Wąbrzeźno	87-200	1 Maja 68
238.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Lubień Kujawski	87-840	Szkolna 14
239.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Lipno	87-600	Jastrzębska 23
240.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Golub-Dobrzyń	87-400	Mostowa 16
241.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Aleksandrów Kujawski	87-700	Graniczna 14
242.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowe Miasto Lubawskie	13-300	Kościelna 8
Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o.					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 7 412 MWh		Zużycie wody 1 985 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 1 768,8 MgCO ₂	Ilość odpadów 1 675,8 Mg
243.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o., Oddział w Elblągu.	2abc	Elbląg	82-300	Aleja Józefa Piłsudskiego 2
244.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127

	Wykonawstwa Rejonowego w Mławie							
245.	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			
246.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu – Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu w m. Ostrów Wlkp.	2abc	Ostrów Wlkp.	63-400	Wiklinowa 15			
247.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu – Dział Wykonawstwa Rejonowego w Krotoszynie	2abc	Krotoszyn	63-700	Ślodowa 22			
248.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kutnie	2abc	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101			
249.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35			
250.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Toruniu	2abc	Toruń	87-100	Wschodnia 36/ 36c			
251.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16			

252.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie - Wydział Wykonawstwa Robót m. Białogard	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
253.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie – Wydział Wykonawstwa Robót m. Drawsko Pomorskie	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
254.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót m. Kołobrzeg	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
255.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót m. Szczecinek	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
256.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27 c
257.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Słupsku	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14b
258.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Bytowie	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
259.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o.	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6

	Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Człuchowie						
260.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Lęborku	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A		
261.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14		
262.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Słupsku	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14B		
263.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27 c		
264.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego - Wykonawstwo Specjalistyczne	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27 c		
265.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Koszalin	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16		
266.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35		

	Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu	2abc	Konin	62-510	ul. Kleczewska 41	
267.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Konin		Olisztyn	10-364	ul. Tracka2	
268.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Olisztyn		Kolbudy	83-050	ul. Wybickiego 30	
269.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Kolbudy					
Energa Oświetlenie Sp. z o.o.						
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 108 313,857 MWh		Zużycie wody 1191,597 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 936,657 MgCO₂	Ilość odpadów 763,690 Mg	
270.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40	
271.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Grudziądz	86-300	Parkowa 56 a	
272.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Radziejów	88-200	Brzeska 19	
273.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9	
274.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Szymańskiego 7	
275.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Włocławek	87-800	Duninowska 8	
276.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20	
277.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Ciechanów	06-400	Mławska 1	
278.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Parcele Łomskie/ pow. mławski	06-500	Parcele Łomskie 16 z	
279.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Plock	09-400	Kostrogaj 17- 24	

280.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
281.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
282.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Czarne	77-330	Szosowa 20
283.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bąkowo	83-050	Ordynacka 8
284.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kowale	80-180	Rycerska 18
285.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kolbudy	83-050	Dworcowa 15
286.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Warszawska 54A
287.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sierakowice	83-340	Brzozowa 3
288.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
289.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Prabuty	82-550	Koszarowa 1, Wojska Polskiego
290.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
291.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Malbork	82-200	Rakowiec 8
292.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Celbowo/pow. pucki	84 - 100	Celbowo 25 B
293.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Stupsk	76-200	Rybacka 4A
294.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sławno	76 - 100	Koszalińska 43
295.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3a	Sopot	81-809	Grottgera 7
296.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
297.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Tczew	83-110	Nowa 5
298.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
299.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Młynary	14-420	Dworcowa 22
300.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Olsztyn	10-364	Tracka 5
301.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Karlino	78-230	Moniuszki 8A
302.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
303.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
304.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Szczecinek	78-400	Plac Zesłańców Sybiru 1
305.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Świdwin	78-300	Kościuszki 13

306.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o. (Centrala)	4ab	Sopot	81-855	Rzemieśnicza 17/19	
307.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-221	Morska 10	
Energa SA						
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 1 566 MWh		Zużycie wody 311,42 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 219,48 MgCO ₂		Ilość odpadów - Mg
308.	Energa SA	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472	
Energa Serwis Sp. z o. o.						
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 3 617 MWh		Zużycie wody 1 794 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 241,15 MgCO ₂		Ilość odpadów 256,871 Mg
309.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-410	Celna 13	
310.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5	
311.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 3	
312.	Energa Serwis Sp. z o. o. – Oddział Elbląg	1e	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a	
313.	Energa Serwis Sp. z o. o. – Oddział Kalisz	1e	Kalisz	62-800	Torowa 115	
Energa OZE SA						
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 122 978,59 MWh		Zużycie wody 14 275 744,54 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 367,87 MgCO ₂		Ilość odpadów 363,68 Mg
314.	Energa OZE SA - Centrala	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472	
315.	Energa OZE SA – siedziba Spółki	4ab	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42a	
316.	Energa OZE SA - Elektrownia fotowoltaiczna Gdańsk (PV Delta)	1b	Gdańsk	80-718	Dzielnica Rudniki, działka nr 202/10	
317.	Energa OZE SA - Elektrownia Szczytowo Pompowa Żydowo	1d	Żydowo	76-012	Żydowo 121	

318.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Bielkowo	1d	Kolbudy, Bielkowo	83-050	Szkolna 15
319.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Borowo	1d	Kalisz Pomorski	78-540	Borowo 4
320.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Braniewo	1d	Braniewo	14-500	Młynarska 1
321.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Brąswald	1d	Dywity	11-001	Brąswald 69
322.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Ciecholub	1d	Kępice	77-230	Ciecholub
323.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Czarnocińskie Piece	1d	Skarszewy	83-250	Czarnocin 61
324.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Drzeżewo	1d	Główny	76-220	Drzeżewo
325.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Gałąźnia Mała	1d	Kończyłowy	77-140	Gałąźnia Mała 8
326.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Juszkowo	1d	Pruszcz Gdański, Juszkowo	83-000	Raduńska 38
327.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Kępice	1d	Kępice	77-230	1 Maja 3
328.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Kępka	1d	Kępice	77-230	Kępka 8
329.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Koliniec	1d	Jabłowo	83-211	Droga Główna 106
330.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Kotowo	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Morawa 13
331.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Krzynia	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Krzynia 2
332.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Kuźnice	1d	Straszyn	83-010	Raduńska 17/19
333.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Lidzbark Warmiński	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Krzywa 2
334.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Łapino	1d	Kolbudy, Łapino	83-050	Zagłoby 5
335.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Łebień	1d	Damnica	76-231	Łebień
336.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Łupawa	1d	Łupawa	76-242	Łupawa
337.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Łyna	1d	Olsztyn	10-229	Al. Wojska Polskiego 30C

338.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Niedalino	1d	Świeszyno	76-024	Niedalino 57
339.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Oława II	1d	Oława	55-200	Zwierzyniec Duży 1
340.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Owidz	1d	Jabłowo, Kolincz	83-211	Mostowa 2
341.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Pieniężno	1d	Pieniężno	14-520	Mickiewicza 16
342.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Pierzchały	1d	Płoskonia	14-526	Pierzchały 21
343.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Poganice	1d	Potęgowo	76-230	Poganice
344.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Prędziszyn	1d	Straszyn	83-010	Hoffmanna 5
345.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Pruszcz	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 8
346.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Pruszcz II	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 5
347.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Rakowiec	1d	Malbork	82-200	Rakowiec
348.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Rosnowo	1d	Rosnowo	76-042	Lisowo 2
349.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Rościno	1d	Białogard	78-200	Rościno 1
350.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Rutki	1d	Żukowo	83-330	Rutki 51
351.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Skarszów Dolny	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Skarszów Dolny 11
352.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Smołdzino	1d	Smołdzino	76-214	Mostnika 6
353.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Stocki Młyn	1d	Pelplin	83-130	Stocki Młyn
354.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Straszyn	1d	Straszyn	83-010	Spacerowa 33
355.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Struga	1d	Bytów	77-100	Struga 1
356.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Strzegomino	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Strzegomino
357.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Wadąg	1d	Dywiły	10-373	Wadąg 10

358.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Włocławek	1d	Włocławek	87-800	Płocka 171
359.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Wojdyły	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Koniewo Osada 10
360.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Żelkowo	1d	Główczyce	76-220	Żelkowo 50
361.	Energa OZE SA - Farma Fotowoltaiczna Czernikowo	1b	Czernikowo	87-640	Wygoda
362.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Bysitra	1b	Wfłsina	83-021	Stacja elektroenergetyczna GPZ Bysitra 1
363.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Sarbia 58A
364.	Energa OZE SA - Biuro Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Głowaczewo 7A
365.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Karcino	1b	Karcino	78-230	Stacja rozdzielcza GPZ Karcino
366.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Myślino	1b	Gościno	78-120	Stacja elektroenergetyczna GPZ Myślino
367.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Parsówek	1b	Bielice	74-202	Parsówek 20 (Stacja GPZ)
368.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Biesowice	1d	Kępice	77-230	Kawka 1
369.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Przykona	1b	Przykona, pow. turecki	62-731	Stacja elektroenergetyczna GPZ Przykona
Energa-Obrót SA					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 3 383MWh		Zużycie wody 2 185 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 317,1 MgCO ₂	Ilość odpadów 12,3 Mg
370.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Gdańsk	80-266	Al. Grunwaldzka 184
371.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Śkupsk	76-200	Przemysłowa 114
372.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
373.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
374.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Kalisz	62-800	Niecała 12
375.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Koszalin	75-222	Energetyków 24
376.	Energa-Obrót SA (Centrala)	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472

377.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Toruń	87-100	Czerwona Droga 1
378.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472D
379.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Gdynia	81-364	10 Lutego 33
380.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Słupsk	76-200	Tuwima 6/7
381.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Elbląg	82-300	Hetmańska 12-14
382.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Kalisz	62-800	Zamkowa 8
383.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Koszalin	75-201	Dworcowa 17
384.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Płock	09-410	Piłsudskiego 39
385.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Olsztyn	10-554	Dworcowa 3
Enspirion Sp. z o.o.					
Rok 2020	Całkowite zużycie energii* 175,592 MWh		Zużycie wody 63,85 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 67,53 MgCO ₂	Ilość odpadów - Mg
386.	Enspirion Sp. z o.o.	3ad	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472

Definicje:

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

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

ZALĄCZNIK 3

WYKAZ OBSZARÓW CHRONIONYCH NA KTÓRYCH PROWADZĄ DZIAŁALNOŚĆ ENERGIA OZE SA ORAZ ENERGIA-OPERATOR SA

Energia OZE Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Struga rz. Słupia	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	6 991,48
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	37040,00 + otulina: 46130,00
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 040,00
Wytwarzanie - EW Gałężnia Mała rz. Słupia	Rezerwat przyrody Dolina Huczka	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	11,95
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 471,84
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Kołczygłowy	6 991,48

Energia OZE Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Sirzegomino rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	37 040,00
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	6 991,48
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	37 471,84
Wytwarzanie - EW Krzynia rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37 040,00
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Dębica Kaszubska	6 991,48
Wytwarzanie - EW Skarszów Dolny rz. Skotawa	Natura 2000 - Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37 471,84
Wytwarzanie - EW Łupawa rz. Łupawa	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37040,00 + otulina: 46130,00
		woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63

Energia OZE Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Poganice rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63
Wytwarzanie - EW Łebień I i II rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Darnica	5 508,63
Wytwarzanie - EW Drzeżewo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Głównyżycze	5 508,63
Wytwarzanie - EW Żelkowo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Głównyżycze	5 508,63
Wytwarzanie - EW Smoldzino rz. Łupawa	Natura 2000 - Pobrzeże Słowińskie PLB220003	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smoldzino	21 819,43
Wytwarzanie - EW Smoldzino rz. Łupawa	Natura 2000 Ostoja Słowińska PLH220023	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smoldzino	32 955,30
Wytwarzanie - EW Ciecholub rz. Studnica	Słowiński Park Narodowy - otulina Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smoldzino	32744,00 + otulina: 30220,00
Wytwarzanie - EW Biesowice rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępc	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Biesowice rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępc	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	5 600,00

Energia OZE Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępcice	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	5 600,00
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Kępcice rz. Wieprza	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Prędziszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00
Wytwarzanie - EW Kuźnice rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00
Wytwarzanie - EW Straszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00
Wytwarzanie - EW Juszkowo rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00

Energia OZE Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Polożenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Bielkowo rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00
Wytwarzanie - EW Łapino rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00
Wytwarzanie - EW Rutki rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat kartuski, gmina Żukowo	3 340,00
Wytwarzanie - EW Czarnocińskie Piece rz. Wierzyca	Natura 2000 Dolina Wierzyicy PLH220094	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	4 618,33
Wytwarzanie - EW Stocki Młyn rz. Wierzyca	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzyicy	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	10 784,00
Wytwarzanie - EW Wojdyty rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	woj. Pomorskie, powiat tczewski, gmina Pelplin	2 336,00
Wytwarzanie - EW Wojdyty rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90

Energia OZE Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Kotowo rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90
Wytwarzanie - EW Lidzbark Warmiński I III rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90
Wytwarzanie - EW Brańswald rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Dywity	15 307,80
Wytwarzanie - EW Łyna, rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Olsztyn	15 307,80
Wytwarzanie - EW Wadąg rz. Wadąg	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Dywity	15 307,80
Wytwarzanie - EW Pierzchały rz. Paszka	Obszar Chronionego Krajobrazu - Dolina Paszki	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	43 307,30

Energia OZE Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Polożenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
	Rezerwat - Ostoja Bobrów na Rzece Pasłęce	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	4 239,97
	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	20 669,89
	Natura 2000 - Rzeką Pasłęka PLH280006	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	8 418,46
Wytwarzanie - EW Braniewo rz. Pasłęka	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Braniewo	20 669,89
Wytwarzanie - EW Rakowiec rz. Nogat	Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat	woj. Pomorskie, powiat malborski, gmina Malbork	2 738,50
Wytwarzanie - EW Włocławek rz. Wisła	Natura 2000 - Włocławska Dolina Wisły PLH040039	woj. Kujawsko-pomorskie, powiat włocławski, gmina Włocławek	4 763,76

Energia OZE Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - ESP Żydowo, jez. Kwiecko i Kamiennno	Obszar Chronionego Krajobrazu "Okolice Żydowa i Biały Bór"	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Polanów	12 350,00
Wytwarzanie - EW Rosnowo rz. Radew	Natura 2000 - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Polanów	21 861,73
Wytwarzanie - EW Rosnowo rz. Radew	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo- Zegrze)	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Manowo	3 560,00
Wytwarzanie - EW Niedalino rz. Radew	Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Manowo	21 861,73
Wytwarzanie - EW Niedalino rz. Radew	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo- Zegrze)	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Świeszyno	3 560,00
Wytwarzanie - EW Niedalino rz. Radew	Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Świeszyno	21 861,73

Energia OZE Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Rościno rz. Parsęta	Natura 2000 Dorzecze Parsęty PLH320007	woj. Zachodniopomorskie, powiat białogardzki, gmina Białogard	27 710,43
Wytwarzanie - EW Borowo rz. Drawa	Natura 2000 Ostoja Drawska PLB320019	woj. Zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Kalisz Pomorski	153 906,15
Wytwarzanie - działka nr 617	Natura 2000 Jezioro Lubie i Dolina Drawy PLH320023	woj. Zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Kalisz Pomorski	15 046,70
Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karcino	Słowiński Park Narodowy - otulina 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. Pomorskie, powiat łęborski; gmina Wicko Woj. Zachodniopomorskie, powiat kobylnicki, gmina Kobylnica	32744,00 + otulina: 30220,00 Pow. łączna działek pod turbinami: 0,599 Powierzchnia łączna fundamentów turbin: 0,000441 Powierzchnia łączna utworzonych dróg dojazdowych: 0,077413 Długość kabla: 11734,7 m Pow. obszaru Natura 2000: 31757,59

Energia OZE Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - Farma wiatrowa Bystra	Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich. Linia napowietrzna 110 kV i GPZ obr. Wiślina. Elektrownie posadowione w obrębach: Dziewięć Włók, Wiślina, Bystra. BME - Bateriajny Magazyn Energii Bystra (NEDO)	Woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	Powierzchnia łączna dzierzawionych działek: 11,5805 ha Powierzchnia OChK: 30092,00
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 Karlino, Biesiekierz, Świeszyno obręby: Chotyń, Krukowo, Pobłocie Małe, Mółtowo, Wieszyno, Pobłocie Wielkie, Karścino, Wietrzyno, Czerwięcino, Daszewo, Kraśnik Koszaliński.	Łączna powierzchnia działek dzierzawionych: 1 102,2413 ha
Wytwarzanie - Farma fotowolt. PV Czernikowo	Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechościńskiej	Woj. Kujawsko-Pomorskie powiat toruński gmina Czernikowo obręb Wygoda	38 206,85
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

Energia OZE Rodzaj działalności (wytworzenie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
	Natura 2000 Jezioro Miedwie i Okolice PLB320005 Linia kablowa Parsówek - Kołbacz		16510,98
Wytwarzanie - Inwestycja (projekt) - EW Ardapy rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny Natura 2000 PLB280015 Ostoja Warmińska	Woj. Warmińsko-Mazurskie powiaty: bartoszycki, lidzbarski gminy: Bartoszyce, Lidzbark, Kiwity obręb: Łęg, Lipina, Kotowo, Samolubie	Powierzchnia łączna działek: 19,824 ha Powierzchnia OChK: 16429,9

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energia-Operator SA [km]
N2000 dyr. ptasia - Bagienna Dolina Drwęcy	3,033
N2000 dyr. ptasia - Bory Tucholskie	13,604
N2000 dyr. ptasia - Dąbrowy Krotoszyńskie	19,850
N2000 dyr. ptasia - Dolina Baryczy	14,396
N2000 dyr. ptasia - Dolina Dolnej Wisły	11,203
N2000 dyr. ptasia - Dolina Pasłęki	8,197
N2000 dyr. ptasia - Dolina Skupi	24,795
N2000 dyr. ptasia - Dolina Środkowej Warty	27,900
N2000 dyr. ptasia - Dolina Środkowej Wisły	7,284
N2000 dyr. ptasia - Doliny Wkry i Mławki	6,354
N2000 dyr. ptasia - Lasy Łębskie	0,265
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Drawska	105,727
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Ińska	10,632

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 - Ostoja Nadgoplańska	2,780
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Warmińska	44,123
N2000 dyr. ptasia - Pradolina Warszawsko-Berlińska	1,824
N2000 dyr. ptasia - Puszcza Darzłubska	1,972
N2000 dyr. ptasia - Puszcza Napiwodzko-Ramucka	7,227
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 Drwęc	4,012
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Grabowej	9,997
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Osy	3,717
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Pupawy	0,839
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli	22,146
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Reknicy	0,307
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Słupi	5,740
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Świędmi	2,053
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Wieprzy i Studnicy	8,064
N2000 dyr. siedliskowa - Doliny Erozyjne Wysoczyzny Elbląskiej	0,283
N2000 dyr. siedliskowa - Dorzecze Parsęty	16,045
N2000 dyr. siedliskowa - Dorzecze Regi	2,051
N2000 dyr. siedliskowa - Dybowska Dolina Wisy	0,606
N2000 dyr. siedliskowa - Jeziora Czaplneckie	28,901
N2000 dyr. siedliskowa - Jeziora Szczecineckie	4,094

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 - Jezioro Bobieńskie	3,835
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 Lobellowe	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-Kołobrzeski Pas Nadmorski	3,547
N2000 dyr. siedliskowa - Trzy Młyny	2,225
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyska Łąckie	1,646
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyska Płyty Krotoszyńskiej	19,850
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego	0,553
N2000 dyr. siedliskowa - Wodławska Dolina Wisły	3,638
N2000 dyr. siedliskowa - Zalew Wśląny i Mierzeja Wśląna	0,027
Obszar Chronionego Krajobrazu Borów Tucholskich	5,435

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energia-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Dąbrowy Krotoszyńskie Baszków-Rochy	20,206
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Drwęcy	12,344
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Górnej Wkry	8,054
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Pasłęki	22,069
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Prosný	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	5,406
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Górnej Drwęcy	2,579
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Osy i Gardęgi	8,946
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni	10,399
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Guber	3,877
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Nidy i Szkotówki	2,278
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Symsarny	2,727
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy	0,602
Obszar Chronionego Krajobrazu Drumliny Zbojeńskie	3,468
Obszar Chronionego Krajobrazu Fragment Pradoliny Łeby i Wzgórza Morenowe na Południe od Lęborka	1,645
Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	2,239
Obszar Chronionego Krajobrazu Goplańsko-Kujawski	121,006
Obszar Chronionego Krajobrazu Gostyńsko-Gabiński	15,903
Obszar Chronionego Krajobrazu Gowidliński	1,727
Obszar Chronionego Krajobrazu Grzybliny	2,557
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Legińsko-Mragowskich	26,718

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 Dzierzgoń	3,844
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Szczecineckie	18,784
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i Okolice Kępic	8,645
Obszar Chronionego Krajobrazu Kanalu Elbląskiego	2,517
Obszar Chronionego Krajobrazu Kartuski	4,562
Obszar Chronionego Krajobrazu Koszaliński Pas Nadmorski	35,349
Obszar Chronionego Krajobrazu Krainy Wielkich Jezior Mazurskich	2,059
Obszar Chronionego Krajobrazu Krośnicko-Kosmowski	20,288
Obszar Chronionego Krajobrazu Krysko-Joniecki	7,090
Obszar Chronionego Krajobrazu Lasów Taborskich	7,181
Obszar Chronionego Krajobrazu Międzyrzecze Skrzy i Wkry	12,486
Obszar Chronionego Krajobrazu Morawski	2,001
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwarciański	4,742
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)	48,005
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat sochaczewski)	3,428
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwkrzański	25,172
Obszar Chronionego Krajobrazu Narięński	4,951
Obszar Chronionego Krajobrazu Nasielsko-Karniewski	5,533
Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej	20,914
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Jezior Krepko i Szczytno	3,246
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Kalisza Pomorskiego	5,066
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Żydowo-Biały Bór	30,658
Obszar Chronionego Krajobrazu Otuliny Weiskiego Parku Krajobrazowego - Słup	3,809

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 Pojezierza Iławskiego - część A i B	3,924
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego	40,794
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie	57,196
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Waleckie i Dolina Gwdy (woj. zachodniopomorskie)	0,283
Obszar Chronionego Krajobrazu Powidzko-Bieniszewski	40,372
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Redy-Ceby	52,879
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Warszawsko- Berlińskiej	2,810
Obszar Chronionego Krajobrazu Przyrzecze Skrzy Prawej	2,651
Obszar Chronionego Krajobrazu Przywizki	7,278
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Darżlubskiej	6,359
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Napiwodzko- Ramuckiej	31,845
Obszar Chronionego Krajobrazu Pызdrski	10,430
Obszar Chronionego Krajobrazu Równina Raciążska	1,272
Obszar Chronionego Krajobrazu Równiny Orneckiej	1,037
Obszar Chronionego Krajobrazu Ryjewski	1,698
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzek Szkarpawy i Tugi	4,782
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Banówki	1,053
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Baudy	5,687
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy (woj. warmińsko- mazurskie)	3,462
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (woj. pomorskie)	10,203
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (woj. warmińsko- mazurskie)	0,226
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Wąlszy	1,522
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Wąskiej	5,901
Obszar Chronionego Krajobrazu Sadiłński	12,130

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 Spychowski	7,734
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Doliny Wisły	30,009
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Kotliny Toruńskiej	19,378
Obszar Chronionego Krajobrazu Sz wajcaria Żerkowska	3,163
Obszar Chronionego Krajobrazu Środkowożuławski	0,723
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	50,262
Obszar Chronionego Krajobrazu Zieluńsko-Rzęgnowski	15,698
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	77,939
Rezerwat Dąbrowa Łącka - otulina	1,668
Rezerwat Jezioro Kamień - otulina	0,336
Rezerwat Jezioro Lubiatowskie im. profesora Wojciecha Górskiego - otulina	0,291
Rezerwat Jezioro Smolowe - otulina	0,717
Rezerwat Źródliśka Czarnej Wody - otulina	1,837
Rezerwat Dąbrowa Łącka	1,614
Rezerwat Dolina Huczka	0,105
Rezerwat Dolina Huczka - otulina	0,411
Rezerwat Dolina Osy	0,119

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energia-Operator SA [km]
Rezerwat Jar Reknicy	0,307
Rezerwat Jezioro Iłowatka	0,246
Rezerwat Jezioro Smolowe	0,139
Rezerwat Kulin	0,130
Rezerwat Łąki Bobolickie	0,634
Rezerwat Mszar	0,043
Rezerwat Ostoja bobrów na Rzece Pasiece	1,251
Rezerwat Przełom rzeki Dębnicy	0,339
Rezerwat Rzeka Drwęca	0,349
Brodnicki Park Krajobrazowy	1,458
Chelmiński Park Krajobrazowy	24,300
Drawski Park Krajobrazowy	30,643
Drawski Park Krajobrazowy	22,541
Góry Łosiove	11,110
Górznięsko-Lidzbarski Park Krajobrazowy	8,941
Gostyński-Włocławski Park Krajobrazowy	0,529
Gostyński-Włocławski Park Krajobrazowy - otulina	8,830
Iński Park Krajobrazowy - otulina	3,893
Kaszubski Park Krajobrazowy	2,236
Kaszubski Park Krajobrazowy - otulina	25,097
Nadgoplański Park Tysiąclecia	2,808
Nadmorski Park Krajobrazowy - otulina	12,016
Nadwarciański Park Krajobrazowy	6,258
Nadwiślański Park Krajobrazowy	2,927
Park Krajobrazowy Dolina Baryczy	20,519
Park Krajobrazowy Dolina Słupi	24,664
Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	65,296
Park Krajobrazowy Mierzeja Wfiślana	0,177

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]
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiśłana - otulina	6,421
Park Krajobrazowy Pojezierza Iławskiego - otulina	4,329
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej - otulina	19,904
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej	14,663
Powidzki Park Krajobrazowy	8,844
Trójmiejski Park Krajobrazowy	12,221
Trójmiejski Park Krajobrazowy - otulina	36,835
Welski Park Krajobrazowy	5,856
Welski Park Krajobrazowy - otulina	14,443

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.) – wykaz obszarów na których znajdują się GPZ-ty Energa-Operator SA
N2000 dyr. ptasia - Bory Tucholskie
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Drawska
N2000 dyr. ptasia - Dolina Środkowej Warty
N2000 dyr. ptasia - Dolina Słupi
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Warmińska
N2000 dyr. ptasia - Puszcza Napiwodzko-Ramucka
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli
N2000 dyr. siedliskowa - Zalew Wiśłany i Mierzeja Wiśłana
N2000 dyr. siedliskowa - Trzebiatowsko-Kołobrzski Pas Nadmorski
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Wieprzy i Studnicy
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Kalisza Pomorskiego

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.) – wykaz obszarów na których znajdują się GPZ-ty Energa-Operator SA
Obszar Chronionego Krajobrazu Kartuski
Obszar Chronionego Krajobrazu Goplańsko-Kujawski
Obszar Chronionego Krajobrazu Krośnicko-Kosmowski
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i Okolice Kępic
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Redy-Ceby
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy
Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwkrzański
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie
Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Legińsko-Mragowskich
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Pasłęki
Obszar Chronionego Krajobrazu Przywidzki
Obszar Chronionego Krajobrazu Koszaliński Pas Nadmorski
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B
Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska
Obszar Chronionego Krajobrazu Grzybiny
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Żydowo-Biały Bór
Park Krajobrazowy Dolina Słupi
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana
Wielki Park Krajobrazowy
Chełmiński Park Krajobrazowy
Nadmorski Park Krajobrazowy - otulina
Drawski Park Krajobrazowy - otulina

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.) – wykaz obszarów na których znajdują się GPZ-ty Energa-Operator SA

Trójmiejski Park Krajobrazowy - otulina

Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina

Kaszubski Park Krajobrazowy - otulina

Wełski Park Krajobrazowy - otulina

ZAŁĄCZNIK 4

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

Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Klimatu z 2.01.2020 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2020 poz. 10	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	03 01 05	1,930	6,368	3,220
Inne niewymienione odpady	03 01 99	1,918	0,002	0,000
Środki do konserwacji i impregnacji drewna niezawierające związków chlorowcoorganicznych	03 02 01*	0,000	0,000	0,006
Kwas siarkowy i siarkawy	06 01 01*	0,000	0,174	0,000
Odpady zawierające rtęć	06 04 04*	0,033	0,032	0,052
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemycania i ciecze macierzyste	07 01 04*	0,000	0,000	0,984
Odpady tworzyw sztucznych	07 02 13	0,230	0,590	0,624
Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	0,000	0,000	0,887

Inne niewymienione odpady	07 02 99	6,947	22,605	4,530
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	07 07 04*	0,000	0,000	0,021
Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	08 01 11*	0,016	0,002	0,130
Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	08 01 12	0,020	0,002	0,000
Odpady z usuwania farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 17	08 01 18	0,400	0,000	0,000
Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	08 03 18	0,280	0,032	0,025
Wodne roztwory wywoływaczy i aktywatorów	09 01 01*	0,260	0,200	0,125
Roztwory utrwalczaczy	09 01 04*	0,280	0,200	0,125
Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	4678,134	13528,160	5339,280

Popioły lotne z węgla	10 01 02	223280,060	142592,880	35921,040
Stale odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odfotowych	10 01 05	37624,650	21250,260	0,000
Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	10 01 17	0,000	33477,520	56363,460
Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 01 21	1476,640	988,720	960,180
Mieszanki popielowo-żuźlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	88310,382	71127,471	56041,868
Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	227,380	214,100	21,380
Zgary z hutnictwa żelaza	10 02 80	88,630	92,600	0,000
Odpady z toczenia i pitowania żelaza oraz jego stopów	12 01 01	0,000	0,000	6,340
Odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali niezawierające chlorowców	12 01 09*	0,420	0,000	0,461
Odpady spawalnicze	12 01 13	0,061	0,760	0,000

Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	12 01 21	1,048			0,448		0,284
Inne niewymienione odpady	12 01 99	0,800			0,000		0,000
Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 05*	0,040			0,000		0,000
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	57,289			26,690		21,220
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	13 02 04*	0,000			0,000		0,010
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	62,522			69,879		57,527
Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	1,596			2,698		0,491
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	6,619			24,084		7,377
Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 10*	0,000			0,160		0,000

Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	1,150	1,570	0,250
Olej z odwadniania olejów w separatorach	13 05 06*	0,000	0,000	0,765
Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	13 05 07*	3,240	1,020	1,858
Inne paliwa (włącznie z mieszaninami)	13 07 03*	0,000	0,043	0,015
Inne niewymienione odpady	13 08 99*	0,000	5,500	0,000
Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	14 06 03*	0,010	0,100	0,000
Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	42,407	44,542	38,134
Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	12,978	8,918	4,754
Opakowania z drewna	15 01 03	2,917	12,265	24,830
Opakowania z metali	15 01 04	0,020	0,010	0,070

Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	0,720	4,679			9,355	
Opakowania ze szkła	15 01 07	3,090	1,470			0,943	
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	2,456	3,427			2,781	
Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	15 01 11*	0,000	0,000			0,510	
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*	14,077	16,740			8,711	
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	2,594	4,291			7,965	
Zużyte opony	16 01 03	0,720	0,403			1,952	
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy	16 01 04*	7,480	26,350			3,270	
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy niezawierające cieczy i innych niebezpiecznych elementów	16 01 06	0,005	0,000			0,000	

Filtry olejowe	16 01 07*	1,625	1,017	0,760
Elementy zawierające rtęć	16 01 08*	0,119	0,000	0,000
Płyny hamulcowe	16 01 13*	0,000	0,000	0,020
Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje	16 01 14*	0,000	0,000	0,668
Tworzywa sztuczne	16 01 19	3,575	0,324	0,000
Niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 01 07 do 16 01 11, 16 01 13 i 16 01 14	16 01 21*	0,320	0,000	0,000
Inne niewymienione elementy	16 01 22	0,670	0,080	0,082
Inne niewymienione odpady	16 01 99	1,990	0,240	0,100
Transformatory i kondensatory zawierające PCB	16 02 09*	0,000	0,000	0,432
Zużyte urządzenia zawierające freony, HCFC, HFC	16 02 11*	0,230	1,522	0,107

Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy ⁵⁾ inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	1628,393	1494,068		2178,611	
Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 14	201,339	129,857		436,426	
Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	16 02 15*	0,337	0,224		0,050	
Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	17,851	4,409		17,266	
Nieorganiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 03, 16 03 80	16 03 04	0,000	0,552		0,000	
Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06*	0,108	0,397		0,226	
Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	16 05 09	0,000	0,034		0,000	
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	2,503	3,755		7,566	
Baterie i akumulatory nikielowo-kadmowe	16 06 02*	0,067	0,324		0,000	

Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,051	0,437	0,169
Inne baterie i akumulatory	16 06 05	12,011	4,331	16,727
Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	16 07 08*	0,038	0,000	0,000
Chromiany (np. chromian potasowy, dwuchromian sodowy lub potasowy)	16 09 02*	0,000	0,000	0,014
Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	0,003	0,005	0,002
Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	2893,933	3217,519	1904,741
Gruz ceglany	17 01 02	1,580	34,220	92,040
Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	17 01 03	179,013	169,883	291,645
Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	286,226	538,840	415,802
Drewno	17 02 01	41,411	35,256	61,920

Szkło	17 02 02	0,357	13,651		1,297		
Tworzywa sztuczne	17 02 03	33,343	68,306		82,671		
Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. drewniane podkłady kolejowe)	17 02 04*	64,899	62,721		60,727		
Mieszanki bitumiczne inne niż wymienione w 17 03 01	17 03 02	0,110	0,000		0,000		
Odpadowa papa	17 03 80	0,000	2,940		1,325		
Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	1,274	71,727		0,181		
Aluminium	17 04 02	285,416	294,650		193,852		
Ołów	17 04 03	551,720	0,005		0,000		
Żelazo i stal	17 04 05	1445,412	910,195		948,277		

Mieszanki metali	17 04 07	623,627	106,642	100,587
Odpady metali zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	17 04 09*	2,439	2,670	2,502
Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	17 04 10*	5,155	4,010	19,609
Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	24,379	56,940	42,574
Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	114,140	52,660	13,360
Inne materiały izolacyjne zawierające substancje niebezpieczne	17 06 03*	0,255	0,060	0,000
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	140,405	80,230	77,563
Materiały budowlane zawierające azbest	17 06 05*	1,320	0,000	0,840
Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	17 09 04	177,770	29,330	95,613
	18 01 03*	0,027	0,023	0,011

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 sądenia, że wywołują choroby u ludzi i zwierząt (np. zainfekowane pieluchomajtki, podpaski, podkłady), z wyłączeniem 18 01 80 i 18 01 82						
Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda inne niż wymienione w 19 08 09	19 08 10*	0,000	0,300	0,000	0,000	0,000
Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	19 09 01	366,070	372,660		217,550	
Osady z klarowania wody	19 09 02	85,480	111,920		100,780	
Osady z dekarbonizacji wody	19 09 03	0,000	2,960		0,000	
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	0,242	0,000		0,000	
Inne niewymienione odpady	19 09 99	59,100	59,840		62,660	
Papier i tektura	19 12 01	18,267	6,170		8,351	
Metale żelazne	19 12 02	7,580	0,000		0,000	

Tworzywa sztuczne i guma	19 12 04	31,066	26,847	1,886
Drewno inne niż wymienione w 19 12 06	19 12 07	0,000	0,000	65,850
Papier i tektura	20 01 01	25,180	20,400	0,600
Lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć	20 01 21*	0,000	0,006	0,000
Baterie i akumulatory inne niż wymienione w 20 01 33	20 01 34	0,000	0,040	0,000
Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	20 01 36	0,120	0,000	0,350
Drewno inne niż wymienione w 20 01 37	20 01 38	44,000	26,700	0,000
Odpady ulegające biodegradacji	20 02 01	1,220	2,440	1,060
Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	20 03 01	49,392	40,920	41,590
Odpady z czyszczenia ulic i placów	20 03 03	0,000	0,340	0,000

Odpady wielkogabarytowe	20 03 07	5,687	31,519	19,223		

