

Spis treści

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

Załącznik 1. Wykaz spółek objętych weryfikowanym systemem zarządzania

Załącznik 2. Wykaz obiektów objętych weryfikowanym systemem zarządzania

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

Załącznik 4. Wykaz odpadów wytworzonych w Spółkach Grupy Energa

1. LIST PREZESA ZARZĄDU ENERGA SA

Szanowni Państwo

Przekazujemy kolejną Deklarację Środowiskową dotyczącą działalności Grupy Energa w 2021 roku. Jej celem jest przedstawienie wszystkim zainteresowanym stronom i opinii publicznej informacji o tym, jak funkcjonują nasze spółki zarejestrowane w unijnym systemie EMAS i jakie jest ich oddziaływanie na środowisko.

Działania podejmowane w naszych spółkach – bez względu na to, czy zajmują się produkcją, dystrybucją czy też sprzedażą energii elektrycznej i ciepłej lub wsparciem korporacyjnym – są monitorowane i analizowane w ramach zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego. Ta metodyka jest podstawą naszej działalności i pozwala inwestować zasoby tam, gdzie możliwe jest osiągnięcie korzystnego efektu ekologicznego, gdzie możemy zmniejszyć ślad węglowy i środowiskowy. Jednocześnie działania Grupy ujęte w Strategii Zrównoważonego Rozwoju i planowanej Polityce klimatycznej dają także naszym klientom – odbiorcom energii, możliwość ograniczania śladu węglowego.

Niniejsza Deklaracja jest podsumowaniem efektów działalności prośrodowiskowej, potwierdzającej wysiłki oraz zaangażowanie pracowników Grupy Energa w realizację Polityki środowiskowo-energetycznej.

Stworzyliśmy Deklarację w oparciu o formalne wymagania Rozporządzenia EMAS III, szczegółowo opisane w Programie środowiskowo-energetycznym Grupy Energa. Przedstawia on systemowe podejście do zarządzania środowiskowego oraz energetycznego dla wszystkich spółek zarejestrowanych w EMAS. Aktualnie w rejestrze posiadamy łącznie 386 obiektów. W kolejnych latach Energa z Grupy ORLEN zamierza dodawać do rejestru EMAS kolejne odnawialne źródła energii.

Serdecznie zapraszam do lektury.

Zofia Paryła

Prezes Zarządu Energi SA

2. ORGANIZACJA

Grupa Energa jest jedną z czterech największych grup energetycznych w Polsce, z wiodącą pozycją na polskim rynku pod względem udziału energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych w produkcji własnej. Podstawowa działalność Grupy obejmuje wytwarzanie, dystrybucję oraz obrót energią elektryczną i ciepłą, a także sprzedaż gazu. Dostarcza i sprzedaje prąd około 3,2 mln Klientów, zarówno gospodarstwom domowym, jak i przedsiębiorcom. Grupa Energa jest trzecim największym zintegrowanym operatorem systemu dystrybucyjnego (OSD) w Polsce pod względem wolumenu dostarczanej energii. Sieć dystrybucyjna składa się z linii energetycznych o łącznej długości około 193 tys. km i obejmuje swoim zasięgiem obszar blisko 75 tys. km², co stanowi około 24 proc. powierzchni kraju.

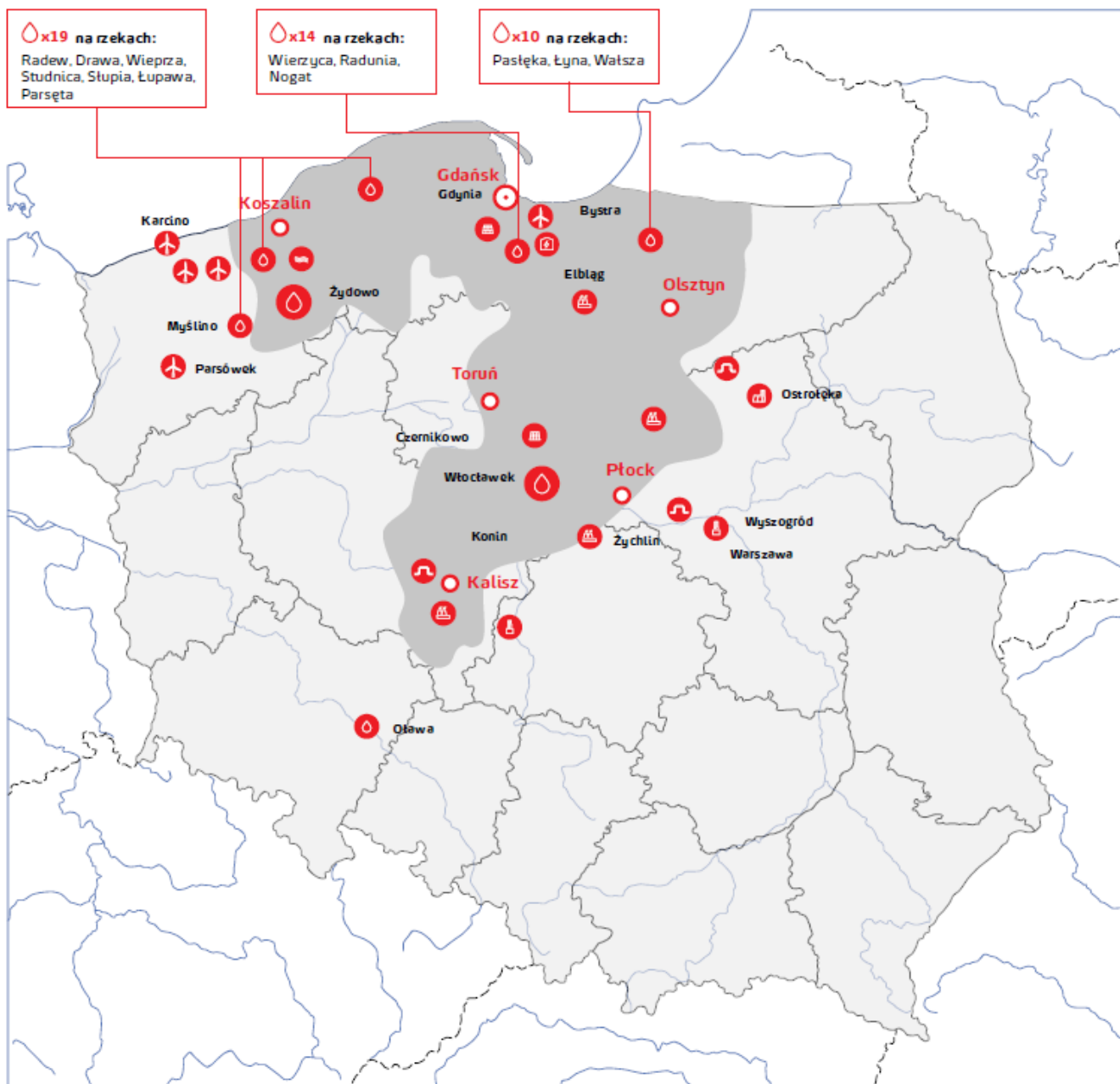


Wszystkie zamieszczone w deklaracji dane przedstawiają stan na 31 grudnia 2021, poza danymi opatrzonymi odpowiednim komentarzem.

Kody działalności NACE:

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

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



Linia Biznesowa Wytwarzanie

Działalność spółek Linii Biznesowej Wytwarzanie koncentruje się na generowaniu energii elektrycznej i ciepłej, a także przesyła ciepła do odbiorców. Do produkcji energii wykorzystywane są: woda, wiatr, biomasa, promieniowanie słoneczne oraz węgiel kamienny. Energa Wytwarzanie SA (Energa OZE w roku 2021) 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, dwie farmy fotowoltaiczne. Spółki zależne Energi Wytwarzanie SA w swoich portfolio posiadają jedną elektrownię konwencjonalną (Elektrownia Ostrołęka B), cztery elektrociepłownie i dwie ciepłownie. Spółki linii biznesowej dostarczają ciepło własnymi sieciami ciepłowniczymi odbiorcom w Kaliszu, Ostrołęce i Żychlinie.

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	cieplna	elektryczna	cieplna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
Energa Elektrownie Ostrołęka SA	Elektrownia Ostrołęka B	690,00	219,50	690,00	219,50
	<i>w tym: współspalanie (max.)</i>	57,00	18,10	57,00	18,10
	Kotły szczytowo-rezerwowe	-	44,60	-	44,60
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Elbląg OP-130	49,00	43,00	8,00	43,00
	<i>w tym: współspalanie (max.)</i>	0,00	-	0,00	-
	Elektrociepłownia Elbląg - BB20	25,00	68,90	22,00	59,00
	Elektrociepłownia Elbląg - MIC	0,00	42,03	-	42,03
	Elektrociepłownia Elbląg - KRS	0,00	114,00	-	114,00
	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	-	1,38	-	1,38
Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Ciepłownia Rejonowa	-	58,20	-	58,20
	Kotłownie lokalne gazowe (7 szt.)	-	1,69	-	1,69
Energa Wytwarzanie S.A.	Elektrownia wodna we Włocławku	162,00	-	174,00	-
	Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie	157,00	-	165,00	-

MEW (44 szt. zgodnie z przyznanymi koncesjami)	40,35	-	42,15	-
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 25.08.2022

Linia Biznesowa Dystrybucja

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

Linia Biznesowa Sprzedaż

Działalność spółek Linii Biznesowej Sprzedaż skoncentrowana jest na obrocie energią elektryczną i gazem, a także na obsłudze klientów. Liderem jest Energa Obrót SA. W ramach głównej działalności spółka handluje energią oraz gazem na krajowym i międzynarodowym rynku hurtowym, a także sprzedaje energię i gaz klientom indywidualnym, biznesowym czy instytucjonalnym. Energa Obrót SA oferuje innowacyjne, proekologiczne technologie i usługi, związane np. z efektywnością energetyczną, świadczeniem usługi ładowania samochodów elektrycznych na swoich i zarządzanych przez siebie stacjach czy z montażem fotowoltaiki. Spółka sprzedaje energię elektryczną około 3,2 mln klientów, z czego ponad 2,6 mln to gospodarstwa domowe. Energa Obrót SA przykładą wagę do optymalizacji procesów obsługi klientów, rozwoju kanałów elektronicznych i zapewnienia wysokiej jakości usług. W linii biznesowej funkcjonuje także spółka Energa Oświetlenie, która oferuje usługi związane z oświetleniem ulic, dróg i innych terenów otwartych oraz Enspirion Sp. z o.o., lider pod względem rozwiązań DSR (ang. *Demand Side Response*, czyli redukcji poboru energii elektrycznej na wezwanie).

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

Linia Biznesowa Usługi i pozostałe

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

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

Energa SA

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

Spółka **Energa Centrum Usług Wspólnych** została powołana w celu optymalizacji pracy obszaru księgowego i kadrowo-płacowego w całej Grupie. Spółka obsługuje podmioty grupy kapitałowej w zakresie księgowym, ponad połowę spółek w zakresie kadrowo-płacowym oraz dodatkowo świadczy usługi administracyjne i środowiskowe, zarządza nieruchomościami oraz systemem zarządzania środowiskowego EMAS. Dedykowany personel Spółki pełni również funkcję Koordynatora Programu Środowiskowo-Energetycznego, odpowiedzialnego za wdrożenie i utrzymanie w Grupie systemu zarządzania w zgodności z EMAS, ISO 14001 i ISO 50001. 16 listopada 2021 roku zawarta została warunkowa umowa sprzedaży 100% udziałów spółki Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o. na rzecz ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych Sp. z o.o. 16 grudnia 2021 roku strony podpisały akt przeniesienia udziałów ze skutkiem na dzień 22 grudnia 2021 roku. Transakcja została zrealizowana w ramach Programu Integracji i Transformacji Biznesowej PKN ORLEN i Grupy Energa.

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

Energa Informatyka i Technologie to podmiot, który dostarcza usługi infrastrukturalne i e-workplace, a także udostępniania i utrzymania informatycznych systemów strategicznych oraz systemów współdzielonych dla centrów kompetencyjnych oraz lokalizacji Spółek.

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

Zakresem systemu objęto działalność opisaną w rozdziale 2.

Zarządzanie grupą energetyczną. Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła. Przesył i dystrybucja energii elektrycznej oraz ciepła. Handel energią elektryczną i ciepłem. Obrót ciepłem. Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym. Projektowanie, wykonywanie, montaż modernizacja,

remonty, serwis i diagnostyka w zakresie urządzeń ciśnieniowych, energetycznych, ciepłowniczych i przemysłowych. Wykonawstwo budowlano-montażowe w zakresie budowy, modernizacji linii oraz urządzeń i obiektów elektroenergetycznych. Usługi w zakresie eksploatacji oraz modernizacji urządzeń, obiektów i linii elektroenergetycznych, usuwanie awarii. Kompleksowa usługa związana z oświetlaniem ulic. Projektowanie oraz doradztwo techniczne w sektorze elektroenergetycznym. Usługi związane z zakupem i sprzedażą towarów elektroenergetycznych do rozwoju i modernizacji infrastruktury przemysłowej. Badania i prace rozwojowe w sektorze elektroenergetycznym. Usługi redukcji zapotrzebowania mocy. Usługi księgowo-kadrowo-płacowe i doradcze świadczone w ramach działalności prowadzonej przez grupę energetyczną. Zarządzanie oprogramowaniem oraz obiektami i infrastrukturą urządzeń informatycznych. Wydruki w ramach obsługi sprzedaży produktów grupy energetycznej.

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

3. POLITYKA I SYSTEM ZARZĄDZANIA ŚRODOWISKOWO-ENERGETYCZNY

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

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

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

Linie Biznesowe Grupy Energa to:

Linia Biznesowa Wytwarzania, obejmująca aktywa wytwórcze o zainstalowanej mocy na poziomie 1,34 GWe m.in. elektrownię systemową w Ostrołęce, elektrociepłownię w Elblągu, Kaliszu, Żychlinie oraz ciepłownię w Wyszogrodzie, kilkadziesiąt elektrowni wodnych, w tym we Włocławku i Żydowie, a także farmy wiatrowe i fotowoltaiczne. W ramach Linii Biznesowej zarządzane są również sieci ciepłownicze w Ostrołęce, Kaliszu, Żychlinie oraz prowadzone kompleksowo usługi serwisowo-remontowe i inwestycyjne;

Linia Biznesowa Dystrybucji, dysponująca na obszarze północnej i centralnej Polski ponad 188 tysiącami kilometrów sieci elektroenergetycznych na obszarze blisko 75 tys. km², którymi dostarcza odbiorcom końcowym około 22 TWh energii elektrycznej rocznie;

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

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

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

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

Dbłość o zapobieganie zanieczyszczeniom, ograniczanie negatywnego wpływu na środowisko oraz poprawa wyniku energetycznego, to podstawowe narzędzia utrzymania wiodącej pozycji wśród polskich przedsiębiorstw energetycznych. Do osiągnięcia tego celu prowadzić mają działania organizacyjne i inwestycyjne, a w szczególności:

a) w zakresie działalności wytwórczej:

- modernizacje urządzeń w celu poprawy sprawności wytwarzania i efektywności energetycznej,
- rozwój OZE w oparciu o środki własne oraz mechanizmy wsparcia zewnętrznego (farmy wiatrowe, fotowoltaika, biomasa, energetyka wodna) i źródeł niskoemisyjnych (bloki gazowo-parowe),
- racjonalne wykorzystanie zasobów energetycznych, w tym także, w ramach przedsięwzięć celu publicznego zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego i przeciwdziałania zagrożeniom klęsk żywiołowych,
- ograniczanie strat ciepła,
- ograniczanie powstawania odpadów i ich efektywne zagospodarowywanie,
- zaangażowanie w działania na rzecz innowacyjnego pozyskiwania i magazynowania energii;

b) w zakresie działalności dystrybucyjnej:

- modernizacja i rozbudowa infrastruktury elektroenergetycznej w celu poprawy niezawodności dostaw i ograniczenia strat energii w sieci, w tym także realizacja przedsięwzięć poprawiających rozpyły 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 Środowiska Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.

Koordynator Programu zapewnia m.in.:

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

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

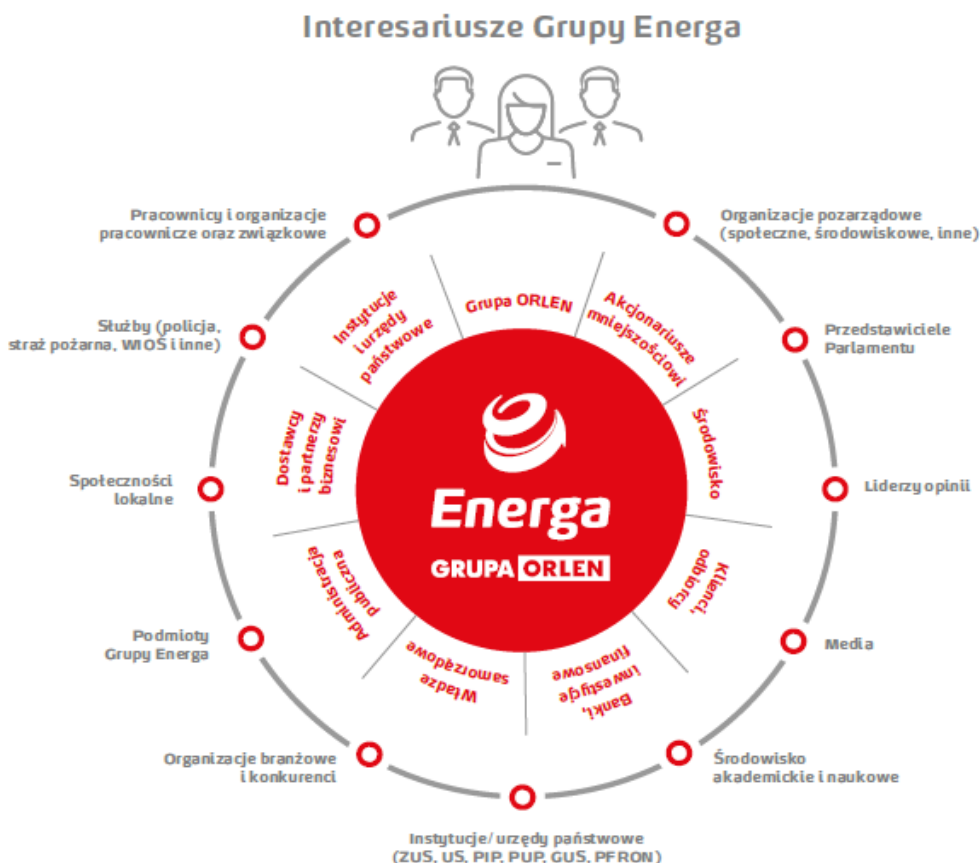
3.1. KONTEKST ORGANIZACJI, RYZYKA I SZANSE

Grupa Energa uwzględniła w Programie zarządzania środowiskowo-energetycznego czynniki wewnętrzne i zewnętrzne, istotne dla celu jej działania i skutecznej realizacji zadań środowiskowych oraz energetycznych. Za istotne uznano m.in. warunki środowiskowe, związane z klimatem (susze, gwałtowne zjawiska atmosferyczne) i jakością powietrza, dostępnością zasobów (woda, tereny) i bioróżnorodnością, uwarunkowania regulacyjne i finansowe, kontekst ekonomiczno-polityczny, a

także bezpieczeństwo dostaw (w szczególności cyberbezpieczeństwo) oraz zagrożenia pandemiczne. Równie ważna okazała się specyfika działań i produktów (podstawowe – energia elektryczna i ciepło oraz ich dystrybucja i sprzedaż), a także kultura, zmiany organizacji. Czynniki te poddano analizie ryzyka, oceniono zagrożenia oraz szanse jakie mogą implikować.

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

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



Interesariusze Grupy Energa	Kanały komunikacji
Grupa ORLEN	Raporty, sprawozdania, korespondencja, komunikacja bezpośrednia, spotkania, warsztaty.
Akcjonariusze mniejszościowi	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), zgromadzenie wspólników.
Środowisko	Raporty niefinansowe, raporty dla instytucji, koordynowanie realizacji zarządzeń pokontrolnych Państwowych Służb Ochrony Środowiska (PIOŚ/WIOŚ/RDOŚ); co roku utrzymanie GE w rejestracji EMAS, co 3 lata – odnowienie rejestracji w EMAS (wniosek do GDOŚ).
Klienci, odbiorcy	Spotkania indywidualne, korespondencja, komunikacja kanałami elektronicznymi, komunikacja poprzez kampanie marketingowe, podejmowanie interwencji, udzielanie wyjaśnień, infolinie.
Banki, instytucje finansowe	Korespondencja, cykliczne raportowanie, spotkania indywidualne, komunikacja kanałami elektronicznymi.
Władze samorządowe (publiczne)	Konsultacje, spotkania bezpośrednie, korespondencja, komunikacja kanałami elektronicznymi.
Administracja publiczna (państwowa)	Korespondencja, komunikacja kanałami elektronicznymi, wizyty studyjne, konsultacje, działania lobbujące, cykliczne raportowanie w sytuacjach kryzysowych, spotkania.
Dostawcy i partnerzy biznesowi	Wymiana informacji, kontakty telefoniczne, korespondencja, publikacje na stronach internetowych, rejestr kwalifikowanych wykonawców oraz dostawców, komunikacja kanałami elektronicznymi.
Przedstawiciele Parlamentu	Korespondencja, spotkania, udział w posiedzeniach Komisji i zespołów parlamentarnych, wizyty studyjne, konsultacje.
Liderzy opinii	Udzielanie informacji, prezentacje i wykłady, wizyty studyjne.
Spoleczności lokalne	Dialog ze społecznościami lokalnymi podczas konsultacji społecznych prowadzonych w czasie trwania procesu inwestycyjnego, rozpatrywanie wniosków, działalność edukacyjna, działania społeczne prowadzone przez Fundację Energa, sponsoring wydarzeń ważnych dla lokalnej społeczności (w tym sportowych i kulturalnych).
Pracownicy i organizacje pracownicze oraz związkowe	Intranet, portal pracowniczy, prowadzenie konsultacji oraz uzgodnień, spotkania Zarządu z pracownikami oraz organizacjami związkowymi, Emisja i inne publikacje wewnętrzne, konkursy dla pracowników, szkolenia i warsztaty, spotkania integracyjne, wspólna realizacja projektów. Dialog ze społecznościami lokalnymi podczas konsultacji społecznych prowadzonych w czasie trwania procesu inwestycyjnego, rozpatrywanie wniosków, działalność edukacyjna, działania społeczne prowadzone przez Fundację Energa, sponsoring wydarzeń ważnych dla lokalnej społeczności (w tym sportowych i kulturalnych).
Podmioty Grupy Energa	Konsultacje, spotkania, wymiana informacji, komunikacja kanałami elektronicznymi, cykliczne spotkania Rady Nadzorczej.
Organizacje pozarządowe (społeczne, środowiskowe, inne)	Współpraca w ramach prowadzonych projektów, sponsoring, odpowiedzi na pytania, korespondencja, strony internetowe, działania CSR z zakresu społecznej odpowiedzialności biznesu oraz działalności Fundacji Energa, komunikacja kanałami elektronicznymi.
Środowisko akademickie i naukowe	Spotkania, targi pracy, projekty i konferencje, wsparcie finansowe, Acta Energetica, programy stypendialne i stażowe, konkursy, wspólne przedsięwzięcia badawcze, rozwojowe i edukacyjne.
Media	Raporty bieżące i komunikaty, wywiady, konferencje prasowe i spotkania indywidualne, strona internetowa.
Organizacje branżowe i konkurenci	Udział w pracach organizacji, udział w konferencjach branżowych, wspólne projekty, konsorcja, wspólne raporty, działania lobbujące, komunikacja kanałami elektronicznymi, konsultacje.
Służby (policja, straż pożarna, WIOŚ i inne)	Bieżąca współpraca, korespondencja, sponsoring, wspólne akcje, kursy i szkolenia.
Instytucje/urzędy państwowe (ZUS, US, PIP, PUP, GUS, PFRON)	Korespondencja, sprawozdawczość, przekazywanie informacji cyklicznie i na bieżąco według potrzeb.

3.2. ZARZĄDZANIE ENERGIĄ

W ramach zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, spółki Grupy Energa przeprowadziły w roku 2022 aktualizację przeglądów energetycznych za rok 2021, spełniających kryteria normy ISO 50001:2018. Podczas przeglądów zidentyfikowano rodzaje i ilości stosowanych energii, kluczowe wykorzystania, określono metody oraz wskaźniki monitorowania i oceny wyniku energetycznego oraz efektywności energetycznej, zidentyfikowano obszary poprawy wyniku energetycznego.

4. ASPEKTY ŚRODOWISKOWE

Identyfikacja i ocena aspektów – kryteria

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

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

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

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

W zakresie wagi środowiskowej kryteria określają:

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

W kryterium finansowo-wizerunkowym uwzględnia się:

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

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

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

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

A. emisje

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

B. zużycie zasobów

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

C. interakcje ze środowiskiem

1. wpływ na tereny (krajobraz, architektura)

2. przerwanie ciągów wodnych (defragmentacja ekosystemów)
3. wpływ na tereny chronione przyrodniczo (defragmentacja ekosystemów)
4. wpływ na faunę
5. wpływ na florę
6. substancje kontrolowane oraz powodujące efekt cieplarniany
7. substancje stwarzające szczególne zagrożenie dla środowiska
8. substancje niebezpieczne
9. sytuacje awaryjne

Perspektywa cyklu życia produktu / usługi

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

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

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

W konsekwencji, Grupa:

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

Kluczowe aspekty i ich wpływy na środowisko

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

W Linii Biznesowej Wytwarzania dominujące są emisje do powietrza, związane ze spalaniem paliw. Wpływ tych aspektów to przede wszystkim zużycie zasobów abiotycznych (węgiel) i spaliny przyczyniające się do efektu cieplarnianego (CO₂), zakwaszenia opadów deszczu i śniegu (SO₂, NO_x), zanieczyszczenia substancjami toksycznymi (rtęć), ich depozycje na powierzchni ziemi oraz negatywny wpływ na faunę, florę, zdrowie ludzi i obiekty infrastrukturalne. To także zapylenie mikrocząstkami, powodujące wzrost zachorowalności na choroby płucne. Ograniczone emisje do powietrza – poprzez wychwycenie w urządzeniach odpylających, to z kolei znaczne ilości

popiołozużli, które przy braku gospodarczego wykorzystania, mogą zajmować znaczne tereny w postaci składowisk. Klasyczne źródła wytwórcze wykorzystują w produkcji energii elektrycznej wodę, w tym do chłodzenia układów generacyjnych. Jej zrzuty mogą zwiększać temperaturę wód powierzchniowych i w połączeniu z nadmiarem biogenów, wpływać na ich eutrofizację. Odnawialne źródła wytwórcze, choć nie powodują bezpośrednich emisji, mogą wywoływać lokalne uciążliwości dla otoczenia jak hałas czy wibracje (farmy wiatrowe). Zmieniają też krajobraz, mogą przyczyniać się do fragmentacji ekosystemów, a w przypadku fauny – zakłócać wędrówki migracyjne zwierząt na ich tradycyjnych szlakach (awifauny w przypadku farm wiatrowych i aquafauny – w przypadku elektrowni wodnych).

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

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

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

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

1. Linia Biznesowa Wytwarzanie

- a. źródła wytwórcze konwencjonalne (spalanie węgla, 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),
 - aspekt pozytywny – wzrost udziału energii z OZE poprzez przyłączanie prosumentów)
3. Linia Biznesowa Sprzedaż
- a. działalność administracyjna
- analogicznie do jednostek centralnych.
- b. działalność usługowa (usługi oświetlenia, obsługi mieszkańców)
- zużycie energii elektrycznej i ciepła,
 - wytwarzanie odpadów, w tym niebezpiecznych (zużyte urządzenia elektryczne),
 - zużycie zasobów papieru,
 - potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód substancjami ropopochodnymi z ewentualnych wycieków i awarii środków transportu,
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.
- c. działalność handlowa
- aspekty pośrednie - obniżenie emisji gazów cieplarnianych poprzez programy w handlu energią ukierunkowane na redukcję energii i promocja energii zielonej,
 - aspekty pośrednie - obniżenie emisji gazów cieplarnianych w wyniku redukcji zużycia energii poprzez promocję prośrodowiskowych zachowań wśród klientów, uwrażliwienie na efektywne korzystanie z zasobów energii.
4. Jednostki centralne (w tym również Energa SA oraz Spółki usługowe)
- a. działalność administracyjna
- zużycie energii elektrycznej i ciepła,
 - odpady z działalności biurowej (papier, makulatura, tonery, zużyty sprzęt),
 - emisje ze spalania paliw w środkach transportu,
 - ścieki socjalne,
 - zużycie wody na potrzeby socjalne,
 - emisje gazów cieplarnianych i substancji kontrolowanych podczas awarii urządzeń klimatyzacyjnych,
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.
- b. działalność zarządcza kluczowa dla realizacji transformacji energetycznej (zero i niskoemisyjne aktywa wytwórcze) oraz uwzględniająca kontekst środowiskowy zgodnie ze Strategicznym Planem Rozwoju Grupy Energa poprzez:
- podejmowanie decyzji w sprawie strategii i kierunków rozwoju,
 - podejmowanie decyzji w sprawie projektów inwestycyjnych,
 - podejmowanie decyzji w sprawie organizacji i struktury zarządczej Grupy,
 - gospodarowanie odpadami,
 - gospodarka materiałowa,
 - innowacje i wdrożenia w sektorze elektroenergetycznym,

- 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

31 maja 2021 roku Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę o zatwierdzeniu „Strategicznego Planu Rozwoju Grupy Energa na lata 2021-2030” („SPR”). SPR zastąpił „Strategię Grupy ENERGA na lata 2016-2025”, wyznaczając ramy działania i rozwoju Grupy Energa w horyzoncie do 2030 roku zgodnie z ogłoszoną przez PKN ORLEN, akcjonariusza strategicznego Spółki „Strategią Grupy Kapitałowej ORLEN do 2030 roku”.

Główne cele strategiczne Grupy Energa na lata 2021-2030:

- a) w obszarze dystrybucji: budowa i wdrożenie wieloletniego planu rozwoju sieci WN, SN, nN i podnoszenie jakości obsługi klientów,
- b) w zakresie wytwarzania: rozwój nowych mocy OZE - fotowoltaicznych, morskich elektrowni wiatrowych, a w przypadku złagodzenia regulacji, również lądowych elektrowni wiatrowych. W obszarze elektrowni systemowych celem strategicznym jest udział w realizacji nowych mocy w instalacjach gazowych oraz modernizacja instalacji kogeneracyjnych,
- c) w obszarze sprzedaży: przeprowadzenie gruntownego programu cyfryzacji i redukcji kosztów.

W ramach SPR Grupa Energa planuje osiągnąć:

- o ok. 1,1 GWe mocy zainstalowanej w lądowych odnawialnych źródłach energii oraz udział w projektach morskich farm wiatrowych o mocy ok. 1,3 GWe,
- o udział w realizacji inwestycji w instalacje gazowe (CCGT) o mocy ok. 1,3 GWe,
- o redukcję emisji CO₂/MWh o 33% w porównaniu do 2019 roku,
- o zwiększenie udziału liczników zdalnego odczytu (AMI) zainstalowanych u klientów do 100% w 2026 roku.

W 2021 roku nakłady inwestycyjne w Grupie Energa wyniosły 2 107 mln zł, z czego najwięcej pochłonęły inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja, tj. 1 526 mln zł. Inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja obejmowały rozbudowę sieci w celu przyłączenia nowych odbiorców i wytwórców, a także modernizacje, których zadaniem jest poprawa niezawodności dostaw energii elektrycznej. Poniesiono także nakłady na innowacyjne technologie i rozwiązania sieciowe, takie jak m.in. projekt przebudowy sieci do standardów Smart Grid.

W Linii Biznesowej Wytwarzanie nakłady na inwestycje wyniosły 233 mln zł, z czego istotny udział stanowiły zadania związane z rozwojem aktywów ciepłowniczych w Elblągu oraz nowymi mocami w źródłach fotowoltaicznych w Grupie.

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

Więcej informacji na ten temat można przeczytać w Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa oraz Energi w 2021 roku dostępnym na stronie [Skonsolidowane wyniki finansowe za 2021 rok | Serwis relacji inwestorskich ENERGA SA](#)

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

5.1. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2021 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ WYTWARZANIE

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

Energa Elektrownie Ostrołęka:

- Redukcja emisji CO₂ o 3947 Mg/rok poprzez zmniejszenie potrzeb własnych na energię elektryczną – dzięki modernizacji układów wody chłodzącej 3 bloków energetycznych 200 MW. W 2020 roku zmodernizowany został układ wody chłodzącej na bloku nr 3. W roku 2021 zmodernizowany został układ wody chłodzącej bloku nr 1 i nr 2. Dobiegły końca wszystkie prace obiektowe. Przeprowadzono uruchomienie, ruch regulacyjny i ruch próbny. Założony cel w odniesieniu do wszystkich bloków został osiągnięty.
- Zmniejszenie emisji CO₂ o 2153 Mg/rok poprzez zmniejszenie potrzeb własnych na energię elektryczną – dzięki modernizacji wentylatorów powietrza na trzech blokach 200MW. Roczna oszczędność energii pierwotnej paliwa 592,6 toe/rok, roczna oszczędność energii finalnej 237,1 Toe/rok. W 2019 roku zainstalowano dwa wentylatory powietrza nowej generacji na bloku nr 2 zgodnie z planem. Instalacja nowych wentylatorów na bloku nr 3 została wykonana w 2020 roku. W 2021 roku zainstalowano dwa wentylatory powietrza nowej generacji na bloku nr 1. W dniu 12.10.2021r, został podpisany protokół zakończenia zadania inwestycyjnego oraz przekazania do eksploatacji. Wykonany został powykonawczy audyt efektywności energetycznej przedsięwzięcia.
- Zabezpieczenie instalacji przed wyciekami oleju do rzeki Narew – na turbozespolu TG-1, TG-2 oraz TG-3 wykonano instalacje przeznaczone do wczesnego wykrywania nieszczelności olejowych na chłodnicach pomp wody zasilającej, chłodnicach oleju smarowego oraz chłodnicach oleju uszczelniającego. Na każdym z turbozespołów zainstalowano 2 wanny (łącznie 6 sztuk) nad którymi zamontowano detektory obecności oleju. Do pierwszego zbiornika sprowadzona jest woda chłodząca z chłodnic oleju smarowego – detektor wykrywa obecność oleju w wodzie, która może świadczyć o nieszczelności na chłodnicy oleju smarowego. Do drugiego zbiornika sprowadzona jest woda chłodząca z chłodnic oleju uszczelniającego oraz chłodnic pomp wody zasilającej – detektor wykrywa obecność oleju w wodzie, która może świadczyć o nieszczelności na chłodnicy. Obecność oleju w wodzie sygnalizowana jest w systemie sterowania blokami w postaci wartości procentowej. Zainstalowane systemy pomiarowe zostały objęte nadzorem metrologicznym i włączone do rejestru sprzętu pomiarowego wykorzystywanego w pomiarach środowiskowych.

Energa Kogeneracja

- Kontynuowano program inwestycyjny w Elektrociepłowni w Elblągu. Pod koniec marca 2021 zamontowano trzy kotły wodne wysokotemperaturowe typu UNIMAT UT-HZ o mocy cieplnej 38 MWt każdy. Nowe kotły Elektrociepłowni Elbląg charakteryzują się wysoką wydajnością dzięki zastosowaniu techniki trójciągowej oraz zintegrowanego ekonomizera, a także najlepszej jakości materiałów izolacyjnych. Pozwala to osiągnąć najwyższą możliwą efektywność energetyczną procesu produkcji ciepła. Urządzenia mogą spalać nie tylko sieciowy gaz ziemny, ale w przyszłości także inne paliwa, jak np. biogaz/biometan lub wodór. Ostatnim elementem programu inwestycyjnego w Elektrociepłowni Elbląg będzie budowa układu trzech silników gazowych o mocy cieplnej 10 MWt każdy. Oddanie do eksploatacji kogeneracyjnego układu silników gazowych przewidywane jest na koniec 2025 roku.
- Zakończono również prace optymalizacyjne bloku biomasowego w Elektrociepłowni Elbląg, dzięki którym zwiększono osiągalną moc cieplną do 59 MWt. Celem optymalizacji było

obniżenie kosztów produkcji energii oraz uelastycznienie pracy jednostki. Dotychczas mogła ona pracować, korzystając jedynie z chłodzenia wodą z rzeki Elbląg (układ upustowo-kondensacyjny). Obecnie, w zależności od potrzeb miejskiej sieci ciepłowniczej i sytuacji na rynku energii, źródło może pracować wykorzystując do chłodzenia wodę z sieci ciepłowniczej.

- Elektrociepłownia Kalisz – planowana budowa dwóch silników gazowych o mocy ok. 10 MW każdy (planowana data przekazania do eksploatacji to 07.2024), oraz rezerwowo-szczytowej kotłowni olejowo-gazowej z dwoma kotłami o mocy ok. 20 MW każdy oraz jednym kotłem wodnym gazowo-olejowym o mocy 10 MWt (planowana data przekazania do eksploatacji to 12.2023 r.).

Energa Ciepło Kaliskie i Energa Serwis

Kontynuowano inwestycje mające na celu poprawę jakości powietrza w Kaliszu poprzez rozbudowę miejskiej sieci ciepłowniczej i przyłączenie nowych odbiorców. W ramach walki ze smogiem (tj. zanieczyszczeniami pochodzącymi głównie z gospodarstw domowych) Energa Ciepło Kaliskie przyczynia się do zmiany sposobu ogrzewania budynków mieszkalnych z indywidualnego m.in. węglowego na ciepło systemowe. W roku 2021 spółki przyłączyły do miejskiej sieci ciepłowniczej na terenie objętym *Programem ochrony powietrza dla strefy Miasto Kalisz* dwa obiekty korzystające dotychczas z innych sposobów ogrzewania. Pozwoliło to na likwidację w centrum Kalisza 10 mieszkaniowych układów grzewczych wykorzystujących inne źródła ciepła (w tym piece węglowe) oraz 1 lokalną kotłownię węglową.

Energa Wytwarzanie (Energa OZE w roku 2021)

Cele i zadania zgodnie z poniższą tabelą.

LP	SPÓŁKA	CEL	ZADANIE	STATUS
1.	Energa Wytwarzanie	Oczyszczanie ujęcia wody do elektrowni z zanieczyszczeń	Zainstalowanie chwytakowej czyszczarki krat z wymianą krat EW Kępice	<i>w trakcie realizacji (zakończenie w 2022)</i>
		Umożliwienie migracji ryb	Budowa przepławki dla ryb przy EW Kępice	<i>w trakcie realizacji</i>
			Budowa przepławki dla ryb przy EW Skarszów Dolny	<i>w trakcie realizacji</i>
			Budowa przepławki dla ryb przy EW Niedalino	<i>w trakcie realizacji</i>
			Budowa przepławki dla ryb przy EW Strzegomino	<i>zadanie planowane, w trakcie realizacji prace koncepcyjne</i>
			Budowa przepławki dla ryb przy EW Kępka	<i>w trakcie realizacji</i>
			Budowa przepławki dla ryb przy EW Wadąg	<i>zadanie planowane, na etapie procedur przetargowych na prace projektowe</i>
		Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej	Kompleksowa modernizacja EW Kolincz z wymianą hydrozespołów	<i>w trakcie realizacji</i>
			Kompleksowa modernizacja EW Stocki Młyn ze zwiększeniem mocy o drugi hydrozespół	<i>w trakcie realizacji</i>
			Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW - Gryf	<i>w trakcie realizacji</i>
			Budowa PV Łapino	<i>w trakcie realizacji</i>
			Budowa 5 farm fotowoltaicznych o mocy do 1MW każda	<i>w trakcie realizacji</i>
			Akwizycja PV Wielbark	<i>w trakcie realizacji</i>

LP	SPÓŁKA	CEL	ZADANIE	STATUS
2.	Energa Wytwarzanie	Poprawa niezawodności instalacji produkującej energię elektryczną w OZE	Modernizacja części elektroenergetycznej EW Rakowiec wraz z wymianą transformatorów	<i>zrealizowano</i>
			Modernizacja części elektroenergetycznej EW Strzegomino wraz z wymianą transformatora	<i>zrealizowano</i>
			Modernizacja części elektroenergetycznej EW Rosnowo	<i>zrealizowano</i>
			Bateryjny Magazyn Energii Bystra (BESS)	<i>zrealizowano</i>
		Zmniejszenie ilości energii elektrycznej zużytej do produkcji [MWh] w stosunku do całkowitej wyprodukowanej energii elektrycznej [MWh]	Zakup transformatora blokowego nr 1 i 2 dla EW Łapino	<i>zrealizowano</i>

5.2. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2021 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ DYSTRYBUCJA

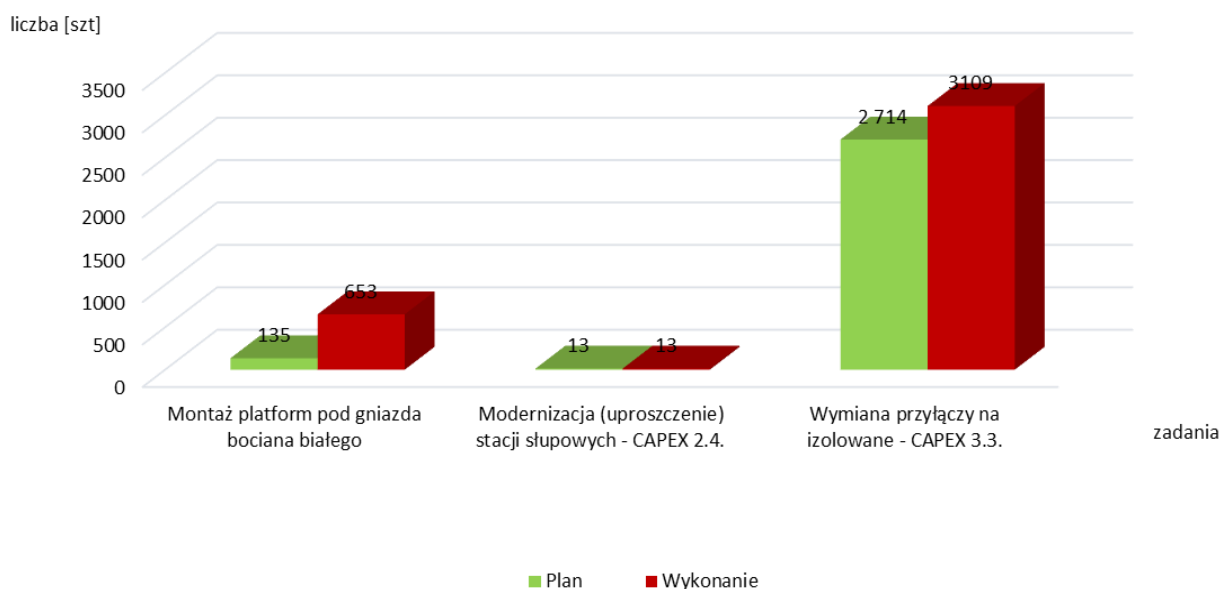
W roku 2021 realizowano cele związane m.in. z:

- 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.

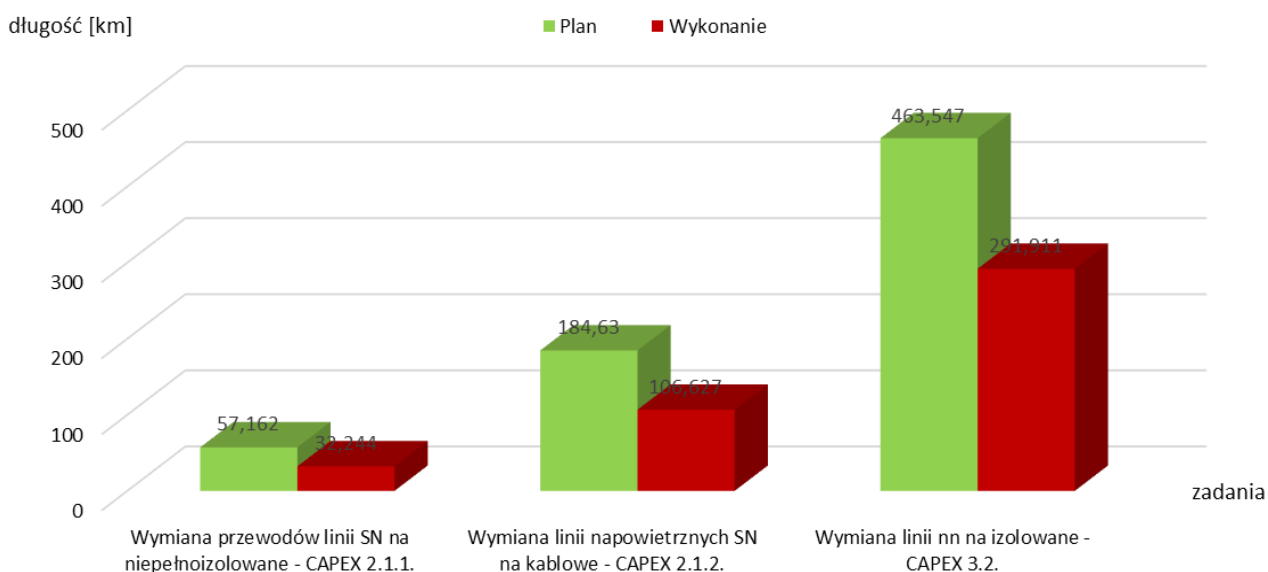
Zadania	Plan [szt.]	Wykonanie [szt.]
Montaż platform pod gniazda bociana białego	135	653
Modernizacja (uproszczenie) stacji słupowych – CAPEX 2.4.	13	13
Wymiana przyłączy na izolowane – CAPEX 3.3	2714	3109

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.	57	32
Wymiana linii napowietrznych SN na kablowe – CAPEX 2.1.2.	185	107
Wymiana linii nn na izolowane – CAPEX 3.2	464	292

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



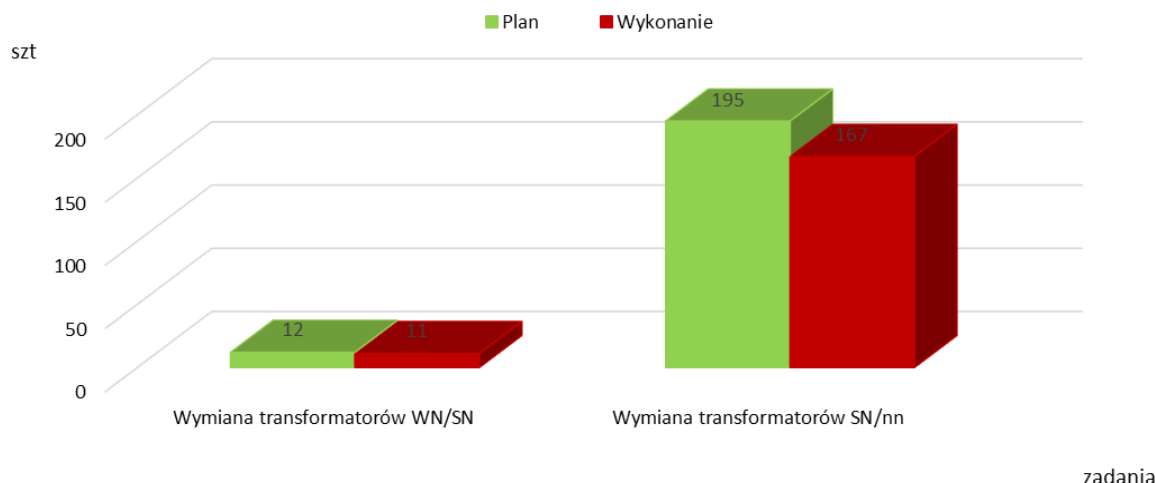
Poprzez wymianę linii SN na linie kablowe oraz linie napowietrzne z przewodami izolowanymi na terenach leśnych i zadrzewionych, oprócz spadku awaryjności, wzrasta również jej odporność na zmienne warunki pogodowe.

Zwiększona częstość występowania anomalii pogodowych, jak i różnorodność zjawisk pogodowych istotnie wpłynęły na wartość uzyskanych wskaźników dla awarii masowych. Panujące w 2021 roku niekorzystne warunki atmosferyczne przyczyniły się do wystąpienia na obszarze niemal całej Spółki zwiększonych ilości awarii, w wyniku których Oddziały Spółki ogłaszały sytuacje kryzysowe wywołane awariami masowymi. W 2021 roku, nie uwzględniając awarii masowych, Energa-Operator uzyskała wartość wskaźnika SAIDI na poziomie 133,2 min, a wskaźnika SAIFI na poziomie 2,15. Tym samym Spółka zrealizowała cele na 2021 r. wynikające z Regulacji Jakościowej URE, w zakresie obszarowych wskaźników jakościowych, pomimo istotnie gorszych warunków atmosferycznych, które mają na nie znaczący wpływ.

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.

Zadania	Plan [szt.]	Wykonanie [szt.]
Wymiana transformatorów WN/SN	12	11
Wymiana transformatorów SN/nn	195	167

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



Ograniczenia strat energii elektrycznej w sieci elektroenergetycznej zarządzanej przez Energa-Operator SA, będące wynikiem wymiany 11 transformatorów wysokiego napięcia, to 522,58 MWh. Oznacza to emisję unikniętą CO₂ w ilości 364,76 Mg. Do obliczenia ilości CO₂ przyjęto wskaźnik opublikowany przez KOBiZE dla roku 2020: 0,698 Mg CO₂/MWh.

Ponadto:

1. W 2021 roku przyłączono na zgłoszenie 77 064 mikroinstalacji OZE do sieci Energa-Operator. Łączna moc zainstalowana to 621,262 MW.
2. Zgodnie ze stanem na koniec roku 2021, całkowita liczba dotychczas przyłączonych mikroinstalacji w trybie na zgłoszenie wynosi 165 180 (stan na koniec 2020 roku: 88 200), a łączna moc zainstalowana to 1 263, 619 MW (stan na koniec 2020 roku: 621,817 MW). Moc instalacji PV przyłączonych do sieci Spółki stanowi zdecydowaną większość całej mocy zainstalowanej w OZE. W 2021 roku stanowiły 99,91% (instalacje PV).
3. W 2021 roku Energa-Operator przyłączyła do sieci 211 większych źródeł OZE (powyżej 50 kW), o łącznej mocy zainstalowanej przeszło 926 MW (w 2020 roku: 330 MW) – to prawie trzy razy więcej niż rok wcześniej.
4. Łącznie moc wszystkich źródeł OZE przyłączonych do sieci Energa-Operator, uwzględniając mikroinstalacje, jak i duże źródła OZE, wyniosła blisko 5632 MW.

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych działań.

5.3. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2021 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ SPRZEDAŻ

W roku 2021 realizowano zadania związane m.in. z:

- Budowa własnej infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych. Na koniec 2021 roku spółka Energa Obrót SA była właścicielem 55 stacji ładowania, w tym – 54 ogólnodostępnych. Jednocześnie spółka zarządza stacjami należącymi do spółki ENERGA-OPERATOR SA, czyli łącznie – ok. 240 obiektami. Wszystkie stacje ładowania są płatne przez system Orlen Charge.
- E-faktura. Cel zadania: ograniczenie zużycia materiałów przeznaczonych do wydruku faktur. Realizacja w roku 2021: 961 106 punktów poboru energii z e-fakturą, co stanowi 30% wszystkich naszych aktywnych punktów poboru energii. Cel na koniec 2022 r. wynosi 1 150 000 punktów poboru energii z aktywną e- fakturą.
- Miernik Mocy. Cel zadania: przygotowanie infrastruktury i procesów w Spółce, które umożliwią redukcję kosztów udziału na rynku biznesowym ponoszonych w przyszłości przez Spółkę. Zakres projektu obejmuje uruchomienie aplikacji służącej do stałego monitorowania zapotrzebowania na energię elektryczną największych odbiorców, pobierających energię elektryczną w cyklu godzinowym, powyżej 5 MW oraz wytwórców energii elektrycznej o mocy zainstalowanej ponad 5 MW. Na chwilę obecną zainstalowano układy pomiarowe w ponad 30 farmach wiatrowych. Projekt zrealizowany i zakończony.
- Wdrożenie systemu MDM/SIP. Cel zadania: system będzie umożliwiał inteligentne opomiarowanie zużywanej przez klientów energii elektrycznej, zwiększy to świadomość klientów nt. energii elektrycznej, umożliwi zaplanowanie wykorzystania urządzeń domowych, a co za tym idzie zmniejszenie zużycia energii elektrycznej. Z pozycji sprzedawcy energii elektrycznej system umożliwi optymalizację prognozowania zużycia prądu.
- Sprzedaż PV. Cel zadania: zmniejszenie zużycia energii elektrycznej pochodzącej z nieodnawialnych źródeł. W roku 2021 podpisano łącznie 106 umów.
- Oferta antysmogowa. Cel zadania: walka z niską emisją. Specjalna taryfa antysmogowa dla gospodarstw domowych pomaga zmienić gospodarowanie energią elektryczną. Propozycja ta jest dużym wsparciem przy zmianie systemu ogrzewania na nowoczesne, ekologiczne ogrzewanie elektryczne. Ta szczególna taryfa, na której oparta jest oferta „Noc pełna energii” wprowadza obniżone ceny energii elektrycznej między godziną 22 a 6. W 2021 roku zawarto 5 umów w tej ofercie.
- Energa Oświetlenie prowadziła projekty i działania ukierunkowane na poprawę efektywności energetycznej. ramach tych działań spółka realizowała zadania inwestycyjne związane z modernizacją infrastruktury oświetlenia drogowego, co umożliwiło wymianę około 24 338 opraw oświetleniowych starego typu (rtęciowe, sodowe) na energooszczędne. Oszacowano, że pozwoli to uzyskać oszczędności energii elektrycznej na poziomie około 6 914, 820 MWh rocznie, tj. 594, 568 Toe/rok, i ograniczyć emisję CO₂ o 4 826,565 t/rok.
- Energa Oświetlenie zaangażowała się w projekty związane z rozwojem elektromobilności. Wybudowała 5 nowych stacji ładowania zintegrowanych ze słupami oświetleniowymi. Realizacja tych projektów przyczyni się pośrednio do zmniejszenia zużycia surowców oraz redukcji emisji CO₂.

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych projektów.

5.4. INWESTYCJE PROWADZONE BEZPOŚREDNIO PRZEZ ENERGA SA

- Elektrownia Ostrołęka C – wspólna inwestycja Grupy Energa i Grupy Enea, realizowana na podstawie umowy inwestycyjnej, przez spółkę celową Elektrownia Ostrołęka sp. z o.o. (spółka nie jest objęta systemem EMAS). W czerwcu 2020 zakończono szczegółowe analizy dotyczące projektu. Wykazały one zasadność zmiany projektu na 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 Energa

przez PKN ORLEN, którego strategia zakłada realizację inwestycji nisko i zeroemisyjnych, m.in. w technologii gazowej. 22 grudnia 2020 Energa podpisała z PKN Orlen oraz Polskim Górnictwem Naftowym i Gazownictwem SA umowę inwestycyjną dotyczącą kierunkowych zasad współpracy przy budowie bloku energetycznego w technologii zasilania paliwem gazowym w Elektrowni Ostrołęka C.

- W dniu 24 marca 2022 roku Energa otrzymała informację od Zarządu spółki CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. o wydaniu przez tę spółkę w tym samym dniu tzw. Polecenia Rozpoczęcia (polecenia rozpoczęcia prac, ang. NTP – notice to proceed) dla generalnego wykonawcy – GE Power Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie oraz General Electric Global Services GmbH, z siedzibą w Baden, Szwajcaria (działającej przez oddział w Polsce) – związanego z budową elektrowni gazowo-parowej (CCGT) o mocy 745 MWe netto w Ostrołęce. Planowane włączenie spółki CCGT do Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego Grupy Energa – 2024 r.

5.5. W OBSZARZE BADAŃ I ROZWOJU

Kluczowe projekty innowacyjne Grupy Energa w roku 2020 / 2021 w tym istotne dla obszaru środowiskowo-energetycznego wskazane są w *Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa oraz Energi w 2021 roku* dostępnym na stronie [Skonsolidowane wyniki finansowe za 2021 rok / Serwis relacji inwestorskich ENERGA SA](#)

6. EFEKTY DZIAŁALNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ I ENERGETYCZNEJ

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

Grupa identyfikuje i analizuje wskaźniki efektywności środowiskowej/energetycznej zgodnie z wymaganiami EMAS. Wskaźniki te są określane zarówno dla Grupy (za lata 2016-2021 wszystkie Spółki objęte systemem) jak i poszczególnych linii biznesowych. W niniejszym raporcie odstępiono od podawania wskaźników głównych dla każdej spółki i obiektu – z uwagi na zmieniającą się strukturę organizacyjną, przepływy finansowe, zarządzanie grupowe, przyjęto poziom szczegółowości na poziomie linii biznesowej. Niemniej każda spółka monitoruje i analizuje te wskaźniki i przedstawia je we własnym przeglądzie zarządzania. W tabeli zestawiono główne wskaźniki efektywności środowiskowej jako iloraz rocznego wpływu w obszarze (A) i wskaźnika B (wartości dodana netto, przeliczona na Euro) dla wszystkich Spółek Grupy w ramach systemu:

- efektywność energetyczna [MWh/B] – jako całkowite zużycie energii na potrzeby własne i produkcję;
- efektywne wykorzystanie materiałów [Mg/B] - w zakresie wykorzystania materiałów, z uwagi na specyfikę działalności, związaną ze zużyciem paliw i wykorzystaniem zasobów wody,

odstąpiono od publikacji wskaźników zużycia materiałów pomocniczych, w kolejnych działaniach Grupa zamierza wprowadzić wskaźnik zużycia materiałów biurowych (papieru);

- woda [m^3/B] – wskaźnik podano w rozbięciu na różne rodzaje wód i jej wykorzystania, nie podano wskaźnika dla łącznego zużycia wody gdyż ze względu na ilość wody zużywanej do chłodzenia albo do produkcji w hydroelektrowniach wskaźnik ten byłby równy wskaźnikowi dla tych celów;
- odpady [Mg/B];
- bioróżnorodności [m^2/B] – część danych do szczegółowych wskaźników bioróżnorodności nie jest dostępna;
- emisje [Mg/B].

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

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

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

GRUPA ENERGA		2019		2020		2021	
1	wskaźnik emisji do powietrza [Mg/mlnEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
1a	w. emisji CO ₂ [Mg/mlnEUR]	-10 282,3		-20 154,1		12 567,4	
1b	w. emisji SO ₂ [Mg/mlnEUR]	-11,3		-20,6		10,3	
1c	w. emisji NO _x [Mg/mlnEUR]	-7,9		-15,5		9,8	
1d	w. emisji pyłu [Mg/mlnEUR]	-1,3	R	-1,7	R	0,9	R
1e	w. emisji Hg [Mg/mlnEUR]	-0,00009		-0,00020		0,00009	
1f	w. emisji HCl [Mg/mlnEUR]	-1,151		-1,690		1,122	
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	-235,059	B	-98,554	B	204,290	B
Aa	CO ₂ : emisja [Mg]	2 416 941,9		1 986 263,7		2 567 401,2	
Ab	SO ₂ : emisja [Mg]	2 653,7		2 034,3		2 096,1	
Ac	NO ₂ : emisja [Mg]	1 855,7	A	1 526,1	A	2 010,6	A
Ad	pył: emisja [Mg]	298,2		169,0		176,1	
Ae	Hg: emisja [Mg]	0,020		0,020		0,019	
Af	HCl: emisja [Mg]	270,6		166,5		229,2	
2	wskaźnik zużycia wody [m ³ /mlnEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
2a	w. zużycia wody podziemnej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /mlnEUR]	-1 811		-3 229		1 879	
2b	w. zużycia wody sieciowej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /mlnEUR]	-766		-1 490		647	
2c	w. wykorzystania powierzchniowej wody chłodniczej [m ³ /mlnEUR]	-1 593 599	R	-3 432 422	R	2 176 794	R
2d	w. zużycia wody powierzchniowej (cele przemysłowe, bez chłodniczej) [m ³ /mlnEUR]	-22 942,6		-48 718,2		23 886,5	
2e	w. wykorzystania wody przepływającej - hydroelektrownie (produkcja ee) [m ³ /mlnEUR]	-121 714 507		-295 599 363		173 861 258	
2f	w. ścieków przemysłowych i socjalnych (bez pochłoniczych i wód opadowych) [m ³ /mlnEUR]	-13 544		-29 379		14 864	
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	-235,059	B	-98,554	B	204,290	B
Aa	zużyta woda podziemna (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	425 682		318 223		383 942	
Ab	zużyta woda sieciowa (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	180 099		146 841		132 221	
Ac	pobrana woda powierzchniowa na cele chłodnicze [m ³]	374 590 236		338 278 874		444 697 200	
Ad	pobrana woda powierzchniowa na cele przemysłowe (bez chłodniczej) [m ³]	5 392 868	A	4 801 378	A	4 879 763	A
Ae	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (produkcja en. elektrycznej) [m ³]	28 610 126 094		29 132 499 620		35 518 116 443	
Af	ścieki przemysłowe, socjalne (bez pochłoniczych i bez wód opadowych) [m ³]	3 183 598		2 895 457		3 036 648	

3	wskaźniki wytworzonych odpadów [Mg/mlnEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
3a	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych [Mg/mlnEUR]	-7,5		-26,1		10,1	
3b	w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpieczne (bez popiołożużli i gipsu) [Mg/mlnEUR]	-35,5		-120,1		63,1	
3c	w. wytworzenia odpadów popiołożużli i gipsu [Mg/mlnEUR]	-1 198,9	R	-1 555,7	R	521,6	R
3d	w. wykorzystania odpadów popiołożużli i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) [Mg/mlnEUR]	-1 313,7		-1 690,1		547,6	
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	-235,059	B	-98,554	B	204,290	B
Aa	odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	1 774,6		2 572,7		2 062,3	
Aaa	w tym odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	1 754,4		2 378,6		1 942,0	
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołożużli, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	8 340,9		11 836,4		12 886,1	
Abb	w tym odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołożużli, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	7 682,9	A	6 320,7	A	8 242,2	A
Ac	wytworzone odpady popiołożużli i gipsu [Mg]	281 818,6		153 320,9		106 557,0	
Ada	odpady popiołożużli i gipsu z bieżącej produkcji wykorzystane gospodarczo (bez składowania) [Mg]	227 237,9		110 371,2		29 814,7	
Adb	odpady popiołożużli i gipsu - wykorzystane gospodarczo - wydobyte ze składowisk [Mg]	81 551,3		56 195,5		82 061,2	
4	wskaźniki produktów UPS (popiołożeże i gips) [Mg/mlnEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
4a	wskaźnik sprzedaży UP: popiołów i żużli [Mg/mlnEUR]	0,0		-241,7		806,8	
4b	wskaźnik sprzedaży UP: gipsu [Mg/mlnEUR]	-47,2	R	-269,4	R	215,0	R
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEURO]	-235,059	B	-98,554	B	204,290	B
Aa	UPS: ilość sprzedanych popiołów i żużli [Mg]	0,0	A	23 816,7	A	164 824,3	A
Ab	UPS: ilość sprzedanego gipsu [Mg]	11 093,0		26 552,6		43 929,0	

5	wskaźnik całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła, paliw) - zgodnie z przeglądem energetycznym [MWh/mlnEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
5a	w. całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh/mlnEUR]	-40 152,2		-79 910,5		50 673,3	
5aa	w. zużycia energii elektrycznej [MWh/mlnEUR]	-7 488,3		-17 936,9		8 338,7	
5ab	w. zużycia ciepła i chłodu [MWh/mlnEUR]	-1 735,0		-3 601,2		2 029,1	
5ac	w. zużycia paliw [MWh/mlnEUR]	-30 929,0		-58 372,4		40 305,5	
5ad	w. zużycia energii odnawialnej (łącznie) [MWh/mlnEUR]	-3 002,9	R	-7 142,6	R	2 600,3	R
5ada	w. zużycia energii elektrycznej odnawialnej OZE [MWh/mlnEUR]	-153,4		-392,4		717,8	
5adb	w. zużycia ciepła i chłodu z OZE [MWh/mlnEUR]	-3,8		-4,6		4,8	
5adc	w. zużycia biomasy [MWh/mlnEUR]	-2 845,6		-6 745,6		1 877,7	
5x	w. zużycia energii odnawialnej w stosunku do całkowitego zużycia energii [%]	7,5%	=Aad/Aa	8,9%	=Aad/Aa	5,1%	=Aad/Aa
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	-235,059	B	-98,554	B	204,290	B
Aa	całkowite zużycie energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh]	9 438 146,6		7 875 501,3		10 352 043,3	
Aaa	w tym zużycie energii elektrycznej [MWh]	1 760 184,0		1 767 748,8		1 703 512,8	
Aab	w tym zużycie ciepła i chłodu [MWh]	407 816,2		354 914,6		414 519,3	
Aac	w tym zużycie paliw [MWh]	7 270 146,5	A	5 752 837,9	A	8 234 011,1	A
Aad	całkowite zużycie energii odnawialnej OZE [MWh]	705 848,6		703 928,7		531 208,5	
Aada	w tym zużycie energii elektrycznej OZE [MWh]	36 060,8		38 670,1		146 629,7	
Aadb	w tym zużycie ciepła i chłodu z OZE [MWh]	896,6		452,7		987,6	
Aadc	w tym zużycie biomasy [MWh]	668 891,3		664 805,9		383 591,2	
6	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i ciepła na procesy administracyjne oraz paliw w transporcie [MWh/mlnEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
6a	w. zużycia energii el. na procesy administracyjne i biurowe [MWh/mlnEUR]	-101,5		-226,1		104,7	
6b	w. zużycia ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh/mlnEUR]	-183,6		-181,4		237,2	
6c	w. zużycia energii w paliwach: transport [MWh/mlnEUR]	-239,0	R	-512,4	R	250,9	R
6d	w. zużycia energii elektrycznej, ciepła w administracji i paliw w transporcie [MWh/mlnEUR]	-524,0		-919,9		592,7	
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	-235,059	B	-98,554	B	204,290	B
Aa	zużycie energii elektrycznej na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	23 854,3		22 287,3		21 382,7	
Ab	zużycie ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	43 146,6		17 874,6		48 456,6	
Ac	zużycie energii w paliwach: transport [MWh]	56 176,2	A	50 496,9	A	51 247,9	A
Ad	zużycie energii łącznie: elektrycznej, ciepła, w administracji i paliw w transporcie [MWh]	123 177,1		90 658,8		121 087,2	

7	wskaźniki produkcyjne	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
7a	w. produkcji energii elektrycznej i ciepła [MWh/mlnEUR]	-19 767,5	=Xc/B	-42 686,2	=Xc/B	25 349,2	=Xc/B
7b	w. produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej, ciepła) [MWh/mlnEUR]	-6 169,8	=Xca/B	-16 248,4	=Xca/B	7 709,4	=Xca/B
7c	w. udziału produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh]	77,03%	=Xa/Xc	76,21%	=Xa/Xc	78,65%	=Xa/Xc
7d	w. udziału produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej i ciepła) w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh brutto ee i ciepła]	31,21%	=Xca/Xc	38,06%	=Xca/Xc	30,41%	=Xca/Xc
7e	w. udziału produkcji energii elektrycznej OZE w produkcji energii elektrycznej [MWh/MWh produkcji brutto ee i ciepła]	39,6%	=Xaa/Xa	47,4%	=Xaa/Xa	35,4%	=Xaa/Xa
7f	w. zużycia energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh produkcji brutto ee i ciepła]	13,91%	=Aa/Xc	13,69%	=Aa/Xc	13,52%	=Aa/Xc
7g	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	7,43%	=Ab/Xc	7,18%	=Ab/Xc	7,66%	=Ab/Xc
7h	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh/MWh]	8,67%	=Ac/Xa	8,40%	=Ac/Xa	8,88%	=Ac/Xa
7i	w. całkowitego zużycia energii elektrycznej przez organizację [MWh/MWh produkcji brutto]	46,66%	=Ad/Xc	50,46%	=Ad/Xc	40,90%	=Ad/Xc
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	-235,059	B	-98,554	B	204,290	B
Xa	całkowita produkcja brutto energii elektrycznej [MWh]	3 579 024,1		3 206 034,8		4 073 207,7	
Xaa	w tym produkcja energii elektrycznej w źródłach OZE i elektrowni szczytowo-pompowej [MWh]	1 418 273,7		1 520 145,8		1 443 305,2	
Xaaa	w tym produkcja en. elektrycznej: energetyka wiatrowa i fotowoltaika [MWh]	451 876,3		512 540,8		466 745,5	
Xaab	w tym produkcja en. elektrycznej: hydroelektrownie [MWh]	760 530,1		802 487,8		893 572,9	
Xaac	w tym produkcja en. elektrycznej z biomasy [MWh]	205 867,3	X	205 117,1	X	82 986,8	X
Xb	całkowita produkcja brutto ciepła [MWh]	1 067 513,9		1 000 864,8		1 105 372,9	
Xba	w tym produkcja ciepła z OZE (biomasa, fotowoltaika) [MWh]	85 754,2		143 578,0		198 846,0	
Xc	całkowita produkcja (brutto) energii (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	4 646 538,0		4 206 899,7		5 178 580,7	
Xca	w tym produkcja (brutto) energii odnawialnej (OZE) (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	1 450 262,4		1 601 343,2		1 574 953,2	
Aa	zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	646 325,6		575 923,6		699 983,8	
Ab	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	345 081,5	A	302 128,6	A	396 562,0	A
Ac	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh]	310 387,5		269 189,6		361 616,3	
Ad	zużycie całkowite energii elektrycznej i ciepła przez organizację [MWh]	2 168 000,1		2 122 663,4		2 118 032,2	

8	wskaźniki dystrybucyjne energii elektrycznej	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
8a	w. przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej [MWh/mlnEUR]	-123 579,7	=Aa/B	-292 954,7	=Aa/B	148 082,5	=Aa/B
8b	w. strat przesyłu energii elektrycznej [MWh/MWh]	4,39%	=Ab/Aa	4,63%	=Ab/Aa	3,93%	=Ab/Aa
8c	w. zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z dystrybucją [MWh/MWh]	0,48%	=Ac/Aa	0,44%	=Ac/Aa	0,39%	=Ac/Aa
8d	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0005	=Ad/Aa	0,0006	=Ad/Aa	0,0006	=Ad/Aa
8e	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych, w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0001	=Ae/Aa	0,0001	=Ae/Aa	0,0001	=Ae/Aa
8f	w. kosztów środowiskowych, w stosunku do przesyłu energii [PLN/MWh]	1,6295	=Af/Aa	1,7245	=Af/Aa	1,6027	=Af/Aa
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	-235,059	B	-98,554	B	204,290	B
Aa	przesył energii elektrycznej (energia wprowadzona do sieci) [MWh]	29 048 546,7		28 871 854,7		30 251 776,2	
Ab	zużycie energii elektrycznej (w tym straty) na przesył i dystrybucję energii elektrycznej [MWh]	1 273 889,3		1 337 141,3		1 189 222,5	
Ac	zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem i dystrybucją [MWh]	140 226,7	A	127 469,0	A	116 727,8	A
Ad	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	13 427,5		17 546,4		18 545,9	
Ae	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	1 774,6		2 572,7		2 062,3	
Af	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	47 335 972,7		49 788 660,7		48 483 165,1	

10	wskaźnik bioróżnorodności [m²/EUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
10a	w. użytkowania gruntów [m ² /mlnEUR]	-113 707,9	=Aa/B	-270 236,3	=Aa/B	137 864,5	=Aa/B
10b	w. powierzchni nieprzepuszczalnych [%]	1,6%	=Ab/Aa	1,5%	=Ab/Aa	1,6%	=Ab/Aa
10c	w. powierzchni ukierunkowanych na naturę w obiektach [%]	8,2%	=Ac/Aa	8,2%	=Ac/Aa	7,8%	=Ac/Aa
10d	w. powierzchni ukierunkowanych na naturę poza obiektami [%]	0,4%	=Ad/Aa	0,4%	=Ad/Aa	0,4%	=Ad/Aa
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	-235,059	B	-98,554	B	204,290	B
Aa	całkowite użytkowanie gruntów [m ²]	26 728 107		26 632 869		28 164 341	
Ab	w tym powierzchni nieprzepuszczalne [m ²]	423 769	A	411 781	A	444 139	A
Ac	obszar ukierunkowany na naturę w obiekcie [m ²]	2 184 029		2 182 590		2 182 760	
Ad	obszar ukierunkowany na naturę poza obiektem [m ²]	118 200		118 200		118 200	
11	koszty związane ze środowiskiem [PLN/mlnEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
11a	wskaźnik kosztów środowiskowych [PLN/mlnEUR]	-201 378,86	R	-503 739,94	R	221 492,35	R
B	całkowita wartość dodana netto [EURO]	-235,059	B	-98,554	B	204,290	B
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	47 335 972,68	A	49 645 586,51	A	45 248 672,69	A

Kluczowe wnioski z oceny zebranych wskaźników efektywności środowiskowej i energetycznej dla wszystkich Spółek Grupy włączonych do systemu zarządzania za lata 2019-2021

- wynik netto Grupy, będący składową wskaźników, dominująco wpływa na ich zmienność w latach 2019-2021. W roku 2021 Grupa Energa odnotowała dochód netto w wysokości 937 mln zł, w związku z czym wszystkie wskaźniki odnoszące się do całkowitej wartości dodanej wyrażonej w mln EUR mają wartości dodatnie – inaczej niż w ubiegłych latach które wiązały się ze stratą netto,
- następuje zwiększenie bezwzględnych ilości emisji do powietrza związków SO₂ i NO₂. Ma to związek ze zwiększoną produkcją energii w Elektrowni B w Ostrołęce. Energa Elektrownie Ostrołęka jest jednostką pracującą na potrzeby Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE). Czynnikiem determinującym wielkość produkcji energii elektrycznej w tej spółce jest konieczność pokrycia zapotrzebowania KSE na energię, co wynika z potrzeb odbiorców, uwarunkowań pracy sieci i jednostek wytwórczych oraz wymagań bezpieczeństwa pracy systemu. Przyczyną zwiększonej produkcji energii elektrycznej z węgla w 2021 roku był wyraźny wzrost popytu na energię oraz warunki pogodowe niesprzyjające odnawialnym źródłom energii – elektrowniom wiatrowym i fotowoltaicznym,
- w roku 2021 zwiększa się ilość pobranej wody podziemnej, powierzchniowej i sieciowej oraz generowanych ścieków w porównaniu z rokiem 2020,
- globalna konsumpcja energii utrzymuje się na przestrzeni lat na podobnym poziomie. W roku 2021 nastąpił wzrost całkowitego zużycia energii w porównaniu do roku ubiegłego (głównie związany z powrotem pracowników po pandemii COVID-19),
- 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 zmalał do wartości 30,41%,
- zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne niezwiązane z dystrybucją (w obszarze linii dystrybucji) zmalało do 0,39%,
- w porównaniu do roku 2020 maleją koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi).

7. KWESTIE PRAWNE I ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

7.1. ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

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

Przykładem takich działań jest inicjatywa *Energia bioróżnorodności*, stanowiąca kompleksowy projekt prośrodowiskowy i edukacyjny. Polega na zakładaniu wieloletnich łąk kwiatnych, a tym samym – odtwarzaniu ekosystemów w celu wzrostu bioróżnorodności. Łąki kwiatne pozwalają ocalić ginące gatunki roślin i zwierząt, a także zapewniają pożywienie dzikim pszczołom, dając im latem przestrzeń do życia, a zimą – schronienie. Rośliny na łąkach wyłapują też pyły tworzące smog i przyczyniają się do obniżenia temperatury powietrza. Projekt zainaugurowaliśmy w 2020 roku w Ostrołęce, tworząc blisko 2,7 hektara łąk na obszarze składowiska odpadów paleniskowych i przed siedzibą spółki Energa Elektrownie Ostrołęka. W sierpniu 2021 przeprowadziliśmy kolejne etapy prac – koszenie, wysiewy oraz prace związane z pielęgnacją tego ekosystemu. W pierwszym roku, poprzez koszenie, utrzymywany jest niski stan łąki, aby zapewnić jak najwięcej światła dopiero rozwijającym się roślinom wieloletnim. Usuwane są również gatunki inwazyjne.

Energa Elektrownie Ostrołęka w 2021 roku rozpoczęła realizację badań wpływu Elektrowni Ostrołęka B na ichtiofaunę rzeki Narew. Badania mają na celu ocenę obecnego stanu ichtiofauny rzeki oraz zaplanowanie ewentualnych działań prowadzących do wyeliminowania potencjalnego negatywnego wpływu elektrowni na stan ichtiofauny rzeki Narew. Prace badawcze i monitoringowe realizujemy w okresie od kwietnia 2021 roku do końca marca 2022 roku. W pierwszym etapie prowadziliśmy obliczenia składu, liczebności oraz struktury wiekowej ichtiofauny przepływającej w rzece oraz szacowaliśmy jej straty w wyniku poboru wody do układu chłodzenia. Badaliśmy również skład gatunkowy i kondycję ichtiofauny wychwyconej i zrzuconej z powrotem do rzeki. Jednocześnie wykonamy analizę wpływu temperatur na poszczególne siedliska objęte terenem badań w 43 wyznaczonych punktach badawczych. Podsumowaniem projektu będzie raport zawierający opis wszystkich przeprowadzonych badań i pomiarów, analizę i omówienie uzyskanych wyników i ewentualne przedstawienie rozwiązań optymalnych z punktu widzenia operacyjnego i środowiskowego.

Energa Wytwarzanie (w roku 2021 Energa OZE) przeciwdziała wpływowi elektrowni wodnych na bioróżnorodność rzek i jezior oraz uczestniczy w monitorowaniu efektów swojej działalności w tym zakresie poprzez:

- o partycypację w cyklicznych zarybieniach rzek i jezior wykonywanych w porozumieniu z właściwymi terenowo oddziałami Polskiego Związku Wędkarskiego. Celem zarybień jest niwelowanie ewentualnych strat w ichtiofaunie poprzez utrzymywanie liczebności wybranych gatunków ryb na stałym poziomie. Koszty zarybiania poniesione przez spółkę w roku 2021 wyniosły 149 680,93 zł (poniżej w tabeli wskazano gatunki i ilości ryb);
- o stopniowe wyposażanie kolejnych elektrowni wodnych w przepławki, umożliwiające pokonanie stopnia wodnego nie tylko gatunkom ryb wędrownych, ale również innym organizmom wodnym, które w poszczególnych fazach cyklu życiowego podejmują krótkodystansowe migracje;
- o współpracę z Polskim Związkiem Wędkarskim przy cyklicznym przenoszeniu osobników wybranych gatunków ryb powyżej budowli piętrzącej, aby umożliwić im migrację w górę rzeki;
- o współpracę z instytucjami badawczymi zajmującymi się monitoringiem przyrody, m.in. z Instytutem Rybactwa Śródlądowego w Olsztynie, który na terenie wybranych elektrowni wodnych prowadzi obserwację wstępującego węgorza.

Ponadto na terenie MEW Rościno Związek Miast i Gmin Dorzecza Parsęty, współpracując z Instytutem Rybactwa Śródlądowego w Olsztynie, poprzez własne urządzenia, monitoruje działanie przepławki przy MEW Rościno. W ramach projektu unijnego *Ochrona łososia atlantyckiego i minoga rzeczno na Specjalnym Obszarze Ochrony Siedlisk Dorzecze Parsęty PLH 320007*.

L.p.	Elektrownia wodna	Rzeka	Gatunki ryb
OBSZAR SŁUPSK - OBWÓD RYBACKI ŁUPAWA 3 i 4, SŁUPIA 7 oraz WIEPRZA 3			
1	EW ŁEBIEŃ	ŁUPAWA	pstrąg potokowy
2	EW ŁUPAWA	ŁUPAWA	
3	EW POGANICE	ŁUPAWA	
4	EW ŻELKOWO	ŁUPAWA	
5	EW KRZYŃ	SŁUPIA	
6	EW STRUGA	SŁUPIA	
7	EW CIECHOLUB	STUDNICA	
8	EW KĘPKA	WIEPRZA	
OBSZAR STRASZYN - OBWÓD RYBACKI RADUNIA 4 i 5 oraz WIERZYCA 6			
9	EW RUTKI	RADUNIA	pstrąg potokowy troć wędrowna lipień jaź certa boleń lin kroczek karp kroczek szczupak brzana i świnka
10	EW ŁAPINO	RADUNIA	
11	EW BIELKOWO	RADUNIA	
12	EW STRASZYN	RADUNIA	
13	EW PRĘDZIESZYN	RADUNIA	
14	EW KUŃNICE	RADUNIA	
15	EW JUSZKOWO	RADUNIA	
16	EW PRUSZCZ	RADUNIA	
17	EW PRUSZCZ II	RADUNIA	
18	EW CZARNOCIŃSKIE PIECE	WIERZYCA	
19	EW STOCKI MŁYN	WIERZYCA	
20	EW OWIDZ	WIERZYCA	
21	EW KOLINCZ	WIERZYCA	
OBSZAR OLSZTYN - OBWÓD RYBACKI ŁYNA 5			
22	EW KOTOWO	ŁYNA	jaź, boleń, kleń, brzana, sum, szczupak, karp kroczek, lin kroczek, sandacz
OBSZAR ELBLĄG - OBWÓD RYBACKI PASŁĘKA 9 i 10 oraz WAŁSZA 2			
23	EW PIENIĘŻNO	WAŁSZA	pstrąg potokowy
24	EW PIERZCHAŁY	PASŁĘKA	pstrąg potokowy węgorz troć wędrowna

OBSZAR KOSZALIN - OBWÓD RYBACKI JEZIORA ROSNOWO NA RZECIE RADEW NR 1, OBWÓD RYBACKI RZECI RADEW NR 3			
25	EW NIEDALINO	j. HAJKA	węgorz
26	ESP ŻYDOWO	j. KAMIENNE rz. RADEW j. ROSNOWO	sandacz pstrąg potokowy
27	EW ROSNOWO	j. ROSNOWO	węgorz

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

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

Energa Kogeneracja na terenie Elektrociepłowni Elbląg posadziła w 2021 około 60 drzew. To m.in. klony, jarzęby i świerki, które pochodzą z lokalnego gospodarstwa rolno-ogrodniczego. Nasadzenia zastępcze mają związek z programem inwestycyjnym prowadzonym na tym obszarze. Jednym z jego elementów jest budowa kotłowni rezerwowo-szczytowej (KRS) o zainstalowanej mocy cieplnej ok. 114 MWt. Dzięki niej (oraz zaplanowanej na kolejny etap budowie układu silników gazowych) węgiel nie będzie już głównym paliwem wykorzystywanym do produkcji ciepła w Elblągu.

Wszystkie inwestycje związane z budową linii elektroenergetycznych prowadzone przez Energa Operatora SA zlokalizowane w pobliżu bądź na terenie obszarów chronionych podlegają procedurze oceny ich oddziaływania na środowisko. Wymiana napowietrznych przewodów na izolowane lub na linie podziemne kablowe następuje w sytuacjach, kiedy dochodzi do zwiększonej liczby zakłóceń spowodowanych np. przez gałęzie drzew albo zwierzęta. Najczęściej zdarza się to na terenach leśnych lub zadrzewionych, kiedy odległość do przewodów jest stosunkowo niewielka, a wręcz zmniejsza się w czasie (wzrost drzew) lub na terenach, na których bytują gatunki zwierząt (głównie ptaków) mogących wchodzić w kolizje z przewodami. Wymiana linii zmniejsza liczbę zakłóceń, co pozwala na utrzymanie właściwych parametrów jakościowych dostarczanej odbiorcom energii elektrycznej, minimalizuje liczbę przerw w zasilaniu, poprawia bezpieczeństwo ludzi oraz ochronę przed pożarami wywołanymi zwarciami. Zmniejsza się także liczba śmiertelnych wypadków wśród zwierząt (przede wszystkim ptaków), zarówno spowodowanych porażeniem, jak i w następstwie kolizji. Przewody izolowane wykluczają możliwość porażenia, a ze względu na swą konstrukcję (wiązka przewodów o dużej średnicy) są bardziej widoczne, co ułatwia ich unikanie. Kolejnym efektem środowiskowym zamiany linii napowietrznych na kablowe jest ochrona krajobrazu. Słupy i linie napowietrzne często stanowią najważniejszą dominantę antropogeniczną.

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

Obszary chronione przecinane przez linie WN Energa Operator.

Obszary chronione	Liczba obszarów	Długość linii WN (km)
Parki krajobrazowe	17	178
Otuliny parków krajobrazowych	12	221
Rezerваты przyrody	12	5
Otuliny rezerwatów przyrody	6	5
Otuliny parków narodowych	1	5
Obszary chronionego krajobrazu	91	1277
Obszary sieci Natura 2000	68	617

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

Druga edycja Akademii Planety Energii z bioróżnorodnością

Od ponad 10 lat Energa prowadzi program edukacyjny *Planeta Energii* skierowany do uczniów szkół podstawowych. Popularyzuje wiedzę na temat energii elektrycznej, a także zrównoważonego rozwoju i ochrony środowiska. Ostatnim dwóm edycjom *Planety Energii* towarzyszy *Akademia Planety Energii*, w ramach której realizowane są m.in. warsztaty dla nauczycieli.

Zajęcia te stanowią inspirację w przygotowaniu ciekawych zajęć lekcyjnych. W drugiej edycji *Akademii Planety Energii*, która była nagrodą dla zwyciężskich nauczycieli w X edycji konkursu, podczas dwudniowych warsztatów zajęcia poprowadził m.in. Maciej Podyma z Fundacji Łąka. W czasie warsztatu nauczyciele mieli okazję poszerzyć swoją wiedzę na temat bioróżnorodności i poznać metody na skuteczne jej przekazanie dzieciom. Uczyli się m.in. jak zakładać przyszkolne łąki kwietne. Nauczyciele otrzymali także materiały edukacyjne i specjalne mieszanki nasion do zakładania łąk kwietnych.

Energa dla przyrody

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

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

Od ponad 25 lat zabezpieczamy gniazda, które bociany założyły na słupach niskiego napięcia. Montujemy nowe oraz konserwujemy istniejące konstrukcje zabezpieczające gniazda. Liczba ptasich podestów, znajdujących się na obszarze naszej działalności, wynosi około 12 tys. W roku 2021 na terenie północnej oraz centralnej Polski umieściliśmy około 473 nowych i około 190 wyremontowanych platform.

Nadal współpracujemy z przyrodnikami z fundacji ProNatura w ramach projektu *bociany.pl*. Przyrodnicy edukują i pomagają w ochronie bociana w całym kraju. W roku 2021, we współpracy z fundacją, zrealizowaliśmy drugą edycję ogólnopolskiego konkursu *Lecą boćki*.

Przedszkolaki oraz uczniowie klas 0-3 szkół podstawowych z całego kraju poznały bocianie zwyczaje oraz sposoby ich ochrony, twórczo wykorzystując książeczkę *Lecą boćki*. Już pierwsza edycja konkursu – do której pomimo pandemii włączyło się łącznie około tysiąca dzieci – udowodniła, że wyobraźnia nie zna granic. Opiekunowie mają dzięki projektowi sposobność, by przez zabawę pobudzić dzieci nie tylko twórczo, ale zaangażować je w ochronę przyrody. Na zaproszenie do udziału w 2. Edycji konkursu odpowiedziały 94 placówki oświatowe z całej Polski oraz 108 rodzin. Uczestnicy przesłali ok. 300 prac plastycznych (w tym również prace przestrzenne) i 20 nagrań występów scenicznych.

7.2. ZGODNOŚĆ Z WYMAGANIAMI PRAWYMI

Jednym z kluczowych zadań Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego jest zapewnienie identyfikacji wymagań prawnych, związanych z aspektami środowiskowymi i ocena zgodności z nimi. W przypadku stwierdzenia odstępstw od wymagań planowane są korekcyjne działania korygujące, by takie odstępstwa nie pojawiły się w przyszłości. Grupa analizuje również ryzyka związane z kwestiami prawnymi, w szczególności dotyczące zmieniających się regulacji.

Identyfikacja wymagań prawnych następuje w sposób ujednolicony dla wszystkich spółek i zestawione są w rejestrze, zawierającym zidentyfikowane dla całego sektora energetycznego szczegółowe wymagania. Rejestr zawiera identyfikację aktu prawnego, wymagania i ewentualne sankcje za brak jego realizacji. Wymagania podzielone są na kategorie (zharmonizowane z kategoriami aspektów środowiskowych) – omówiono je w rozdziale 4. Aspekty środowiskowe.

Cyklicznie każda ze Spółek dokonuje przeglądu zaktualizowanego rejestru i wskazuje wymagania adekwatne do jej działań. W rejestrze dokumentowane są również wyniki oceny zgodności z wymaganiami.

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

Wyniki oceny zgodności:

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

- pozwolenia zintegrowane (instalacje 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

2. Wszystkie spółki prowadzą wymaganą sprawozdawczość:

- do marszałków województw, właściwych dla ich obszarów działania, o zakresie korzystania ze środowiska i wysokości należnych opłat oraz o wytwarzanych odpadach (rejestracja w BDO – Baza Danych o Odpadach),
- do krajowej bazy KOBiZE, o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji – w zakresie funkcjonowania i charakterystyki instalacji,
- E-PRTR, do wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska, o emisjach większych niż wartości progowe transferów zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza, w ściekach oraz odpadach z instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi,
- do Centralnego Rejestru Operatorów Urządzeń i Systemów Ochrony Przeciwpożarowej dla urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i pomp ciepła oraz systemów ochrony przeciwpożarowej zawierających 5 ton ekwiwalentu CO₂ substancji kontrolowanych lub fluorowanych gazów cieplarnianych,
- do GUS i ARE w tym w zakresie arkuszy OS-1 (powietrze), OS-3 (ścieki), G-06 (odpady),
- do wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska o wynikach prowadzonych pomiarów i badań.

3. Wszystkie spółki wnoszą opłaty za korzystanie ze środowiska, w tym za substancje raportowane w ramach e-PRTR.

4. Wszystkie Spółki Grupy objęte certyfikacją ISO 50001 spełniły wymagania dot. audytu energetycznego przedsiębiorstwa i przekazały zawiadomienia do Prezesa URE, zgodnie z wymaganiami ustawy o efektywności energetycznej.
5. Spółki prowadzące instalacje objęte systemem handlu emisjami (Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Kalisz, Elektrociepłownia Żychlin) prowadzą monitoring, niezależną, coroczną weryfikację i umarzają uprawnienia emisyjne. Od roku 2021 poddawane są również corocznej, niezależnej weryfikacji deklarowanych poziomów działalności (raport ALC), co jest podstawą określenia wielkości przydziału bezpłatnych uprawnień.
6. Spółki prowadzą wymagane pomiary:
 - określone w pozwoleniach – pomiary emisji do powietrza, ilości i jakości ścieków, temperatury wód chłodniczych, ilości pobieranej wody, ewidencja jakościowa i ilościowa odpadów,
 - w instalacjach Elektrownia Ostrołęka B oraz w Elektrociepłownia Elbląg – ciągłe pomiary emisji do powietrza,
 - dla instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi – okresowe pomiary hałasu,
 - dla instalacji elektroenergetycznych: stacji i linii – pomiary pól elektromagnetycznych.
7. Spółki prowadzą również okresowe przeglądy i nadzory urzędów ochrony środowiska wynikające z obowiązków nałożonych przez prawo budowlane.
8. Spółki złożyły deklarację odnośnie sposobów ogrzewania budynków do Centralnej Ewidencji Emisyjności Budynków.
9. Spółki nadzorują urządzenia i sprzęt ochrony ppoż. oraz posiadają dokumentację niezbędną w zakresie ochrony przeciwpożarowej i wybuchowej.
10. Spółki prowadzą monitoring porealizacyjny wpływów na środowisko, w przypadku inwestycji objętych takim wymogiem (np. w zakresie farm wiatrowych).
11. Spółki Grupy wywiązują się z wymagań nałożonych przez koncesje URE w zakresie:
 - wytwarzania energii elektrycznej,
 - wytwarzania ciepła,
 - przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej,
 - przesyłu i dystrybucji ciepła,
 - obrotu energią elektryczną, ciepłem i gazem.
12. Energa SA wywiązuje się z wymagań umów kredytowych zawartych z bankami EBOiR i NIB, w zakresie wyznaczonego planu działań dotyczących ochrony środowiska i kwestii społecznych. Realizacja działań w ramach tego planu podlega corocznemu raportowaniu do obu banków. Do tego momentu banki nie wnosiły zastrzeżeń do przekazywanych przez Energa SA raportów (realizacja obowiązku w imieniu Energa SA przez Energa CUW).
13. Spółki Grupy oceniają spełnianie wymagań wynikających z zawartych umów (m.in. w zakresie wynajmu pomieszczeń do prowadzenia działalności, dostarczania mediów (energia elektryczna, ciepło, paliwa, woda), odbioru odpadów, prac wykonywanych przez podwykonawców).
14. Spółki Grupy oceniają zgodność z normami odniesienia w zakresie akredytowanych laboratoriów (Energa Elektrownie Ostrołęka).
15. Energa Wytwarzanie S.A. kontynuuje prace związane z budową przepławek na obiektach MEW wynikające z postanowień posiadanych pozwoleń wodnoprawnych.
 - Dla MEW Niedalino wystąpiono (wniosek do RZGW w Szczecinie - marzec 2020) o przesunięcie terminu budowy przepławki – ustanowionego na koniec 2021 roku - do 31.12.2023 r. Jednak ze względu na skomplikowany i złożony charakter postępowania proces zmiany pozwolenia jest nadal w toku oraz w trakcie ustaleń z RZGW.
 - MEW Kępice i Skarszów Dolny - aktualnie obowiązujący termin wykonania przepławek – koniec 2022. Spółka jest w trakcie postępowań dotyczących przesunięcia terminów.Prowadzony jest ciągły dialog z interesariuszami w sprawie zmian pozwoleń w zakresie przepławek m.in. z jednostkami RZGW i PZW. Spółka zabezpiecza środki finansowe w

budżetach inwestycyjnych na budowę przepławek w kolejnych latach (w trakcie realizacji i planowania jest 9 przepławek w perspektywie do 2026 roku).

Zestawienie informacji o wymaganych i posiadanych pozwoleniach i zgłoszeniach instalacji – stan na 16 sierpnia 2022.

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
- 3 zgłoszenia
- uznanie przedmiotu substancji za produkt uboczny – gips syntetyczny, popioły lotne.

Energa Wytwarzanie SA (w roku 2021 Energa OZE)

- komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody (powierzchniowej na cele energetyczne oraz podziemnej) i odprowadzania ścieków:
 - 4 – farmy wiatrowe
 - 4 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 16 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 10 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 30 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 18 – małe elektrownie wodne Elbląg – Olsztyn
 - 1 – mała elektrownia wodna Oława
 - 5 – elektrownia wodna Włocławek
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 5 – farmy wiatrowe
 - 1 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 5 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 3 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 2 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 6 – małe elektrownie wodne Elbląg – Olsztyn
 - 1 – mała elektrownia wodna Oława
 - 1 – elektrownia wodna Włocławek
- zgłoszenia:
 - 5 – farmy wiatrowe
 - 2 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 3 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 1 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 1 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 6 – elektrownia wodna Włocławek

Energa Kogeneracja Sp. z o.o.

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

Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.

- 1 zgłoszenie

Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.

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

Energa Serwis Sp. z o.o.

- 1 komponentowe dotyczące transportu odpadów
- 2 zgłoszenia

Energa-Operator SA

- wodnoprawne:
 - 1 centrala Spółki
 - 26 oddział Gdańsk
 - 10 oddział Kalisz
 - 15 oddział Koszalin-Słupsk (12 decyzji + 3 zgody na odprowadzanie wód opadowych/roztopowych)
 - 5 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 38 oddział Płock
 - 19 oddział Toruń
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 7 oddział Gdańsk
 - 8 oddział Kalisz
 - 11 oddział Koszalin-Słupsk
 - 10 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 4 oddział Płock
 - 9 oddział Toruń
- zgłoszenia linii 110kV:
 - 55 oddział Gdańsk
 - 73 oddział Kalisz
 - 67 oddział Koszalin-Słupsk
 - 80 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 51 oddział Płock
 - 81 oddział Toruń
- zgłoszenia GPZ:
 - 60 oddział Gdańsk
 - 51 oddział Kalisz
 - 52 oddział Koszalin-Słupsk
 - 55 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 36 oddział Płock
 - 55 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 sprawozdaniach danych niefinansowych, również dostępnych na stronie internetowej.

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

Wszystkie kwestie 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 Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania
- 71.12 Działalność w zakresie inżynierii i związane z nią doradztwo techniczne

Bureau Veritas Polska Sp. z o.o.
Siedziba:
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

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

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 ekzarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS).

Podpisując niniejszą deklarację oświadczam, że:

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

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

— dane i informacje zawarte w deklaracji środowiskowej organizacji dają rzetelny, wiarygodny i prawdziwy obraz całej działalności organizacji w zakresie podanym w deklaracji środowiskowej.

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

Sporządzono w Warszawie, dnia 16/09/2022 r.


Witold Dżugan
Dyrektor Pionu 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 Wydz. Gosp. Krajowego Rej. Sądowego
Kapitał zakł.: 1.470.000,00 PLN



ZAŁĄCZNIK 1

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

1. Energa SA
2. Energa-Operator SA
3. Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.
4. Energa Obrót SA
5. Energa Wytwarzanie SA (w roku 2021 Energa OZE SA)
6. Energa Elektrownie Ostrołęka SA
7. Energa Kogeneracja Sp. z o.o.
8. Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.
9. Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.
10. Energa Serwis Sp. z o.o.
11. Energa Oświetlenie Sp. z o.o.
12. Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.
13. Energa Logistyka Sp. z o.o.
14. Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.
15. Energa Invest Sp. z o.o.
16. Enspirion Sp. z o.o.

ZAŁĄCZNIK 2

WYKAZ SPÓŁEK I OBIEKTÓW GRUPY ENERGA Poddanych Rejestracji EMAS oraz ich Klasyfikacja ze względu na Charakter Działalności i Oddziaływań Środowiskowych

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

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

W obecnej deklaracji środowiskowej przedstawiono ilość obiektów uwzględniając zmiany organizacyjne w tym nowe obiekty. Łącznie obiektów jest mniej ze względu na ich agregację w tych samych lokalizacjach (dotyczy Energa Operator).

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 1159,57 MWh	Zużycie wody 805,37 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 86,94 MgCO₂	Ilość odpadów 0,334 - Mg
1.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
2.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a	Toruń	87-100	Międzymurze 2-4
3.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a	Nowe Rumunki	09-520	Nowe Rumunki 40/1
4.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
5.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
6.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a	Kalisz	62-800	Częstochowska 4
Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 136 402 MWh	Zużycie wody 6 396,8 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 32 164,2 MgCO₂	Ilość odpadów 4 823,5 Mg
7.	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. (ciepłownia rejonowa)	1ac	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 33
8.	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. (siedziba firmy)	1ac	Kalisz	62-800	Torowa 115
Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 29 106 MWh	Zużycie wody 25 639 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 1 116,9 MgCO₂	Ilość odpadów 21 Mg
9.	Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	1c	Ostrołęka	07-410	Celna 13
Energa Elektrownie Ostrołęka SA					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii 7 315 335 MWh	Zużycie wody 419 466 206 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 2 330 816,68 MgCO₂	Ilość odpadów 78 337,5022 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 2021	Całkowite zużycie energii* 3 069,46 MWh	Zużycie wody 857,51 m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 102,2 MgCO ₂	Ilość odpadów 10,88 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	Pl. Fryderyka Skarbka 7/9
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	Olsztyn	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 472A
33.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42A
34.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
Energa Invest Sp. z o.o.					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 980,50 MWh	Zużycie wody 232,1 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 125,457 MgCO₂	Ilość odpadów 0,071 Mg
35.	Energa Invest Sp. z o.o. – Centrala/Dział Terenowy w Gdańsku	4ab	Gdańsk	80-387	Arkońska 6
36.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Kaliszu	4a	Kalisz	62-800	Częstochowska 4
37.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Olsztynie	4a	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
38.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Płocku	4a	Płock	09-411	Witolda Zglenickiego 42
39.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Słupsku	4a	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
40.	Energa Invest Sp. z o.o. – Dział Terenowy w Toruniu	4a	Toruń	87-100	Wschodnia 36

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
41.	Energa Invest Sp. z o.o. – siedziba	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 1 091 161 MWh	Zużycie wody 14 221 745 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 206 432,4 MgCO₂	Ilość odpadów 29 372,7 Mg
EC Elbląg	807 455	13 996 805		119 825	16 494,1
EC Kalisz	219 887	219 638		68 419	9 511,2
EC Żychlin	60 874	5 280		17 358	3 289,8
C Wyszogród	2 945	22		830,4	77,6
42.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
43.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Ciepłownia Wyszogród	1a	Wyszogród	09-450	Niepodległości 22d
44.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Elbląg	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
45.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Kalisz	1a	Kalisz	62-800	Torowa 115
46.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.- Elektrociepłownia Żychlin	1a	Żychlin	99-320	Gabriela Narutowicza 72
47.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.- Elektrociepłownia Żychlin, pomieszczenia biurowe	1a	Żychlin	99-320	Traugutta 7
Energa Logistyka Sp. z o.o.					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 2 272,72 MWh	Zużycie wody 736,764 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 477,20 MgCO₂	Ilość odpadów 146,93 Mg
48.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Marii Skłodowskiej-Curie 6/7
49.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Radziejów	88-200	Brzeska 19
50.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Rypin	87-500	Piaski 31
51.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Wschodnia 36 c
52.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Żółkiewskiego 35

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

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

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 1 263 601 MWh	Zużycie wody 49 867 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 10 176 MgCO ₂	Ilość odpadów 4 567 Mg	
102.	Energa-Operator S.A. – Centrala, Centralna Dyspozycja Mocy	4abe	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
103.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Siedziba Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
104.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Zabezpieczeń i Telemekhaniki	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 25
105.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Biuro Zarządzania TOO, Biuro Usług Sieciowych	2abc	Gdańsk	80-218	Towarowa 38
106.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług Sieciowych Kartuzy, Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Rejon Dystrybucji Kartuzy	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
107.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług TOO	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 4
108.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Rejon Dystrybucji Gdynia, Zastępcza Regionalna Dyspozycja Mocy, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Centrala – Zastępcza Centralna Dyspozycja Mocy	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C
109.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 23

	Energetycznej, Rejon Dystrybucji Gdańsk				
110.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług Sieciowych Tczew	2abc	Kolbudy	83-050	Wybickiego 30
111.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług Sieciowych Kartuzy	2abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
112.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Starogard Gdański	2abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
113.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Zarządzania Eksploatacją, Rejon Dystrybucji Tczew	2abc	Tczew	83-110	Nowa 5
114.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Zarządzania Eksploatacją, Rejon Dystrybucji Wejherowo	2abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
115.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Siedziba Oddziału	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
116.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Regionalna Dyspozycja Mocy Kalisz, Rejon Dystrybucji Kalisz, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
117.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji	2abc	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2

	Ostrów Wielkopolski, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO w Kaliszu				
118.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Kępno, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Kępno	63-600	Młyńska 10
119.	ENERGA-OPERATOR S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 19
120.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Jarocin, Wydział Usług TOO	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 26
121.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Konin, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41
122.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Turek, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Turek	62-700	Górnicza 14
123.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Koło, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Koło	62-600	Toruńska 96
124.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Słupca, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Słupca	62-400	Prusa 3
125.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Grabów	99-150	Kochanowskiego 4a
126.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Ostrzeszów	63-500	Grabowska 39

127.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Pleszew	63-300	Sienkiewicza 39
128.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Krotoszyn	63-700	Słodowa 22
129.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Witkowo	62-230	Szkolna 9
130.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Siedziba Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy, Sekcja Wydziału Zabezpieczeń i Telemechaniki, Wydział Usług TOO	2abc	Koszalin	75-950	Morska 10
131.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Koszalinie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
132.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Białogardzie, Sekcja Maszyn i Urządzeń, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
133.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Drawsku Pom., Wydział Usług Sieciowych	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
134.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Szczecinku, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24a
135.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Kołobrzegu, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
136.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Słupsku, Regionalna Dyspozycja Mocy	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114

	Słupsk, Wydział Maszyn i Urządzeń, Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO				
137.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Człuchowie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6a
138.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Lęborku, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34a
139.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Bytowie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
140.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Czaplinek	78-550	Łazice 14
141.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Polanów	76-010	Dworcowa 19
142.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Połczyn Zdrój	78-320	Powstańców Warszawskich 24
143.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Miastko	77-200	Węgorzynko 5
144.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Siedziba Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
145.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Maszyn i Urządzeń	2abc	Olsztyn	10-365	Tracka 2
146.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług	2abc	Olsztyn	10-282	Poprzeczna 18

	TOO, Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki				
147.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Olsztyn	2abc	Olsztyn	10-313	Cicha 7
148.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – filia Siedziby Oddziału	2abc	Elbląg	82-300	Elektryczna 20
149.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Kętrzyn	2abc	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17
150.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Lidzbark Warmiński	2abc	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
151.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Ostróda	2abc	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
152.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Szczytno	2abc	Szczytno	12-100	Polna 28
153.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Iława	2abc	Iława	14-200	Wodna 1
154.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Rejon Dystrybucji Elbląg, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Maszyn i Urządzeń, Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19

155.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Braniewo	2abc	Braniewo	14-500	Marynarska 5
156.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Kwidzyn	2abc	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
157.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Malbork	2abc	Malbork	82-200	Wojska Polskiego 49
158.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Żeromskiego 23
159.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Dzierzgoń	82-440	Słowackiego 8
160.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Orneta	11-130	Mickiewicza 18
161.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Bartoszyce	11-200	Gdańska 4
162.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Morań	14-300	Warmińska 9
163.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Mragowo	11-700	Wolności 27
164.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Susz	14-240	Piastowska 40
165.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Biskupiec	11-300	Czynu Społecznego 1

166.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nidzica	13-100	Traugutta 16a
167.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Siedziba Oddziału	2abc	Płock	09-400	Wyszogrodzka 106
168.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Regionalna Dyspozycja Mocy Płock	2abc	Płock	09-400	Graniczna 59
169.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Płock; Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Płock	09-400	Graniczna 79
170.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Ciechanów, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Ciechanów	06-400	Mławska 3
171.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Kutno	2abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
172.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Mława, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127
173.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Sierpc, Dział Usług Sieciowych	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57
174.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Wyszogród	09-450	Zamieście 41b
175.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Raciąż	09-140	Zawoda 55
176.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych w Raciążu – Posterunek Staroźreby		Staroźreby	09-440	Staroźreby – Hektary 11

177.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Gostynin	09-500	18-go Stycznia 40
178.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Szkarada	09-540	Szkarada 30a
179.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Pułtusk	06-100	Nasielska 3
180.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nasielsk	05-190	P.O.W. 83
181.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Żuromin	09-300	Olszewska 31
182.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lidzbark	13-230	Jeleńska 25
183.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Działdowo	13-200	Męczenników 33
184.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Łęczycza	99-100	Belwederska 48a
185.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Kutno	99-300	Marii Skłodowskiej-Curie 101
186.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
187.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Siedziba Oddziału	2abc	Toruń	87-100	Gen. Bema 128
188.	Energa-Operator S.A. – Regionalna Dyspozycja Mocy Toruń, Rejon Dystrybucji Toruń	2abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
189.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Chełmża	87-140	Kardynała Stefana Wyszyńskiego 3a

190.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Radziejów	2abc	Radziejów	88-200	Brzeska 19
191.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Brodnica	2abc	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
192.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Grudziądz	2abc	Grudziądz	86-300	Marii Skłodowskiej-Curie 6/7
193.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Włocławek	2abc	Włocławek	87-800	Duninowska 8
194.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Rypin	2abc	Rypin	87-500	Piaski 31
195.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Wąbrzeźno	87-200	1 Maja 68
196.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lubień Kujawski	87-840	Szkolna 14
197.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lipno	87-600	Jastrzębska 23
198.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Golub-Dobrzyń	87-400	Mostowa 16
199.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Aleksandrów Kujawski	87-700	Graniczna 14
200.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowe Miasto Lubawskie	13-300	Kościelna 8
Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o.					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 8 186 MWh		Zużycie wody 1 707 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 1 928,5 MgCO₂	Ilość odpadów 2 499,4 Mg
201.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14

202.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Słupsku	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14b
203.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Słupsku	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14b
204.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. o.– Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Bytowie	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
205.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Człuchowie	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6
206.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. o.– Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Lęborku	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
207.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o., Oddział w Elblągu.	2abc	Elbląg	82-300	Al. Józefa Piłsudskiego 2
208.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Olsztyn	2abc	Olsztyn	10-365	Tracka 2
209.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o.	2abc	Kolbudy	83-050	Wybickiego 30

	Oddział w Elblągu, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Kolbudy				
210.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
211.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
212.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu - Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Ostrów Wlkp.	2abc	Ostrów Wlkp.	63-400	Wiklinowa 15
213.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu – Dział Wykonawstwa Rejonowego w Krotoszynie	2abc	Krotoszyn	63-700	Słodowa 22
214.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Konin	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41
215.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Toruniu	2abc	Toruń	87-100	Wschodnia 36/36c
216.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16

217.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Koszalin	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16
218.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie - Wydział Wykonawstwa Robót m. Białogard	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
219.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie – Wydział Wykonawstwa Robót m. Drawsko Pomorskie	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
220.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót m. Kołobrzeg	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
221.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót m. Szczecinek	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
222.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27c
223.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27c

224.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego - Wykonawstwo Specjalistyczne	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27c
225.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kutnie	2abc	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101
226.	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
227.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Mławie	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127
228.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku - m. Sierpc	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57
Energa Oświetlenie Sp. z o.o.					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 98 739,19 MWh	Zużycie wody 1260,21 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 972,51 MgCO₂	Ilość odpadów 507,539 Mg
229.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
230.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Grudziądz	86-300	Parkowa 56 a
231.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Radziejów	88-200	Brzeska 19
232.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9

233.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Szymańskiego 7
234.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Włocławek	87-800	Duninowska 8
235.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
236.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Ciechanów	06-400	Mławska 1
237.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Parcele Łomskie/ pow. mławski	06-500	Parcele Łomskie 16 z
238.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Płock	09-400	Kostrogaj 17- 24
239.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
240.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
241.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Czarne	77-330	Szosowa 20
242.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bąkowo	83-050	Ordynacka 8
243.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kowale	80- 180	Rycerska 18
244.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kolbudy	83-050	Dworcowa 15
245.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Warszawska 54A
246.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sierakowice	83-340	Brzozowa 3
247.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
248.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Prabuty	82-550	Koszarowa 1, Wojska Polskiego
249.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
250.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Malbork	82-200	Rakowiec 8
251.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Celbowo/pow. pucki	84 - 100	Celbowo 25 B
252.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Słupsk	76-200	Rybacka 4A
253.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sławno	76 - 100	Koszalińska 43
254.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o. (Centrala)	4ab	Sopot	81-809	Grottgera 7
255.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
256.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Tczew	83-110	Nowa 5
257.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18

258.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Młynary	14-420	Dworcowa 22
259.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Olsztyn	10-364	Tracka 5
260.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Karlino	78-230	Moniuszki 8A
261.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
262.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
263.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Szczecinek	78-400	Armii Krajowej 78
264.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Świdwin	78-300	Kościuszki 13
265.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-221	Morska 10
266.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Olsztynek	11-015	Mierkowska 4
Energa SA					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 1 368,65 MWh	Zużycie wody 472,61 m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 179,29 MgCO ₂	Ilość odpadów 5,047 – Mg
267.	Energa SA	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
Energa Serwis Sp. z o. o.					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 3 925,05 MWh	Zużycie wody 1 087 m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 268,1 MgCO ₂	Ilość odpadów 708 Mg
268.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-410	Celna 13
269.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
Energa Wytwarzanie SA (w roku 2021 Energa OZE SA)					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 134 181,34 MWh	Zużycie wody 16 339 910,03 m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 360,15 MgCO ₂	Ilość odpadów 471,5 Mg
270.	Energa Wytwarzanie SA – Centrala	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472

271.	Energa Wytwarzanie SA – siedziba Spółki	4ab	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42a
272.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia fotowoltaiczna Gdańsk (PV Delta)	1b	Gdańsk	80-718	Dzielnica Rudniki, działka nr 202/10
273.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Szczytowo Pompowa Żydowo	1d	Żydowo	76-012	Żydowo 121
274.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Bielkowo	1d	Kolbudy, Bielkowo	83-050	Szkolna 15
275.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Borowo	1d	Kalisz Pomorski	78-540	Borowo 4
276.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Braniewo	1d	Braniewo	14-500	Młynarska 1
277.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Brąswałd	1d	Dywity	11-001	Brąswałd 69
278.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Ciecholub	1d	Kępice	77-230	Ciecholub
279.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Czarnocińskie Piece	1d	Skarszewy	83-250	Czarnocin 61
280.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Drzeżewo	1d	Główczyce	76-220	Drzeżewo
281.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Gałąźnia Mała	1d	Kołczygłowy	77-140	Gałąźnia Mała 8
282.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Juszkowo	1d	Pruszcz Gdański, Juszkowo	83-000	Raduńska 38
283.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kępice	1d	Kępice	77-230	1 Maja 3
284.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kępka	1d	Kępice	77-230	Kępka 8
285.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kolincz	1d	Jabłowo, Kolincz	83-211	Droga Główna 106
286.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kotowo	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Morawa 13
287.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Krzynia	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Krzynia 2

288.	Energa Wytwarzanie SA – Elektrownia Wodna Kuźnice	1d	Straszyn	83-010	Raduńska 17/19
289.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Lidzbark Warmiński	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Krzywa 2
290.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łapino	1d	Kolbudy, Łapino	83-050	Zagłoby 5
291.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łebień	1d	Damnica	76-231	Łebień
292.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łupawa	1d	Łupawa	76-242	Łupawa
293.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łyna	1d	Olsztyn	10-229	Al. Wojska Polskiego 30C
294.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Niedalino	1d	Świeszyno	76-024	Niedalino 57
295.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Oława II	1d	Oława	55-200	Zwierzyniec Duży 1
296.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Owidz	1d	Jabłowo, Kolincz	83-211	Mostowa 2
297.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pieniężno	1d	Pieniężno	14-520	Mickiewicza 16
298.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pierzchały	1d	Płoskinia	14-526	Pierzchały 21
299.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Poganice	1d	Potęgowo	76-230	Poganice
300.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Prędziszyn	1d	Straszyn	83-010	Hoffmanna 5
301.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pruszcz	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 8
302.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pruszcz II	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 5
303.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rakowiec	1d	Malbork	82-200	Rakowiec
304.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rosnowo	1d	Rosnowo	76-042	Lisowo 2
305.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rościno	1d	Białogard	78-200	Rościno 1
306.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rutki	1d	Żukowo	83-330	Rutki 51

307.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Skarszów Dolny	1d	Dębница Kaszubska	76-248	Skarszów Dolny 11
308.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Smołdzino	1d	Smołdzino	76-214	Mostnika 6
309.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Stocki Młyn	1d	Pelplin	83-130	Stocki Młyn
310.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Straszyn	1d	Straszyn	83-010	Spacerowa 33
311.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Struga	1d	Bytów	77-100	Struga 1
312.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Strzegomino	1d	Dębница Kaszubska	76-248	Strzegomino
313.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Wadąg	1d	Dywity	10-373	Wadąg 10
314.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Włocławek	1d	Włocławek	87-800	Płocka 171
315.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Wojdyty	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Koniewo Osada 10
316.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Żelkowo	1d	Główczyce	76-220	Żelkowo 50
317.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Czernikowo	1b	Czernikowo	87-640	Wygoda
318.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Bystra + Bateriajny Magazyn Energii	1b	Wiślina, Bystra	83-021	Stacja elektroenergetyczna GPZ Bystra 1
319.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Sarbia 58A
320.	Energa Wytwarzanie SA - Biuro Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Głowaczewo 7A
321.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karścino	1b	Karścino	78-230	Stacja rozdzielcza GPZ Karścino
322.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Myślino	1b	Gościno	78-120	Stacja elektroenergetyczna GPZ Myślino
323.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Parsówek	1b	Bielice	74-202	Parsówek 20 (Stacja GPZ)
324.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Biesowice	1d	Kępice	77-230	Kawka 1

325.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Przykona	1b	Przykona, pow. turecki	62-731	Stacja elektroenergetyczna GPZ Przykona
Energa-Obrót SA					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 3 635,86 MWh	Zużycie wody 2 139,59 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 330 MgCO₂	Ilość odpadów 17,859 Mg
326.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Gdańsk	80-266	Al. Grunwaldzka 184
327.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
328.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
329.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
330.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Kalisz	62-800	Niecała 12
331.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Koszalin	75-222	Energetyków 24
332.	Energa-Obrót SA (Centrala)	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
333.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Toruń	87-100	Czerwona Droga 1
334.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472D
335.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Gdynia	81-364	10 Lutego 33
336.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Słupsk	76-200	Tuwima 6/7
337.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Elbląg	82-300	Hetmańska 12-14
338.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Kalisz	62-800	Zamkowa 8
339.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Koszalin	75-201	Dworcowa 17
340.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Płock	09-410	Piłsudskiego 39
341.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Olsztyn	10-554	Dworcowa 3
Enspirion Sp. z o.o.					
Rok 2021	Całkowite zużycie energii* 194,35 MWh	Zużycie wody 37,18 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 69,06 MgCO₂	Ilość odpadów - Mg

342.	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 ENERGA WYTWARZANIE SA ORAZ ENERGA-OPERATOR SA

Energa Wytwarzanie 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
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	37040,00 + otulina: 46130,00
Wytwarzanie - EW Gałęźnia Mała rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 040,00
	Rezerwat przyrody Dolina Huczka	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	11,95
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 471,84
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Kołczygłowy	6 991,48

Energia Wytwarzanie 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 Strzegomino rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębница Kaszubska	37 040,00
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębница Kaszubska	6 991,48
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB 220002	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	37 040,00
	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
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębница Kaszubska	37040,00 + otulina: 46130,00
Wytwarzanie - EW Łupawa rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63

Energa Wytwarzanie 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 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
Wytwarzanie - EW Drzeżewo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Głównyzyce	5 508,63
Wytwarzanie - EW Żelkowo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Głównyzyce	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
	Słowiński Park Narodowy - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smołdzino	32744,00 + otulina: 30220,00
Wytwarzanie - EW Ciecholub rz. Studnica	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Biesowice rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępice	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	5 600,00

Energia Wytwarzanie 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]
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępic	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	5 600,00
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Kępcice rz. Wieprza	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Prędziszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00
Wytwarzanie - EW Kuźnice rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00
Wytwarzanie - EW Straszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00
Wytwarzanie - EW Juszkowo rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00

Energa Wytwarzanie 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 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 Wierzycy PLH220094	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	4 618,33
	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	10 784,00
Wytwarzanie - EW Stocki Młyn rz. Wierzyca	Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	woj. Pomorskie, powiat tczewski, gmina Pelplin	2 336,00
Wytwarzanie - EW Wojdyty rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90

Energia Wytwarzanie 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 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 Brąswałd 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. Pasłęka	Obszar Chronionego Krajobrazu - Dolina Pasłęki	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	43 307,30

Energia Wytwarzanie 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]
	Rezerwat - Ostoja Bobrów na Rzece Pasłęce	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	4 239,97
	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	20 669,89
	Natura 2000 - Rzeką Pasłęka PLH280006	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	8 418,46
Wytwarzanie - EW Braniewo rz. Pasłęka	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Braniewo	20 669,89
Wytwarzanie - EW Rakowiec rz. Nogat	Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat	woj. Pomorskie, powiat malborski, gmina Malbork	2 738,50
Wytwarzanie - EW Włocławek rz. Wisła	Natura 2000 - Włocławska Dolina Wisły PLH040039	woj. Kujawskopomorskie, powiat włocławski, gmina Włocławek	4 763,76

Energia Wytwarzanie 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 - ESP Żydowo, jez. Kwiecko i Kamiennie	Obszar Chronionego Krajobrazu "Okolice Żydowa i Biały Bór"	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Polanów	12 350,00
	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
	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
	Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Świeszyno	21 861,73

Energia Wytwarzanie 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 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
	Natura 2000 Jezioro Lubie i Dolina Drawy PLH320023	woj. Zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Kalisz Pomorski	15 046,70
Wytwarzanie - działka nr 617	Słowiński Park Narodowy - otulina	woj. Pomorskie, powiat lęborski; gmina Wicko	32744,00 + otulina: 30220,00
Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karcino	Natura 2000 Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010. Trasa sieci kablowej obr. Karcino; obr. Sarbia. Trasa dróg dojazdowych obr. Karcino; obr. Sarbia. 17 turbin wiatrowych zlokalizowanych na działkach - obręb Karcino i obręb Sarbia	Woj. Zachodniopomorskie, powiat kołobrzegi, gmina Kołobrzeg	Pow. łączna działek pod turbinami: 0,599 Powierzchnia łączna fundamentów turbin: 0,000441 Powierzchnia łączna utwardzonych dróg dojazdowych:0,077413 Długość kabla:11734,7 m Pow. obszaru Natura 2000: 31757,59

Energia Wytwarzanie 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 - Farma wiatrowa Bystra	Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich. Linia napowietrzna 110 kV i GPZ obr. Wiślina. Elektrownie posadowione w obrębach: Dziewięć Włók, Wiślina, Bystra. BME - Bateriajny Magazyn Energii Bystra (NEDO)	Woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	Powierzchnia łączna dzierzawionych działek: 11,5805 ha Powierzchnia OChK: 30092,00
Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karścino	Turbiny wiatrowe, GPZ, drogi dojazdowe położone poza obszarami chronionymi. Linia napowietrzna Karścino-Dunowo 110kV zlokalizowana jest na: 1. OChK Dolina Radwi (między słupami nr 2 –7), 2. Natura 2000 PLH320022 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli (między słupami nr 6 – 7), 3. Obszar Natura 2000 PLH320007 Dorzecze Parsęty (między słupami nr 80 – 81),	Woj. Zachodniopomorskie, powiat Białogardzki, Koszaliński gminy Karlino, Biesiekierz, Świeszyno obręby: Chotyń, Krukowo, Pobłocie Małe, Mołtowo, Wieszyno, Pobłocie Wielkie, Karścino, Wietrzyno, Czerwięcino, Daszewo, Kraśnik Koszaliński.	Łączna powierzchnia działek dzierzawionych: 1102,2413 ha
Wytwarzanie - Farma fotowolt. 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 Linia kablowa Parsówek - Kołbacz	Woj. Zachodniopomorskie powiaty: gryfiński, pyrzycki gminy: Stare Czarnowo, Bielice, Gryfino	20 938,00 w tym otulina: 11 842,00
	Natura 2000 Jezioro Miedwie i Okolice PLB320005 Linia kablowa Parsówek - Kołbacz		16510,98

Energa Wytwarzanie 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 - Inwestycja (projekt) - EW Ardapy rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny Natura 2000 PLB280015 Ostoja Warmińska	Woj. Warmińsko-Mazurskie powiaty: bartoszycki, lidzbarski gminy: Bartoszyce, Lidzbark, Kiwity obręby: Łęg, Lipina, Kotowo, Samolubie	Powierzchnia łączna działek: 19,824 ha Powierzchnia OChK: 16429,9

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
N2000 dyr. ptasia - Bagienna Dolina Drwęcy	3,033
N2000 dyr. ptasia - Bory Tucholskie	13,604
N2000 dyr. ptasia - Dąbrowy Krotoszyńskie	19,850
N2000 dyr. ptasia - Dolina Baryczy	14,396
N2000 dyr. ptasia - Dolina Dolnej Wisły	11,203
N2000 dyr. ptasia - Dolina Pasłęki	8,197
N2000 dyr. ptasia - Dolina Słupi	24,795
N2000 dyr. ptasia - Dolina Środkowej Warty	27,900
N2000 dyr. ptasia - Dolina Środkowej Wisły	7,284
N2000 dyr. ptasia - Doliny Wkry i Mławki	6,354
N2000 dyr. ptasia - Lasy Lęborskie	0,265
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Drawska	105,727
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Ińska	10,632
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Nadgoplańska	2,780
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Warmińska	44,123
N2000 dyr. ptasia - Pradolina Warszawsko-Berlińska	1,824
N2000 dyr. ptasia - Puszcza Darżłubska	1,972

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energia-Operator SA [km]
N2000 dyr. ptasia - Puszcza Napiwodzko-Ramucka	7,227
N2000 dyr. ptasia - Puszcza Piska	18,686
N2000 dyr. ptasia - Wybrzeże Trzebiatowskie	17,153
N2000 dyr. siedliskowa - Aleje Pojezierza Iławskiego	0,272
N2000 dyr. siedliskowa - Baranów	1,412
N2000 dyr. siedliskowa - Bobolickie Jeziora Lobeliowe	3,957
N2000 dyr. siedliskowa - Brzeźnicka Węgorza	0,748
N2000 dyr. siedliskowa - Dąbrówka	1,484
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Drwęcy	4,012
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Grabowej	9,997
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Osy	3,717
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Pupawy	0,839
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli	25,646
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Reknicy	0,307
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Słupi	5,740
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Świędrni	2,053
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Wieprzy i Studnicy	8,064
N2000 dyr. siedliskowa - Doliny Erozyjne Wysoczyzny Elbląskiej	0,283
N2000 dyr. siedliskowa - Dorzecze Parsęty	16,045
N2000 dyr. siedliskowa - Dorzecze Regi	2,051
N2000 dyr. siedliskowa - Dybowska Dolina Wisły	0,606
N2000 dyr. siedliskowa - Jeziora Czaplineckie	28,901
N2000 dyr. siedliskowa - Jeziora Szczecineckie	4,094
N2000 dyr. siedliskowa - Jezioro Bobięcińskie	3,835
N2000 dyr. siedliskowa - Jezioro Gopło	2,906
N2000 dyr. siedliskowa - Jonkowo-Warkały	0,752
N2000 dyr. siedliskowa - Kampinoska Dolina Wisły	11,437
N2000 dyr. siedliskowa - Lubieszyn	3,919

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energia-Operator SA [km]
N2000 dyr. siedliskowa - Miasteczkie Jeziora Lobeliowe	3,347
N2000 dyr. siedliskowa - Murawy koło Pastęka	0,992
N2000 dyr. siedliskowa - Nieszawska Dolina Wisły	7,998
N2000 dyr. siedliskowa - Opalińskie Buczyny	0,292
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Lidzbarska	0,629
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Masłowiczki	1,079
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja nad Baryczą	16,656
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Nadwarciańska	24,204
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Piska	3,837
N2000 dyr. siedliskowa - Piotrowo	1,093
N2000 dyr. siedliskowa - Pojezierze Gnieźnieńskie	3,041
N2000 dyr. siedliskowa - Pradolina Bzury-Neru	1,456
N2000 dyr. siedliskowa - Puszcza Bieniszewska	0,333
N2000 dyr. siedliskowa - Rzeka Pastęka	2,715
N2000 dyr. siedliskowa - Trzebiatowsko-Koło-brzeski Pas Nadmorski	3,547
N2000 dyr. siedliskowa - Trzy Młyny	2,225
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyska Łąckie	1,646
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyska Płyty Krotoszyńskiej	19,850
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego	0,553
N2000 dyr. siedliskowa - Włocławska Dolina Wisły	3,638
N2000 dyr. siedliskowa - Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana	0,027
Obszar Chronionego Krajobrazu Borów Tucholskich	5,435
Obszar Chronionego Krajobrazu Dąbrowy Krotoszyńskie Baszków-Rochy	20,206
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Drwęcy	12,344
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Górnej Wkry	8,054
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Pastęki	22,069
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Prosnny	8,830

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energia-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina rzeki Swędrni w okolicach Kalisza	9,281
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Skrwy Lewej	4,838
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	34,507
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny	7,070
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy	59,539
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Elmy	5,406
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Górnej Drwocy	2,579
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Osy i Gardęgi	8,946
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni	10,399
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Guber	3,877
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Nidy i Szkotówki	2,278
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Symsarny	2,727
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy	0,602
Obszar Chronionego Krajobrazu Drumliny Zbójeńskie	3,468
Obszar Chronionego Krajobrazu Fragment Pradoliny Łeby i Wzgórza Morenowe na Południe od Lęborka	1,645
Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	2,239
Obszar Chronionego Krajobrazu Goplańsko-Kujawski	121,006
Obszar Chronionego Krajobrazu Gostynińsko-Gąbiński	15,903
Obszar Chronionego Krajobrazu Gowidliński	1,727
Obszar Chronionego Krajobrazu Grzybiny	2,557
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Legińsko-Mrażowskich	26,718
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Drużno	2,533
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Dzierzoń	3,844
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Szczecineckie	18,784
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i Okolice Kępic	8,645
Obszar Chronionego Krajobrazu Kanalu Elbląskiego	2,517

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energ-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Kartuski	4,562
Obszar Chronionego Krajobrazu Koszaliński Pas Nadmorski	35,349
Obszar Chronionego Krajobrazu Krainy Wielkich Jezior Mazurskich	2,059
Obszar Chronionego Krajobrazu Krośnicko-Kosmowski	20,288
Obszar Chronionego Krajobrazu Krysko-Joniecki	7,090
Obszar Chronionego Krajobrazu Lasów Taborskich	7,181
Obszar Chronionego Krajobrazu Międzyrzecze Skrwy i Wkry	12,486
Obszar Chronionego Krajobrazu Morawski	2,001
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwarciański	4,742
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)	48,005
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat sochaczewski)	3,428
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwkrzański	25,172
Obszar Chronionego Krajobrazu Narieński	4,951
Obszar Chronionego Krajobrazu Nasielsko-Karniewski	5,533
Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej	20,914
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Jezior Krępsko i Szczytno	3,246
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Kalisza Pomorskiego	5,066
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Żydowo-Biały Bór	30,658
Obszar Chronionego Krajobrazu Otuliny Welskiego Parku Krajobrazowego - Słup	3,809
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B	3,924
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego	40,794
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie	57,196
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Wałeckie i Dolina Gwdy (woj. zachodniopomorskie)	0,283
Obszar Chronionego Krajobrazu Powidzko-Bieniszewski	40,372

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energ-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Redy-Ceby	52,879
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Warszawsko-Berlińskiej	2,810
Obszar Chronionego Krajobrazu Przyczecze Skrwy Prawej	2,651
Obszar Chronionego Krajobrazu Przywidzki	7,278
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Darżlubskiej	6,359
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Napiwodzko-Ramuckiej	31,845
Obszar Chronionego Krajobrazu Pызdrski	10,430
Obszar Chronionego Krajobrazu Równina Raciążska	1,272
Obszar Chronionego Krajobrazu Równiny Orneckiej	1,037
Obszar Chronionego Krajobrazu Ryjewski	1,698
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzek Szkarpany i Tugi	4,782
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Banówki	1,053
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Baudy	5,687
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy (woj.warmińsko-mazurskie)	3,462
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (woj. pomorskie)	10,203
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (woj. warmińsko-mazurskie)	0,226
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Wąlszy	1,522
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Wąskiej	5,901
Obszar Chronionego Krajobrazu Sadliński	12,130
Obszar Chronionego Krajobrazu Spychowski	7,734
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Doliny Wisły	30,009
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Kotliny Toruńskiej	19,378
Obszar Chronionego Krajobrazu Szwajcaria Żerkowska	3,163
Obszar Chronionego Krajobrazu Środkowożuławski	0,723

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energia-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Torfowiskowo-Jeziorno-Leśny Zgniłka-Wieczno-Wronie	9,986
Obszar Chronionego Krajobrazu Uniejowski	4,270
Obszar Chronionego Krajobrazu Wysoczyzny Elbląskiej - Wschód	6,354
Obszar Chronionego Krajobrazu Wysoczyzny Elbląskiej - Zachód	13,550
Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska	50,262
Obszar Chronionego Krajobrazu Zieluńsko-Rzęgnowski	15,698
Obszar Chronionego Krajobrazu Złotogórski	32,141
Obszar Chronionego Krajobrazu Źródłiskowy Obszar Brdy i Wieprzy na Wschód od Miastka	11,172
Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich	77,939
Rezerwat Dąbrowa Łącka - otulina	1,668
Rezerwat Jezioro Kamień - otulina	0,336
Rezerwat Jezioro Lubiatowskie im. profesora Wojciecha Górskiego - otulina	0,291
Rezerwat Jezioro Smołowe - otulina	0,717
Rezerwat Źródłiska Czarnej Wody - otulina	1,837
Rezerwat Dąbrowa Łącka	1,614
Rezerwat Dolina Huczka	0,105
Rezerwat Dolina Huczka - otulina	0,411
Rezerwat Dolina Osy	0,119
Rezerwat Jar Reknicy	0,307
Rezerwat Jezioro Iłowatka	0,246
Rezerwat Jezioro Smołowe	0,139
Rezerwat Kulin	0,130
Rezerwat Łąki Bobolickie	0,634
Rezerwat Mszar	0,043

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energia-Operator SA [km]
Rezerwat Ostoja bobrów na Rzece Pasłęce	1,251
Rezerwat Przełom rzeki Dębnicy	0,339
Rezerwat Rzeka Drwęca	0,349
Brodnicki Park Krajobrazowy	1,458
Chełmiński Park Krajobrazowy	24,300
Drawski Park Krajobrazowy	30,643
Drawski Park Krajobrazowy	22,541
Góry Łosiowe	11,110
Górznieńsko-Lidzbarski Park Krajobrazowy	8,941
Gostynińsko-Włocławski Park Krajobrazowy	0,529
Gostynińsko-Włocławski Park Krajobrazowy - otulina	8,830
Iński Park Krajobrazowy - otulina	3,893
Kaszubski Park Krajobrazowy	2,236
Kaszubski Park Krajobrazowy - otulina	25,097
Nadgoplański Park Tysiąclecia	2,808
Nadmorski Park Krajobrazowy - otulina	12,016
Nadwarciański Park Krajobrazowy	6,258
Nadwiślański Park Krajobrazowy	2,927
Park Krajobrazowy Dolina Baryczy	20,519
Park Krajobrazowy Dolina Słupi	24,664
Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	65,296
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana	0,177
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana - otulina	6,421
Park Krajobrazowy Pojezierza Iławskiego - otulina	4,329
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej - otulina	19,904
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej	14,663
Powidzki Park Krajobrazowy	8,844
Trójmiejski Park Krajobrazowy	12,221

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]
Trójmiejski Park Krajobrazowy - otulina	36,835
Welski Park Krajobrazowy	5,856
Welski Park Krajobrazowy - otulina	14,443

ZAŁĄCZNIK 4

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

Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Klimatu z 2.01.2020 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2020 poz. 10	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2019 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir zawierające substancje niebezpieczne	03 01 04*	0,000	4,02	0,000
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	03 01 05	6,368	3,220	0,717
Inne niewymienione odpady	03 01 99	0,002	0,000	0,000
Środki do konserwacji i impregnacji drewna niezawierające związków chlorowcoorganicznych	03 02 01*	0,000	0,006	0,000
Kwas siarkowy i siarkawy	06 01 01*	0,174	0,000	0,000
Odpady zawierające rtęć	06 04 04*	0,032	0,052	0,046
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	07 01 04*	0,000	0,984	0,000
Odpady tworzyw sztucznych	07 02 13	0,590	0,624	0,550
Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	0,000	0,887	0,210
Inne niewymienione odpady	07 02 99	22,605	4,530	5,038
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	07 07 04*	0,000	0,021	0,022
Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	08 01 11*	0,002	0,130	0,274
Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	08 01 12	0,002	0,000	0,000
Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	08 03 18	0,032	0,025	0,122
Wodne roztwory wywoływaczy i aktywatorów	09 01 01*	0,200	0,125	0,200
Roztwory utrwalaczy	09 01 04*	0,200	0,125	0,220
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	13528,160	5339,280	6130,250

Popioły lotne z węgla	10 01 02	142592,880	35921,040	6084,320
Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	10 01 05	21250,260	0,000	0,000
Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	10 01 17	33477,520	56363,460	0,000
Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 01 21	988,720	960,180	1185,360
Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	71127,471	56041,868	94182,913
Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	214,100	21,380	229,480
Zgary z hutnictwa żelaza	10 02 80	92,600	0,000	0,000
Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	12 01 01	0,000	6,340	2,809
Odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali niezawierające chlorowców	12 01 09*	0,000	0,461	0,000
Odpady spawalnicze	12 01 13	0,760	0,000	0,000
Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	12 01 21	0,448	0,284	0,118
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	26,690	21,220	0,040
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	13 02 04*	0,000	0,010	0,017
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	69,879	57,527	50,339
Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	2,698	0,491	2,690
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	24,084	7,377	22,090
Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 08*	0,000	0,000	0,800
Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 10*	0,160	0,000	0,000
Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	1,570	0,250	0,030
Olej z odwadniania olejów w separatorach	13 05 06*	0,000	0,765	0,748
Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	13 05 07*	1,020	1,858	1,800

Inne paliwa (włącznie z mieszaninami)	13 07 03*	0,043	0,015	0,013
Inne niewymienione odpady	13 08 99*	5,500	0,000	0,000
Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	14 06 03*	0,100	0,000	0,120
Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	44,542	38,134	50,880
Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	8,918	4,754	6,901
Opakowania z drewna	15 01 03	12,265	24,830	43,928
Opakowania z metali	15 01 04	0,010	0,070	0,107
Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	4,679	9,355	8,280
Opakowania ze szkła	15 01 07	1,470	0,943	2,880
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	3,427	2,781	2,900
Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	15 01 11*	0,000	0,510	0,161
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*	16,740	8,711	11,180
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	4,291	7,965	3,245
Zużyte opony	16 01 03	0,403	1,952	2,996
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy	16 01 04*	26,350	3,270	0,000
Filtry olejowe	16 01 07*	1,017	0,760	0,954
Płyny hamulcowe	16 01 13*	0,000	0,020	0,000
Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje	16 01 14*	0,000	0,668	0,000
Tworzywa sztuczne	16 01 19	0,324	0,000	0,005
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	0,140
Inne niewymienione elementy	16 01 22	0,080	0,082	0,000
Inne niewymienione odpady	16 01 99	0,240	0,100	0,202
Transformatory i kondensatory zawierające PCB	16 02 09*	0,000	0,432	0,000

Zużyte urządzenia zawierające freony, HCFC, HFC	16 02 11*	1,522	0,107	0,939
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy ⁵⁾ inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	1494,068	2178,611	1746,030
Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	129,857	436,426	821,136
Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	16 02 15*	0,224	0,050	0,580
Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	4,409	17,266	29,132
Nieorganiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 03, 16 03 80	16 03 04	0,552	0,000	0,000
Gazy w pojemnikach (w tym halony) zawierające substancje niebezpieczne	16 05 04*	0,000	0,000	0,005
Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06*	0,397	0,226	0,292
Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	16 05 09	0,034	0,000	0,000
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	3,755	7,566	6,328
Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	16 06 02*	0,324	0,000	0,000
Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,437	0,169	0,172
Inne baterie i akumulatory	16 06 05	4,331	16,727	2,034
Chromiany (np. chromian potasowy, dwuchromian sodowy lub potasowy)	16 09 02*	0,000	0,014	0,004
Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	0,005	0,002	0,003
Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	3217,519	1904,741	2797,405
Gruz ceglany	17 01 02	34,220	92,040	6,140
Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	17 01 03	169,883	291,645	341,498
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	17 01 04*	0,000	0,000	0,002
Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	538,840	415,802	340,018
Drewno	17 02 01	35,256	61,920	78,935
Szkło	17 02 02	13,651	1,297	1,057
Tworzywa sztuczne	17 02 03	68,306	82,671	80,138

Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. drewniane podkłady kolejowe)	17 02 04*	62,721	60,727	52,131
Odpadowa papa	17 03 80	2,940	1,325	0,000
Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	71,727	0,181	1,489
Aluminium	17 04 02	294,650	193,852	144,855
Ołów	17 04 03	0,005	0,000	0,000
Żelazo i stal	17 04 05	910,195	948,277	1349,531
Mieszanki metali	17 04 07	106,642	100,587	86,763
Odpady metali zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	17 04 09*	2,670	2,502	7,461
Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	17 04 10*	4,010	19,609	33,249
Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	56,940	42,574	52,979
Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	52,660	13,360	34,020
Inne materiały izolacyjne zawierające substancje niebezpieczne	17 06 03*	0,060	0,000	0,000
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	80,230	77,563	75,632
Materiały budowlane zawierające azbest	17 06 05*	0,000	0,840	2,970
Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	17 09 04	29,330	95,613	35,696
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 sądu, że wywołują choroby u ludzi i zwierząt (np. zainfekowane pieluchomajtki, podpaski, podkłady), z wyłączeniem 18 01 80 i 18 01 82	18 01 03*	0,023	0,011	0,011
Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda inne niż wymienione w 19 08 09	19 08 10*	0,300	0,000	0,000
Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	19 09 01	372,660	217,550	213,900
Osady z klarowania wody	19 09 02	111,920	100,780	139,780
Osady z dekarbonizacji wody	19 09 03	2,960	0,000	0,000
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	0,000	0,000	0,000
Inne niewymienione odpady	19 09 99	59,840	62,660	64,280

Papier i tektura	19 12 01	6,170	8,351	8,876
Tworzywa sztuczne i guma	19 12 04	26,847	1,886	5,003
Drewno inne niż wymienione w 19 12 06	19 12 07	0,000	65,850	126,563
Papier i tektura	20 01 01	20,400	0,600	0,000
Lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć	20 01 21*	0,006	0,000	0,000
Baterie i akumulatory inne niż wymienione w 20 01 33	20 01 34	0,040	0,000	0,000
Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	20 01 36	0,000	0,350	0,000
Drewno inne niż wymienione w 20 01 37	20 01 38	26,700	0,000	0,000
Odpady ulegające biodegradacji	20 02 01	2,440	1,060	1,540
Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	20 03 01	40,920	41,590	55,745
Odpady z czyszczenia ulic i placów	20 03 03	0,340	0,000	0,000
Odpady wielkogabarytowe	20 03 07	31,519	19,223	34,206