

Spis treści

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

Załącznik 1. Wykaz spółek objętych weryfikowanym systemem zarządzania

Załącznik 2. Wykaz obiektów objętych weryfikowanym systemem zarządzania

Załącznik 3. Wykaz obszarów chronionych na których prowadzą działalność Energa OZE SA
oraz Energa-Operator SA

Załącznik 4. Wykaz odpadów wytworzonych w Spółkach Grupy Energa

1. LIST WICEPREZESA ZARZĄDU ENERGA SA

Szanowni Państwo,

Przekazujemy Państwu szóste wydanie Deklaracji Środowiskowej Grupy Energa. Niezmiennie podkreślamy, że jest to nie tylko zobowiązanie wynikające z przyjęcia Rozporządzenia EMAS, ale i codziennej praktyki otwartości w komunikacji ze wszystkimi zainteresowanymi stronami.

Deklaracja środowiskowa to dokument znormalizowany w ujęciu wymagań Rozporządzenia EMAS, zestawia informacje i wskaźniki przyjęte w europejskiej sprawozdawczości środowiskowej. Znajdą w niej Państwo charakterystykę Spółek Grupy, opis ich aspektów środowiskowych i wpływów na otoczenie – również w ujęciu liczbowym. Poznają Państwo kierunki i strategie rozwoju oraz kluczowe przedsięwzięcia i cele związane z efektywnością środowiskowo-energetyczną. Pragnę zaznaczyć, iż praktycznie wszystkie Spółki Grupy są nie tylko zarejestrowane w rejestrze EMAS, ale również zostały pozytywnie zweryfikowane przez niezależną, akredytowaną jednostkę w zakresie zgodności z normami ISO 14001 (zarządzanie środowiskowe) i ISO 50001 (zarządzanie energią).

W niniejszym dokumencie znajdą Państwo również informacje o realizacji zamierzeń inwestycyjnych. Transformacja energetyki to proces kosztowny i długotrwały. Rozpoczęliśmy go już kilka lat temu i nadal konsekwentnie realizujemy. Nadal utrzymujemy źródła węglowe, ale dostosowujemy je do wymagań europejskich (konkluzji BAT), minimalizujemy emisje CO₂ i zdecydowanie inwestujemy w energetykę odnawialną. Kosztowne inwestycje realizujemy w obszarze dystrybucji i efektywności przesyłu energii. Dużą uwagę przywiązujemy też do satysfakcji klientów końcowych, doskonaląc standardy obsługi i wdrażając projekty zapewniające możliwości indywidualnego zarządzania energią.

Obecnie trwa proces integracji Grupy Energa z PKN Orlen. Pozwoli on skuteczniej realizować politykę i cele bezpieczeństwa energetycznego kraju, a równocześnie umożliwi szybszy rozwój biznesowy. Prowadzone działania ukierunkowane są na poszanowanie zasad zrównoważonego rozwoju, zachowanie bioróżnorodności i troskę o środowisko. Zielony Ład, zeroemisyjna energia, elektromobilność, magazyny energii, smart grid, związane z Polityką klimatyczną, gospodarka o obiegu zamkniętym – to nasze cele.

Stosowanie zasad zrównoważonego rozwoju, troska o kwestie środowiskowe i energetyczne, znajdują również odzwierciedlenie w innych dokumentach Grupy – rocznych raportach z działalności, czy publikowanych już od 8 lat raportach odpowiedzialnego biznesu. Energa SA jest ujęta w giełdowym indeksie WIG-ESG oraz we wcześniejszych edycjach Respect Index. Od kilku lat raportujemy również nasze osiągnięcia w zakresie zmian klimatu w ramach Carbon Disclosure Project.

Zapraszam Państwa serdecznie do lektury.

Dominik Wadecki



Wiceprezes Zarządu Energa 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 3,1 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 190 tys. km i obejmuje swoim zasięgiem obszar blisko 75 tys. km², co stanowi około 24 proc. powierzchni kraju.

189 557
tys. km
długość linii
elektroenergetycznych



3,1 mln
klientów



10 124
liczba osób zatrudnionych
na umowę o pracę



24%
powierzchni kraju



22,16 TWh
wolumen
usługi
dystrybucyjnej



60
liczba posiadanych
obiektów wytwórczych



Wszystkie zamieszczone w deklaracji dane przedstawiają stan na 31 grudnia 2019, poza danymi opatrzonymi odpowiednim komentarzem.

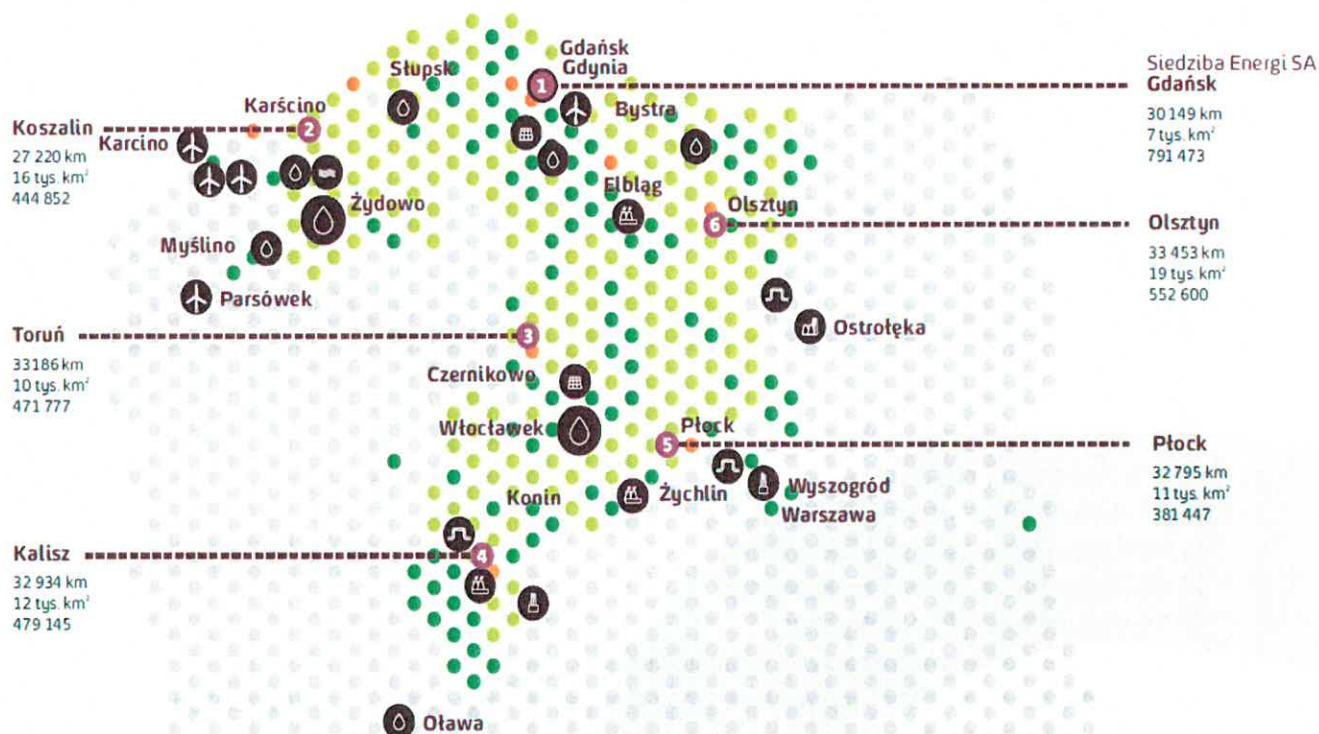
Kody działalności NACE:

- 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-księgowa; doradztwo podatkowe
- 68.20 Wynajem i zarządzanie nieruchomościami własnymi lub dzierżawionymi
- 70.22 Doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania, pozostałe

- 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
- 80.10 Działalność ochroniarska, z wyłączeniem obsługi systemów bezpieczeństwa
- 80.20 Działalność ochroniarska w zakresie obsługi systemów bezpieczeństwa

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. Poniżej na mapie przedstawiamy lokalizacje działalności i główne aktywa Grupy Energa.

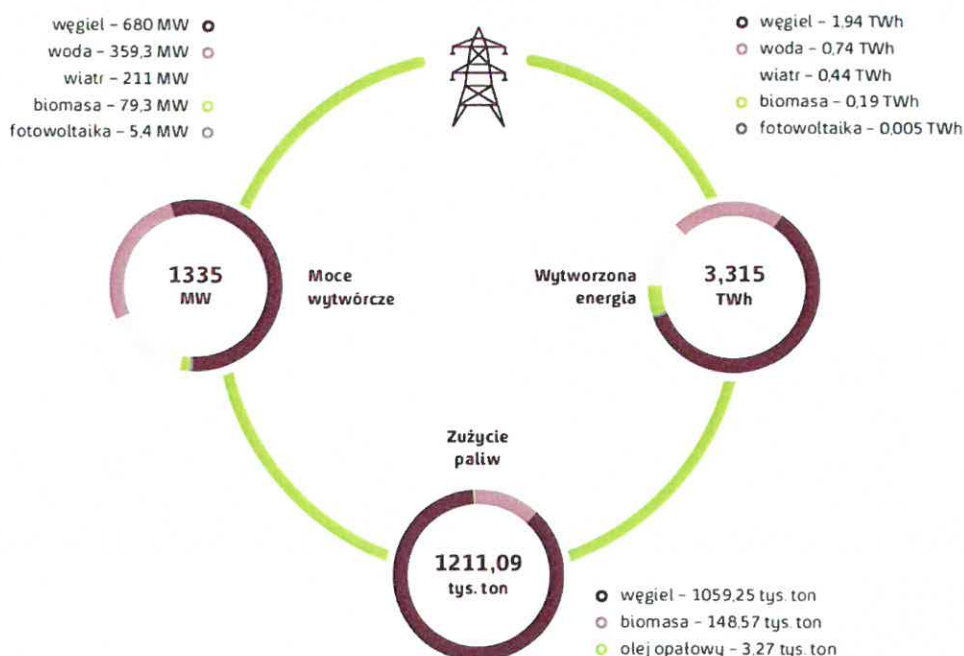
Lokalizacja działalności i główne aktywa Grupy Energa



-  farma wiatrowa
-  elektrownia szczytowo-pompowa
-  farma fotowoltaiczna
-  elektrociepłownia
-  elektrownia systemowa
-  ciepłownia
-  sieć ciepłownicza
-  mała elektrownia wodna
-  duża elektrownia wodna
-  dystrybucja energii elektrycznej
-  sprzedaż energii elektrycznej
-  salon sprzedaży
-  placówka zewnętrzna
-  siedziba Energi SA
-  **2 oddziały Energi Operatora SA**
 - miasto
 - długość linii elektroenergetycznych
 - obszar dystrybucji energii elektrycznej
 - liczba przyłączonych odbiorców

Linia Biznesowa Wytwarzanie

Działalność spółek Linii Biznesowej Wytwarzanie koncentruje się na generowaniu energii elektrycznej i ciepłej, a także przesyłaniu ciepła do odbiorców. W 2019 roku lider linii zmienił nazwę z Energa Wytwarzanie SA na Energa OZE SA. 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 31MW), 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 i Ostrołęce. Grupa Energa posiada największy wśród polskich grup energetycznych udział energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych w produkcji własnej – w miksie wytwórczym w 2019 roku wyniósł on 38 proc.



Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	cieplna	elektryczna	cieplna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
Energia Elektrownie Ostrołęka SA	Elektrownia Ostrołęka B	690,00	219,50	690,00	219,50
	<i>w tym: współspalanie (max.)</i>	57,00	18,10	57,00	18,10
	Kotły szczytowo-rezerwowe	-	44,60	-	44,60
Energia Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Elbląg	49,00	293,10	42,00	218,00
	<i>w tym: współspalanie (max.)</i>	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
Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Ciepło Kaliskie	-	58,20	-	58,20
	Kotłownie lokalne gazowe (9 szt.)	-	2,59	-	2,59
Energia OZE SA	Elektrownia wodna we Włocławku	162,00	-	174,00	-
	Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie	157,00	-	167,20	-
	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 24.07.2020

Długość sieci ciepłowniczej:

Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o. 108,77 km

Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. 70,319 km

Energia Kogeneracja Sp. z o.o. 11,627 km

Linia Biznesowa Dystrybucja

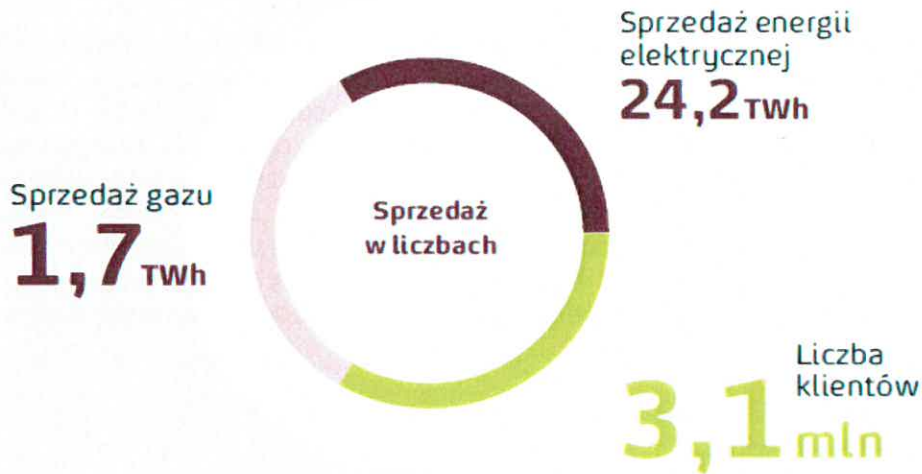
W spółkach Linii Biznesowej Dystrybucja skoncentrowana jest działalność związana przede wszystkim z dystrybucją energii elektrycznej. Liderem linii jest Energa Operator SA, która na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest Operatorem Systemu Dystrybucji (OSD) na obszarze obejmującym 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. Posiada największą w kraju liczbę inteligentnych liczników podłączonych do sieci dystrybucyjnej – ponad 850 tys. Na dalsze inwestycje w rozwój inteligentnych sieci elektroenergetycznych spółka pozyskała w raportowanym okresie dofinansowanie w wysokości 170 mln zł z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko oraz regionalnych programów operacyjnych na lata 2014–2020. 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 3,1 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. Do linii przeniesiono w roku 2019 Enspirion Sp. z o.o., lidera w Polsce pod względem rozwiązań DSR (ang. Demand Side Response, czyli redukcji poboru energii elektrycznej na wezwanie), ale zarazem spółkę z dużym doświadczeniem z zakresu elektromobilności.

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.
- Energa Ochrona Sp. z o.o.
- Centrum Badawczo-Rozwojowe im. Faradaya (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- Energa Finance AB (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS).

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. 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.

Energa Ochrona zajmuje się nadzorem nad mieniem i obiektami Grupy.

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. Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym. Projektowanie, wykonywanie, montaż modernizacja, remonty, serwis i diagnostyka w zakresie urządzeń ciśnieniowych, energetycznych, ciepłowniczych i przemysłowych. Projektowanie, 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. Usługi ochrony obiektów oraz obsługi systemów bezpieczeństwa 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 6 marca 2020 (wydanie VII). Zarząd spółki Energa SA podpisał dokument w imieniu własnym oraz pozostałych spółek w formie aneksu nr 13 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.

Dbłość o zapobieganie zanieczyszczeniom, ograniczanie negatywnego wpływu na środowisko oraz poprawa wyniku energetycznego, to podstawowe narzędzia utrzymania wiodącej pozycji wśród polskich przedsiębiorstw energetycznych. Do osiągnięcia tego celu prowadzi 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 rozpląty 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.

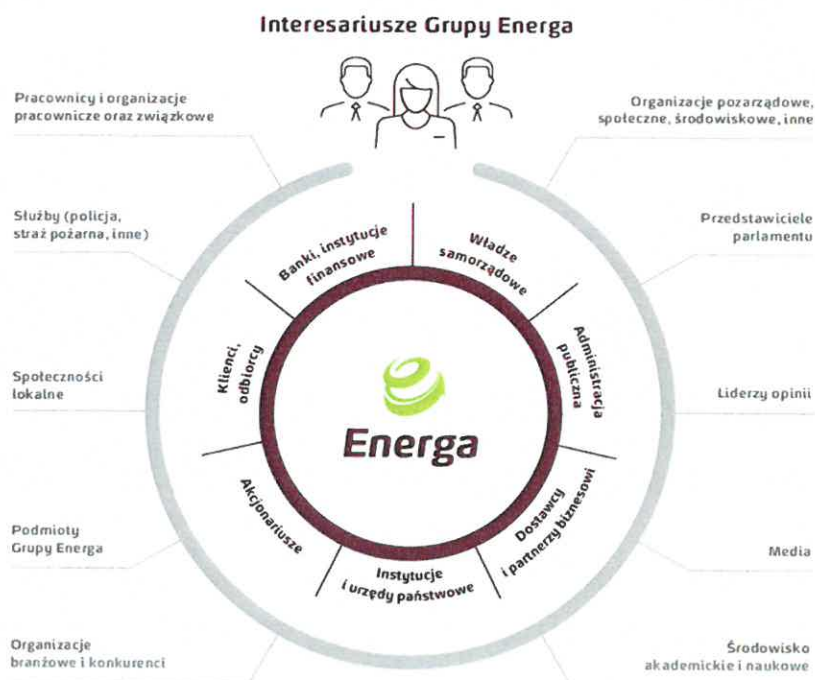
Spółki realizują operacyjne wymagania Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego, zapewniając spełnianie wymagań określonych w jego procedurach. W każdej Spółce powołany został Koordynator środowiskowo-energetyczny, współpracujący z wydziałami, biurami lub pracownikami na samodzielnych stanowiskach, 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.



Podstawowa kategoryzacja interesariuszy Grupy Energa	Sposób i częstotliwość zaangażowania
Akcjonariusze	Komunikacja bezpośrednia, strona www.ir.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!), Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy.
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 lobbingowe, cykliczne raportowanie w sytuacjach kryzysowych, spotkania, koordynowanie realizacji zarządzeń pokontrolnych Państwowych Służb Ochrony Środowiska (PIOŚ/WIOŚ/RDOŚ); co roku utrzymanie Grupy Energa w rejestrze EMAS, co 3 lata – odnowienie rejestru w EMAS (wniosek do GDOŚ).
Dostawcy i partnerzy biznesowi	Wymiana informacji, kontakty telefoniczne, korespondencja, publikacje na stronach internetowych, rejestr kwalifikowanych wykonawców oraz dostawców, komunikacja kanałami elektronicznymi.
Społeczności lokalne	Dialog ze społecznościami lokalnymi podczas konsultacji społecznych prowadzonych w trakcie 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 zarządów z pracownikami oraz organizacjami związkowymi, „eMisja” i inne publikacje wewnętrzne, konkursy dla pracowników, szkolenia i warsztaty, spotkania integracyjne, wspólna realizacja projektów.
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 z zakresu społecznej

Podstawowa kategoryzacja interesariuszy Grupy Energa	Sposób i częstotliwość zaangażowania
	odpowiedzialności biznesu oraz 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.
Przedstawiciele parlamentu	Korespondencja, spotkania, udział w posiedzeniach komisji i zespołów parlamentarnych, wizyty studyjne, konsultacje.
Liderzy opinii	Udzielanie informacji, prezentacje i wykłady, wizyty studyjne.
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, wspólne projekty, konsorcja, wspólne raporty, działania lobbingowe, komunikacja kanałami elektronicznymi, konsultacje.
Służby (policja, straż pożarna, WIOŚ i inne)	Bieżąca współpraca, korespondencja, sponsoring, wspólne akcje, kursy i szkolenia.
Instytucje / urzędy państwowe (ZUS, US, PIP, PUP, GUS, PFRON)	Korespondencja, sprawozdawczość, przekazywanie informacji cyklicznie i na bieżąco, według potrzeb.

3.2. ZARZĄDZANIE ENERGIĄ

W ramach zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, spółki Grupy Energa przeprowadziły w roku 2020 aktualizację przeglądów energetycznych za rok 2019, spełniających kryteria normy ISO 50001:2011. 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. Implementując wymagania normy ISO 50001:2018, Koordynator Programu położył szczególny nacisk na:

- określenie czynników zewnętrznych i wewnętrznych, istotnych dla spółek, mających wpływ na ich zdolność do doskonalenia efektywności energetycznej,
- zidentyfikowanie zainteresowanych stron istotnych, a także określenie ich potrzeb i oczekiwań,
- uwzględnienie wszelkich ryzyk i szans, mogących wpływać na zdolność systemu zarządzania do dostarczania zamierzonych wyników,
- udokumentowanie zasad i kryteriów zakupu urządzeń, wyposażenia i energii, uwzględniających efektywność energetyczną.

W ramach audytu nadzoru prowadzonego przez niezależną jednostkę certyfikującą, w roku 2020 do systemu zarządzania energią Grupy została włączona Energa-Operator SA.

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.

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.

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, 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 popiołużużli, 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,

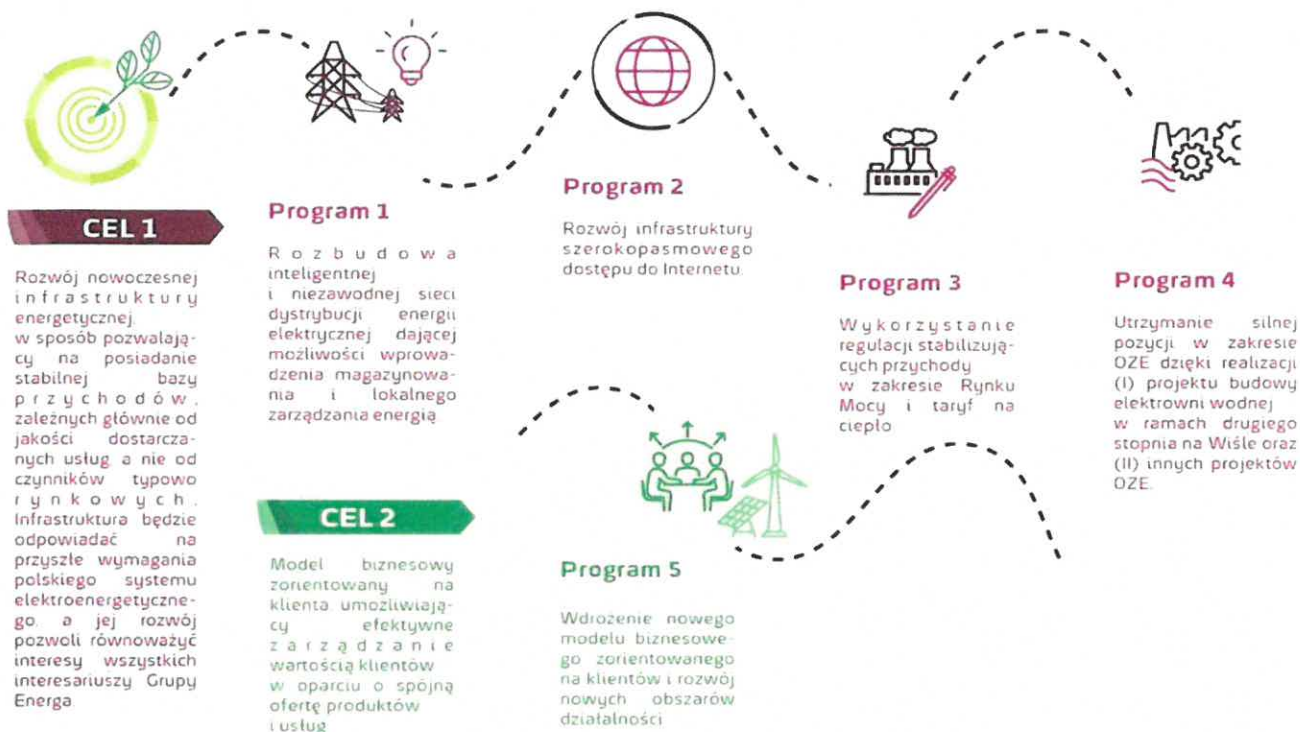
- fragmentacja ekosystemów (przegrody rzeczne) i zagrożenie dla migracji hydrofauny,
 - zajęcie znacznych powierzchni i zmiany krajobrazu w przypadku elektrowni bazujących na ukształtowanych zbiornikach wodnych (Włocławek, Żydowo),
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
 - aspekty pośrednie 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,
 - promocja prośrodowiskowych zachowań wśród klientów, uwrażliwienie na efektywne korzystanie z zasobów energii.
4. Jednostki centralne (w tym również Energa SA oraz Spółki usługowe)
- a. działalność administracyjna
 - zużycie energii elektrycznej i ciepła,
 - odpady z działalności biurowej (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
 - 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

Projekty inwestycyjne w Grupie są realizowane w ramach „**Wieloletniego Programu Inwestycji Strategicznych Grupy Energa na lata 2016–2025**”, przyjętego razem ze „**Strategią biznesową na lata 2016–2025**”. W celu umocnienia pozycji Grupy Energa jako innowacyjnej grupy energetycznej zorientowanej na klienta przy uwzględnieniu stabilnych fundamentów biznesu opartych o przewidywalne regulacje, przyjęto w strategii dwa obszary rozwoju biznesu i kreowania wartości, tj. Infrastruktura i Klient, w ramach których zostały wyznaczone cele i programy strategiczne Grupy, które obecnie są realizowane.



W roku 2019 Grupa Energa zrealizowała inwestycje na poziomie 1.574,-mln zł, najwięcej: 1.334,-mln zł pochłonęły inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja. Inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja obejmowały rozbudowę sieci w celu przyłączania nowych odbiorców i wytwórców, a także modernizacje, których zadaniem jest poprawa niezawodności dostaw energii elektrycznej. Poniesiono także nakłady na innowacyjne technologie i rozwiązania sieciowe, takie jak m.in. projekt przebudowy sieci do standardów Smart Grid. W Linii Biznesowej Wytwarzanie istotny udział stanowiły zadania związane z dostosowaniem do wymogów środowiskowych oraz inwestycje modernizacyjne realizowane w Elektrowni Ostrołęka B. Ponadto nakłady finansowe zostały skierowane na nowe inwestycje w odnawialne źródła energii oraz modernizacje obiektów energetyki wodnej.

Więcej informacji na ten temat można przeczytać w *Sprawozdaniu Zarządu Energa SA z działalności Grupy kapitałowej za rok zakończony dnia 31 grudnia 2019 roku*.

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

5.1. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2019 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ WYTWARZANIE

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

LP	SPÓŁKA	CEL	ZADANIE	REALIZACJA
I. Zadania zrealizowane				
1	Energia OZE SA	1. Zmniejszenie ryzyka szkód w środowisku. 2. Zmniejszenie ilości ee zużytej do produkcji [MWh] w stosunku do całkowitej wyprodukowanej ee [MWh]. 3. Poprawa niezawodności instalacji produkującej energię elektryczną w OZE. 4. Oczyszczanie kanału dopływowego do elektrowni z zanieczyszczeń.	- Wymiana transformatorów olejowych na suche w EW Brąswald	2019
			- Modernizacja EW Borowo (nowy hydrozespół i część elektroenergetyczna) - wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 20 %.	2019
			- Modernizacja rozdzielni potrzeb własnych oraz transformatorów potrzeb własnych EW Włocławek (zmniejszenie zużycia energii związanej ze stratami własnymi transformatorów o ok. 5%)	2019
			- Modernizacja części elektroenergetycznej EW Gałąźnia (poprawa sprawności urządzenia o ok. 5%)	2019
			- Chwytkowa czyszczarka krat z wymianą krat EW Stocki Młyn	2019
2	Energia Serwis Sp. z o.o.	1. Zmniejszenie objętości wytwarzanych odpadów komunalnych. 2. Zmniejszenie negatywnego wpływu spółki na środowisko.	- Zakup urządzeń służących do zgniatania butelek	2019
			- Opracowanie planu postępowania na wypadek wystąpienia potencjalnych awarii środowiskowych	2019
3	Energia Kogeneracja Sp. z o.o.	1. Zmniejszenie emisji pyłu, SO ₂ , NO _x , CO ₂ . 2. Zmniejszenie zużycia węgla. 3. Zmniejszenie oddziaływania EC na ciek wodny. 4. Doskonalenie komunikacji ze społecznością lokalną.	- Stopniowe przejmowanie pracy przez blok BB20p na biomasę	2019
			- Stosowanie współspalania biomasy w kotłach OP-130	2019
			- Spalanie węgla o niskiej zawartości siarki	2019
			- Budowa bloku biomasowego (BB10) w EC Kalisz, wycofanie i zmniejszenie czasu pracy kotłów opalanych węglem*	2019
			- Dostosowanie 2 kotłów OP-130 w EC Elbląg do wymagań ochrony środowiska wynikających z dyrektywy IED i spodziewanych konkluzji BAT*	2020
			- Budowa bloku energetycznego BB20p na biomasę o mocy 20 MWe w EC Elbląg	2020
- Rekonstrukcja brzegu rzeki Proсны i wykonanie muru oporowego	2019			
- Zorganizowanie zwiedzania EC Elbląg dla podniesienia świadomości mieszkańców i zapoznania z technologiami stosowanymi przez EKO oraz metodami ochrony środowiska.	2019			

Energia Kogeneracja Sp. z o.o. – cd.	5. Obniżenie emisji pyłu.	- Przyłączenie nowych odbiorców do sieci ciepłowniczej w Żychlinie - Układ odpylania spalin kotłów WR5 nr 1, 2, 5, WRp 12 nr 4	2019
	6. Podniesienie świadomości środowiskowej pracowników i gotowości do reagowania na awarie.	- Przeszkolenie pracowników z zakresu procedur postępowania na wypadek środowiskowych sytuacji awaryjnych oraz z zakresu podstaw udzielania pierwszej pomocy przedmedycznej	2019
		- Zapoznanie pracowników z rodzajami sprzętu gaśniczego i rodzajami pożarów	2019
		- Przeszkolenie pracowników w zakresie PZŚ EMAS I SZE	2019
	7. Zmniejszenie zużycia energii.	- Doskonalenie w zakładach Spółki EKO systemu zarządzania energią zgodnie z normą PN-EN ISO 50001	2019
4 Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	1. Ograniczenie niskiej emisji w mieście Kaliszu.	- Rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej	2019
		- Przyłączenie nowych odbiorców ciepła	2019
		- Likwidacja niskiej emisji w mieście Kaliszu	2019
	2. Zmniejszenie zużycia energii elektrycznej.	- Zastosowaniem nowoczesnych elektrooszczędnych pomp cyrkulacyjnych w miejsce dotychczasowych, sukcesywna wymiana urządzeń na nowe – spełniające aktualne wymogi dotyczące energochłonności	2019
3. Doskonalenie systemu Zarządzania Energią zgodnie z ISO 50001.	- Prowadzenie monitoringu zużycia energii w poszczególnych procesach działalności Spółki	2019	
5 Energia Elektrownie Ostrołęka SA	1. Osiągnięcie bilansu zerowego w zakresie składowania ubocznych produktów spalania na składowisku "Łęg"	- Zawarcie umowy z odbiorcą ubocznych produktów spalania	2019 kontynuacja zawierania umów
		- Poprawa retencji odpadów poprzez budowę instalacji do magazynowania i załadunku popiołów lotnych, załadunek odpadów, zapewnienie jakości odpadów i procedura kontroli jakości	2019
	2. Redukcja emisji CO ₂ poprzez poprawę efektywności wytwarzania energii elektrycznej i ciepła.	- Remont kapitalny kotła OP- 650 nr 1 - Remont turbozespołu oraz urządzeń pomocniczych dla bloku nr 1	2019 2019
6 Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	1. Ograniczenie emisji poprzez ograniczenie strat przesyłu ciepła.	- Przebudowa sieci ciepłowniczych kanałowych na technologię rur preizolowanych - modernizacja przyłącza s.c. do budynku ul. Leszczyńskiego 10	2019
		- Przebudowa sieci ciepłowniczych kanałowych na technologię rur preizolowanych - modernizacja przyłącza sieci ciepłej do budynku Fieldorfa Nila 16	2019

Wyjaśnienia:

Energia Kogeneracja Sp. z o.o.

*Stosowanie współspalania biomasy w kotłach OP-130:
cel niezrealizowany, brak współspalania

*Budowa bloku biomasowego (BB10) w EC Kalisz, wycofanie i zmniejszenie czasu pracy kotłów opalanych węglem
blok biomasowy nie będzie budowany, ze względu na zbyt wysoką cenę

*Dostosowanie 2 kotłów OP-130 w EC Elbląg do wymagań ochrony środowiska wynikających z dyrektywy IED i spodziewanych konkluzji BAT
anulowany przetarg, w roku 2020 planowane wybudowanie kotłów KRS

Elektrociepłownia Elbląg należąca do Energa 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.

II. Zadania w trakcie realizacji i planowane			
1 Energa OZE SA	1. Poprawa niezawodności instalacji produkującej ee w OZE. 2. Zmniejszenie ryzyka szkód w środowisku.	- Modernizacja części elektroenergetycznej EW Rakowiec wraz z wymianą transformatorów	2020
		- Modernizacja części elektroenergetycznej EW Strzegomino	2020
		- Modernizacja części elektroenergetycznej EW Rosnowo	2020
		- Bateryjny Magazyn Energii, Bystra (NEDO) - docelowa moc 6 MW i pojemność 27 MWh	2020
		- Wymiana (modernizacja) transformatora blokowego ESP Żydowo	2020
	3. Oczyszczanie kanału dopływowego do EW z zanieczyszczeń.	- Czyszczarka krat zapory na Radwi z możliwością załadunku materiału do wywozu z ESP Żydowo	2021
		- Chwytkowa czyszczarka krat z wymianą krat EW Kępice (ok. 5% wzrostu produkcji energii elektrycznej)	2020
		- Chwytkowa czyszczarka krat z wymianą krat EW Kolincz (ok. 5% wzrostu produkcji energii elektrycznej)	2021
	4. Umożliwienie migracji ryb.	- Budowa przepławki dla ryb - EW Kępice	2021-2022
		- Budowa przepławki dla ryb - EW Skarszów Dolny	2021-2022
		- Budowa przepławki dla ryb - EW Niedalino	2022-2023
		- Budowa przepławki dla ryb - EW Kępka	2022
		- Budowa przepławki dla ryb - EW Strzegomino	2021-2024
6. Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej.	- Kompleksowa modernizacja EW Stocki Młyn ze wstawieniem drugiego hydrozespołu (wzrost produkcji z OZE o ok. 130%)	2021	
	- Kompleksowa modernizacja EW Kolincz z wymianą hydrozespołów (wzrost produkcji z OZE o ok. 20-30%)	2022	

	Energa OZE SA – cd.	cd. Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej.	- Budowa PV Łapino - PV posadowiona na wodzie (zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 0,5 MW)	2022
2	Energa Serwis Sp. z o.o.	1. Zmniejszenie ilości wytwarzanych odpadów komunalnych.	- Informatyzacja Procesu Zarządzania Dokumentacją	2020
		2. Monitorowanie zużycia energii w obiektach własnych	- Olicznikowanie własnych obiektów (liczniki energii elektrycznej oraz ciepłej) - Wykonanie świadectw energetycznych budynków	2020 2020
3	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	1. Podniesienie świadomości środowiskowej pracowników i gotowości do reagowania na awarie	- Przeszkolenie pracowników z zakresu procedur postępowania na wypadek środowiskowych sytuacji awaryjnych - Zapoznanie pracowników z rodzajami sprzętu gaśniczego i rodzajami pożarów - Wdrożenie i utrzymanie Polityki Zarządzania Ciągłością Działania Systemu Wytwarzania	2019 2020 2020
		2. Zmniejszenie zużycia energii	- Doskonalenie wdrożonego w obiektach Spółki EKO systemu zarządzania energią zgodnie z normą ISO 50001	2020
		3. Zmniejszenie emisji pyłu, SO ₂ , NO _x , CO ₂ .	- Budowa w EC Elbląg bloku gazowo-parowego BGP115 MW, w I etapie budowa 3 kotłów wodno-gazowych o mocy 38 MWt każdy	2020
		4. Zwiększenie zużycia paliw odnawialnych.	- Optymalizacja kotła parowego bloku biomasowego BB20p w EC Elbląg	2020
	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. – cd.	cd. Zmniejszenie emisji pyłu, SO ₂ , NO _x cd. Zwiększenie zużycia paliw odnawialnych.	- Stosowanie współspalania biomasy w kotłach OP-130 oraz bloku biomasowym BB20p. Stopniowe ograniczanie czasu pracy kotłów opalanych węglem - Budowa 2 silników gazowych o mocy ok. 10 MW każdy, oraz rezerwowo-szczytowej kotłowni olejowo-gazowej z 2 kotłami o mocy ok. 20 MW każdy oraz jednym kotłem wodnym gazowo-olejowym o mocy 10 MWt na terenie EC Kaliszu - Uruchomienie kotła biomasowego ORC w Żychlinie	2020 2020 2020
		5. Zwiększenie mocy cieplnej turbozespołu w EC Elbląg o 12 MWt.	- Modernizacja turbiny parowej w źródle BB20p	2020
4	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	1. Ograniczenie niskiej emisji w mieście Kaliszu.	- Rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej. - Przyłączenie nowych odbiorców ciepła - Likwidacja niskiej emisji w mieście Kaliszu	proces ciągły proces ciągły proces ciągły
		2. Zmniejszenie zużycia energii elektrycznej.	- Sukcesywna wymiana urządzeń na nowe – spełniające aktualne wymogi dotyczące energochłonności	proces ciągły
		3. Ograniczenie zużycia ciepła sieciowego na potrzeby własne w CR .	- Budowa odnawialnego źródła energii na potrzeby cwu: I etap – projekt / II etap – realizacja.	2020 /2021
5	Energa Elektrownie Ostrołęka SA	1. Obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego.	- Budowa instalacji do redukcji dwutlenku siarki - Modernizacja elektrofiltrów na blokach nr 1,2,3	2020 2020

Energia Elektrownie Ostrołęka SA – cd.	2. Redukcja emisji CO ₂ poprzez zmniejszenie potrzeb własnych na energię elektryczną.	- Modernizacja układów wody chłodzącej bloków energetycznych nr 2 i 3	2020
		- Modernizacja wentylatorów powietrza na blokach energetycznych nr 2 i 3	2020
		- Modernizacja układów wody chłodzącej bloku energ. nr 1	2021
		- Modernizacja wentylatorów powietrza na bloku energ. nr 1	2021
6 Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	1. Ograniczenie emisji poprzez ograniczenie strat przesyłu ciepła.	- Przebudowa sieci ciepłowniczych kanałowych na technologię rur preizolowanych - modernizacja przyłącza s.c. od ul. Kościuszki do Starostwa Powiatowego	2020 - 2021
		- Przebudowa sieci ciepłowniczych kanałowych na technologię rur preizolowanych – modernizacja odcinka od ul. Kościuszki w ul. Świętokrzyskiej	2020 - 2021
	2. Zmniejszenie strat przesyłu poprzez efektywniejsze wykorzystanie możliwości przepustowości sieci w okresie letnim.	- Innowacyjne zmiennofazowe magazyny ciepła i chłodu w nowoczesnej instalacji ciepła sieciowego	2020
	3. Rozwiązanie problemu zagospodarowania wód opadowych.	- Zmiana sposobu odprowadzenia i zagospodarowanie wód opadowych z terenu Energia Ciepło Ostrołęka	2020

5.2. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2019 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ DYSTRYBUCJA

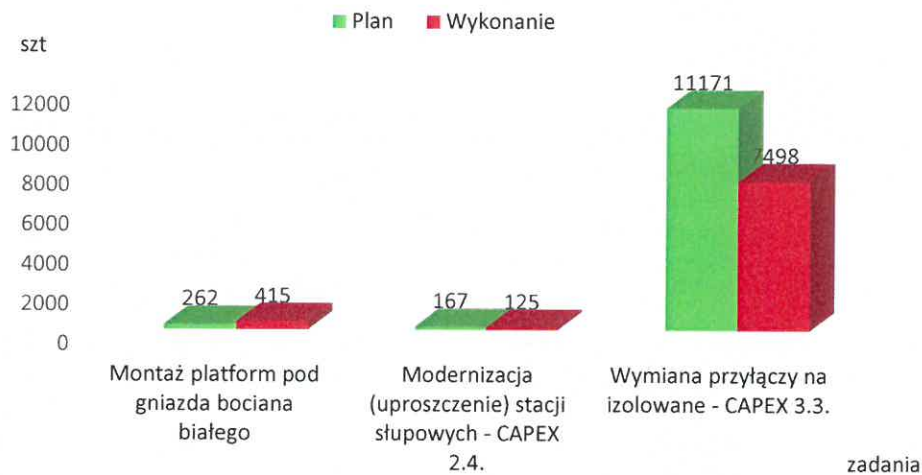
W roku 2019 realizowano cele związane m.in. z:

- 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.

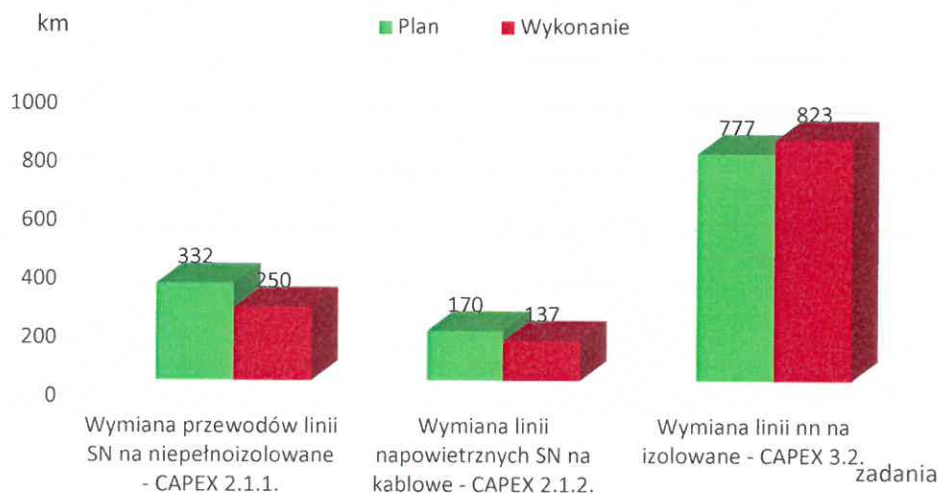
Zadania	Plan [szt.]	Wykonanie [szt.]
Montaż platform pod gniazda bociana białego	262	415
Modernizacja (uproszczenie) stacji słupowych – CAPEX 2.4.	167	125
Wymiana przyłączy na izolowane – CAPEX 3.3	11171	7498

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



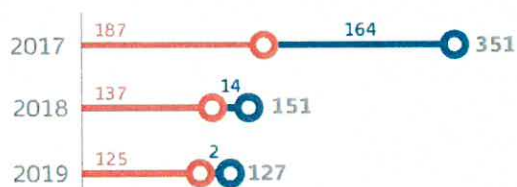
Zadania	Plan [km]	Wykonanie [km]
Wymiana przewodów linii SN na niepełnoizolowane – CAPEX 2.1.1.	332	250
Wymiana linii napowietrznych SN na kablowe – CAPEX 2.1.2.	170	137
Wymiana linii nn na izolowane – CAPEX 3.2	777	823

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



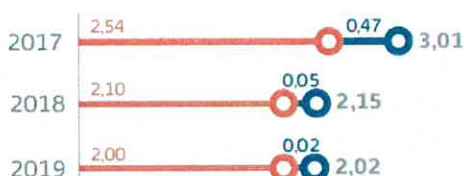
Poprzez wymianę linii SN na linie kablowe oraz linie napowietrzne z przewodami izolowanymi na terenach leśnych i zadrzewionych, oprócz spadku awaryjności, wzrasta również jej odporność na zmienne warunki pogodowe.

Dzięki realizacji powyższych zadań Energa-Operator SA osiągnęła w 2019 roku wskaźniki jakości: **SAIDI** kalkulowane zgodnie z Rozporządzenia 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).



- SAIDI dla przerw planowanych oraz przerw nieplanowanych z katastrofalnymi (bez uwzględniania awarii masowych)
- SAIDI dla awarii masowych

SAIFI kalkulowane zgodnie z rozporządzeniem systemowym.



- SAIFI dla przerw planowanych oraz przerw nieplanowanych z katastrofalnymi (bez uwzględniania awarii masowych)
- SAIFI dla awarii masowych

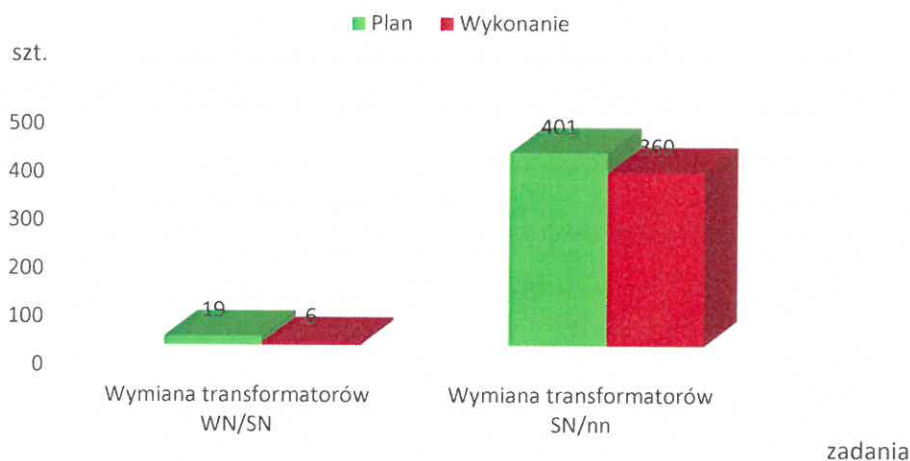
Liczba obsługiwanych odbiorców przyjęta do wyznaczenia wskaźników to 3 121 294.

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 5 transformatorów wysokiego napięcia, to 273,70 MWh. Oznacza to emisję unikniętą CO₂ w ilości 222,80 Mg.

Zadania	Plan [szt.]	Wykonanie [szt.]
Wymiana transformatorów WN/SN	19	5
Wymiana transformatorów SN/nn	401	360

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



Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych działań.

5.3. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2019 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ SPRZEDAŻ

W roku 2019 realizowano cele związane m.in. z:

- ograniczeniem zużycia energii elektrycznej i emisji CO₂:
 - Rozwój oferty produktowej w obszarze efektywności energetycznej - celem oferty jest poszerzenie wiedzy klientów biznesowych na temat zużywanej energii oraz dostarczenie rozwiązań/projektów, które pozwolą im zmniejszyć jej zużycie. W roku 2019 z oferty audytów energetycznych oraz audytów efektywności energetycznej skorzystało 4 klientów biznesowych Energi Obrotu SA.
 - Przeniesienie obszaru E-Mobility z Enspirion Sp. Z o.o. Do Energi Obrotu SA – projekt obejmuje m.in. Uruchomienie kolejnych punktów ładowania samochodów elektrycznych. W roku 2019 zakończono instalację 22 stacji ładowania samochodów elektrycznych.
 - Zakończenie pierwszego etapu projektu „Budowa małej kogeneracji u klientów biznesowych” - projekt składa się z procesów przygotowania do realizacji inwestycji oraz uruchomienia jednostek CHP o mocy 1MWe u klientów biznesowych. W roku 2019 przedstawiciele Energi Obrotu SA prowadzili rozmowy z kontrahentami i analizowali ich możliwości i potrzeby. Podpisanie umów jest przewidywane na rok 2020.
 - Rozwój oferty technologicznej poprzez wdrożenie do sprzedaży paneli fotowoltaicznych - panele fotowoltaiczne na dachu budynku lub posesji pozwalają wykorzystać klientom biznesowym wytwarzaną w dzień energię elektryczną do procesów technologicznych czy oświetlenia hal magazynowych. Zachętą są też oszczędności, ponieważ przedsiębiorca zaczyna generować energię częściowo we własnym zakresie. Powoduje to zmniejszenie zużycia energii elektrycznej przez właścicieli paneli PV, ograniczenie emisji spalin, zwiększenie produkcji „zielonej energii”. Oferta zawierała kompleksowe doradztwo w zakresie wykonania projektu oraz sprzedaży z montażem instalacji

fotowoltaicznych. W 2019 roku pracownicy Energi Obrotu SA podpisali 25 umów na mikroinstalacje do 50 kW.

- W Enerdze Oświetleniu Sp. z o.o. zmodernizowano infrastrukturę oświetlenia drogowego (majątek oświetleniowy należący do spółki oraz majątek obcy). W roku 2019 zmodernizowanych zostało 3 839 szt. opraw oświetleniowych starego typu (rtęciowe, sodowe) na energooszczędne. Szacuje się, że pozwoli to uzyskać oszczędności energii elektrycznej około 1 011,212 MWh rocznie, tj. 86,95 Toe/rok, i ograniczyć emisję CO₂ o 773,58 t/rok.

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych projektów.

5.4. INWESTYCJE PROWADZONE BEZPOŚREDNIO PRZEZ ENERGA SA

- Budowa zapory i elektrowni o mocy 80 MW na Wiśle – 14 listopada 2017 roku Komitet Ekonomiczny Rady Ministrów pozytywnie zarekomendował dalsze prace dotyczące budowy drugiego stopnia wodnego na Wiśle poniżej Włocławka – Stopnia Wodnego Siarzewo. Na początku grudnia w Ministerstwie Środowiska ministrowie: środowiska, gospodarki morskiej i żeglugi śródlądowej oraz energii podpisali porozumienie w sprawie realizacji tej inwestycji. 29 grudnia 2017 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wydał pozytywną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia „Budowa stopnia wodnego na Wiśle poniżej Włocławka”. Inwestorem tego strategicznego przedsięwzięcia jest Państwowe Gospodarstwo Wodne „Wody Polskie”.
- 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 realizacją 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 Energą przez PKN ORLEN, którego strategia zakłada realizację inwestycji nisko i zeroemisyjnych, m.in. w technologii gazowej.

5.5. W OBSZARZE BADAŃ I ROZWOJU

Projekty innowacyjne Grupy Energa w roku 2019, istotne dla obszaru środowiskowo-energetycznego:

- Projekt NEDO – w 2019 roku spółki z Grupy Energa kontynuowały rozpoczęty w 2017 roku projekt NEDO. Jego celem jest zdobycie doświadczenia i poszerzenie wiedzy na temat możliwości wykorzystania technologii magazynowania energii. Pozwoli to na zwiększenie elastyczności pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. W ramach projektu przy Farmie Wiatrowej Bystra jest budowany magazyn energii. Przedsięwzięcie jest jednocześnie częścią projektu Smart Grid Demonstration Project in Poland realizowanego przez japońską organizację rządową NEDO. Energa OZE odpowiada za wybudowanie infrastruktury niezbędnej dla posadowienia elementów magazynu, integrację magazynu z KSE oraz eksploatację magazynu w okresie demonstracyjnym. Projekt ma się zakończyć w 2021 roku.
- Projekt SORAL - celem projektu jest dostarczenie wiedzy i narzędzi, które pozwolą na podniesienie efektywności zarządzania siecią kablową średniego napięcia (SN). W ramach projektu opracowana zostanie metodologia oceny ryzyka awarii oraz system informatyczny SORAL, który umożliwi wymierną ocenę wystąpienia awarii na poszczególnych elementach linii SN. System dostarczy informacje umożliwiające podejmowanie działań prewencyjnych

ograniczających liczbę awarii i będzie wspierał proces modernizacji sieci kablowej. Projekt jest współfinansowany przez Narodowe Centrum Badań i Rozwoju w ramach Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój 2014 - 2020, działanie 1.2. Projekt rozpoczął się w 2018 roku, a jego zakończenie planowane jest w 2021 roku.

- Projekt PYLON – celem projektu jest usprawnienie i ustandaryzowanie procesu projektowania i budowy linii elektroenergetycznych oraz opracowanie katalogu innowacyjnych rozwiązań w zakresie kratowych konstrukcji wsporczych linii wysokiego napięcia, które będą możliwe do zastosowania na terenie całego kraju. Energa Invest Sp. z o.o. opracowała katalog optymalnych konstrukcji wsporczych dla linii elektroenergetycznych 110 kV. W ramach katalogu zaprojektowano 36 różnych typów konstrukcji wsporczych, czyli 6 serii słupów dla linii 110 kV, po 3 serie słupów odpowiednio jednotorowych i dwutorowych dla kombinacji stref wiatrowych i oblodzeniowych S1W1, S2W1, S2W2. Konstrukcje wsporcze chronione są wzorem wspólnotowym w zakresie serii kratowych konstrukcji wsporczych dla linii WN.
- Projekt Elektromobilność – w 2019 roku Energa Obrót SA uruchomiła kolejne stacje ładowania, m.in. na terenie Trójmiasta, w Tczewie, Starogardzie Gdańskim oraz Grudziądzu, umożliwiając kierowcom pojazdów elektrycznych dostęp do usługi ładowania pojazdów, a tym samym wspierając rozwój transportu niskoemisyjnego. W kolejnych latach Spółka nadal zamierza zwiększać liczbę stacji ładowania w swojej sieci, propagując i umożliwiając Polakom swobodne korzystanie z przyjaznych dla środowiska środków transportu. Od 2019 roku Energa Obrót SA dzięki swoim stacjom ładowania dostarcza klientom energię ze źródeł odnawialnych.
- DSR - w 2019 roku podczas przetargu Polskich Sieci Elektroenergetycznych SA, Enspirion Sp. z o.o. pozyskał kontrakty na łączną redukcję mocy w wysokości 542 MW latem, a w pakiecie zimowym na 362 MW. Łącznie to 70 proc. mocy możliwej do zakontraktowania w tym przetargu. Usługa redukcji zapotrzebowania na moc wzmacnia bezpieczeństwo energetyczne kraju. Pozwala ograniczyć zużycie energii elektrycznej np. hut, zakładów chemicznych czy firm telekomunikacyjnych. W przypadku wystąpienia niedoboru energii firmy te zgłosiły gotowość przesunięcia procesów produkcyjnych na inne godziny lub czasowego przejścia na własne źródła zasilania.
- Smart przejścia dla pieszych – w roku 2019 Energa Oświetlenie Sp. z o.o. kontynuowała doświetlanie przejść dla pieszych, instalując specjalne lampy, które poprawiają widoczność przechodniów. Działania znacznie zwiększają bezpieczeństwo, przyczyniając się tym samym do realnego zmniejszania zagrożenia w newralgicznych miejscach. Specjalistyczne oprawy LED ogniskują biały strumień światła bezpośrednio na przejściu wraz z chodnikiem. W 2019 roku spółka wykonała przejścia Smart m.in. w Płońsku i Młynarach.
- Instalacje fotowoltaiczne posadowione na wodzie – po rocznym okresie testowania instalacji pilotażowej zlokalizowanej na zbiorniku przy elektrowni wodnej w Łapinie, Energa OZE zdecydowała o rozpoczęciu przygotowań do realizacji farmy fotowoltaicznej o mocy 0,5 MW.

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 pyły, tlenki węgla, siarki i azotu. Linia Biznesowa ma również pozytywny wpływ – produkując energię niskoemisyjną (biomasa) lub bez emisyjną (elektrownie wodne, wiatrowe, fotowoltaiczne).

Linia Biznesowa Dystrybucji, z uwagi na liniowość instalacji (sieci elektroenergetyczne) i ich ilość, może oddziaływać na ciągłość ekosystemów, a docierając do siedzib ludzkich może też wkraczać w obszary Natura 2000.

Linia Biznesowa Sprzedaży i Jednostki Centralne nie generują, w porównaniu z pozostałymi, tak istotnych oddziaływań, ale ze względu na masowość i ilość klientów mogą być źródłem aspektów odpadowych i innych związanych z emisjami z transportu.

Grupa identyfikuje i analizuje wskaźniki efektywności środowiskowej zgodnie z wymaganiami EMAS. Wskaźniki te są określane zarówno dla Grupy jak i poszczególnych linii biznesowych. Odstąpiono od podawania wskaźników głównych dla każdej spółki i obiektu – z uwagi na zmieniającą się strukturę organizacyjną, przepływy finansowe, zarządzanie grupowe, uznano, iż nie są one porównywalne w latach i nieadekwatne dla pojedynczych obiektów.

W tabeli zestawiono główne wskaźniki efektywności środowiskowej jako iloraz rocznego wpływu w obszarze (A) i wskaźnika B (wartości dodana netto, przeliczona na Euro) dla wszystkich Spółek Grupy w ramach systemu:

- efektywność energetyczna [MWh/B] – jako całkowite zużycie energii na potrzeby własne i produkcję;
- efektywne wykorzystanie materiałów [Mg/B] - w zakresie wykorzystania materiałów, z uwagi na specyfikę działalności, związaną ze zużyciem paliw i wykorzystaniem zasobów wody, odstąpiono od publikacji wskaźników zużycia materiałów pomocniczych, w kolejnych działaniach Grupa zamierza wprowadzić wskaźnik zużycia materiałów biurowych (papieru);
- woda [m³/B] – wskaźnik podano w rozbiciu na różne rodzaje wód i 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 wskaźniki charakteryzujące poszczególne działalności biznesowe, odniesione do wyniku Grupy:

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

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

GRUPA ENERGIA		2017		2018		2019	
1	wskaznik emisji do powietrza [Mg/minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
1a	w. emisji CO ₂ [Mg/minEUR]	14 395,3		15 383,4		-10 282,5	
1b	w. emisji SO ₂ [Mg/minEUR]	20,4		21,3		-11,3	
1c	w. emisji NO _x [Mg/minEUR]	14,6		12,5		-7,9	
1d	w. emisji pyłu [Mg/minEUR]	1,5	R	1,7	R	-1,3	R
1e	w. emisji Hg [Mg/minEUR]	0,00010		0,00010		-0,00009	
1f	w. emisji HCl [Mg/minEUR]	0,879		1,514		-1,151	
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	189,170	B	173,023	B	-235,059	B
Aa	CO ₂ : emisja [Mg]	2 723 154,4		2 661 678,1		2 416 990,9	
Ab	SO ₂ : emisja [Mg]	3 863,6		3 677,0		2 653,7	
Ac	NO _x : emisja [Mg]	2 753,0	A	2 168,9	A	1 855,7	A
Ad	pył: emisja [Mg]	281,9		287,4		298,2	
Ae	Hg: emisja [Mg]	0,018		0,018		0,020	
Af	HCl: emisja [Mg]	166,2		261,9		270,6	
2	wskaznik zużycia wody [m ³ /minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
2a	w. zużycia wody podziemnej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /minEUR]	1 085		2 898		-1 811	
2b	w. zużycia wody sieciowej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /minEUR]	720		859		-766	
2c	w. wykorzystania powierzchniowej wody chłodniczej [m ³ /minEUR]	2 178 027	R	2 416 549	R	-1 593 599	R
2d	w. zużycia wody powierzchniowej (cele przemysłowe, bez chłodniczej) [m ³ /minEUR]	24 938,1		21 248,6		-22 942,6	
2e	w. wykorzystania wody przepływającej - hydroelektrownie (produkcja ee) [m ³ /minEUR]	199 667 640		182 211 000		-121 714 507	
2f	w. ścieków przemysłowych i socjalnych (bez pochłodziennych i wód opadowych) [m ³ /minEUR]	13 301		14 667		-13 544	
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	189,170	B	173,023	B	-235,059	B
Aa	zużyta woda podziemna (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	205 198		501 489		425 682	
Ab	zużyta woda sieciowa (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	136 237		148 545		180 099	
Ac	pobrana woda powierzchniowa na cele chłodnicze [m ³]	412 017 401		418 119 257		374 590 236	
Ad	pobrana woda powierzchniowa na cele przemysłowe (bez chłodniczej) [m ³]	4 717 533	A	3 676 508	A	5 392 868	A
Ae	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (produkcja en. elektrycznej) [m ³]	37 771 127 540		31 526 740 544		28 610 126 094	
Af	ścieki przemysłowe, socjalne (bez pochłodziennych i bez wód opadowych) [m ³]	2 516 125		2 537 657		3 183 598	
3	wskazniki wytworzonych odpadów [Mg/minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
3a	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych [Mg/minEUR]	1,0		11,3		-7,5	
3b	w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu) [Mg/minEUR]	37,7		56,0		-35,5	
3c	w. wytworzenia odpadów popiołowych i gipsu [Mg/minEUR]	1 810,5	R	2 047,2	R	-1 198,9	R
3d	w. wykorzystania odpadów popiołowych i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) [Mg/minEUR]	1 905,2		2 143,3		-1 313,7	
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	189,170	B	173,023	B	-235,059	B
Aa	odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	189,3		1 947,0		1 774,6	
Aaa	w tym odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	121,9		1 837,2		1 754,4	
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	7 132,6		9 690,0		8 340,9	
Abb	w tym odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	5 627,0	A	9 175,0	A	7 682,9	A
Ac	wytworzone odpady popiołowe i gipsu [Mg]	342 490,1		354 209,0		281 818,6	
Ada	odpady popiołowe i gipsu z bieżącej produkcji wykorzystane gospodarco (bez składowania) [Mg]	266 652,5		281 611,8		227 237,9	
Adb	odpady popiołowe i gipsu - wykorzystane gospodarco - wydobycie ze składowisk [Mg]	93 761,8		89 231,5		81 551,3	
4	wskazniki produktów UPS (popiołozużle i gips) [Mg/minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
4a	wskaznik sprzedaży UP: popiołów i zużli [Mg/minEUR]	0,0		0,0		0,0	
4b	wskaznik sprzedaży UP: gipsu [Mg/minEUR]	0,0	R	0,0	R	-47,2	R
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	189,170	B	173,023	B	-235,059	B
Aa	UPS: ilość sprzedanych popiołów i zużli [Mg]	0,0	A	0,0	A	0,0	A
Ab	UPS: ilość sprzedanego gipsu [Mg]	0,0		0,0		11 093,0	

5	Wskaźnik całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła, paliw) - zgodnie z przeglądem energetycznym [MWh/minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B		R=A/B
5a	w. całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh/minEUR]	53 889,2		58 249,0		-39 107,9		
5aa	w. zużycia energii elektrycznej [MWh/minEUR]	9 189,6		10 429,7		-7 432,6		
5ab	w. zużycia ciepła i chłodu [MWh/minEUR]			1 057,6		-733,0		
5ac	w. zużycia paliw [MWh/minEUR]	43 774,5		46 761,7		-30 942,3		
5ad	w. zużycia energii odnawialnej (łącznie) [MWh/minEUR]	1 257,6		488,4		-3 002,9		R
5ada	w. zużycia energii elektrycznej odnawialnej OZE [MWh/minEUR]	185,2		153,7		-153,4		
5adb	w. zużycia ciepła i chłodu z OZE [MWh/minEUR]	4,2		1,0		-3,8		
5adc	w. zużycia biomasy [MWh/minEUR]	1 068,1		333,7		-2 845,6		
5x	w. zużycia energii odnawialnej w stosunku do całkowitego zużycia energii [%]	2,3%		0,8%		7,7%		=Aad/Aa
B	Całkowita wartość dodana netto [minEUR]	189,170		173,023		-235,059		B
Aa	całkowite zużycie energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh]	10 194 214,3		10 078 436,3		9 192 674,9		
Aaa	w tym zużycie energii elektrycznej [MWh]	1 738 394,3		1 804 582,5		1 747 093,4		
Aab	w tym zużycie ciepła i chłodu [MWh]	174 989,1		182 990,1		172 296,9		
Aac	w tym zużycie paliw [MWh]	8 280 830,9		8 090 863,7		7 273 284,5		A
Aad	całkowite zużycie energii odnawialnej OZE [MWh]	237 898,4		84 502,4		705 848,6		
Aada	w tym zużycie energii elektrycznej OZE [MWh]	35 038,0		26 593,6		36 060,8		
Aadb	w tym zużycie ciepła i chłodu z OZE [MWh]	802,4		168,5		896,6		
Aadc	w tym zużycie biomasy [MWh]	202 058,1		57 740,4		668 891,3		
6	Wskaźnik zużycia energii elektrycznej i ciepła na procesy administracyjne oraz paliw w transporcie [MWh/minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B		
6a	w. zużycia energii ei. na procesy administracyjne i biurowe [MWh/minEUR]	107,7		144,4		-99,9		
6b	w. zużycia ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh/minEUR]	281,8		271,3		-183,5		
6c	w. zużycia energii w paliwach: transport [MWh/minEUR]	136,8		198,5		-236,4		R
6d	w. zużycia energii elektrycznej, ciepła w administracji i paliw w transporcie [MWh/minEUR]	526,3		614,2		-519,8		
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	189,170		173,023		-235,059		B
Aa	zużycie energii elektrycznej na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	20 377,5		24 982,7		23 487,7		
Ab	zużycie ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	53 305,0		46 939,1		43 137,4		
Ac	zużycie energii w paliwach: transport [MWh]	25 882,5		34 341,8		55 566,9		A
Ad	zużycie energii łącznie: elektrycznej, ciepła, w administracji i paliw w transporcie [MWh]	99 565,0		106 263,5		122 192,0		
7	Wskaźniki produkcyjne	R=A/B		R=A/B		R=A/B		
7a	w. produkcji energii elektrycznej i ciepła [MWh/minEUR]	28 711,0		28 861,1		-19 774,8		=Xc/B
7b	w. produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej, ciepła) [MWh/minEUR]	8 556,7		6 908,8		-6 169,8		=Xca/B
7c	w. udziału produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh]	78,82%		77,87%		77,00%		=Xa/Xc
7d	w. udziału produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej i ciepła) w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh brutto os. i ciepła]	29,80%		23,94%		31,20%		=Xca/Xc
7e	w. udziału produkcji energii elektrycznej OZE w produkcji energii elektrycznej [MWh/MWh produkcji brutto os. i ciepła]	36,9%		31,3%		39,6%		=Xaa/Xa
7f	w. zużycia energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	7,29%		8,10%		8,83%		=Aa/Xc
7g	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	6,15%		6,69%		7,42%		=Ab/Xc
7h	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh/MWh]	6,95%		7,68%		8,67%		=Ac/Xa
7i	w. całkowitego zużycia energii elektrycznej przez organizację [MWh/MWh produkcji brutto]	35,23%		39,80%		41,29%		=Ad/Xc
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	189,170		173,023		-235,059		B
Xa	całkowita produkcja brutto energii elektrycznej [MWh]	4 280 824,4		3 888 370,1		3 579 024,1		
Xaa	w tym produkcja energii elektrycznej w źródłach OZE i elektrowni szczytowo-pompowej [MWh]	1 579 665,5		1 215 957,8		1 418 273,7		
Xaab	w tym produkcja en. elektrycznej: energia wiatrowa i fotowoltaika [MWh]	476 585,8		389 718,4		451 876,3		
Xaac	w tym produkcja en. elektrycznej: hydroelektrownie [MWh]	1 057 435,5		810 818,7		760 530,1		
Xaac	w tym produkcja en. elektrycznej z biomasy [MWh]	45 644,2		15 420,7		205 867,3		X
Xab	całkowita produkcja brutto ciepła [MWh]	1 150 436,5		1 105 279,8		1 069 221,6		
Xba	w tym produkcja ciepła z OZE (biomasa, fotowoltaika) [MWh]	69 930,0		13 301,9		85 754,2		
Xc	całkowita produkcja (brutto) energii (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	5 431 260,9		4 993 649,9		4 648 245,7		
Xca	w tym produkcja (brutto) energii odnawialnej (OZE) (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	1 618 671,8		1 195 390,8		1 450 262,4		
Ab	zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	386 049,3		404 501,3		410 217,7		
Aa	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	334 007,1		334 045,4		344 849,7		A
Ac	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh]	287 699,5		298 631,6		310 155,8		
Ad	zużycie całkowite energii elektrycznej i ciepła przez organizację [MWh]	1 913 383,4		1 987 572,6		1 919 380,3		

8	wskaźniki dystrybucyjne energii elektrycznej	R=A/B			R=A/B		R=A/B	
8a	w. przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej [MWh/minEUR]	155 421,5	=A ₃ /B		168 758,9	=A ₃ /B	-123 526,5	=A ₃ /B
8b	w. strat przesyłu energii elektrycznej [MWh/MWh]	4,19%	=Ab/A ₃		4,47%	=Ab/A ₃	4,26%	=Ab/A ₃
8c	w. zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z dystrybucją [MWh/MWh]	0,59%	=Ac/A ₃		0,56%	=Ac/A ₃	0,0008	=Ac/A ₃
8d	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0015	=Ad/A ₃		0,0008	=Ad/A ₃	0,0001	=Ad/A ₃
8e	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych, w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0000	=Ae/A ₃		0,0001	=Ae/A ₃	0,0001	=Ae/A ₃
8f	w. kosztów środowiskowych, w stosunku do przesyłu energii [PLN/MWh]	1,3242	=Af/A ₃		1,4821	=Af/A ₃	1,6344	=Af/A ₃
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	189,170			173,023		-235,059	
Aa	przesył energii elektrycznej (energia wprowadzona do sieci) [MWh]	29 401 090,0			29 199 219,6		29 036 054,7	
Ab	zużycie energii elektrycznej (w tym straty) na przesył i dystrybucję energii elektrycznej [MWh]	1 230 606,5			1 306 650,3		1 238 288,0	
Ac	zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem i dystrybucją [MWh]	172 707,1			162 947,2		162 969,1	
Ad	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	44 114,1			22 588,4		22 358,5	
Ae	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	189,3			1 947,0		1 774,6	
Af	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	38 932 446,7			43 275 415,3		47 456 921,4	
9	wskaźniki obrotu energią	R=A/B			R=A/B		R=A/B	
9a	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/minEUR]	134 445,4	=A ₃ +Ab/B		143 944,4	=A ₃ +Ab/B	-110 063,6	=A ₃ +Ab/B
9aa	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/osobę]	3 865,7	=A ₃ +Ab/B1		2 577,7	=A ₃ +Ab/B1	2 577,7	=A ₃ +Ab/B1
9b	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	6,30%	=Ac+Ad/(A ₃ +Ab)		81,56%	=Ac+Ad/(A ₃ +Ab)	80,60%	=Ac+Ad/(A ₃ +Ab)
9bb	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/osobę]	243	=Ac+Ad/B1		2 115	=Ac+Ad/B1	2 078	=Ac+Ad/B1
9c	w. zużycia energii w stosunku do sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	6,363	=Ae/B1		0,496	=Ae/B1	0,441	=Ae/B1
9cc	w. zużycia energii w stosunku do zatrudnienia [MWh/osobę]	1 549	=Af/(Ac+Ad)		1 049	=Af/(Ac+Ad)	916	=Af/(Ac+Ad)
9d	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do sprzedaży klientom końc. [Mg/MWh]	0,027536	=Af/B1		0,001112	=Af/B1	0,001072	=Af/B1
9dd	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	6,705	=A ₃ (Ac+Ad)		2,352	=A ₃ (Ac+Ad)	2,228	=A ₃ (Ac+Ad)
9e	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do sprzedaży klientom końcowym [Mg/MWh]	0,000118			0,000096		0,000085	
9ee	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	0,0288			0,2027		0,1768	
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	189,170			173,023		-235,059	
B1	zatrudnienie, stan 31 grudnia	6 579,2			9 605,0		10 036,5	
Aa	energia elektryczna zakupiona przez Energa Obrót [MWh]	23 830 878,0			23 558 867,3		24 185 085,0	
Ab	gaz zakupiony przez Energa Obrót [MWh]	1 602 152,0			1 346 867,8		1 686 377,0	
Ac	energia elektryczna sprzedana klientom końcowym przez Energa Obrót [MWh]	0,0			18 966 640,4		19 167 108,3	
Ad	gaz sprzedany przez Energa Obrót [MWh]	1 602 022,9			1 346 697,1		1 686 233,0	
Ae	całkowite zużycie energii (en. elektryczna, ciepło, paliwa) [MWh]	10 194 214,3			10 078 436,3		9 192 674,9	
Af	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	44 114,1			22 588,4		22 358,5	
Ag	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	189,3			1 947,0		1 774,6	
10	wskaźnik bioróżnorodności [m²/EUR]	R=A/B			R=A/B		R=A/B	
10a	w. użytkowania gruntów [m ² /minEUR]	3 348 609,9	=A ₃ /B		3 676 914,8	=A ₃ /B	-2 707 323,3	=A ₃ /B
10b	w. powierzchni nieprzeznaczalnych [%]	0,1%	=Ab/A ₃		0,1%	=Ab/A ₃	0,1%	=Ab/A ₃
10c	w. powierzchni ukierunkowanych na naturę w obiektach [%]	0,3%	=Ac/A ₃		0,3%	=Ac/A ₃	0,3%	=Ac/A ₃
10d	w. powierzchni ukierunkowanych na naturę poza obiektami [%]	0,0%	=Ad/A ₃		0,0%	=Ad/A ₃	0,0%	=Ad/A ₃
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	189,170			173,023		-235,059	
Aa	całkowite użytkowanie gruntów [m ²]	633 456 542			636 191 766		636 381 495	
Ab	w tym powierzchnie nieprzeznaczalne [m ²]	411 816			417 459		423 769	
Ac	obszar ukierunkowany na naturę w obiekcie [m ²]	2 184 029			2 184 029		2 184 029	
Ad	obszar ukierunkowany na naturę poza obiektami [m ²]	118 200			118 200		118 200	
11	koszty związane ze środowiskiem [PLN/minEUR]	R=A/B			R=A/B		R=A/B	
11a	wskaźnik kosztów środowiskowych [PLN/minEUR]	205 806,66	R		250 113,29	R	-201 893,41	R
B	całkowita wartość dodana netto [EUR]	189,170			173,023		-235,059	
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	38 932 446,71			43 275 415,32		47 456 921,41	

Kluczowe wnioski z oceny zebranych wskaźników efektywności środowiskowej i energetycznej dla wszystkich Spółek Grupy włączonych do systemu EMAS za lata 2017-2019:

- wynik netto Grupy, będący składową wskaźników, dominująco wpływa na ich zmienność w latach 2017-2019. W roku 2019 Grupa Energa odnotowała stratę netto w wysokości 1.001,- mln zł, w związku z czym wszystkie wskaźniki odnoszące się do całkowitej wartości dodanej wyrażonej jako mln EUR mają wartości ujemne.

Wyjaśnienie: 13 lutego 2020 pomiędzy Sponsorami projektu budowy elektrowni węglowej o mocy 1000 MW Ostrołęka C (Energa SA i Enea S.A.) zostało zawarte Porozumienie Dotyczące Dalszych Działań w Projekcie Ostrołęka "C". Na podstawie Porozumienia zostało zawieszono finansowanie projektu z uwagi na wystąpienie ważnych czynników otoczenia rynkowego w połączeniu z trudnością pozyskania zewnętrznego finansowania. Ustalono konieczność przeprowadzenia szeregu dalszych analiz, w tym parametrów technicznych oraz ekonomicznych projektu. W związku z rozpoznaniem przez spółkę Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. przesłankami utraty wartości aktywów trwałych wytworzonych dotychczas w projekcie Ostrołęka C spółka stwierdziła konieczność przeprowadzenia testu na utratę wartości majątku wg MSR 36. W oparciu o wycenę aktywów trwałych projektu według wartości godziwej zidentyfikowany został odpis aktualizujący w kwocie 1 027 mln zł, przez co wartość aktywów netto Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. osiągnęła na koniec 2019 roku wartość -154 mln zł. W związku z powyższym inwestycja we wspólne przedsięwzięcie w ramach spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. została w całości objęta odpisem aktualizującym.

- następuje zmniejszenie bezwzględnych ilości emisji do powietrza związków SO₂ i NO₂; następuje również spadek wartości emisji CO₂, w kolejnych latach;
- w 2019 r. zmniejsza się ilość pobranej wody podziemnej, powierzchniowej i sieciowej oraz generowanych ścieków w porównaniu z rokiem 2018;
- globalna konsumpcja energii utrzymuje się na przestrzeni lat na podobnym poziomie; jednak w roku 2019 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 waha się w przedziale 24-31%;
- w roku 2019 nastąpił znaczący wzrost produkcji energii elektrycznej z biomasy w porównaniu do lat ubiegłych;
- zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii to przedział 7,30-8,83%
- maleje wskaźnik strat przesyłu od 4,47% (2018) do 4,26% (2019);
- zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne niezwiązane z dystrybucją (w obszarze linii dystrybucji); w latach 2018-19 znajduje się na tym samym poziomie i wynosi 0,56%;
- wzrastają koszty opłat w roku 2019, w porównaniu do roku 2018, usług i innych dystrybucji środowiskowych.

7. KWESTIE PRAWNE I ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

7.1. ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

Grupa Energa przykłada dużą wagę do wpływu jaki wywiera na życie lokalnych społeczności oraz na środowisko, co ma swoje odzwierciedlenie w dokumentach strategicznych takich jak „Strategia biznesowa Grupy Energa na lata 2016-2020” oraz „Strategia na rzecz zrównoważonego rozwoju i odpowiedzialnego biznesu Grupy Energa”. Wytyczne zawarte w obu dokumentach realizowane są we wszystkich obszarach działalności Grupy, w tym również w zakresie inwestycji i innowacji. Spółki Grupy dążą do regularnego dialogu z przedstawicielami społeczności lokalnych, współpracy z partnerami społecznymi oraz do budowy i rozwoju partnerstw międzysektorowych.

Grupa dokłada starań, aby ochronić przyrodę i utrzymać stabilność ekosystemów oraz zachować różnorodność biologiczną, mimo że wiele obiektów i instalacji spółek funkcjonuje w pobliżu lub bezpośrednio na terenach chronionych. Obiekty wytwórcze Energi OZE SA położone są przede wszystkim na obszarach Natura 2000, obszarach chronionego krajobrazu, parkach krajobrazowych, a także w otulinie Słowińskiego Parku Narodowego. Prawidłowa eksploatacja instalacji nie powoduje jednak istotnego oddziaływania na siedliska lub gatunki chronione, a w przypadkach, gdy taki wpływ może wystąpić, spółka podejmuje szereg działań zapobiegawczych.

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

- Partycypację w cyklicznych zarybieniach cieków wodnych, wykonywanych w porozumieniu z właściwymi terenowo oddziałami Polskiego Związku Wędkarskiego. Celem zarybień jest zmniejszanie ewentualnych strat w ichtiofaunie poprzez utrzymywanie liczebności wybranych gatunków ryb na stałym poziomie;
- Wyposażanie kolejnych elektrowni wodnych w przepławki, umożliwiające pokonanie stopnia wodnego organizmom migrującym. Dotyczy to nie tylko gatunków ryb wędrowniczych, które powracając z morza na tarliska w rzekach, pokonują wiele kilometrów, ale również innych organizmów wodnych, które w poszczególnych fazach cyklu życiowego podejmują krótkodystansowe migracje z jednej części rzeki do innej;
- 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 węgorza. Wspólnie z Katedrą Biologii Środowiskowej Politechniki Koszalińskiej Energa OZE SA prowadzi w Elektrowni Wodnej Rościno badania telemetryczne nad wędrówkami ryb w obszarze oddziaływania przepławki.

Ponadto, aby złagodzić oddziaływanie farm wiatrowych na awifaunę (ptaki), Energa OZE SA już na etapie planowania inwestycji obowiązkowo wykonuje roczny monitoring terenu pod kątem jego wykorzystania przez ptaki i nietoperze. Dzięki temu możliwe jest oszacowanie ewentualnego ryzyka związanego z ich migracją. Eksploatowane farmy wiatrowe podlegają kilkuletniemu monitoringowi porealizacyjnemu. Umożliwia on określenie wpływu na awifaunę i chiropterofaunę (nietoperze). Prowadzony monitoring pozwala także ocenić skuteczność, przyjętych na etapie decyzji budowlanych, metod i działań minimalizujących środowiskowy wpływ farm.

Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie pełni funkcję magazynu energii, który jest uruchamiany w szczytowych momentach zapotrzebowania energetycznego („ładowanie” magazynu poprzez pompowanie wody do górnego zbiornika z wykorzystaniem nadmiarowej energii elektrycznej i produkcja energii z wykorzystaniem spadku wody w szczycie energetycznym). Pozwala to optymalizować zarządzanie produkcją energii, również ze źródeł węglowych.

Dodatkowo w przypadku Energa OZE pozytywnym aspektem prowadzonej działalności jest oczyszczanie rzek z odpadów, które zatrzymują się na kratkach elektrowni wodnych.

Koszty Energa OZE związane z zarybieniem	2017 rok	2018 rok	2019 rok
	Koszty [zł]	Koszty [zł]	Koszty [zł]
Rzeka Radunia	61 500,00	61 500,00	61 500,00
Rzeka Wierzyca	4747,20	705,11	705,12
Rzeka Łyna	6 000,00	6 000,00	6 000,00
Rzeki Pastęka i Walsza	13 262,50	11 563,80	12 901,30
Rzeki Słupia, Skotawa, Łupawa, Wieprza	19 750,50	19 050,07	6 116,54
Jezioro Hajka	10 679,96	10 179,83	9 999,87
SUMA	115 940,16	108 998,81	97 222,83

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. Spółka eksploatuje składowisko odpadów paleniskowych w miejscowości Łęg Przedmiejski. Składowisko znajduje się w granicach obszaru specjalnej ochrony ptaków – Dolina Dolnej Narwi (PLB 140014) – w ramach obszaru Natura 2000 i w okresie jesienno-zimowym jest miejscem odpoczynku dla ptaków migrujących. Według Raportu z wykonania nadzoru przyrodniczego składowiska odpadów paleniskowych „Łęg” w 2018 roku wykonano 16 kontroli. Potwierdzono obecność 50 gatunków ptaków lęgujących, przelatujących i zimujących na składowisku – łącznie 8900 ptasich osobników. Zaobserwowano 4 gatunki ptaków wyróżnionych w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej UE. W awifaunie przelotnej potwierdzono obecność trzech gatunków ptaków: błotniaka stawowego, bociana białego, żurawia. W awifaunie lęgowej zaobserwowano jedno terytorium gatunku z wspomnianego wyżej Załącznika, tj. świergotka polnego.

Energa Elektrownie Ostrołęka SA prowadzi wielokierunkowe działania mające na celu zmniejszenie ryzyka negatywnego oddziaływania składowiska na środowisko:

- Ustalono strefę ochronną o szerokości 100 m od osi obwałowań wokół składowiska odpadów. Składowisko to jest systematycznie zabezpieczane przed pyleniem poprzez obsiewanie jego powierzchni mieszankami traw oraz zraszanie eksploatowanych kwater, a także utrzymywanie odpowiedniego poziomu wody nadosadowej;
- Prowadzony jest monitoring wód podziemnych i powierzchniowych oraz monitoring powietrza. Wykonywane na przestrzeni wielu lat analizy i porównania potwierdzają brak negatywnego oddziaływania składowiska na otaczający obszar;
- Prowadzi się coroczny monitoring awifauny na terenie składowiska. Na jego podstawie nie stwierdzono, aby jego eksploatacja negatywnie oddziaływała na stan populacji gatunków ptaków objętych szczególną ochroną w obszarze Natura 2000. W celu zabezpieczenia miejsc gniazdowania ptaków na składowisku regularnie umieszcza się budki lęgowe. Dla ochrony jaskółek brzegówek, które wygrzebują nory w pionowych urwiskach ziemnych, elektrownia utrzymuje maksymalny poziom odpadów poniżej granicy dolnych kwater nor występujących w skarpie.

Energa Elektrownie Ostrołęka SA oddała do eksploatacji w roku 2019 jaz piętrzący, mający za zadanie wyeliminowanie zagrożenia związanego z niskimi stanami wody w rzece. Stan napętnienia bukłaków jest monitorowany w sposób ciągły, piętrzenie występuje jedynie w czasie ekstremalnie niskich stanów wód. Inwestycja zapewnia ciągłą migrację ichtiofauny i nie zakłóca warunków bytowania organizmów wodnych. W listopadzie 2019 roku z inicjatywy Towarzystwa Przyjaciół Ostrołęki przy wsparciu Energi Elektrowni Ostrołęka SA wpuszczono do Narwi 400 raków błotnych, wpisanych do polskiej czerwonej księgi zwierząt. Raki błotne to gatunek zagrożony wyginięciem i objęty gatunkową ochroną częściową na podstawie ustawy o ochronie przyrody.

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

- 10 obszarów siedliskowych SOOS Natura 2000

- 6 obszarów ptasich OSO Natura 2000
- 12 obszarów chronionego krajobrazu
- 3 parki narodowe/krajobrazowe
- 2 rezerваты przyrody.

Obszary chronione przecinane przez linie WN Energa Operator SA.

Obszary chronione	Liczba obszarów	Długość linii WN [km]
Parki Krajobrazowe	17	181 km
Rezerваты Przyrody	12	5 km
Otuliny Rezerwatów Przyrody	5	5 km
Obszary sieci Natura 2000	66	479 km

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/o-nas/raporty-i-liczby/raporty-srodowiskowe>.

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 dla Przyrody to działania podejmowane przez Grupę Energa na rzecz ochrony przyrody, w szczególności skupione wokół ochrony bociana białego. Polegają one głównie na informowaniu i edukacji o:

- bocianie białym i ochronie tego gatunku w Polsce (we współpracy z przyrodnikami)
- działaniach podejmowanych przez Energa (głównie przez Energa Operatora SA oraz Energa SA) na rzecz ochrony bocianów.

Od przeszło 20 lat pracownicy Energi Operatora SA zabezpieczają bocianie gniazda usytuowane na słupach niskiego napięcia. Montują nowe oraz konserwują wcześniejsze konstrukcje zabezpieczające gniazda. Liczba ptasich podestów na słupach znajdujących się obszarze działania Operatora Sieci Dystrybucyjnej Grupy Energa wynosi około 11 300. Szacuje się, że może zamieszkiwać na nich jedna czwarta populacji polskich bocianów. W sezonie zimowym 2018/19 w północnej oraz centralnej Polsce Energa umieściła około 600 nowych i wyremontowanych platform

bocianich. Współpraca Grupy Energa z przyrodnikami z towarzystwa „Pro Natura” przy unikatowym na skalę Europy projekcie „Energetyczni Obrączkarze Grupy Energa” zaowocowała powołaniem 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).

Infolinia prowadzi bezpłatne konsultacje dotyczące działań związanych z ochroną bociana białego i jego siedlisk:

- umożliwia uzyskanie informacji osobom, które chcą właściwie postępować z bocianami na swojej posesji czy w bliższym otoczeniu lub pomagać bocianom, np. remontując gniazda czy opiekując się poszkodowanymi ptakami;
- jest punktem konsultacyjnym dla służb Energi Operatora SA i Energi Oświetlenia Sp. z o.o. w razie potrzeby posadowienia platform czy zgłoszeń interwencyjnych (np. po burzach i wichurach) wymagających opinii Ornitologów.

Od początku działania infolinii odnotowano około 8300 zapytań i zgłoszeń.

Od 6 lat dzięki projektowi bociany.pl prowadzone są działania edukacyjne i informacyjne oraz akcje cykliczne skierowane do osób indywidualnych, szkół i instytucji:

- „Zbieraj sznurki, chroń bociany”. Na terenach rolniczych plastikowe sznurki można spotkać wszędzie, a nieświadome związane z tym niebezpieczeństwa bociany chętnie przenoszą je do gniazd. Ptaki wyściełają nimi gniazdo, wraz z trawą, rozłogami perzu i szmatami. 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. Zbieranie plastikowych 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. Na stronie www.bociany.pl zamieszczony jest formularz zgłoszeniowy, zapraszający do przyłączenia się do działań.
- Akcja „Poszukujemy zimujących bocianów” ma na celu zebranie informacji o ptakach, które nie odleciały, ptakach okaleczonych, potrzebujących pomocy. Wzrasta liczba bocianów podejmujących próbę przezimowania w naszym kraju. W związku z coraz bardziej łagodnymi zimami i coraz częstszymi przypadkami wykorzystywania przez bociany antropogenicznych źródeł pokarmu (np. lokalnych składowisk śmieci, miejsc wykładania resztek z ubojni) można oczekiwać, że zjawisko to w najbliższych latach będzie się nasilało. Pozostający na zimę bocian zazwyczaj budzi u ludzi ciekawość i chęć niesienia mu pomocy. Nie zawsze jednak ta pomoc jest niezbędna. Sprawne osobniki bardzo trudno jest złapać, a ucieczka przed ludźmi powoduje straty energii, którą ptaki powinny wykorzystać w tym czasie na szukanie pożywienia. Podejmowanie jesienią prób schwytania ptaka może spowodować jego przepłoszenie z miejsca, gdzie był w stanie znaleźć odpowiednią ilość pokarmu, a tym samym narażenie go na ryzyko śmierci głodowej. Akcja ma zmienić zachowania społeczne, skłonić do respektowania potrzeb ptaków i respektowania prawa. W okresie od 1.11.2018 do 28.02.2019 roku Fundacja Przyrodnicza „Pro Natura” przyjmowała zgłoszenia o ptakach, które pozostały z nami na zimę. W tym okresie zebrano 50 zgłoszeń o bocianach zimujących w Polsce.
- Doroczny konkurs fotograficzny „Bociany.pl”. W listopadzie 2018 roku został ogłoszony Ogólnopolski Konkurs Fotograficzny, w ramach którego wydzielono 3 kategorie tematyczne: Bocian biały, Bocian w akcji i Gniazdo bocianie. W konkursie udział wzięło 128 osób, nadsyłając 614 zdjęć.
- Energa jest mecenasem bloga przyrodniczego Dbajobociany.pl, na którym od ponad 5 lat przyrodnik Krzysztof Konieczny prowadzi dziennik, opisując w nim życie przyrody wokół bocianiego gniazda. Publikuje swoje obserwacje, relacje z wypraw, zdjęcia i filmy przybliżające polską przyrodę i jej piękno. Wyjaśnia zjawiska przyrodnicze, zwraca uwagę na zagrożenia i sposoby ochrony różnych gatunków roślin i zwierząt. Na stronie udostępniono:

- ponad 1870 wpisów, z czego ponad 330 dotyczyło bocianów białych, ich biologii i ochrony, w tym materiały dokumentujące działania Energi Operatora SA czy aktywności podejmowane z Energa (każdy z wpisów udostępniany jest następnie na Facebooku);
- ponad 2900 oryginalnych fotografii o polskiej przyrodzie;
- ponad 20 kilkunutowych filmów, w tym serii „Wokół bocianiego gniazda”;
- 42 nagrania audio z audycjami i „koncertami” żywej polskiej przyrody.

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 identyfikacje 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 (Energa OZE, Energa-Operator), ze względu na rozbieżności interpretacyjne przepisów prawa lub przedłużające się procesy wydawania pozwoleń.
2. Elektrociepłownia Elbląg należąca do Energa 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,

- do krajowej bazy KOBiZE, o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji – w zakresie funkcjonowania i charakterystyki instalacji,
 - do wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska, o przekroczeniu obowiązujących wartości progowych dla transferów zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza, w ściekach oraz odpadach e-PRTR w zakresie instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi,
 - do Centralnego Rejestru Operatorów Urządzeń i Systemów Ochrony Przeciwpożarowej dla urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i pomp ciepła oraz systemów ochrony przeciwpożarowej zawierających 5 ton ekwiwalentu CO₂ substancji kontrolowanych lub fluorowanych gazów cieplarnianych,
 - sprawozdawczość prowadzone jest do GUS i ARE,
 - 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 zobligowane wymaganiami ustawy o efektywności energetycznej przeprowadziły audyty energetyczne przedsiębiorstw i przekazały zawiadomienia do URE, zgodnie z wymaganiami ustawy o efektywności energetycznej.
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.
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.

Zestawienie informacji o wymaganych i posiadanych pozwoleniach i zgłoszeniach instalacji – stan na 21 sierpnia 2020.

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

Energa OZE SA

- komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków:
 - 4 – farmy wiatrowe
 - 4 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 22 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 8 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 25 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 16 – małe elektrownie wodne Elbląg – 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 Elbląg – 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

- komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania wód opadowych i roztopowych oraz ścieków:
 - 1 centrala Spółki
 - 25 oddział Gdańsk
 - 9 oddział Kalisz

- 14 oddział Koszalin-Słupsk
- 5 oddział Olsztyn-Elbląg
- 31 oddział Płock
- 18 oddział Toruń
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 7 oddział Gdańsk
 - 7 oddział Kalisz
 - 11 oddział Koszalin-Słupsk
 - 10 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 4 oddział Płock
 - 12 oddział Toruń
- zgłoszenia linii 110kV:
 - 53 oddział Gdańsk
 - 73 oddział Kalisz
 - 66 oddział Koszalin-Słupsk
 - 77 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 51 oddział Płock
 - 81 oddział Toruń
- zgłoszenia GPZ:
 - 59 oddział Gdańsk
 - 49 oddział Kalisz
 - 51 oddział Koszalin-Słupsk
 - 50 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 36 oddział Płock
 - 52 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

akredytowana w odniesieniu do zakresu:

- 35.11 Wytwarzanie energii elektrycznej
- 35.12 Przesyłanie energii elektrycznej
- 35.13 Dystrybucja energii elektrycznej
- 35.14 Handel energią elektryczną
- 35.23 Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym
- 35.30 Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych
- 42.21 Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych
- 42.22 Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych
- 43.21 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-księgowa; doradztwo podatkowe
- 68.20 Wynajem i zarządzanie nieruchomościami własnymi lub dzierżawionymi
- 70.22 Doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania, pozostałe
- 71.12 Działalność w zakresie inżynierii i związane z nią doradztwo techniczne

Bureau Veritas Polska Sp. z o.o.
Siedziba:
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: 0000142119, zarej. Sąd Rej. dla m.st. Warszawy
XIII Wydz. Gosp. Krajowego Rej. Sądowego
Kapitał zakł.: 1.470.000,00 PLN





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

71.20 Badania i analizy techniczne

80.10 Działalność ochroniarska, z wyłączeniem obsługi systemów bezpieczeństwa

80.20 Działalność ochroniarska w zakresie obsługi systemów bezpieczeństwa

oświadcza, że przeprowadziła weryfikację, czy obiekty, o których mowa w uaktualnionej deklaracji środowiskowej Grupy ENERGA o numerze rejestracji PL 2.22-006-77

spełniają wszystkie wymogi rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 r. dotyczące dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS).

Podpisując niniejszą deklarację oświadczam, że:

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

— wyniki weryfikacji i walidacji potwierdzają, że nie ma dowodów na brak zgodności z mającymi zastosowanie wymaganiami prawnymi dotyczącymi środowiska,

— dane i informacje zawarte w 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 14/10/2020 r.

Witold Dżugan
Dyrektor Biura Certyfikacji
Członek Zarządu

Bureau Veritas Polska Sp. z o.o.
Siedziba:
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: 0000142119, zarej. Sąd Rej. dla m.st. Warszawy
XIII Wódz. 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.
17. Energa Ochrona 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
Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii* 1349,00 MWh	Zużycie wody 1455,96 m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 118,74 MgCO ₂	Ilość odpadów 0,395 Mg
1.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Toruń		87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
2.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Toruń		87-100	Międzymurze 2-4
3.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Nowe Rumunki		09-520	Nowe Rumunki 40/1
4.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Gdańsk		80-309	Al. Grunwaldzka 472
5.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Olsztyn		10-552	Kościuszki 83
6.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Kalisz		62-800	Częstochowska 4
Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 119 813 MWh	Zużycie wody 6 791 m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 28 888 MgCO ₂	Ilość odpadów 4 839,63 Mg
7.	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. (ciepłownia rejonowa)	Kalisz		62-800	Al. Wojska Polskiego 33
8.	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. (siedziba firmy)	Kalisz		62-800	Torowa 115
Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 34 662,29 MWh	Zużycie wody 26 276 m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 712,82 MgCO ₂	Ilość odpadów 11,8 Mg
9.	Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	Ostrołęka		07-410	Celna 13
Energa Elektrownie Ostrołęka SA					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 5 953 859 MWh	Zużycie wody 340 393 008 m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 1 905 008,26 MgCO ₂	Ilość odpadów 236 923,7 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 2019	Całkowite zużycie energii 3 370,97 MWh		Zużycie wody 1 185,92 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 199,64 Mg CO₂	Ilość odpadów 31,01 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	Płock	09-407	Al. Marsz. J. Piłsudskiego 41
16.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Płock	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	Słupsk	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	Olisztyn	10-225	Al. Wojska Polskiego 6B
25.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8

Lp.	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 47ZA
33.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42A
Energa Invest Sp. z o.o.					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 1464,76 MWh		Zużycie wody 389 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 188,88 Mg8CO₂	Ilość odpadów -
34.	Energa Invest Sp. z o.o. – Centrala/Dział Terenowy w Gdańsku	4ab	Gdańsk	80-387	Arkońska 6
35.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Kaliszu	4a	Kalisz	62-800	Częstochowska 4
36.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Słupsku Sekcja Terenowa Kołobrzeg	4a	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
37.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Płocku Sekcja Terenowa Kutno	4a	Kutno	99-300	Warszawskie Przedmieście 31
38.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Olsztynie	4a	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
39.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Płocku	4a	Płock	09-411	Witolda Zglenickiego 42

Lp.	Objekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
40.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Słupsku	4a	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
41.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Toruniu	4a	Toruń	87-100	Wschodnia 36
42.	Energa Invest Sp. z o.o. – siedziba	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii	Zużycie wody			
EC Wyszogród	2 857 MWh	25 m³			
Rok 2019	Całkowite zużycie energii	Zużycie wody	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 483 534,8 MgCO₂		
EC Elbląg	1 222 952 MWh	27 119 676 m³			
Rok 2019	Całkowite zużycie energii	Zużycie wody			
EC Kalisz	204 664 MWh	229 392 m³			
Rok 2019	Całkowite zużycie energii	Zużycie wody			
EC Żychlin	53 301 MWh	4 344 m³			
43.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
44.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Ciepłownia Wyszogród	1a	Wyszogród	09-450	Niepodległości 22d
45.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Elbląg	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
46.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Kalisz	1a	Kalisz	62-800	Torowa 115
47.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Żychlin	1a	Żychlin	99-320	Gabriela Narutowicza 72
Energa Logistyka Sp. z o.o.					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii	Zużycie wody	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 115,4 Mg		
	2545,70 MWh	1 079,06 m³	355,8 MgCO₂		
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

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
52.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Żółkiewskiego 35
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	Ślupsk	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

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
77.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
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

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
Energa Ochrona Sp. z o.o.					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 206,03 MWh	Zużycie wody 87,24 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 35,57 MgCO₂	Ilość odpadów	
102.	Energa Ochrona Sp. z o.o.	4ab	Gdynia	81-225	Morska 118C
Energa Operator SA					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 1 277 129,498 MWh	Zużycie wody 62 638 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 10 799,07 MgCO₂	Ilość odpadów 4472,814 Mg	
103.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 25
104.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdańsk	80-218	Towarowa 38
105.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
106.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 4
107.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C
108.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku – Rejon Dystrybucji Gdynia	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C
109.	Energa-Operator SA - (Centrala)	4abe	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
110.	Energa-Operator SA - Centralna Dyspozycja Mocy	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
111.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Gdańsk	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 - Zastępcza 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	Peplińska 24
129.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Starogard Gdański	2abc	Starogard Gdański	83-200	Peplińska 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 Kolo	2abc	Kolo	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	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
157.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
158.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
159.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
160.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
161.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
162.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
163.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
164.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24

165.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Czaplinek	78-550	Łazice 14
166.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Polanów	76-010	Dworcowa 19
167.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Połczyn 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	Kołobrzeska 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 Kołobrzeg	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
174.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Koszalin	2abc	Koszalin	75-950	Morska 10
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	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 Wydział Usług Sieciowych	2abc	Braniewo	14-500	Marynarska 5
183.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Żeromskiego 23
184.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie Dział Usług Sieciowych	2abc	Malbork	82-200	Wojska Polskiego 49
185.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie Dział Usług Sieciowych	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 Dział Usług Sieciowych	2abc	Orneta	11-130	Mickiewicza 20
192.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie Dział Usług Sieciowych	2abc	Bartoszyce	11-200	Gdańska 4
193.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie Dział Usług Sieciowych	2abc	Morąg	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 Dział Usług Sieciowych	2abc	Mragowo	11-700	Wolności 27
197.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie Dział Usług Sieciowych	2abc	Susz	14-240	Piastowska 40
198.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie Dział Usług Sieciowych	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 Dział Usług Sieciowych	2abc	Biskupiec	11-300	Czynu Społecznego 1
202.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie Dział Usług Sieciowych	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 - Rejon Dystrybucji Braniewo	2abc	Braniewo	14-500	Marynarska 5
206.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji ława	2abc	ława	14-200	Wodna 1
207.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Kętrzyn	2abc	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17

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

219.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Kutno	2abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
220.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Mława; Wydział Usług Sieciowych w Mławie	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127
221.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Sierpc; Dział Usług Sieciowych w Sierpcu	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57
222.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Wyszogrodzie	2abc	Wyszogród	09-450	Zamieście 41B
223.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Raciążu	2abc	Raciąż	09-140	Zawoda 40
224.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Gostyninie	2abc	Gostynin	09-500	18-go Stycznia 40
225.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Szkaradzie	2abc	Szkarada	09-540	Szkarada 30 A
226.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Pułtusku	2abc	Pułtusk	06-100	Nasielska 3
227.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Nasielsku	2abc	Nasielsk	05-190	P.O.W. 83
228.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Żurominie	2abc	Żuromin	09-300	Olszewska 31
229.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Lidzbarku	2abc	Lidzbark	13-230	Jeleńska 25
230.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Działdowie	2abc	Działdowo	13-200	Męczenników 33

231.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Łęczycy	2abc	Łęczycza	99-100	Belwederska 48a
232.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Wydział Usług Sieciowych w Kutnie	2abc	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101
233.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Płońsku	2abc	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
234.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Chełmża	87-140	Kardynała Stefana Wyszyńskiego 3A
235.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Wąbrzeźno	87-200	1 Maja 68
236.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Lubień Kujawski	87-840	Szkolna 14
237.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Lipno	87-600	Jastrzębska 23
238.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Golub-Dobrzyń	87-400	Mostowa 16
239.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Aleksandrów Kujawski	87-700	Graniczna 14
240.	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 2019	Całkowite zużycie energii 8 007,89 MWh		Zużycie wody 3 266 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 1 903,31 MgCO₂	Ilość odpadów 2 112,5 Mg
241.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o., Oddział w Elblągu.	2abc	Elbląg	82-300	Aleja Józefa Piłsudskiego 2
242.	Energa-Operator Wykonawstwo	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127

	Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Mławie							
243.	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		
244.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu - Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu w m. Ostrów Wilkp.	2abc	Ostrów Wilkp.		63-400	Wiklinowa 15		
245.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu – Dział Wykonawstwa Rejonowego w Krotoszynie	2abc	Krotoszyn		63-700	Słodowa 22		
246.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kutnie	2abc	Kutno		99-300	Skłodowskiej 101		
247.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu	2abc	Kalisz		62-800	Al. Wojska Polskiego 35		
248.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Toruniu	2abc	Toruń		87-100	Wschodnia 36/ 36c		
249.	Energa-Operator Wykonawstwo	2abc	Koszalin		75-221	Morska 16		

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

257.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Człuchowie	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6
258.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. o. – Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Lęborku	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
259.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14
260.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Słupsku	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14B
261.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27 c
262.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego - Wykonawstwo Specjalistyczne	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27 c
263.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Koszalin	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16
264.	Energa-Operator Wykonawstwo	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35

	Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu	2abc	Konin		62-510	ul. Kleczewska 41	
265.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Konin		Olśztyn		10-364	ul. Tracka2	
266.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Olśztyn		Kolbudy		83-050	ul. Wybickiego 30	
267.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Kolbudy						
Energa Oświetlenie Sp. z o.o.							
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 119 475,32 MWh	Zużycie wody 1 231,48 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 939,12 MgCO₂		Ilość odpadów 526,54 Mg		
268.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Brodnica		87-300	18 Stycznia 40	
269.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Grudziądz		86-300	Parkowa 56 a	
270.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Radziejów		88-200	Brzeska 19	
271.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń		87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9	
272.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń		87-100	Szymańskiego 7	
273.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Włocławek		87-800	Duninowska 8	
274.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kutno		99-300	Sobieskiego 20	
275.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Ciechanów		06-400	Mławska 1	

276.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Parcele Łomskie/ o. Cegielni Lewickiej	06-500	Parcele Łomskie 16 z
277.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Plock	09-400	Kostrogaj 17- 24
278.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
279.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
280.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Czarne	77-330	Szosowa 20
281.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bąkowo	83-050	Ordynacka 8
282.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kowale	80- 180	Rycerska 18
283.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Warszawska 54A
284.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sierakowice	83-340	Brzozowa 3
285.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kościierzyna	83-400	Dworcowa 23
286.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Prabuty	82-550	Koszarowa 1, Wojska Polskiego
287.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
288.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Malbork	82-200	Rakowiec 8
289.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Celbowo, obr. Brudzewo	84 - 100	Celbowo 25 B
290.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Słupsk	76-200	Rybacka 4A
291.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sławno	76 - 100	Koszalińska 43
292.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3a	Sopot	81-809	Grottgera 7
293.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
294.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Tczew	83-110	Nowa 5
295.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
296.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Młynary	14-420	Dworcowa 22
297.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Karlino	78-230	Moniuszki 8A
298.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
299.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
300.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Szczecinek	78-400	Plac Zesłańców Sybiru 1

301.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Świdwin	78-300	Kościuszki 13	
302.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o. (Centrala)	4ab	Sopot	81-855	Rzemieślnicza 17/19	
Energa SA						
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 1 666,65 MWh		Zużycie wody 284,97 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 232,1 MgCO₂	Ilość odpadów 0,29 Mg	
303.	Energa SA	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472	
Energa Serwis Sp. z o. o.						
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 4 778,62 MWh		Zużycie wody 3625 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 253,31 MgCO₂	Ilość odpadów 535,5 Mg	
304.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-410	Celna 13	
305.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5	
306.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 3	
307.	Energa Serwis Sp. z o. o. – Oddział Elbląg	1e	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a	
308.	Energa Serwis Sp. z o. o. – Oddział Kalisz	1e	Kalisz	62-800	Torowa 115	
Energa OZE SA						
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 110 076,80 MWh		Zużycie wody 12 735 481,1m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 394,06 MgCO₂	Ilość odpadów 574,8 Mg	
309.	Energa OZE SA - Centrala	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472	
310.	Energa OZE SA – siedziba Spółki	4ab	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42a	
311.	Energa OZE SA - Elektrownia fotowoltaiczna Gdańsk (PV Delta)	1b	Gdańsk	80-718	Dzielnica Rudniki, działka nr 202/10	
312.	Energa OZE SA - Elektrownia Szczytowo Pompowa Żydowo	1d	Żydowo	76-012	Żydowo 121	

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

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

353.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Włocławek	1d	Włocławek	87-800	Płocka 171
354.	Energa OZE SA – Elektrownia Wodna Wojdyty	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Koniewo Osada 10
355.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Żelkowo	1d	Główczyce	76-220	Żelkowo 50
356.	Energa OZE SA – Farma Fotowoltaiczna Czernikowo	1b	Czernikowo	87-640	Wygoda
357.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Bystra	1b	Wiślina	83-021	Stacja elektroenergetyczna GPZ Bystra 1
358.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Sarbia 58A
359.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Karścino	1b	Karścino	78-230	Stacja rozdzielcza GPZ Karścino
360.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Myślino	1b	Gościno	78-120	Stacja elektroenergetyczna GPZ Myślino
361.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Parsówek	1b	Bielice	74-202	Parsówek (Stacja GPZ)
362.	Energa OZE SA -Elektrownia Wodna Biesowice	1d	Kępice	77-230	Kawka 1
363.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Przykona	1b	Przykona, pow. turecki	62-731	Stacja elektroenergetyczna GPZ Przykona
Energa-Obrót SA					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 4 198 MWh		Zużycie wody 2 795 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 448,3 MgCO ₂	Ilość odpadów 11,7 Mg
364.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Gdańsk	80-266	Al. Grunwaldzka 184
365.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Gdańsk	80-266	Al. Grunwaldzka 186
366.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
367.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
368.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
369.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Kalisz	62-800	Niecała 12
370.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Koszalin	75-222	Energetyków 24
371.	Energa-Obrót SA (Centrala)	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
372.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Toruń	87-100	Czerwona Droga 1

373.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472D
374.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Gdynia	81-364	10 Lutego 33
375.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Słupsk	76-200	Tuwima 6/7
376.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Elbląg	82-300	Hetmańska 12-14
377.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Kalisz	62-800	Zamkowa 8
378.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Koszalin	75-201	Dworcowa 17
379.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Płock	09-410	Piłsudskiego 39
380.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Olsztyn	10-554	Dworcowa 3
Enspirion Sp. z o.o.					
Rok 2019	Całkowite zużycie energii 192,69 MWh		Zużycie wody 45,59 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 74,95 MgCO₂	Ilość odpadów -
381.	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.

ZAŁĄCZNIK 3

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

Energia OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobywanie, 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
Wytwarzanie - EW Gałąźnia Mała rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	Park: 37 040,00 Otulina: 46 130,00
Wytwarzanie - EW Gałąźnia Mała rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchoń, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	Park: 37 040,00 Otulina: 46 130,00
	Rezerwat przyrody Dolina Huczka	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchoń, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	11,95
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchoń, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 471,84
Wytwarzanie - EW Strzegomino rz. Słupia	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gmina: Kołczygłowy	6 991,48
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	Park: 37 040,00 Otulina: 46 130,00

Energia OZE SA 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 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębница Kaszubska	6 991,48
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębница Kaszubska	37 471,84
Wytwarzanie - EW Krzynia rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębница Kaszubska	Park: 37 040,00 Otulina: 46 130,00
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Dębница Kaszubska	6 991,48
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębница Kaszubska	37 471,84
Wytwarzanie - EW Skarszów Dolny rz. Skotawa	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębница Kaszubska	6 991,48
Wytwarzanie - EW Łupawa rz. Łupawa	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębница Kaszubska	Park: 37 040,00 Otulina: 46 130,00
	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63
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 Damnica	5 508,63

Energia OZE SA 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]
Wytwarzanie - EW Drzeżewo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Główny	5 508,63
Wytwarzanie - EW Żelkowo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Główny	5 508,63
Wytwarzanie - EW Smołdzino rz. Łupawa	Natura 2000 - Pobrzeże Słowińskie PLB220003	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Smołdzino	21 819,43
	Natura 2000 - Ostoja Słowińska PLH220023	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Smołdzino	32 955,30
Wytwarzanie - EW Ciecholub rz. Studnica	Słowiński Park Narodowy - otulina Natura 2000 - Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Smołdzino	Park: 32 744,00 Otulina: 30 220,00
Wytwarzanie - EW Biesowice rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępic Natura 2000 - Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępic Natura 2000 - Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	5 600,00
Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępic Natura 2000 - Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępic Natura 2000 - Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	5 600,00
Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępic Natura 2000 - Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03

Energia OZE SA 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 Kępice rz. Wieprza	Natura 2000 - Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Prędzieszyn 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
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
	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzyicy	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	10 784,00

Energia OZE SA 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 Stocki Młyn rz. Wierzyca	Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	woj. Pomorskie, powiat tczewski, gmina Pejplin	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
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 i II rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90
Wytwarzanie - EW Brańsk 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. Pastęka	Obszar Chronionego Krajobrazu - Dolina Pastęki	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	43 307,30
	Rezerwat - Ostoja Bobrów na Rzece Pastęce	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	4 239,97
	Natura 2000 - Dolina Pastęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	20 669,89

Energia OZE SA 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 - Rzeka 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
Wytwarzanie - ESP Żydowo, jez. Kwiecko i Kamiénno	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 SA 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 (wydzierzawiona podmiotowi zewnętrznemu)	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	woj. Pomorskie, powiat łęborski; gmina Wiciko	32 744,00
Wytwarzanie - Farma wiatrowa Bystra	Natura 2000 - Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010	Woj. Zachodniopomorskie powiat kołobrzeski, gmina Kołobrzeg	31757,59
Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karcino	Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich	Woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	30092,00
Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karścino	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi	Woj. Zachodniopomorskie powiat Białogardzki, Koszaliński gminy Karlino, Biesiekierz, Świeszyno	3560,00
	Natura 2000 - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022		21 861,73
	Natura 2000 - Dorzecze Parsęty PLH320007		27 710,43

Energia OZE SA 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 fotowoltaiczna PV Czernikowo	Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej	Woj. Kujawsko-Pomorskie powiat toruński gmina Czernikowo obręb Wygoda	38 206,85
Wytwarzanie - Farma Wiatrowa Parsówek	Szczeciński Park Krajobrazowy Puszcza Bukowa - otulina	Woj. Zachodniopomorskie powiaty: gryfiński, pyrzycki gminy: Stare Czarnowo, Bielice, Gryfino	Park: 9 096,00 Otulina: 11 842,00
Wytwarzanie - Inwestycja (projekt) - EW Ardapy rz. Łyna	Natura 2000 - Jezioro Miedwie i Okolice PLB320005 Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny Natura 2000 - Ostoja Warmińska PLB280015	Woj. Warmińsko-Mazurskie powiaty: bartoszycki, lidzbarski gminy: Bartoszyce, Lidzbark, Kiwity obręby: Łęg, Lipina, Kotowo, Samolubie	16510,98 16429,9 142016,2

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
N2000 dyr. Ptasia - Bagienna Dolina Drwęcy	6,344
N2000 dyr. Ptasia - Bory Tucholskie	14,350
N2000 dyr. Ptasia - Dąbrowy Krotoszyńskie	21,064
N2000 dyr. Ptasia - Dolina Baryczy	15,361
N2000 dyr. Ptasia - Dolina Dolnej Wisły	16,074
N2000 dyr. Ptasia - Dolina Pasłęki	31,822
N2000 dyr. Ptasia - Dolina Słupi	27,845
N2000 dyr. Ptasia - Dolina Śródkowej Warty	30,622

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 - Dolina Środkowej Wisły	8,932
N2000 dyr. Ptasia - Doliny Wkry i Mławki	7,195
N2000 dyr. Ptasia - Lasy Lęborskie	1,757
N2000 dyr. Ptasia - Ostoja Drawska	119,972
N2000 dyr. Ptasia - Ostoja Ińska	11,585
N2000 dyr. Ptasia - Ostoja Nadgoplańska	3,809
N2000 dyr. Ptasia - Ostoja Warmińska	85,972
N2000 dyr. Ptasia - Pradolina Warszawsko-Berlińska	2,099
N2000 dyr. Ptasia - Puszcza Darżłubska	3,204
N2000 dyr. Ptasia - Puszcza Napiwodzko-Ramucka	35,585
N2000 dyr. Ptasia - Puszcza Piska	20,888
N2000 dyr. Ptasia - Wybrzeże Trzebiatowskie	20,017
N2000 dyr. siedliskowa - Aleje Pojezierza Iławskiego	53,337
N2000 dyr. siedliskowa - Baranów	1,826
N2000 dyr. siedliskowa - Bobolickie Jeziora Lobeliowe	11,404
N2000 dyr. siedliskowa - Brzeźnicka Węgorza	2,139
N2000 dyr. siedliskowa - Dąbrówka	5,755
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Drwęcy	51,619
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Grabowej	20,501
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Łupawy	5,671
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Osy	10,302
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli	43,039
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Reknicy	0,992
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Słupi	42,198
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Swędrni	2,593
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Wieprzy i Studnicy	29,587
N2000 dyr. siedliskowa - Doliny Erozyjne Wysoczyzny Elbląskiej	18,314

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 - Dorzecze Parsęty	42,750
N2000 dyr. siedliskowa - Dorzecze Regi	8,128
N2000 dyr. siedliskowa - Dybowska Dolina Wisły	1,475
N2000 dyr. siedliskowa - Jeziora Czaplinskie	37,645
N2000 dyr. siedliskowa - Jeziora Szczecineckie	8,204
N2000 dyr. siedliskowa - Jezioro Bobięcińskie	9,295
N2000 dyr. siedliskowa - Jezioro Gopło	9,242
N2000 dyr. siedliskowa - Jonkowo-Warkaty	4,214
N2000 dyr. siedliskowa - Kampinowska Dolina Wisły	12,557
N2000 dyr. siedliskowa - Lubieszynek	5,057
N2000 dyr. siedliskowa - Miasteczkie Jeziora Lobeliowe	6,907
N2000 dyr. siedliskowa - Murawy koło Pasłęka	15,319
N2000 dyr. siedliskowa - Nieszawska Dolina Wisły	8,995
N2000 dyr. siedliskowa - Opalińskie Buczyny	0,482
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Lidzbarska	1,041
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Masłowiczki	3,380
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja nad Baryczą	17,645
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Nadwarciańska	26,173
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Piska	20,888
N2000 dyr. siedliskowa - Piotrowo	6,007
N2000 dyr. siedliskowa - Pojezierze Gnieźnieńskie	3,757
N2000 dyr. siedliskowa - Pradolina Bzury-Neru	1,539
N2000 dyr. siedliskowa - Puszcza Bieniszewska	0,687
N2000 dyr. siedliskowa - Rzeka Pasłęka	30,844
N2000 dyr. siedliskowa - Trzebiatowsko-Kołobrzeski Pas Nadmorski	6,971
N2000 dyr. siedliskowa - Trzy Młyny	3,570
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyńska Łąckie	1,983

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 - Uroczyska Płyty Krotoszyńskiej	21,064
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego	1,418
N2000 dyr. siedliskowa - Włocławska Dolina Wisły	7,071
N2000 dyr. siedliskowa - Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana	1,090
Obszar Chronionego Krajobrazu Borów Tucholskich	7,895
Obszar Chronionego Krajobrazu Dąbrowy Krotoszyńskie Baszków-Rochy	21,237
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Drwęcy	48,960
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Górnej Wkry	8,420
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Pastłeki	42,275
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Proсны	9,660
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina rzeki Swędrni w okolicach Kalisza	10,000
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Skrwę Lewej	5,090
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	86,506
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny	49,257
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy	82,623
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Elimy	19,844
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Osy i Gardęgi	14,697
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni	16,789
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Guber	44,349
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Nidy i Szkotówki	12,945
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy	2,384
Obszar Chronionego Krajobrazu Drumliny Zbojeńskie	5,980
Obszar Chronionego Krajobrazu Fragment Pradoliny Łeby i Wzgórza Morenowe na Południe od Lęborka	3,138
Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	4,826
Obszar Chronionego Krajobrazu Goplańsko-Kujawski	125,051
Obszar Chronionego Krajobrazu Gostyńskiego-Gabiński	17,088

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 Gowidińskiego	4,606
Obszar Chronionego Krajobrazu Grzybiny	2,766
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Legińskiego-Mragowskich	47,927
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Drużno	14,592
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Dzierzgoń	27,774
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Szczecineckie	23,418
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i Okolice Kępic	18,830
Obszar Chronionego Krajobrazu Kanatu Elbląskiego	5,175
Obszar Chronionego Krajobrazu Kartuski	5,251
Obszar Chronionego Krajobrazu Koszaliński Pas Nadmorski	42,177
Obszar Chronionego Krajobrazu Krainy Wielkich Jezior Mazurskich	2,064
Obszar Chronionego Krajobrazu Krośnicko-Kosmowski	22,273
Obszar Chronionego Krajobrazu Krysko-Joniecki	7,445
Obszar Chronionego Krajobrazu Lasów Taborskich	13,591
Obszar Chronionego Krajobrazu Międzyrzecze Skrwy i Wkry	13,044
Obszar Chronionego Krajobrazu Morawski	18,815
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwarciański	5,449
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)	51,933
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat sochaczewski)	5,271
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwkrzański	26,064
Obszar Chronionego Krajobrazu Narięński	19,238
Obszar Chronionego Krajobrazu Nasielsko-Karniewski	6,180
Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej	21,886
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Górnej Drwęcy	4,661
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Symarny	14,669
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B	10,439

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 Olsztyńskiego	71,063
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy (woj.warmińsko-mazurskie)	27,774
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Jezior Krępsko i Szczytno	4,358
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Kalisza Pomorskiego	5,165
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Żydowo-Biały Bór	43,153
Obszar Chronionego Krajobrazu Otuliny Welskiego Parku Krajobrazowego - Słup	3,924
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie	60,557
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Waleckie i Dolina Gwdy (woj. zachodniopomorskie)	0,412
Obszar Chronionego Krajobrazu Powidzko-Bieniszewski	43,949
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Redy-Leby	56,637
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Warszawsko-Berlińskiej	3,177
Obszar Chronionego Krajobrazu Przyczecze Skrwy Prawej	3,876
Obszar Chronionego Krajobrazu Przywidzki	9,923
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Darżlubskiej	15,417
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Napiwodzko-Ramuckiej	57,104
Obszar Chronionego Krajobrazu Pызdrski	10,906
Obszar Chronionego Krajobrazu Równina Raciąńska	1,907
Obszar Chronionego Krajobrazu Równiny Orneckiej	22,416
Obszar Chronionego Krajobrazu Ryjewski	23,297
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzek Szkarpawy i Tugi	8,343
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Banówki	20,402
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Baudy	19,412
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (woj. pomorskie)	31,069
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (woj. warmińsko-mazurskie)	0,543
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Wąszy	22,416

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Wąskiej	21,502
Obszar Chronionego Krajobrazu Sadliński	30,808
Obszar Chronionego Krajobrazu Spychowski	20,038
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Doliny Wisły	43,104
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Kotliny Toruńskiej	25,159
Obszar Chronionego Krajobrazu Szwajcaria Żerkowska	3,479
Obszar Chronionego Krajobrazu Środkowożuławski	3,445
Obszar Chronionego Krajobrazu Torfowiskowo-Jeziorno-Leśny Żgnitka-Wieczno-Wronie	16,164
Obszar Chronionego Krajobrazu Uniejowski	4,948
Obszar Chronionego Krajobrazu Wysoczyzny Elbląskiej - Wschód	23,432
Obszar Chronionego Krajobrazu Wysoczyzny Elbląskiej - Zachód	32,561
Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie)	51,602
Obszar Chronionego Krajobrazu Zieluńsko-Rzęgnowski	16,622
Obszar Chronionego Krajobrazu Złotogórski	32,875
Obszar Chronionego Krajobrazu Źródłiskowy Obszar Brdy i Wieprzy na Wschód od Miastka	11,750
Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich	80,566
Brodnicki Park Krajobrazowy	3,099
Chełmiński Park Krajobrazowy	26,380
Drawski Park Krajobrazowy	33,746
Drawski Park Krajobrazowy - otulina	31,274
Gostyński Park Krajobrazowy	2,785
Gostyński Park Krajobrazowy - otulina	14,104
Górzniński Park Krajobrazowy	17,235
Górzniński Park Krajobrazowy - otulina	10,892
Łódzki Park Krajobrazowy	5,655

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]
Kaszubski Park Krajobrazowy	9,130
Kaszubski Park Krajobrazowy - otulina	32,460
Park Krajobrazowy Nadgoplański Park Tysiąclecia	7,619
Nadmorski Park Krajobrazowy - otulina	13,094
Nadwarciański Park Krajobrazowy	6,486
Nadwiślański Park Krajobrazowy	4,609
Park Krajobrazowy Dolina Baryczy	23,976
Park Krajobrazowy Dolina Słupi	27,845
Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	80,660
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana	1,090
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana - otulina	6,593
Park Krajobrazowy Pojezierza Iławskiego - otulina	38,072
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej	25,152
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej - otulina	37,679
Powidzki Park Krajobrazowy	9,442
Trójmiejski Park Krajobrazowy	18,663
Trójmiejski Park Krajobrazowy - otulina	43,185
Welski Park Krajobrazowy	6,020
Welski Park Krajobrazowy - otulina	3,924
Rezerwat Dąbrowa Łącka	1,983
Rezerwat Dąbrowa Łącka - otulina	2,082
Rezerwat Dolina Huczka	0,841
Rezerwat Dolina Osy	3,698
Rezerwat Jar Reknicy	0,992
Rezerwat Jezioro Iłowatka	2,069
Rezerwat Jezioro Kamień - otulina	6,907

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Rezerwat Jezioro Lubiatowskie im. profesora Wojciecha Górskiego - otulina	1,835
Rezerwat Jezioro Smołowe	1,225
Rezerwat Jezioro Smołowe - otulina	4,492
Rezerwat Kulin	4,015
Rezerwat Łąki Bobolickie	2,089
Rezerwat Mszar	2,127
Rezerwat Ostoja bobrów na Rzece Pasłęce	20,646
Rezerwat Przelom rzeki Dębnicy	2,465
Rezerwat Rzeka Drwęca	41,356
Rezerwat Źródłiska Czarnej Wody - otulina	2,879

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 - Dolina Słupi
N2000 dyr. Ptasia - Dolina Śródkowej Warty
N2000 dyr. Ptasia - Ostoja Drawska
N2000 dyr. Ptasia - Ostoja Warmińska
N2000 dyr. Ptasia - Pobrzeże Słowińskie
N2000 dyr. Ptasia - Puszcza Napiwodzko-Ramucka
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Łupawy
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Słupi
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Wieprzy i Studnicy

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. siedliskowa - Jezioro Lubie i Dolina Drawy
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Słowińska
N2000 dyr. siedliskowa - Trzebiatowsko-Kołobrzecki Pas Nadmorski
N2000 dyr. siedliskowa - Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana
N2000 dyr. siedliskowa - Zatoka Pucka i Półwysep Helski
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Pasłęki
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze)
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni
Obszar Chronionego Krajobrazu Goplańsko-Kujawski
Obszar Chronionego Krajobrazu Grzybiny
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Legińsko-Mragowskich
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i Okolice Kępic
Obszar Chronionego Krajobrazu Kartuski
Obszar Chronionego Krajobrazu Koszaliński Pas Nadmorski
Obszar Chronionego Krajobrazu Krośnicko-Kosmowski
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwkrzański
Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej
Obszar Chronionego Krajobrazu Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Kalisza Pomorskiego
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Żydowo-Biały Bór
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Redy-Łeby
Obszar Chronionego Krajobrazu Przywidzki
Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie)

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 Żuław Gdańskich

ZAŁĄCZNIK 4

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

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energia						
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]	
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	03 01 05	1,380	4,100	1,930	6,368	
Inne niewymienione odpady	03 01 99	0,000	0,000	1,918	0,002	
Kwas siarkowy i siarkawy	06 01 01*	0,000	0,000	0,000	0,174	
Odpady zawierające rtęć	06 04 04*	0,000	0,048	0,033	0,032	
Odpady tworzyw sztucznych	07 02 13	0,386	1,320	0,230	0,590	
Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	0,142	0,000	0,000	0,000	
Inne niewymienione odpady	07 02 99	9,095	8,780	6,947	22,605	
Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	08 01 11*	0,000	0,067	0,016	0,002	
Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	08 01 12	0,000	0,000	0,020	0,002	
Odpady z usuwania farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 17	08 01 18	0,000	0,000	0,400	0,000	
Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	08 03 18	0,260	0,209	0,280	0,032	
Wodne roztwory wywoływaczy i aktywatorów	09 01 01*	0,080	0,200	0,260	0,200	
Roztwory utrwalaczy	09 01 04*	0,210	0,200	0,280	0,200	
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	6143,000	7369,710	4678,134	13528,160	

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa						
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]	
Popioły lotne z węgla	10 01 02	200665,900	204042,930	223280,060	142592,880	
Stale odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	10 01 05	46407,300	39037,960	37624,650	21250,260	
Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	10 01 17	561,000	947,000	0,000	33477,520	
Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 01 21	1323,350	1331,070	1476,640	988,720	
Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	84431,380	90877,755	88310,382	71127,471	
Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	88,340	366,520	227,380	214,100	
Zgary z hutnictwa żelaza	10 02 80	89,330	94,200	88,630	92,600	
Odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali niezawierające chlorowców	12 01 09*	0,000	0,000	0,420	0,000	
Odpady spawalnicze	12 01 13	0,001	0,011	0,061	0,760	
Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	12 01 21	0,046	0,542	1,048	0,448	
Inne niewymienione odpady	12 01 99	0,000	0,000	0,800	0,000	
Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 05*	0,160	0,000	0,040	0,000	
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	66,265	22,398	57,289	26,690	
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	12,961	10,570	62,522	69,879	
Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	1,325	1,055	1,596	2,698	
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	10,854	27,437	6,619	24,084	

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa

Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]
Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 10*	0,000	0,000	0,000	0,160
Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	0,000	0,000	1,150	1,570
Olej z odwadniania olejów w separatorach	13 05 06*	2,410	0,000	0,000	0,000
Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	13 05 07*	0,000	0,970	3,240	1,020
Mieszanina odpadów z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach	13 05 08*	4,000	4,000	0,000	0,000
Inne paliwa (włącznie z mieszaninami)	13 07 03*	0,000	0,000	0,000	0,043
Inne niewymienione odpady	13 08 99*	1,424	0,000	0,000	5,500
Freony, HCFC, HFC	14 06 01*	0,027	0,000	0,000	0,000
Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	14 06 03*	0,020	0,000	0,010	0,100
Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	22,046	24,149	42,407	44,542
Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	9,572	16,164	12,978	8,918
Opakowania z drewna	15 01 03	2,585	1,500	2,917	12,265
Opakowania z metali	15 01 04	0,030	0,075	0,020	0,010
Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	0,000	0,000	0,000	0,000
Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	0,000	0,420	0,720	4,679
Opakowania ze szkła	15 01 07	3,180	3,230	3,090	1,470
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	1,572	2,740	2,456	3,427

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa

Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]
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*	9,989	12,059	14,077	16,740
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	3,649	2,202	2,594	4,291
Zużyte opony	16 01 03	0,355	0,500	0,720	0,403
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy	16 01 04*	1,220	1,190	7,480	26,350
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy niezawierające cieczy i innych niebezpiecznych elementów	16 01 06	0,000	0,213	0,005	0,000
Filtry olejowe	16 01 07*	0,978	1,095	1,625	1,017
Elementy zawierające rtęć	16 01 08*	0,000	0,054	0,119	0,000
Metale żelazne	16 01 17	3,540	0,000	0,000	0,000
Metale nieżelazne	16 01 18	0,000	0,093	0,000	0,000
Tworzywa sztuczne	16 01 19	2,480	1,281	3,575	0,324
Szkło	16 01 20	0,000	0,070	0,000	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*	0,000	0,000	0,320	0,000
Inne niewymienione elementy	16 01 22	0,300	0,000	0,670	0,080
Inne niewymienione odpady	16 01 99	0,000	0,939	1,990	0,240
Zużyte urządzenia zawierające freony, HCFC, HFC	16 02 11*	4,311	0,435	0,230	1,522

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa

Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy5) inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	1589,652	1004,527	1628,393	1494,068
Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	62,720	60,459	201,339	129,857
Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	16 02 15*	0,010	0,345	0,337	0,224
Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	8,953	32,055	17,851	4,409
Nieorganiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 03, 16 03 80	16 03 04	0,000	0,000	0,000	0,552
Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06*	1,297	0,752	0,108	0,397
Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 07*	0,017	0,000	0,000	0,000
Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 08*	0,039	0,000	0,000	0,000
Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	16 05 09	0,005	0,000	0,000	0,034
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	6,433	6,945	2,503	3,755
Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	16 06 02*	0,070	0,128	0,067	0,324
Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,099	0,328	0,051	0,437
Inne baterie i akumulatory	16 06 05	7,601	5,246	12,011	4,331
Selektywnie gromadzony elektrolit z baterii i akumulatorów	16 06 06*	9,898	0,000	0,000	0,000
Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	16 07 08*	0,000	0,200	0,038	0,000
Chromiany (np. chromian potasowy, dwuchromian sodowy lub potasowy)	16 09 02*	0,000	0,022	0,000	0,000

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa						
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]	
Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	0,000	0,000	0,003	0,005	
Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	2492,523	1738,988	2893,933	3217,519	
Gruz ceglany	17 01 02	0,000	2,000	1,580	34,220	
Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	17 01 03	123,163	163,899	179,013	169,883	
Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	480,945	324,283	286,226	538,840	
Odpady z remontów i przebudowy dróg	17 01 81	393,290	167,000	0,000	0,000	
Inne niewymienione odpady	17 01 82	0,000	0,000	0,000	0,040	
Drewno	17 02 01	38,501	41,150	41,411	35,256	
Szkło	17 02 02	3,158	2,382	0,357	13,651	
Tworzywa sztuczne	17 02 03	21,000	22,875	33,343	68,306	
Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. drewniane podkłady kolejowe)	17 02 04*	21,610	79,438	64,899	62,721	
Mieszanki bitumiczne inne niż wymienione w 17 03 01	17 03 02	60,000	35,000	0,110	0,000	
Odpadowa papa	17 03 80	20,500	1,520	0,000	2,940	
Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	6,093	54,125	1,274	71,727	
Aluminium	17 04 02	188,791	133,323	285,416	294,650	
Ołów	17 04 03	24,657	536,918	551,720	0,005	

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa						
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]	
Żelazo i stal	17 04 05	1488,330	801,101	1445,412	910,195	
Mieszanki metali	17 04 07	166,067	92,207	623,627	106,642	
Odpady metali zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	17 04 09*	8,243	1,822	2,439	2,670	
Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	17 04 10*	4,456	2,201	5,155	4,010	
Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	21,056	10,826	24,379	56,940	
Gleba i ziemia, w tym kamienie, zawierające substancje niebezpieczne (np. PCB)	17 05 03*	1,000	0,000	0,000	0,000	
Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	0,000	9,920	114,140	52,660	
Inne materiały izolacyjne zawierające substancje niebezpieczne	17 06 03*	0,000	0,000	0,255	0,060	
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	224,740	99,083	140,405	80,230	
Materiały budowlane zawierające azbest	17 06 05*	0,000	3,120	1,320	0,000	
Materiały budowlane zawierające gips inne niż wymienione w 17 08 01	17 08 02	0,000	1,020	0,000	0,000	
Inne odpady z budowy, remontów i demontażu (w tym odpady zmieszane) zawierające substancje niebezpieczne	17 09 03*	0,150	0,000	0,000	0,000	
Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	17 09 04	1,145	33,180	177,770	29,330	
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 z wyłączeniem 18 01 80 i 18 01 82	18 01 03*	0,020	0,021	0,027	0,023	

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa

Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]
Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda inne niż wymienione w 19 08 09	19 08 10*	0,000	0,000	0,000	0,300
Inne niewymienione odpady	19 08 99	8,440	6,600	0,000	0,000
Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	19 09 01	316,690	385,790	366,070	372,660
Osady z klarowania wody	19 09 02	113,970	84,720	85,480	111,920
Osady z dekarbonizacji wody	19 09 03	0,000	3,500	0,000	2,960
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	0,004	2,160	0,242	0,000
Inne niewymienione odpady	19 09 99	78,160	66,300	59,100	59,840
Papier i tektura	19 12 01	0,855	5,840	18,267	6,170
Metale żelazne	19 12 02	0,000	0,000	7,580	0,000
Tworzywa sztuczne i guma	19 12 04	18,910	17,781	31,066	26,847
Papier i tektura	20 01 01	18,380	22,405	25,180	20,400
Lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć	20 01 21*	0,000	0,000	0,000	0,006
Baterie i akumulatory łącznie z bateriami i akumulatorami wymienionymi w 16 06 01, 16 06 02 lub 16 06 03 oraz niesortowane baterie i akumulatory zawierające te baterie	20 01 33*	0,000	0,040	0,000	0,000
Baterie i akumulatory inne niż wymienione w 20 01 33	20 01 34	0,000	0,000	0,000	0,040
Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	20 01 36	0,100	0,000	0,120	0,000
Drewno inne niż wymienione w 20 01 37	20 01 38	18,700	0,000	44,000	26,700

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa

Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]
Odpady ulegające biodegradacji	20 02 01	2,140	0,000	1,220	2,440
Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	20 03 01	51,648	51,048	49,392	40,920
Odpady z czyszczenia ulic i placów	20 03 03	0,000	0,000	0,000	0,340
Odpady wielkogabarytowe	20 03 07	0,400	1,366	5,687	31,519