

GRUPA ENERGA

DEKLARACJA ŚRODOWISKOWA ZA ROK 2016

Spis treści

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

1. LIST WICEPREZESA ZARZĄDU ENERGIA SA

Szanowni Państwo,

Z wielką przyjemnością przekazuję Państwu aktualizację Deklaracji Środowiskowej Grupy Energa, prezentującą najważniejsze informacje związane z funkcjonowaniem w 2016 roku systemu zarządzania środowiskowego.

Rok 2016 był dla naszej organizacji okresem intensywnych działań doskonalących system, a w tym między innymi zmierzających do objęcia nim wszystkich Spółek Grupy oraz rozszerzenia go o zarządzanie energią w oparciu o normę ISO 50001 i dostosowanie do wymagań nowego wydania normy ISO 14001.

W przyjętej w 2016 roku nowej Strategii biznesowej na lata 2016-2025, jednoznacznie określiliśmy, że nowe inwestycje w źródła wytwórcze realizowane będą przy zastosowaniu najbardziej zaawansowanych technologicznie rozwiązań, spełniających najwyższe standardy środowiskowe, czego przykładem może być budowa niskoemisyjnego bloku energetycznego w Ostrołęce czy też hydroelektrowni na Wiśle.

Wypełniając zobowiązania wobec naszych klientów, oczekujących sprawnej obsługi oraz niezawodności w dostarczaniu energii, podjęliśmy się realizacji szeregu działań operacyjnych, wśród których priorytetem jest dalsza modernizacja sieci elektroenergetycznej, ukierunkowana na zwiększenie jej odporności na coraz częściej występujące, niekorzystne zjawiska atmosferyczne.

Prowadzone przez nas prace badawczo-rozwojowe doprowadziły do uruchomienia pierwszego w Polsce magazynu energii o mocy 0,75 MW i pojemności 1,5 MWh, który w połączeniu z planowaną farmą fotowoltaiczną i istniejącymi już źródłami wiatrowymi, biogazownią i odbiorcami utworzy tzw. lokalny obszar bilansowania. Działania te wpłyną nie tylko na poprawę efektywności odnawialnych źródeł energii, ale również pozwolą dostarczyć naszym klientom innowacyjne usługi i produkty.

Obrana przez nas droga i podejmowane z odpowiedzialnością za środowisko działania, pozwoliły aby Grupa Energa obecna była w prestiżowym systemie ekozarządzania i audytu EMAS, co uzyskało oficjalne potwierdzenie Komisji Europejskiej. Przynależność do tego systemu jest najwyższym ekologicznym wyróżnieniem dla przedsiębiorstw, a dla nas szczególnie ważnym ze względu na fakt, że Energa jest pierwszą grupą energetyczną w Polsce, w której tak duża liczba spółek poddała się weryfikacji umożliwiającej rejestrację w rejestrze EMAS.

W kolejnych latach zamierzamy konsekwentnie realizować wytyczone cele, zarówno operacyjne jak i inwestycyjne, zachowując przy tym równowagę pomiędzy oczekiwaniami naszych interesariuszy a ochroną środowiska naturalnego.

Zapraszam do lektury wszystkich zainteresowanych naszymi działaniami.

Z wyrazami szacunku

Grzegorz Ksepko

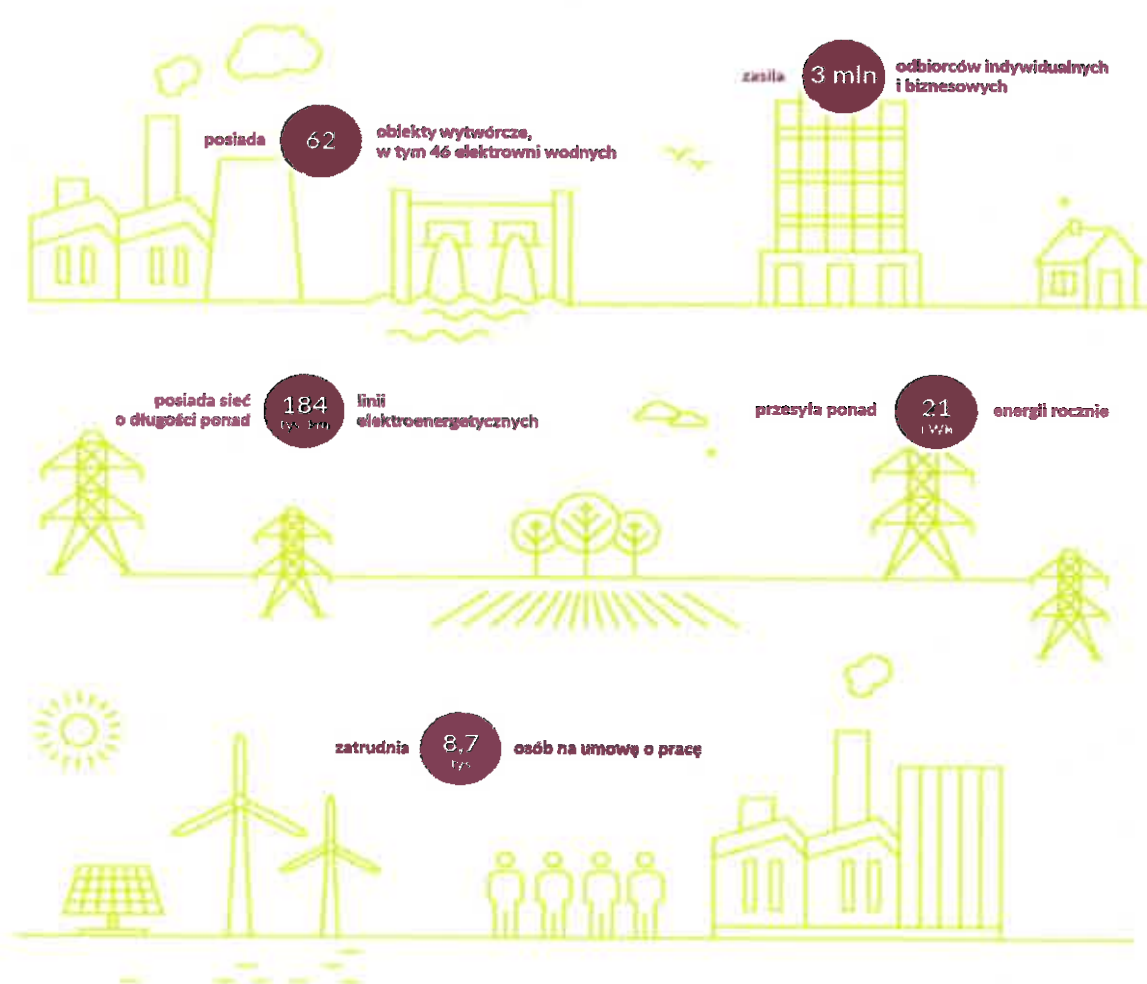
Wiceprezes Zarządu Energa SA


Wiceprezes Zarządu
ds. Korporacyjnych
Grzegorz Ksepko

2. ORGANIZACJA

Grupa Energa jest jedną z czterech największych krajowych grup energetycznych. Jej podstawowa działalność obejmuje wytwarzanie, dystrybucję i obrót energią elektryczną i ciepłą oraz obrót gazem. Jest jednym z trzech największych dostawców energii elektrycznej w Polsce. Podmiotem dominującym w Grupie i sprawującym funkcje inicjujące, koordynujące oraz kontrolne nad energetycznym łańcuchem wartości jest Energa SA z siedzibą w Gdańsku. Jej akcje są notowane na Warszawskiej Giełdzie Papierów Wartościowych i obecne w składzie indeksu największych polskich firm (WIG 20) oraz indeksie spółek odpowiedzialnych RESPECT Index i londyńskim indeksie FTSE4Good Emerging.

Działalność Grupy Energa w liczbach



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
- 52.21 Działalność usługowa wspomagająca transport lądowy (oświetlenie ulic)
- 18.12 Pozostałe drukowanie

Wszystkie zamieszczone w deklaracji dane przedstawiają stan na 31 grudnia 2016 r. poza danymi opatrzonymi odpowiednim komentarzem.

Model biznesowy Grupy jest oparty na funkcjonowaniu trzech wyspecjalizowanych segmentów oraz spółek wspierających ich działalność podstawową.

Segment Wytwarzania



obejmujący działalność wytwórczą w elektrowniach konwencjonalnych i elektrociepłowniach, wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, a także dystrybucję ciepła. Liderem segmentu jest spółka Energa Wytwarzanie SA.

Segment Dystrybucji













skupiający działalność polegającą na dystrybucji energii elektrycznej. Liderem segmentu jest spółka Energa-Operator SA.

Segment Sprzedaży





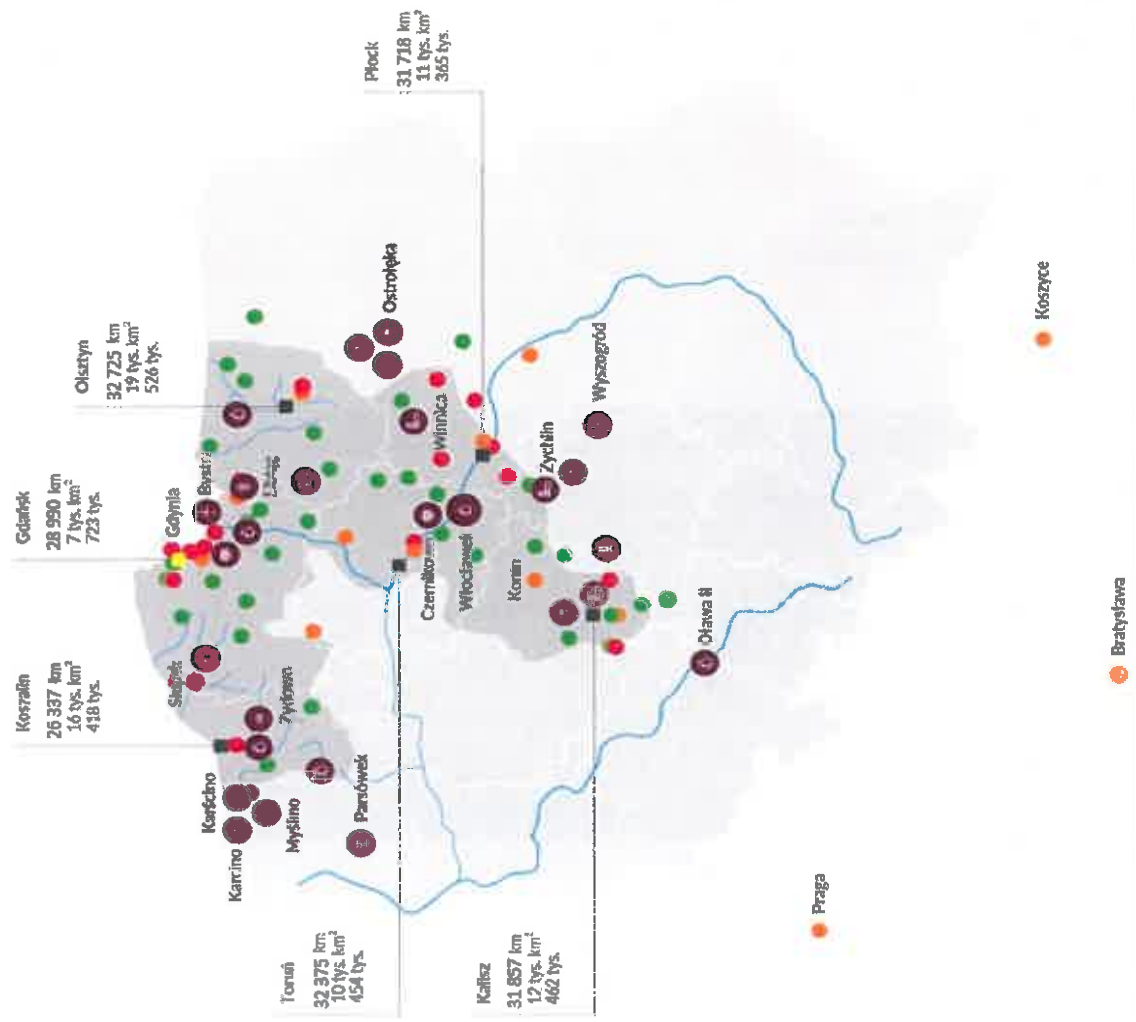
na który składa się działalność związana z obrotem energią elektryczną oraz obsługą klienta. Liderem segmentu jest spółka Energa-Obrót SA.

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

-  Farma wiatrowa
-  Elektrownia szczytowo-pompowa
-  Elektrownia biomasowa
-  Farma fotowoltaiczna
-  Elektrociepłownia
-  Elektrownia systemowa
-  Ciepłownia
-  Sieć ciepłownicza
-  Mała elektrownia wodna
-  Duża elektrownia wodna

-  Dystrybucja Energii Elektrycznej
-  Sprzedaż Energii Elektrycznej

-  Miasto
-  Długość linii elektroenergetycznych
-  Obszar dystrybucji energii elektrycznej
-  Liczba przyłączonych odbiorców
-  Oddziały Energa-Operator SA
-  Siedziba Energa SA
-  Salony Sprzedaży
-  Punkt Sprzedaży
-  Punkty Partnerskie



Segment Wytwarzania jest jednostką biznesową, której Liderem jest Energa Wytwarzanie SA. Działa on w oparciu o 4 linie biznesowe: Elektrownia w Ostrołęce, Woda, Wiatr i Pozostałe (w tym CHP). Konsoliduje on działalność w kluczowych obszarach:

- produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł:
 - Elektrownia Wodna we Włocławku;
 - 44 małych elektrowni wodnych;
 - 5 farm wiatrowych w Polsce północno-zachodniej – Karcino, Karścino, Bystra, Myślino, Parsówek;
 - 2 farmy fotowoltaiczne: pod Gdańskiem i Czernikowo koło Torunia;
- produkcja w Elektrowni Szczytowo-Pompowej Żydowo;
- produkcji energii elektrycznej w elektrowni konwencjonalnej:
 - spółka Energa Elektrownie Ostrołęka Elektrownia Ostrołęka B;
- produkcji ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną:
 - spółka Energa Kogeneracja w: Elektrociepłowni Elbląg, Elektrociepłowni Kalisz, Elektrociepłowni Żychlin, Elektrociepłowni Winnica (od 1.09.2017r. instalacja została sprzedana poza Grupę Energa);
- produkcji ciepła w ciepłowniach:
 - spółki Energa Kogeneracja Ciepłownia Wyszogród i Energa Ciepło Kaliskie Ciepłownia w Kaliszu;
- dystrybucji ciepła:
 - Energa Ciepło Ostrołęka;
 - Energa Ciepło Kaliskie;
- usług wspierających:
 - Energa Serwis;
 - Energa Invest;
 - Elektrownia CCGT Gdańsk;
 - Elektrownia CCGT Grudziądz;
 - AEGIR 4 Sp.



0,5 GW

moc zainstalowana
w OZE



3,94 TWh

energii elektrycznej
wyprodukowanej w 2016 roku



1,34 GWe

mocy zainstalowanej,
z czego 38% stanowią OZE

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	ciepłna	elektryczna	ciepłna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
Energia Elektrownie Ostrołęka SA	Elektrownia Ostrołęka B	681,0	219,5	681,0	219,5
	<i>w tym: współspalanie (max.)</i>	56,0	17,8	56,0	17,8
	Kotły szczytowo-rezerwowe	-	44,6	-	44,6
Energia Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Elbląg	49,0	293,1	42,0	218,0
	<i>w tym: współspalanie (max.)</i>	6,8	-	6,8	-
	Elektrociepłownia Elbląg - BB20	25,0	47,0	25,0	47,0
	Elektrociepłownia Kalisz	8,0	83,0	7,0	77,0
	Elektrociepłownia Winnica	0,0440	0,974	0,044	0,974
	Elektrociepłownia Żychlin	-	29,4	-	29,4
	Ciepłownia Wyszogród	-	1,26	-	1,26
Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Ciepło Kaliskie	-	58,2	-	58,2
	Kotłownie lokalne gazowe (17 szt.)	-	5,13	-	5,13
Energia Wytwarzanie SA	Elektrownia wodna we Włocławku	162,0	-	168,0	-
	Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie	157,0	-	167,2	-
	MEW (44 szt.)	45,9	-	41,5	-
	FW Bystra	24,0	-	24,0	-
	FW Karścino	90,0	-	90,0	-
	FW Karcino	51,0	-	51,0	-
	FW Myślino	20,0	-	20,0	-
	Parsówek	26,0	-	26,0	-
PV Czernikowo I i II	3,8	-	-	-	
Elektrownia CCGT Gdańsk Sp. z o.o.	PV Delta	1,6	-	1,6	-

Tabela określa stan na 28 sierpnia 2017r.

Długość sieci ciepłowniczej:

Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o. 113,8 km

Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. 66,5 km

Energia Kogeneracja Sp. z o.o. 10,9 km

Segment Dystrybucji jest jednostką biznesową składającą się ze spółki Energa-Operator SA, lidera segmentu oraz wyspecjalizowanych spółek zależnych. Wspólnie są one odpowiedzialne za wypełnianie zadań Operatora Systemu Dystrybucyjnego. Model organizacyjny segmentu określa jednoznaczny podział ról i odpowiedzialności za wykonanie zadań, oddzielając funkcję zarządzania budżetem oraz majątkiem sieciowym i prace na sieci elektroenergetycznej. Jednocześnie na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki lider segmentu jest Operatorem Systemu Dystrybucji (OSD). Zgodnie z wymogami koncesji na działalność dystrybucyjną segment 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.

Za utrzymanie wysokich standardów pracy infrastruktury energetycznej i niezbędne prace eksploatacyjne odpowiadają spółki:

- Energa-Operator Eksploatacja Elbląg,
- Energa-Operator Eksploatacja Gdańsk,
- Energa-Operator Eksploatacja Kalisz,
- Energa-Operator Eksploatacja Płock,
- Energa-Operator Eksploatacja Słupsk,
- Energa-Operator Eksploatacja Toruń.

Obsługą odbiorców zajmuje się Energa-Operator Techniczna Obsługa Odbiorców.

Spółka Energa-Operator Logistyka Sp. z o.o. świadczy na rzecz lidera segmentu oraz na rzecz innych spółek segmentu kompleksową usługę logistyczną, a także zaopatruje je w materiały i urządzenia inwestycyjne oraz eksploatacyjne potrzebne do remontów i modernizacji sieci elektroenergetycznych.

Spółki wykonawstwa inwestycyjnego, tj.:

- Energetyka Kaliska – Usługi Techniczne Sp. z o.o.,
- Przedsiębiorstwo Budownictwa Elektroenergetycznego ENBUD Słupsk Sp. z o.o.,
- ZEP Centrum Wykonawstwa Specjalistycznego Sp. z o.o.,
- Zakład Budownictwa Energetycznego Sp. z o.o.

zajmują się pracami inwestycyjnymi i remontami na sieci oraz usuwaniem skutków awarii masowych.



Segment Sprzedaży jest jednostką biznesową utworzoną z lidera segmentu – spółki Energa-Obrót SA oraz z wyspecjalizowanych spółek od niej zależnych, tj.: Energa Obsługa i Sprzedaż, Energa Oświetlenie Sp. z o.o. i Energa Slovakia.

Segment w swojej działalności operacyjnej koncentruje się na prowadzeniu handlu na krajowym i międzynarodowym hurtowym rynku energii elektrycznej oraz na sprzedaży energii klientom indywidualnym i biznesowym, oferując innowacyjne, proekologiczne technologie i usługi. Sprzedaż energii elektrycznej obejmuje prawie 3 mln klientów, a blisko 2,6 mln z nich stanowią gospodarstwa domowe. Ponadto segment uczestniczy w obrocie prawami majątkowymi, tzw. certyfikatami oraz jako dodatkową usługą zajmuje się sprzedażą gazu.

Swoją działalność koncentruje na rozwoju nowoczesnych kanałów kontaktu z klientami, takich jak: kanały elektroniczne (eBOK, mBOK), telefoniczne Biuro Obsługi Klienta (tBOK), a także kanałów tradycyjnych, jak salony sprzedaży czy punkty partnerskie. W 2016 roku kontynuowano rozwój sieci sprzedaży, która aktualnie liczy 64 lokalizacje i składa się z 9 salonów własnych oraz 55 placówek prowadzonych przez partnerów zewnętrznych (44 punkty partnerskie + 11 wysp w centrach handlowych). Jeden z obiektów Spółki Energa Obsługa i Sprzedaż – drukarnia w Brodnicy została 6.10.2017r. sprzedana spółce Energa Informatyka i Technologie, która nie jest objęta systemem zarządzania środowiskowego EMAS.

Kompleksowa usługa związana z oświetlaniem dróg, ulic i innych terenów otwartych są domeną spółki Energa Oświetlenie, która dysponuje nowoczesnym sprzętem technicznym, specjalistycznym wyposażeniem oraz stosuje energooszczędne i innowacyjne rozwiązania w eksploatacji sieci oświetleniowych. Energa Oświetlenie od 6.09.2017r. została przeniesiona w strukturze organizacyjnej z segmentu sprzedaży pod Energa SA.

Spółka Energa Slovakia zajmuje się rozwojem sprzedaży detalicznej na rynkach zagranicznych, głównie na Słowacji.



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.

Energa SA od 2014 roku jest obecna na Gieldzie Papierów Wartościowych (GPW) w Warszawie w składzie spółek z indeksu największych firm warszawskiej giełdy WIG20, a także indeksu spółek odpowiedzialnych RESPECT Index, który obejmuje spółki z Głównego Rynku GPW, działające zgodnie z najlepszymi standardami zarządzania w zakresie ładu korporacyjnego, ładu

informacyjnego i relacji z inwestorami, a także z uwzględnieniem czynników środowiskowych, społecznych i ekonomicznych.

Pozostałe Spółki:

Działalność wspierająca została skonsolidowana w specjalistycznych podmiotach, które dostarczają segmentom wysokiej jakości usługi specjalistycznych.

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 (czyli obsługuje sprawy kadrowe i płacowe ok. 8,5 tysiąca pracowników) oraz dodatkowo świadczy usługi administracyjne dla 7 spółek i środowiskowe dla 5 spółek oraz zarządza systemem zarządzania środowiskowego EMAS.

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 trzech centrów kompetencyjnych (Gdańsk, Płock, Kalisz) oraz w pięciu lokalizacjach (Toruń, Elbląg, Koszalin, Słupsk i Olsztyn).

Spółka Enspirion świadczy usługę agregacji i zarządzania redukcją popytu energii elektrycznej (*Demand Response*), która wspomaga stabilność Krajowego Systemu Energetycznego i przez to utrzymuje ciągłość dostaw energii elektrycznej na rynek.

We wrześniu 2016 roku Energa SA rozpoczęła prace nad wprowadzeniem nowego modelu biznesowego grupy kapitałowej, którego głównym założeniem jest zmniejszenie w ciągu trzech lat liczby spółek poprzez ich konsolidację w linie biznesowe, sprawniej reagujące na wyzwania stojące przed sektorem energetycznym oraz w celu poprawy jakości zarządzania, konkurencyjności i rentowności Grupy. Linie biznesowe związane z wytwarzaniem, sprzedażą oraz dystrybucją energii elektrycznej pozwolą na optymalizację zarządzania, wzmocnienie roli nadzoru właścicielskiego, uproszczenie wewnętrznych procedur oraz lepsze wykorzystanie potencjału pracowników Grupy. Nowe podejście ma przyspieszyć procesy decyzyjne i wprowadzić większą elastyczność w działaniach Grupy, umożliwiając jednocześnie efektywne zarządzanie wartością dla klientów w oparciu o spójną ofertę produktów i usług, rozwój nowych obszarów oraz kulturę innowacyjności.

Od 2013 roku (ostatnia aktualizacja z 8 lipca 2015r.) podstawowym dokumentem Grupy Energa określającym ogólne zasady jej funkcjonowania jest Ład Organizacyjny. Dokument porządkuje obszary kompetencji i określa granice odpowiedzialności Spółki Energa, zawiera opis wewnętrznego porządku organizacyjnego Grupy, opartego na znacznej samodzielności Segmentów odpowiedzialnych za sprawne i efektywne działanie oraz za wyniki finansowe w określonym obszarze biznesowym. Energa SA realizuje funkcje o charakterze strategicznym i kontrolnym.

Wypracowane kanony zarządzania Grupą stanowią zbiór zasad i reguł, którymi zarządzający Grupą i poszczególnymi Segmentami kierują się w swojej działalności, aby maksymalizować wartość Grupy.

Rejestracji EMAS została poddana część Grupy, obejmująca kluczowe Spółki z łańcucha wartości. Wykaz tych spółek zestawiono w Załączniku 1, a wszystkich obiektów objętych rejestracją – w Załączniku 2.

3. POLITYKA I SYSTEM ZARZĄDZANIA

Polityka środowiskowa Grupy Kapitałowej Energa (wydanie V przyjęte uchwałą Zarządu Energa SA nr 698/V/2017 z dnia 21 sierpnia 2017 roku), zaktualizowana o specyficzne wymagania normy ISO 14001:2015, jest fundamentem systemu zarządzania środowiskowego, służącego zapewnieniu efektywności środowiskowej i energetycznej, przy wykorzystaniu najlepszych dostępnych technik i metod zarządzania.

Polityka środowiskowa 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 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 Kapitałowa ENERGA zarządzana przez Spółkę Energa SA, jest jednym z największych przedsiębiorstw energetycznych w Polsce. Jej działalność obejmuje wytwarzanie, dystrybucję (przesył sieciami elektroenergetycznymi) oraz obrót energią elektryczną (sprzedaż do odbiorców hurtowych i końcowych), sprzedaż gazu i usługi oświetlenia, 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.

Główne Segmenty działalności Grupy to:

- a) Segment Wytwarzania, który obejmuje aktywa wytwórcze o zainstalowanej mocy 1,37 GWe m.in. elektrownię systemową w Ostrołęce, elektrociepłownie w Elblągu, Kaliszu, Żychlinie i Winnicy oraz ciepłownię w Wyszogrodzie, sieć kilkudziesięciu elektrowni wodnych w tym we Włocławku i Żydowie, a także farmy wiatrowe i fotowoltaiczne. W ramach segmentu zarządzane są również sieci ciepłownicze w Ostrołęce, Kaliszu i Żychlinie.
- b) Segment Dystrybucji, który dysponuje na obszarze północnej i centralnej Polski 184 tysiącami kilometrów sieci elektroenergetycznych, którymi przesyła odbiorcom końcowym 21,5 TWh energii elektrycznej rocznie.
- c) Segment Sprzedaży, który prowadzi sprzedaż energii elektrycznej oraz obsługuje niemal 3 mln klientów zarówno indywidualnych jak i biznesowych. Realizuje również usługi oświetlenia ulic, miast i obiektów infrastrukturalnych.

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

Wizją Grupy 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 oraz ograniczanie wpływu na środowisko, 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,
 - racjonalne wykorzystanie OZE (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 (m.in. budowa zapory i elektrowni na Wiśle),
 - ograniczanie strat przesyłu ciepła.
- b) w zakresie działalności dystrybucyjnej:
- modernizacja i rozbudowa infrastruktury elektroenergetycznej w celu poprawy niezawodności dostaw i ograniczenia strat przesyłu, w tym także realizacja przedsięwzięć poprawiających rozpływy 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),
 - zarządzanie popytem w celu racjonalnego korzystania z energii,
 - zaangażowanie w działania na rzecz innowacyjnego pozyskiwania i magazynowania energii.

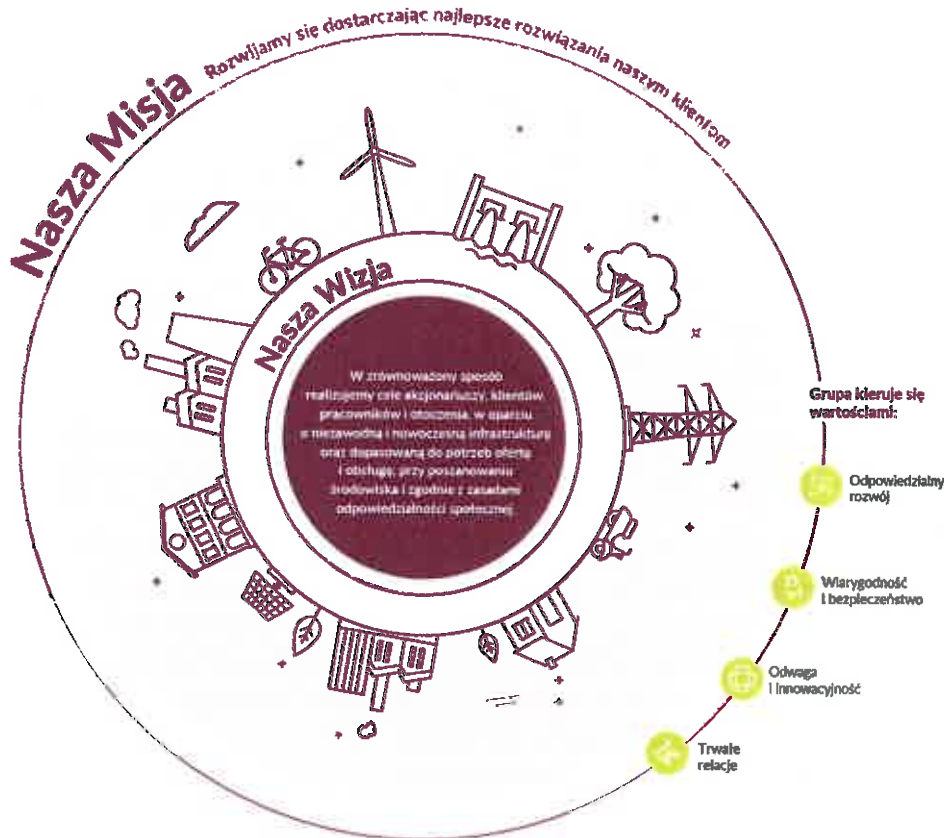
Energa SA deklaruje:

- zgodność w zakresie wymagań prawnych i zobowiązań wobec interesariuszy, dotyczących środowiska i energii,
- poszanowanie bioróżnorodności oraz stosowanie zasad zrównoważonego rozwoju,
- monitorowanie oddziaływań, zapobieganie zanieczyszczeniom i poprawę efektów działalności środowiskowej oraz zarządzanie z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik,
- monitorowanie kluczowych zużyć energii i poprawę wyniku energetycznego, poprzez właściwą eksploatację infrastruktury, projekty inwestycyjne i modernizacyjne oraz zakup energooszczędnych produktów i usług,
- zaangażowanie na rzecz edukacji ekologicznej i inicjatyw pro środowiskowych oraz działań poprawiających efektywność energetyczną.

Wszyscy pracownicy są świadomi prowadzonych działań oraz wymagań Polityki środowiskowej.

Narzędziem realizacji polityki jest Program zarządzania środowiskowego i zarządzania energią, opisany w dokumencie, o takiej samej nazwie. Program wspiera misję i wizję Grupy oraz realizację celów strategicznych, a w szczególności osiągnięcie przewagi konkurencyjnej z jednoczesnym zachowaniem zrównoważonego rozwoju i spełnianiu oczekiwań interesariuszy.

Misja, wizja i wartości Grupy



Grupa Energa określiła zakres systemu zarządzania środowiskowego i zarządzania energią opisany w Programie: Wytwarzanie, dystrybucja, sprzedaż energii elektrycznej, ciepła i gazu. Program definiuje i precyzuje mechanizmy systemu zarządzania środowiskowego i zarządzania energią oraz ma na celu zapewnienie:

- 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,
- poprawy wyniku energetycznego i doskonalenia efektywności energetycznej, prowadzących do obniżenia kosztów i emisji gazów cieplarnianych, m.in. poprzez właściwą eksploatację infrastruktury, projekty inwestycyjne i modernizacyjne oraz zakup energooszczędnych produktów i usług,
- pomaganie organizacjom w doskonaleniu efektywności energetycznej, prowadzącej do obniżenia kosztów i emisji gazów cieplarnianych,
- minimalizację ryzyk i wsparcie szans, związanych z oczekiwaniami zainteresowanych stron oraz z czynnikami zewnętrznymi i wewnętrznymi, kształtującymi kontekst organizacji,
- informowania i zapewniania interesariuszy, w szczególności finansowych, o zgodności prawnej, wynikach monitoringu środowiskowego i efektywności energetycznej (zgodnie z przyjętymi zobowiązaniami i wymaganiami),
- realizacji zarządzania środowiskowego, w zgodzie z wymaganiami Rozporządzenia EMAS i normy ISO 14001,
- realizacji zarządzania energią, w oparciu o wybrane wymogi normy ISO 50001.

Program wspiera działalność Grupy w zakresie:

- wzrostu konkurencyjności, między innymi poprzez lepszy dostęp do źródeł finansowania, poprawę wizerunku, prawidłowe relacje z interesariuszami
- optymalizacji kosztowej i efektywnego powiązania zarządzania środowiskowego i zarządzania energią z procesami biznesowymi,
- realizacji misji i celów strategicznych w tym Wieloletniego Planu Inwestycji Strategicznych, a w szczególności działań dotyczących minimalizacji oddziaływań środowiskowych, efektywnego wykorzystania zasobów i energii oraz dostosowujących do nowych regulacji europejskich.

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 i zadań środowiskowych oraz energetycznych,
- określanie zasobów do realizacji Programu, ról i odpowiedzialności oraz kompetencji,
- formę dokumentacji systemu zarządzania środowiskowego i zarządzania energią,
- komunikację w zakresie kwestii środowiskowych i raportowanie z nimi związane,
- sterowanie operacyjne, monitorowanie i pomiary,
- gotowość i reagowanie na awarie środowiskowe,
- audyt środowiskowy oraz działania korygujące, zapobiegawcze i doskonalące,
- przegląd systemu zarządzania środowiskowego wykonywany przez kierownictwo,

Docelowo Program obejmie wszystkie Spółki Grupy. Załącznik nr 1 zawiera listę Spółek, które w pełni wdrożyły mechanizmy Programu i są objęte niniejszą deklaracją.

Struktura systemu zarządzania środowiskowego i zarządzania energią 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 Środowiskowej oraz Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią,
- ustanowienie, wdrożenie i monitorowanie funkcjonowania systemu zarządzania Grupy,
- określenie zasad finansowych utrzymania funkcjonowania tego systemu,
- komunikację z interesariuszami wewnętrznymi i zewnętrznymi, w tym z akcjonariuszami, interesariuszami finansowymi, mediami,
- Publikację Polityki Środowiskowej Grupy, Deklaracji środowiskowej i Raportów Odpowiedzialnego Biznesu Grupy.

Za wdrożenie i utrzymanie Programu Zarządzania Środowiskowego w Grupie odpowiada Koordynator Programu. W imieniu Energa SA funkcję tę pełnią pracownicy Departamentu Energetyki Społecznie Odpowiedzialnej 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 środowiskowego i zarządzania energią, w tym poprzez prowadzenie audytów wewnętrznych w Spółkach Segmentów,
- przygotowanie Deklaracji Środowiskowej Grupy,
- raportowanie do Zarządu Energa SA o wynikach realizacji Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią,
- wsparcie Spółek, w zakresie wypełniania obowiązków wynikających z Programu.

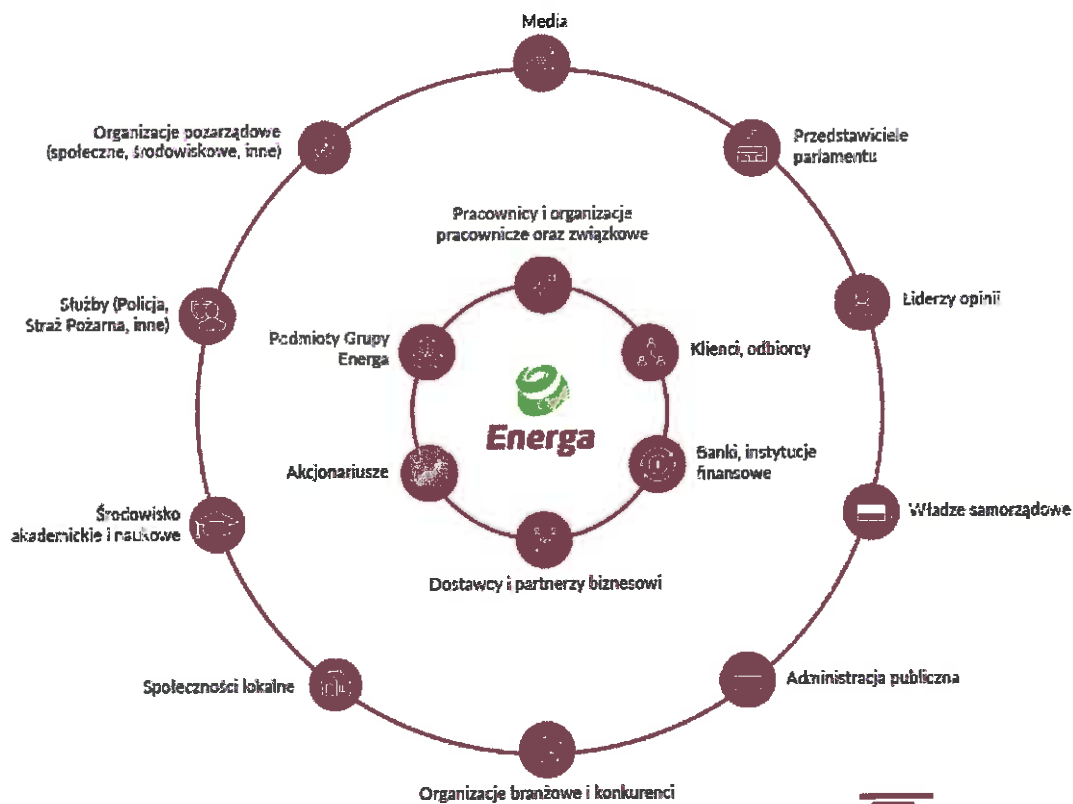
Spółki realizują operacyjne wymagania Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią, zapewniając spełnianie wymagań określonych w jego procedurach. W każdej Spółce powołany został koordynator środowiskowy, współpracujący z wydziałami, biurami lub pracownikami na samodzielnych stanowiskach, 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 efektu energetycznego wspierają powołane w spółkach komitety ds. energii.

3.1 SPECYFICZNE WYMAGANIA NORMY ISO 14001:2015

W roku 2017, Grupa Energa podjęła działania mające na celu dostosowanie funkcjonującego systemu zarządzania środowiskowego do wymagań zaktualizowanej normy ISO 14001:2015. Dokonano zmian zarówno formalnych w dokumentach systemowych (opisanych w punkcie 3) jak i operacyjnych, związanych z wdrożeniem wymaganych działań.

Grupa uwzględniła w Programie zarządzania środowiskowego i zarządzania energią m.in. czynniki wewnętrzne i zewnętrzne istotne dla celu jej działania, identyfikację zainteresowanych stron, ich potrzeb i oczekiwań, związanych z tym ryzyk i szans, co przekłada się bezpośrednio na właściwe określenie zakresu systemu. Kluczowi interesariusze Grupy Energa zostali zidentyfikowani z perspektywy strategii biznesowej, wpływów pośrednich i bezpośrednich organizacji.

Doprecyzowano również ryzyka i szanse wynikające z prowadzonej działalności zarówno na poziomie poszczególnych Spółek jak i na poziomie Energa SA jako spółki zarządzającej Grupą. Zidentyfikowane ryzyka i szanse mają swoje odniesienie do aspektów środowiskowych, wymagań prawnych i innych oraz kontekstu organizacji.



- Akcjonariusze**
Komunikacja bezpośrednia, strona www.fr.energa.pl, raporty bieżące i okresowe i in. wydarzenia (m.in. spotkania „1+1” i konferencje, transmisje, czaty, roadshows)
- Klienci, odbiorcy**
Spotkania indywidualne, korespondencja, komunikacja kanałami elektronicznymi, komunikacja poprzez kampanie marketingowe, podejmowanie interwencji, udzielanie wyjaśnień, infolinia
- Banki, instytucje finansowe**
Korespondencja, cykliczne raportowanie, spotkania indywidualne
- Władze samorządowe**
Konsultacje, spotkania bezpośrednie, korespondencja
- Administracja publiczna**
Korespondencja, działania lobbingsowe, cykliczne raportowanie w sytuacjach kryzysowych, spotkania, raportowanie zagrożeń środowiskowych
- Dostawcy i partnerzy biznesowi**
Wymiana informacji, kontakty mailowe i telefoniczne, korespondencja, publikacje na stronach Internetowych, rejestr kwalifikowanych wykonawców
- Społeczności lokalne**
Dialog ze społecznościami lokalnymi podczas konsultacji społecznych prowadzonych w trakcie etapu procesu inwestycyjnego, rozpatrywanie wniosków, działalność edukacyjna, działania społeczne prowadzone przez Fundację Energa, sponsoring wydarzeń ważnych dla lokalnej społeczności
- Służby (Policja, Straż Pożarna, inne)**
Bieżąca współpraca, korespondencja, sponsoring, wspólne akcje

- Podmioty Grupy Energa**
Konsultacje, spotkania, wymiana informacji, komunikacja mailowa, cykliczne spotkania Rady Grupy Kapitałowej
- Organizacje pozarządowe (społeczne, środowiskowe, inne)**
Współpraca w ramach prowadzonych projektów, sponsoring, odpowiedzi na pytania, korespondencja, strony internetowe, działania Fundacji Energa
- Środowisko akademickie i naukowe**
Spotkania, targi pracy, projekty i konferencje, wsparcie finansowe, Acta Energetica, programy stypendialne i stażowe, konkursy
- Przedstawiciele parlamentu**
Korespondencja, spotkania
- Liderzy opinii**
Udzielanie informacji, prezentacje i wykłady, wizyty studyjne
- Media**
Raporty bieżące i komunikaty, wywiady, konferencje prasowe i spotkania indywidualne, strona Internetowa
- Organizacje branżowe i konkurenci**
Udział w pracach organizacji, udział w konferencjach branżowych, wspólne projekty
- Pracownicy i organizacje pracownicze oraz związkowe**
Intranet, portal pracowniczy, prowadzenie konsultacji oraz uzgodnień; spotkania Zarządu z pracownikami oraz organizacjami związkowymi, „Emisja” i „Energa Ekspres” i inne publikacje wewnętrzne, system okresowej oceny pracowników, konkursy dla pracowników, szkolenia i warsztaty, spotkania integracyjne

3.2 ZARZĄDZANIE ENERGIĄ

Polityka i Program zarządzania środowiskowego Grupy Energa, zostały rozszerzone o elementy zarządzania energią w oparciu o normę PN-EN ISO 50001:2012.

W ramach zintegrowanego systemu, Spółki Grupy przeprowadziły przeglądy energetyczne spełniające kryteria normy ISO 50001 i uwzględniające zakres audytu energetycznego przedsiębiorstwa, o którym mowa w ustawie z 20 maja 2016 o efektywności energetycznej i dyrektywie 2012/27/UE.

W Spółkach działania koordynowane były przez komitety ds. energii. W ramach Grupy, metodykę zbierania danych, wzory sprawozdań i raportów, nadzór i weryfikację przygotowanych materiałów zapewnił Koordynator Programu.

Podczas przeglądów zidentyfikowano rodzaje i ilości stosowanych energii, kluczowe wykorzystania, określono metody oraz wskaźniki monitorowania i oceny wyniku energetycznego i efektywności energetycznej, zidentyfikowano obszary poprawy wyniku energetycznego.

Przeglądy, podobnie jak inne elementy systemu zarządzania, poddano weryfikacji podczas audytu nadzoru EMAS i ISO 14001, stosując dodatkowe kryteria, wynikające z normy zarządzania energią - ISO 50001.

Dane i raporty z przeglądów energetycznych, zweryfikowane podczas audytu nadzoru objęły następujące Spółki zarejestrowane w ramach EMAS:

- Energa SA,
- Energa CUW Sp. z o.o.,
- Energa Wytwarzanie SA,
- Energa Elektrownie Ostrołęka SA,
- Energa Kogeneracja Sp. z o.o.,
- Energa Ciepło Ostrołęka,
- Energa-Obrót SA,
- Energa Obsługa i Sprzedaż Sp. z o.o.
- Energa Oświetlenie Sp. z o.o.

Energa-Operator SA przeprowadziła własny projekt audytu energetycznego, poza programem zarządzania środowiskowego Grupy.

4. ASPEKTY ŚRODOWISKOWE

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 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),
- zainteresowanie międzynarodowe, przedmiot konwencji i akcji międzynarodowych.

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

A. emisje

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

B. zużycie zasobów

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

C. interakcje ze środowiskiem

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

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

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

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

Segment 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 freonów (z układów izolacyjnych), wpływających na warstwę ozonową.

Segment Sprzedaży swoje oddziaływania ogranicza do korzystania z zasobów, takich jak papier czy elektryczność. Jego ukierunkowanie – to wpływ na kształtowanie zachowań prosumenckich, otwarcie na klientów gotowych zmieniać swoje nawyki konsumpcyjne, by oszczędzać zasoby energii.

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

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

1. Segment 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, PM2,5), Hg, metale ciężkie, HCl,
- emisje do powietrza niezorganizowane z procesów remontowych i magazynowych w tym ze składowisk popiołów (pyły),
- hałas związany z pracą bloków energetycznych elektrowni i elektrociepłowni,
- lokalne promieniowanie elektromagnetyczne związane z transformacją energii,
- odpady popiołów i żużli ze spalania węgla,
- ścieki przemysłowe, związane z przygotowaniem wody do celów energetycznych,
- zużycie zasobów wody podziemnej na cele energetyczne,
- zużycie zasobów wody powierzchniowej na potrzeby kotłowni i sieci ciepłowniczych,
- podgrzanie wód powierzchniowych wynikające z procesów chłodzenia,
- zużycie zasobów węgla, oleju, a także biomasy,
- zużycie energii elektrycznej na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej,
- zajęcie terenów, w tym znacznych obszarów na składowiska popiołów,
- stosowanie substancji niebezpiecznych związanych z uzdatnianiem wody do celów kotłowych,
- emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
- aspekty pośrednie związane pracami serwisowymi/remontowymi,
- 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,

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,
- 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,
- aspekt pozytywny: produkcja „zielonej”, niskoemisyjnej (na etapie produkcji) energii oszczędzającej paliwa kopalne.

2. Segment 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.

3. Segment sprzedaży

- a. działalność administracyjna
 - podobnie jak w jednostkach centralnych.
- b. działalność usługowa (usługi oświetlenia, obsługi mieszkańców)
 - zużycie energii elektrycznej i ciepła,
 - wytwarzanie odpadów, w tym niebezpiecznych (zużyte urządzenia elektryczne),
 - zużycie zasobów papieru,
 - potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód substancjami ropopochodnymi z ewentualnych wycieków i awarii środków transportu,
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.
- c. działalność handlowa
 - programy w handlu energią ukierunkowane na redukcję energii i promocja energii zielonej,
 - promocja prośrodowiskowych zachowań wśród klientów, uwrażliwienie na efektywne korzystanie z zasobów energii.

4. Jednostki centralne (w tym również Energa SA oraz Spółki wspierające)

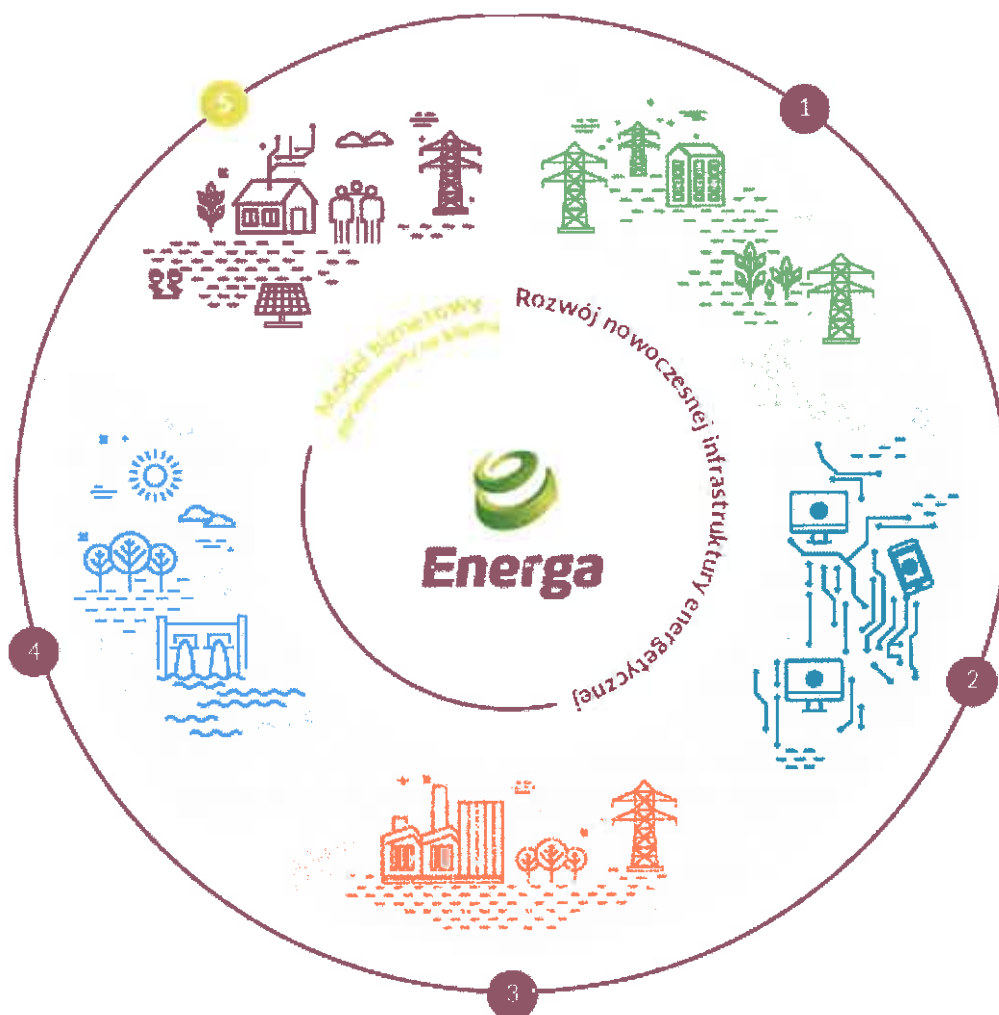
- a. działalność administracyjna
 - zużycie energii elektrycznej i ciepła,
 - odpady z działalności biurowej (makulatura, tonery, zużyty sprzęt),
 - emisje ze spalania paliw w środkach transportu,
 - ścieki socjalne,
 - zużycie wody na potrzeby socjalne,
 - emisje gazów cieplarnianych i substancji kontrolowanych podczas awarii urządzeń klimatyzacyjnych,
 - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.
- b. działalność zarządcza uwzględniająca kontekst środowiskowy
 - podejmowanie decyzji w sprawie strategii i kierunków rozwoju,
 - podejmowanie decyzji w sprawie projektów inwestycyjnych,
 - podejmowanie decyzji w sprawie organizacji i struktury zarządczej Grupy.

5. CELE I ZADANIA ŚRODOWISKOWE

W listopadzie 2016 Grupa Energa przyjęła nową „Strategię biznesową na lata 2016–2025”, ukierunkowaną na efektywne, długoterminowe budowanie wartości. Zmierzając w stronę nowoczesnej grupy energetycznej, będącej istotnym elementem stabilności Krajowego Systemu Energetycznego i regionu, przyjęto dwa obszary rozwoju biznesu i kreowania wartości, w ramach których zostały wyznaczone cele strategiczne Grupy Energa.

Projekty inwestycyjne w Grupie będą realizowane w ramach „Wieloletniego Programu Inwestycji Strategicznych Grupy Energa na lata 2016–2025”, przyjętego razem ze strategią biznesową.

Łączna wartość planowanych nakładów inwestycyjnych Grupy Energa w trzech segmentach: Dystrybucja, Wytwarzanie i Sprzedaż w latach 2016–2025 ma wynieść ponad 20,6 mld zł. Zgodnie z założeniami, 65 proc. puli nakładów podstawowych zostanie poniesionych w Segmencie Dystrybucji na budowę wartości regulacyjnej aktywów oraz dotrzymanie wymogów jakościowych pracy OSD. W Segmencie Wytwarzania realizowane będą inwestycje związane z modernizacją aktywów oraz budową nowych mocy, na które przeznaczone zostanie ok. 30 proc. środków. Potencjał infrastruktury wytwórczej Grupy wzmocniony zostanie w szczególności poprzez budowę nowoczesnej, wysokosprawnej elektrowni Ostrołęka C o mocy ok. 1000 MWe oraz budowę elektrowni wodnej na drugim stopniu na Wiśle o mocy ok. 80 MWe. Pozostałe nakłady inwestycyjne przeznaczone zostaną m.in. na działalność Segmentu Sprzedaży związaną z obsługą klientów, rozwój nowych obszarów aktywności biznesowej oraz wspieranie podstawowych procesów działalności Grupy.



Cel 1

Rozwój nowoczesnej infrastruktury energetycznej, w sposób pozwalający na posiadanie stabilnej bazy przychodów, zależnych głównie od jakości dostarczanych usług, a nie od czynników typowo rynkowych. Infrastruktura będzie odpowiadać na przyszłe wymagania polskiego systemu elektroenergetycznego, a jej rozwój pozwoli równoważyć interesy wszystkich interesariuszy Grupy Energa.

Cel 2

Model biznesowy zorientowany na klienta, umożliwiający efektywne zarządzanie wartością klientów w oparciu o spójną ofertę produktów i usług.

Cele strategiczne będą realizowane przez odpowiadające im 5 Programów strategicznych, w których założono odpowiednie monitorowanie stopnia wykonania zakładanych rezultatów.

- 1** Rozbudowa inteligentnej i niezawodnej sieci dystrybucji energii elektrycznej dającej możliwość wprowadzenia magazynowania i lokalnego zarządzania energią

 - 100 proc. zdalnie obsługiwanych układów pomiarowych (liczniki AMI)
 - spełnienie wymogów taryfy jakościowej: SAIDI, SAIFI oraz wymogów związanych z czasem realizacji przyłączenia odbiorcy energii

- 2** Rozwój infrastruktury szerokopasmowego dostępu do Internetu

- 3** Wykorzystanie regulacji stabilizujących przychody w zakresie Rynku Mocy i taryf na ciepło

 - nowy blok klasy 1000 MWe Ostrołęka C
 - utrzymanie i rozwój źródeł kogeneracyjnych (CHP)

- 4** Utrzymanie silnej pozycji w zakresie OZE dzięki realizacji

 - projektu budowy elektrowni wodnej w ramach drugiego stopnia na Wiśle oraz innych projektów OZE

- 5** Wdrożenie nowego modelu biznesowego zorientowanego na klientów i rozwój nowych obszarów działalności

 - przejście od sprzedawcy energii elektrycznej do dostawcy mediów oraz zintegrowanych rozwiązań dla domu, biznesu i samorządów
 - szeroka oferta produktowa
 - nowe kanały sprzedaży i nowe rozwiązania IT
 - reorganizacja procesów sprzedaży, obsługi i rozliczeń

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

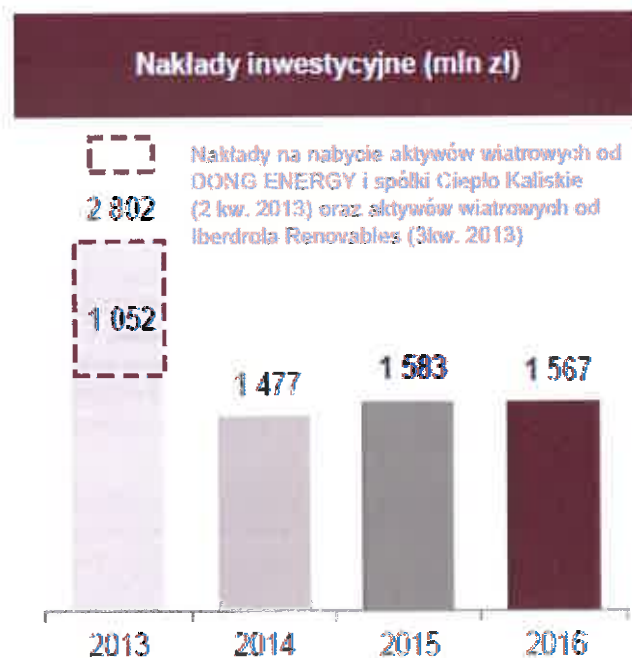
5.1. W OBSZARZE ORGANIZACJI

a. Zadania zrealizowane/realizowane w obszarze organizacyjnym:

- W czerwcu 2016 Spółki Grupy zostały zarejestrowane w rejestrze EMAS prowadzonym przez Generalną Dyрекcję Ochrony Środowiska. Przebieg procesu wdrażania w Grupie systemu zarządzania środowiskowego oraz zrealizowane i zaplanowane cele środowiskowe, opisywane są corocznie w raportach odpowiedzialnego biznesu Grupy Energa.
- Objęcie programem zarządzania środowiskowego wszystkich Spółek Grupy – termin wdrożenia - grudzień 2018. W roku 2016 Koordynator Programu Energa CUW przeprowadził szkolenia dla Zarządów Spółek/kadry kierowniczej oraz pracowników odpowiedzialnych merytorycznie za proces wdrożenia Programu. Zgodnie z uzgodnionym harmonogramem przeprowadzono wstępne przeglądy środowiskowe w Spółkach obejmowanych systemem EMAS.
- Rozszerzenie mechanizmów EMAS o zasady efektywności energetycznej, spełniających wymagania normy PN-EN ISO 50001:2012 - termin wdrożenia - grudzień 2018. Przebieg procesu opisano w pkt.3.2.

5.2. W OBSZARZE INWESTYCJI

Efekty środowiskowe prowadzonych inwestycji, w postaci redukcji emisyjności wynikają zarówno z budowy nowych źródeł energii – bezemisyjnych lub niskoemisyjnych, modernizacji i poprawy efektywności w tym energetycznej istniejących źródeł, jak i zmniejszania strat przesyłu energii elektrycznej i ciepła oraz wdrażania inteligentnych systemów zarządzania energią – także przez klientów.



Źródło: Sprawozdanie Zarządu ENERGA SA z działalności Grupy ENERGA za 2016 rok

a. Inwestycje w Segmencie Wytwarzanie:

zrealizowane w roku 2016:

- budowa farmy wiatrowej Parsówek,
- budowa przepławki EW Borowo,
- budowa w Elektrowni Ostrołęka B instalacji do redukcji tlenków azotu, która ma zapewnić obniżenie stężenia emisji tlenków azotu za emitorem z poziomu 500mg/Nm³ do poziomu ≤100 mg/Nm³ – zrealizowano na bloku nr 2 i bloku nr 3. Realizację na bloku nr 1 przesunięto na rok 2018. Efekt środowiskowy zostanie zweryfikowany po zakończeniu całej inwestycji.
- modernizacja elektrofiltrów w blokach nr 1,2,3 w Energa Elektrowni Ostrołęka, która ma zapewnić obniżenie w sposób trwały pyłu w spalinach z poziomu 50mg/Nm³ do poziomu ≤ 20 mg/Nm³ zrealizowano na bloku nr 2 i bloku nr 3. Realizację na bloku nr 1 przesunięto na rok 2018. Efekt środowiskowy zostanie zweryfikowany po zakończeniu całej inwestycji.
- poprawa efektywności wytwarzania energii w Energa Elektrowni Ostrołęka poprzez:
 - modernizację turbozespołu oraz wymianę transformatora bloku nr 2, oszczędzającą 3392 Toe/rok (zmniejszenie wskaźnika jednostkowego zużycia energii chemicznej na produkcję energii elektrycznej z 9238 kJ/kWh do 9021 kJ/kWh),
 - modernizację bloku nr 3, oszczędzającą 3392 Toe/rok (zmniejszeniu zużycia energii chemicznej na produkcję energii elektrycznej z 9205 kJ/kWh do 9063 kJ/kWh),
- wybudowanie jazu w korycie rzeki Narew podpiętrzającego wodę w okresie najniższych stanów i przepływów, co ma zapewnić ciągłości działania Elektrowni Ostrołęka B w warunkach niskich stanów i przepływów wody w rzece (zmniejszenie częstotliwości odstawiania i uruchamiania bloków energetycznych oraz zmniejszenie zużycia mazutu) – w trakcie realizacji, uzyskano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, pozwolenie wodnoprawne,
- kontynuacja zadań ograniczania strat przesyłu ciepła w Ostrołęce (Energa Ciepło Ostrołęka) poprzez przebudowę sieci ciepłowniczych kanałowych i napowietrznych na technologie rur preizolowanych w kolejnych ulicach miejskich - zrealizowano na sieci przy ulicy Kołobrzeskiej, od ulicy Bogusławskiego do Wójta Romy Bernardyńskiej, ulic Sikorskiego i Kołłątaja

- budowa układu poligeneracyjnego ORC z kotłem biomasowym w Elektrociepłowni Żychlin – zakończony proces budowy, instalacja w trakcie rozruchu,

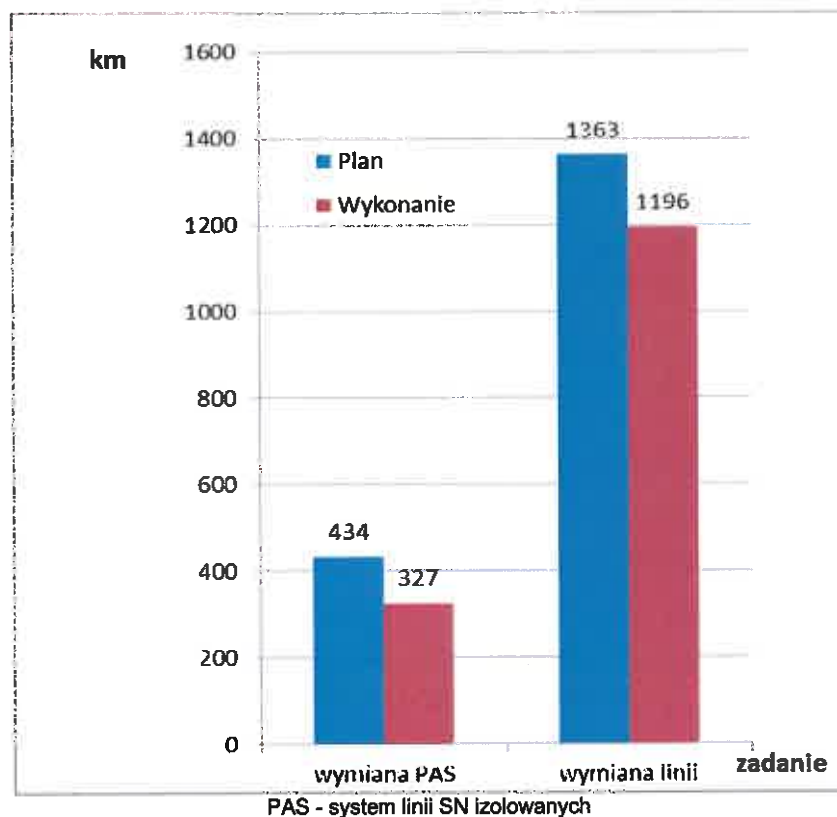
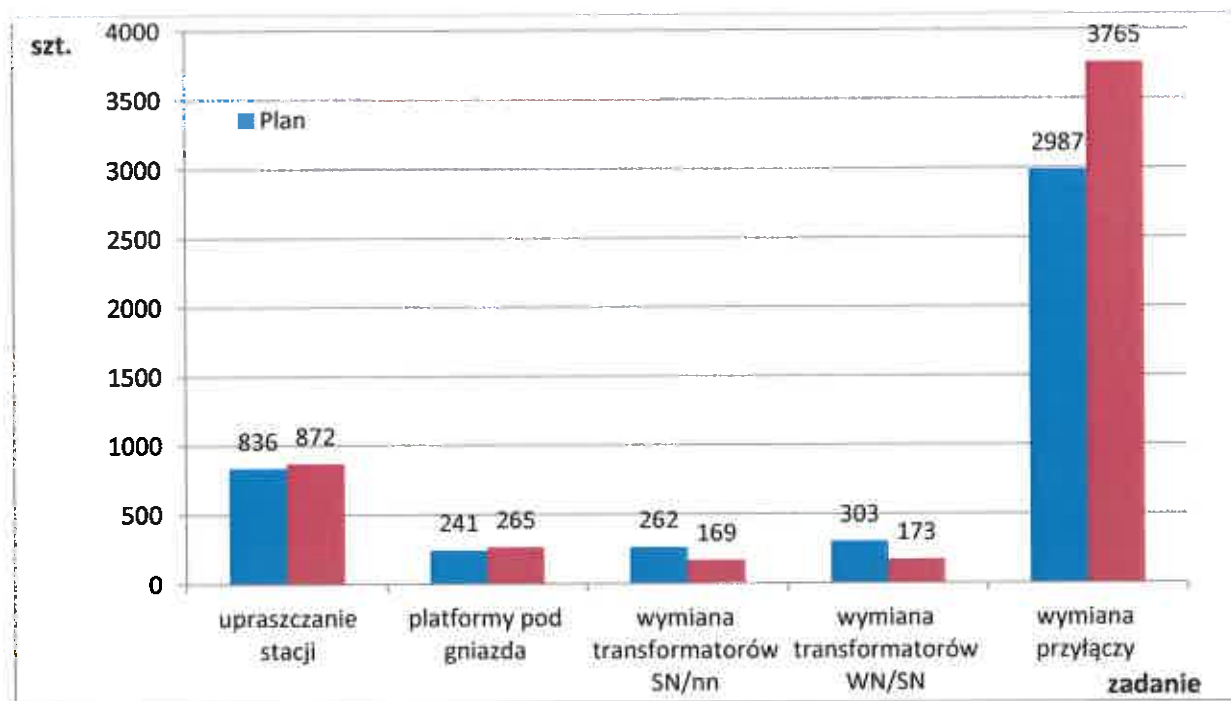
Planowane do realizacji w ramach redukcji emisji i zmniejszania zużycia zasobów naturalnych:

- modernizacja elektrowni wodnej Pierzchały,
- modernizacja elektrowni wodnej Krzynia,
- budowa instalacji do redukcji tlenków azotu w kotle OP-650 Nr 1 w Elektrowni Ostrołęka B,
- budowa Instalacji Odsiarczania Spalin II w Elektrowni Ostrołęka B,
- modernizacja w Elektrowni Ostrołęka elektrofiltrów na bloku nr 1,
- ograniczenie strat ciepła o 234 tysiące GJ w ciągu 15 lat dla wewnętrznej sieci ciepłowniczej „E” Elektrowni Ostrołęka,
- modernizacja bloku nr 1, w roku 2018, poprawiająca efektywność energetyczną i oszczędzająca energię w ilości ok. 3400 Toe/rok,
- dostosowanie dwóch kotłów OP-130 w Elektrociepłowni Elbląg do wymagań ochrony środowiska wynikających z Dyrektywy IED i konkluzji BAT - zabudowa instalacji oczyszczania spalin dla dwóch kotłów OP-130 w celu redukcji emisji substancji do powietrza. Spodziewany efekt: uzyskanie średniego rocznego stężenia pyłu do 14 mg/m³, uzyskanie średniego rocznego stężenia SO₂ do 200 mg/m³, uzyskanie średniego rocznego stężenia NO₂ do 150 mg/m³,
- stopniowe ograniczanie czasu pracy kotłów OP-130 i przejmowanie pracy przez blok BB20p w Elektrociepłowni Elbląg,
- wprowadzenie do eksploatacji układu poligeneracyjnego ORC z kotłem biomasowym w Elektrociepłowni Żychlin,
- budowa w Elektrociepłowni Kalisz bloku biomasowego (BB10), wycofanie kotła WR-3, zmniejszenie czasu pracy kotłów opalanych węglem. Zakłada się budowę bloku biomasowego o mocy elektrycznej do 10 MWe brutto i mocy cieplnej 18MWt jako bloku ciepłowniczo-kondensacyjnego z kotłem rusztowym zasilanym peletami (BB10) pracującym w podstawie systemu ciepłowniczego. Spodziewany efekt: uzyskanie średniego rocznego stężenia z kotła pyłu z kotła BB10 do 5 mg/m³,
- budowa zapory i elektrowni o mocy 80 MW na Wiśle w miejscowości Siarzewo, mająca na celu minimalizację ryzyka wystąpienia szkód środowiskowych związanych z powodzią oraz zwiększenie produkcji energii z odnawialnych źródeł (inwestycja jest na etapie procedowania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia).

b. Inwestycje w Segmencie Dystrybucji

Zrealizowane w roku 2016:

W 2016 roku ENERGA zrealizowała inwestycje w Segmencie Dystrybucja o wartości 1,3 mld zł, z całkowitych nakładów Grupy na poziomie 1,6 mld zł. Obejmowały one rozbudowę sieci elektroenergetycznej w celu przyłączania nowych odbiorców i wytwórców, a także modernizacje, których zadaniem jest poprawa niezawodności dostaw energii elektrycznej. Poniesiono także nakłady na innowacyjne technologie i rozwiązania sieciowe. W wyniku tych inwestycji przyłączono 33 tys. nowych klientów, wybudowano oraz zmodernizowano 4 490 km linii wysokiego, średniego i niskiego napięcia i przyłączono do sieci 2 296 nowych źródeł OZE (w tym 2 236 mikroinstalacji).



Planowane są:

- w ramach ograniczenia pośredniej emisji CO₂:
 - wymiana transformatorów – 10 szt. WN/SN, 721 szt. SN/nN.
- w ramach ograniczenia zagrożeń wynikających z istnienia i eksploatacji sieci elektroenergetycznej dla chronionych gatunków roślin i zwierząt oraz obszarów chronionych:
 - wymiana przewodów SN na niepełnoizolowane – 630 km,
 - wymiana przewodów nN na izolowane – 530 km,
 - upraszczanie stacji – 1500 stacji SN/nN,
 - montaż platform pod gniazda bocianie – 276 szt.

- w ramach zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi:
 - modernizacje nawierzchni placów pod transformatory.
- w ramach poprawy efektywności energetycznej i obniżenia emisji poprzez modernizację/termomodernizację budynków:
 - termomodernizacja obiektów budowlanych,
 - modernizacja kotłowni (wymiana kotłów).

c. Inwestycje w Segmencie Sprzedaży

Zrealizowane w roku 2016:

- W ramach zmniejszenia zużycia materiałów oraz minimalizacji odpadów - optymalizacja procesów obsługi klientów wprowadzająca zdalne kanały kontaktu i minimalizujących zużycie materiałów:
 - wdrożenie nowego produktu na bazie wytwarzania energii elektrycznej w panelach fotowoltaicznych,
 - rozwój Wydziału Wydruków Masowych (efektywność i sprawność, minimalizacja ilości odpadów),
 - wprowadzenie kontraktów na zarządzania energią z płatnościami opartymi o efekty związane z optymalizacją zużycia energii,
 - umowy na odległość,
 - digitalizacja i rozwój elektronicznego kanału sprzedaży,
 - projekty rozwojowe e-BOK (poprawa przepustowości systemu, funkcjonalności interfejsu, certyfikowanie eBOK).
- W ramach zarządzania energią i jej oszczędnością:
 - Energa Living Lab,
 - SMART Toruń (wdrożenie technologii inteligentnych sieci),
 - test konsumencki Kalisz

Efekty zrealizowanych celów:

- ✓ Smart Toruń - zgodnie z umową o dofinansowanie zawartą z NFOŚiGW została zakończona część inwestycyjna projektu w ramach której zmodernizowano 1066 stacji SN/nN, zainstalowano 90414 liczników AMI i zamontowano w sieci SN 142 łączniki zdalnie sterowane.
- ✓ test konsumencki Kalisz - osiągnięto zwiększenie świadomości Klientów dotyczących wpływu przyzwyczajień w zużyciu energii elektrycznej na całkowite pokrycie zapotrzebowania na energię elektryczną dla Energa oraz na wymierne korzyści finansowe dla Klienta.
- W ramach ograniczenia zużycia energii elektrycznej i emisji CO₂ Energa Oświetlenie Sp. z o.o. realizuje projekty inwestycyjne związane z modernizacją infrastruktury oświetleniowej dróg i ulic, oraz innych terenów otwartych. W wyniku zrealizowanych w roku 2016 inwestycji na terenie 10 gmin i miast w zakresie modernizacji sieci oświetleniowej, zmodernizowano 4192 szt. opraw oświetleniowych starego typu (rtęciowe, sodowe) na energooszczędne, w tym utylizacji poddano 689 opraw rtęciowych. Zużycie energii w skali roku przed modernizacją wynosiło 2 791,33 MWh, po modernizacji 1 195,46 MWh, dzięki czemu uzyskano oszczędności energii elektrycznej w wysokości 1 595,86 MWh rocznie, ograniczono emisję CO₂ o 1 295,84 t/rok.
W październiku 2016 r. Energa Oświetlenie Sp. z o. o. złożyła 7 Deklaracji Przetargowych (inwestycje zrealizowane na terenie 10 gmin i miast), oraz 1 Deklarację Przetargową dla inwestycji planowanej na terenie miasta Gdańska dla przetargów organizowanych przez Prezesa URE w kategorii przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej polegających na zwiększeniu oszczędności energii przez odbiorców końcowych, dotyczących przeprowadzonych modernizacji oświetlenia drogowego w 2016r. w gminach i miastach, celem uzyskania Świadectw Efektywności Energetycznej.

Planowane są:

- W ramach zmniejszenia zużycia materiałów
 - rozwój działalności agregatora DSR (Demand Side Response) w Polsce – usługa skierowana do odbiorców biznesowych, którzy mogą przesunąć część poboru energii elektrycznej w inne pory dnia w stosunku do swojego standardowego profilu (negawaty)
 - eMobility
- W ramach zarządzania energią i jej oszczędnością:
 - udostępnienie produktu Audyt Energetyczny Przedsiębiorstwa
 - udostępnienie produktów Wspólnie taniej (dla biznesu), Po prostu razem (dla klientów indywidualnych)
 - udostępnienie produktu Taniej po godzinach
 - wdrożenie systemu Measure Data Management (system informacji pomiarowej) w ramach projektu Rozwój Systemu SMILE

6. EFEKTY DZIAŁALNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ

Charakter działalności Grupy wskazuje kontekst jej oddziaływań środowiskowych. Największy wpływ w zakresie oddziaływania na powietrze i klimat generuje Segment Wytwarzanie. Źródła spalania, jak wskazano w identyfikacji aspektów emitują głównie pyły, tlenki węgla, siarki i azotu. Segment ma również pozytywny wpływ – produkując energię niskoemisyjną (biomasa) lub bezemisyjną (elektrownie wodne, wiatrowe, fotowoltaiczne).

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

Segment Sprzedaży nie generuje, w porównaniu z pozostałymi, tak istotnych oddziaływań, ale ze względu na masowość i ilość klientów może być źródłem aspektów odpadowych i innych związanych z komunikacją.

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

W tabeli zestawiono główne wskaźniki efektywności środowiskowej jako iloraz rocznego wpływu w obszarze (A) i wskaźnika B (wartości dodana brutto, przeliczona na Euro):

- efektywność energetyczna [MWh/B] – jako całkowite zużycie energii na potrzeby własne i produkcję,
- efektywne wykorzystanie materiałów [Mg/B] - w zakresie wykorzystania materiałów, z uwagi na specyfikę działalności, związaną ze zużyciem paliw i wykorzystaniem zasobów wody, odstąpiono od publikacji wskaźników zużycia materiałów pomocniczych, w kolejnych działaniach Grupa zamierza wprowadzić wskaźnik zużycia materiałów biurowych (papieru),
 - woda [m³/B],
 - odpady [Mg/B].
 - różnorodność biologiczna [m²/B].
 - emisje [Mg/B].

GRUPA ENERGA – Spółki objęte weryfikacją EMAS

2014

2015

2016

1	wskaźnik emisji do powietrza [Mg/mlnEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B
1a	w. emisji CO ₂ [Mg/mlnEUR]	16 585,5	15 001,3	80 302,3
1b	w. emisji SO ₂ [Mg/mlnEUR]	48,3	35,3	147,0
1c	w. emisji NO _x [Mg/mlnEUR]	27,5	24,2	89,5
1d	w. emisji pyłu [Mg/mlnEUR]	2,2	1,3	7,6
1e	w. emisji Hg [Mg/mlnEUR]	0,00012	0,00009	0,00047
1f	w. emisji HCl [Mg/mlnEUR]	1,711	1,443	4,692
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	236,069	197,261	33,230
Aa	CO ₂ : emisja [Mg]	3 915 330,3	2 959 167,4	2 668 446,1
Ab	SO ₂ : emisja [Mg]	11 410,2	6 958,3	4 884,7
Ac	NO _x : emisja [Mg]	6 489,0	4 780,1	2 973,8
Ad	pył: emisja [Mg]	523,9	257,2	251,4
Ae	Hg: emisja [Mg]	0,029	0,018	0,016
Af	HCl: emisja [Mg]	403,8	284,6	155,9
2	wskaźnik zużycia wody [m ³ /mlnEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B
2a	w. zużycia wody podziemnej [m ³ /mlnEUR]	1 239	1 259	6 191
2b	w. zużycia wody sieciowej [m ³ /mlnEUR]	672	848	4 099
2c	w. wykorzystania powierzchniowej wody chłodniczej [m ³ /mlnEUR]	2 459 869	2 296 370	12 970 616
2d	w. zużycia wody powierzchniowej (bez wody chłodniczej i przepływającej przez hydroelektrownie) [m ³ /mlnEUR]	19 788,4	22 621,7	127 346,6
2e	w. wykorzystania wody przepływającej przez hydroelektrownie na produkcję ee w hydroelektrowniach I [m ³ /mlnEUR]	141 330 127	138 945 689	972 505 096
2f	w. ścieków przemysłowych i socjalnych (bez pochodniczych i deszczowych) [m ³ /mlnEUR]	13 965	15 670	85 288
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	236,069	197,261	33,230
Aa	zużyta woda podziemna (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	292 527	248 278	205 733
Ab	zużyta woda sieciowa (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	158 736	167 318	136 195
Ac	pobrana woda powierzchniowa na cele chłodnicze [m ³]	580 698 907	452 984 208	431 013 576
Ad	pobrana woda powierzchniowa na cele przemysłowe (bez chłodniczej) [m ³]	4 671 416	4 462 370	4 231 726
Ae	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (na potrzeby produkcji energii elektrycznej) [m ³]	33 363 661 793	27 408 565 606	32 316 344 327

Af	ścieki przemysłowe, socjalne (bez pochłodziennych i deszczowych) [m ³]	3 296 594	3 091 006	2 834 105
3	wskaźniki wytworzonych odpadów [Mg/mlnEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B
3a	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych [Mg/mlnEUR]	7,8	9,6	52,3
3b	wskaźnik wytworzenia odpadów innych niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu) [Mg/mlnEUR]	1 855,9	35,5	210,6
3c	wskaźnik wytworzenia odpadów popiołów i gipsu [Mg/mlnEUR]	1 866,7	1 684,6	10 048,5
3d	wskaźnik wykorzystania odpadów popiołów i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) [Mg/mlnEUR]	1 916,3	1 716,7	10 748,7
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	236,069	197,261	33,230
Aa	odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	1 833,0	1 898,4	1 739,1
Aaa	w tym odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje	1 540,0	1 891,0	1 656,1
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	438 131,5	7 010,4	6 999,0
Abb	w tym odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	6 077,9	5 451,6	3 318,2
Ac	wytworzone odpady popiołów i gipsu [Mg]	440 669,8	332 310,7	333 912,6
Ada	odpady popiołów i gipsu z bieżącej produkcji] wykorzystane gospodarczo (bez składowania) [Mg]	284 978,8	242 795,2	262 859,9
Adb	odpady popiołów i gipsu - wykorzystane gospodarczo - wydobyte ze składowisk [Mg]	167 389,0	95 835,0	94 318,1
4	wskaźniki produktów UPS (popiołów i gips) [Mg/mlnEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B
4a	wskaźnik sprzedaży UP: popiołów i żużli [Mg/mlnEUR]	0,0	0,0	0,0
4b	wskaźnik sprzedaży UP: gipsu [Mg/mlnEUR]	0,0	0,0	0,0
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	236,069	197,261	33,230
A	UPS: ilość sprzedanych popiołów i żużli [Mg]	0,0	0,0	0,0
B	UPS: ilość sprzedanego gipsu [Mg]	0,0	0,0	0,0
5	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i ciepła na procesy administracyjne [MWh/mlnEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B
5a	zużycie energii el. i ciepła na procesy administracyjne I biurowe [MWh/mlnEUR]	481,4	326,4	1 894,7
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	236,069	197,261	33,230
Aa	zużycie energii elektrycznej na potrzeby administracyjne i biurowe [MWh]	21 149,1	20 047,3	20 624,2

Ab	zużycie ciepła na potrzeby administracyjne i biurowe [MWh]	92 487,8	44 344,2	42 337,6
6	wskaźnik produkcyjne	R=A/B	R=A/B	R=A/B
6a	zużycie energii elektrycznej i ciepła na procesy produkcji energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	7,63%	7,78%	7,78%
6b	udział produkcji energii elektrycznej OZE w produkcji energii el. [MWh/MWh]	36,10%	43,11%	31,33%
6c	zużycie energii elektrycznej na potrzeby przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej [MWh/MWh]	0,09%	0,09%	0,09%
6d	straty przesyłu energii elektrycznej (energia stracona/energia wprowadzona do sieci) [MWh/MWh]	6,01%	6,43%	4,10%
	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	236,069	197,261	33,230
	produkcja brutto energii elektrycznej [MWh]	5 103 340,1	4 131 736,9	3 922 344,0
	produkcja brutto energii elektrycznej z OZE i hydroelektrowni szczytowo-pompowych [MWh]	1 842 417,8	1 781 382,7	1 228 904,8
	produkcja brutto ciepła [MWh]	1 037 116,5	1 016 360,7	1 060 697,4
	zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	468 221,0	400 350,2	387 868,8
	przesył energii elektrycznej (energia wprowadzona do sieci) [MWh]	25 816 616,2	26 840 476,3	27 176 155,7
	zużycie energii elektrycznej na przesył i dystrybucję energii elektrycznej [MWh]	22 227,0	21 915,6	22 904,2
	straty przesyłu energii elektrycznej [MWh]	1 551 437,5	1 725 824,7	1 113 640,3
7	wskaźnik bioróżnorodności [m²/EUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B
7a	wskaźnik wykorzystania terenów [m ² /minEUR]	3 623,4	21 373,9	113 432,3
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	236,069	197,261	33,230
A	powierzchnia terenów zabudowanych [m ²]	855 366,48	4 216 242,72	3 769 355,31
8	koszty związane ze środowiskiem [PLN/minEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B
8a	wskaźnik kosztów środowiskowych [PLN/minEUR]	167 066,08	220 019,97	1 102 390,52
B	całkowita wartość dodana netto [EURO]	236,069	197,261	33,230
A	koszty związane ze środowiskiem [PLN]	39 439 123,20	43 401 359,02	36 632 436,82

Przeprowadzona w roku bieżącym analiza zebranych wskaźników efektywności środowiskowej za lata 2015-2016 pozwala wyciągnąć następujące wnioski:

- ze względu na wynik netto Grupy, który w roku 2016 wyniósł 147mln zł, co stanowi spadek o 83% wobec 2015 roku, wskaźniki EMAS dla Grupy uległy znacznej zmianie, niezależnie od tego, że pozostałe składowe wskaźników nie zmieniły się znacząco w stosunku do roku poprzedniego,
- w zakresie wskaźników emisyjnych obserwujemy pozytywne trendy polegające na systematycznym zmniejszaniu emisji CO₂, SO₂, NO_x, pyłu, co jest wynikiem przeprowadzonych działań inwestycyjnych oraz organizacyjnych,
- wskaźniki dotyczące zużycia wody wykazują wahania w związku ze zmianą wyniku finansowego, pomimo że obserwujemy zmniejszenie zużycia wody podziemnej, zużycia wody sieciowej oraz pobierana jest mniejsza ilość wody na cele chłodnicze i pozostałe cele przemysłowe,
- wskaźniki dotyczące wytworzonych odpadów wykazują wahania w związku ze zmianą wyniku finansowego, pomimo że obserwujemy zmniejszenie ilości wytworzonych odpadów zarówno niebezpiecznych jak i innych niż niebezpieczne,
- zmienność wskaźników dotyczących zużycia energii na potrzeby administracyjno - biurowe jest w roku bieżącym dodatkowo badana w ramach prowadzonych audytów energetycznych Spółek.

W kolejnych zestawieniach przedstawiono:

- wskaźniki w przeliczeniu na wyprodukowaną ilość energii i ciepła [MWh] – dla Segmentu Wytwarzanie,
- wskaźniki w przeliczeniu na dystrybuowaną ilość energii elektrycznej [MWh] – dla Segmentu Dystrybucji,
- wskaźniki w przeliczeniu na zatrudniony personel – dla Segmentu Sprzedaży i Centrali.

tam gdzie jest to możliwe i ma zastosowanie, odnosząc je do wybranych wymagań prawnych.

	WYTWARZANIE (Spółki objęte EMAS)	2014		2015		2016	
		0,641140811	Dane z pozwoleń	0,577835741	Dane z pozwoleń	0,537611133	Dane z pozwoleń
1	wskaźnik emisji do powietrza Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)						
1a	wskaźnik emisji CO ₂ Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,6381		0,5755		0,5360	
1b	wskaźnik emisji SO ₂ Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00186		0,00135		0,00098	
1c	wskaźnik emisji NO _x Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00106		0,00093		0,00060	
1d	wskaźnik emisji pył Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00009		0,00005		0,00005	
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	6 135 549,0		5 141 822,5		4 978 529,0	

Aa	CO ₂ : emisja rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	3 915 330,3	2 959 134,7	-	2 668 404,4	-
Ab	SO ₂ : emisja rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	11 409,3	6 958,2	15 542,5	4 884,4	15 542,5
Ac	NO _x : emisja rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	6 487,6	4 778,8	9 130,1	2 972,6	9 130,1
Ad	pył: emisja rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	523,7	257,1	1 668,4	251,3	1 668,4
2	wskaźnik zużycia wody m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	5533,2	5419,5		6578,6	
2a	wskaźnik zużycia wody podziemnej i sieciowej [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	0,05989	0,06479		0,05393	
2b	wskaźnik zużycia wody powierzchniowej (bez wody przepływającej przez hydroelektrownie) [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	95,4	89,0		87,4	
2c	wskaźnik wykorzystania wody przepływającej przez hydroelektrownie na produkcję ee w hydroelektrowniach [MWh produkcji ee/m ³]	0,0015	0,0016		0,0019	
2d	wskaźnik ilości ścieków przemysłowych, pochodniczych i socjalnych [m ³ /MWh produkcji ee]	95,1	89,0		87,1	
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	6 135 549,0	5 141 822,5		4 978 529,0	
Bc	produkcja brutto energii elektrycznej w hydroelektrowniach [MWh]	870 530,1	723 672,8		836 938,1	
Aaa	pobrana woda podziemna: wartość rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [m ³]	292 022,0	248 047,7	813 606,9	205 434,4	813 606,9
Aa	pobrana woda podziemna i sieciowa: wartość rzeczywista [m ³]	367 459,9	333 141,7	0,0	268 512,1	0,0
Ab	pobrana woda powierzchniowa: wartość rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [m ³]	585 370 323,3	457 446 578,4	968 304 310,0	435 245 302,5	968 304 310,0
Ac	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (na potrzeby produkcji energii elektrycznej) [m ³]	33 363 661 793	27 408 565 606	86 079 791 388,0	32 316 344 327	86 079 791 388,0
Ad	ścieki przemysłowe, socjalne i pochodnicze [m ³]	583 634 245,6	457 662 555,0	926 887 857,1	433 647 159,8	926 887 857,1

3	wskaźniki wytworzonych odpadów [Mg/MWh] (na produkcję brutto ee+ciepła)	0,143	0,066	0,066	0,068
3a	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,000044	0,000020		0,000028
3b	wskaźnik wytworzenia odpadów innych niż niebezpiecznych (bez popiołów i gipsu) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0709	0,0009		0,0009
3c	wskaźnik wytworzenia odpadów popiołów i gipsu Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0718	0,0646		0,0671
3d	wskaźnik wykorzystania odpadów popiołów i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0737	0,0659		0,0717
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	6 135 549,0	5 141 822,5		4 978 529,0
Aa	odpady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	268,8	101,2		137,6
Aaa	odpady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	33,8	98,4	22 825,1	99,8
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołów, gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	435 054,2	4 595,8		4 665,1
Abb	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołów, gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	3 011,5	3 253,3	46 737,7	2 297,9
Ac	wytworzone odpady popiołów i gipsu: ilość rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	440 669,8	332 310,7	944 870,0	333 912,6
Ad	odpady popiołów i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - z bieżącej produkcji [Mg]	284 978,8	242 795,2	0,0	262 859,9
Ad	odpady popiołów i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - ze składowisk [Mg]	167 389,0	95 835,0	801 000,0	94 318,1
				801 000,0	801 000,0

4	wskazniki wytworzonych produktów UPS (popiołużużle i gips) Mg/MWh (brutto ee +cieplo)	0,0000			0,0000		0,0000
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	6 135 549,0			5 141 822,5		4 978 529,0
A	UPS: ilość popiołużużli i gipsu [Mg]	0,0			0,0		0,0
5	wskaznik zużycia energii (ee+ciepło) przez organizację MWh/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	12,45%			13,41%		13,77%
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	6 135 549,0			5 141 822,5		4 978 529,0
A	zużycie globalne energii elektrycznej i ciepła przez organizację [MWh]	764 110,9			689 371,4		685 628,7
6	wskaznik zużycia energii (ee+ciepło) na proces produkcyjny energii i ciepła MWh/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	7,63%			7,79%		7,79%
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	6 135 549,0			5 141 822,5		4 978 529,0
A	zużycie energii na potrzeby produkcji energii [MWh]	468 221,0			400 350,2		387 868,8
7	wskaznik produkcji ee i ciepła (brutto) z OZE w stosunku do całkowitej produkcji ee i ciepła (brutto) [MWh/MWh]	30,94%			36,91%		25,36%
B	produkcja brutto energii elektrycznej i ciepła [MWh]	6 135 549,0			5 141 822,5		4 978 529,0
A	produkcja brutto energii elektrycznej i ciepła z OZE [MWh]	1 898 145,0			1 897 665,0		1 262 416,8
8	koszty związane ze środowiskiem [PLN]	15 282 247			10 540 946		6 700 505

DYSTRYBUCJA (wszystkie Spółki Segmentu)		2014	2015	2016
1	wskaźnik strat przesyłu energii elektrycznej MWh/MWh [%] (iloraz: (A1) energii strat przesyłu przez (B) energię wprowadzoną do sieci)	6,01%	6,43%	4,10%
2	wskaźnik wytworzenia odpadów (niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i komunalnych (w tym przez podwykonawców) [Mg/MWh energii wprowadzonej do sieci] [A2/B]	0,0003361	0,0007320	0,0002603
3	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych (w tym przez podwykonawców) [Mg/MWh energii wprowadzonej do sieci] [A3/B]	0,0000602	0,0000662	0,0000603
4	wskaźnik zużycia energii na potrzeby przesyłu energii elektrycznej (ee) na energię wprowadzoną do sieci MWh/MWh [%] [A4/B]	0,09%	0,08%	0,08%
5	wskaźnik zużycia energii na potrzeby własne organizacji, niezwiązane z przesyłem (ee+ciepło) na energię wprowadzoną do sieci MWh/MWh [%] [A5/B]	0,36%	0,07%	0,06%
B	energia wprowadzona do sieci Energa Operator [MWh]	25 816 616,170	26 840 476,26	27 176 155,70
A1	straty przesyłu [MWh]	1 551 437,532	1 725 824,73	1 113 640,27
A2	ilość wytworzonych odpadów (wszystkich) [Mg]	8 676,420	19 646,70	7 073,06
A3	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	1 554,870	1 777,32	1 639,42
A4	zużycie energii elektrycznej na potrzeby przesyłu i dystrybucji [MWh]	22 227,030	21 915,58	22 904,21
A5	zużycie energii na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem [MWh]	92 717,839	17 569,29	17 505,83

DYSTRYBUCJA (objęta EMAS Energa-Operator SA)		2016
1	wskaźnik strat przesyłu energii elektrycznej MWh/MWh [%] (iloraz: (A1) energii strat przesyłu przez (B) energię wprowadzoną do sieci)	4,10%
2	wskaźnik wytworzenia odpadów (niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i komunalnych (w tym przez podwykonawców) [Mg/MWh energii wprowadzonej do sieci] [A2/B]	0,0002103
3	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych (w tym przez podwykonawców) [Mg/MWh energii wprowadzonej do sieci] [A3/B]	0,0000587
4	wskaźnik zużycia energii na potrzeby przesyłu energii elektrycznej (ee) na energię wprowadzoną do sieci MWh/MWh [%] [A4/B]	0,08%
5	wskaźnik zużycia energii na potrzeby własne organizacji, niezwiązane z przesyłem (ee+ciepło) na energię wprowadzoną do sieci MWh/MWh [%] [A5/B]	0,06%
B	energia wprowadzona do sieci Energa Operator [MWh]	27 176 155,70
A1	straty przesyłu [MWh]	1 113 640,27
A2	ilość wytworzonych odpadów (wszystkich) [Mg]	5 714,15
A3	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	1 594,21
A4	zużycie energii elektrycznej na potrzeby przesyłu i dystrybucji [MWh]	22 904,21
A5	zużycie energii na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem [MWh]	17 505,83

Średnia częstość przerw w dostawie energii oraz średni czas trwania przerw w dostawie energii

SAIFI	2015	2016
Planowane	0,34	0,33
Nieplanowane z katastrofalnymi	3,09	2,50
Łącznie	3,43	2,83
SAIDI	2015 [min]	2016 [min]
Planowane	46,4	50,8
Nieplanowane z katastrofalnymi	239,4	177,0
Łącznie	285,8	227,8

	SPRZEDAŻ (Spółki objęte EMAS)	2014	2015	2016
1	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych (w tym przez podwykonawców) na wartość dodaną [Mg/mlnEURO]	0,201	0,534	-1,011
2	wskaźnik wytworzenia odpadów (niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i komunalnych) (w tym przez podwykonawców) na wartość dodaną [Mg/mlnEURO]	4,339	6,728	-38,342
3	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych (w tym przez podwykonawców) na ilość zatrudnionych [Mg/osób]	0,009	0,016	0,006
4	wskaźnik wytworzenia odpadów (niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i komunalnych) (w tym przez podwykonawców) na ilość zatrudnionych [Mg/osób]	0,204	0,208	0,227
5	wskaźnik zużycia energii na potrzeby administracyjno-socjalne organizacji (ee+ciepło) na ilość zatrudnionych osób [MWh/osób]	2,017	1,537	1,921
6	wskaźnik zużycia energii na potrzeby administracyjno-socjalne organizacji (ee+ciepło) na wartość dodaną [MWh/mlnEURO]	42,969	49,743	-325,116
B	wartość dodana [mln EURO]	46,09	36,16	-7,26
B	zatrudnionych - stan 31 grudnia 2015	982	1170	1229
A1,3	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	9,3	19,3	7,3
A2,4	ilość wytworzonych odpadów - wszystkich [Mg]	200,0	243,3	278,4
A5,6	zużycie energii na potrzeby administracyjno-socjalne organizacji [MWh]	1980,421	1798,700	2360,670

7. KWESTIE PRAWNE I ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZOMIE LOKALNYM

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

Mając na uwadze, że obszar funkcjonowania Grupy obejmuje tereny podlegające niekiedy specjalnej ochronie przyrodniczej, szczególną wagę przywiązujemy do zapewnienia zgodności prawnej prowadzonych w takich warunkach procesów, w tym inwestycyjnych.

Redukcja przepływu energii przez Grupa Wydzielania i wykorzystanie w celu obniżenia emisji CO₂



na obszarach siedliskowych (SOOS) Natura 2000



na obszarach ptasich (OSOP) Natura 2000



na Obszarach Chronionego Krajobrazu (w tym 2 projektowane OChK)



w Parku Krajobrazowym Dolina Słupi



w otulinie Słowińskiego Parku Narodowego



rezerwatów przyrody



użytki ekologiczne (w tym 1 projektowany)



zespół przyrodniczo-krajobrazowy

Redukcja WN Energia Oparte na promieniach



parków krajobrazowych na długości ok. 171 km



rezerwatów przyrody na długości ok. 5 km



otulin rezerwatów przyrody na długości ok. 5 km



obszarów sieci Natura 2000 na długości ok. 582 km

Spółki Grupy, a w szczególności Energa Operator, realizując procesy inwestycyjne prowadzą aktywny dialog z interesariuszami a opracowywane raporty oddziaływania inwestycji na środowisko umieszczone są na stronie <http://www.energa-operator.pl/25231.xml>

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

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

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

Wyniki oceny zgodności:

1. Wszystkie Spółki posiadają niezbędne pozwolenia i zgłoszenia, związane z aspektami środowiskowymi:
 - pozwolenia zintegrowane (instalacje Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Kalisz, składowiska odpadów paleniskowych Elektrowni Ostrołęka oraz Elektrociepłowni Elbląg),
 - zezwolenia na emisje, związane z uczestnictwem w systemie handlu emisjami (Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Kalisz, Elektrociepłownia Elbląg i Ciepłownia 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,
 - do krajowej bazy KOBiZE, o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji – w zakresie funkcjonowania i charakterystyki instalacji,
 - do wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska, o przekroczeniu obowiązujących wartości progowych dla transferów zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza, w ściekach oraz odpadach e-PRTR w zakresie instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi,
 - do Centralnego Rejestru Operatorów Urządzeń i Systemów Ochrony Przeciwpożarowej dla urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i pomp ciepła oraz systemów ochrony przeciwpożarowej zawierających co najmniej 3 kg substancji kontrolowanych lub fluorowanych gazów cieplarnianych,
 - sprawozdawczość prowadzone jest do GUS i ARE w tym w zakresie arkuszy OS-1 (powietrze), OS-3 (ścieki),
 - 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 zobligowane wymaganiami ustawy o efektywności energetycznej przeprowadzają audyty energetyczne przedsiębiorstw.

5. Spółki prowadzące instalacje objęte systemem handlu emisjami (Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Kalisz, Ciepłownia Żychlin) prowadzą monitoring, niezależną, coroczną weryfikację i umarzają uprawnienia emisyjne.
6. Spółki powadzą wymagane pomiary:
 - zobligowane w pozwoleniach – pomiary emisji do powietrza, ilości i jakości ścieków, temperatury wód chłodniczych oraz ilości pobieranej wody,
 - w instalacjach Energa Elektrownie Ostrołęka oraz w Elektrociepłownia Elbląg – ciągłe pomiary emisji do powietrza,
 - dla instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi – okresowe pomiary hałasu,
 - dla instalacji elektroenergetycznych: stacji i linii – pomiary pól elektromagnetycznych.
7. Spółki prowadzą również okresowe przeglądy i nadzory urządzeń ochrony środowiska wynikające z obowiązków nałożonych przez prawo budowlane.
8. Spółki nadzorują urządzenia i sprzęt ochrony ppoż. oraz posiadają dokumentację niezbędną w zakresie ochrony przeciwpożarowej i wybuchowej.
9. Spółki prowadzą monitoring porealizacyjny wpływów na środowisko, w przypadku inwestycji objętych takim wymogiem (np. w zakresie farm wiatrowych).

Zestawienie informacji o wymaganych i posiadanych pozwoleniach i zgłoszeniach instalacji – stan na 28 sierpnia 2017 r.

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
- ✓ 3 zgłoszenia

Energa Wytwarzanie SA:

- ✓ komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków:
 - 2 – farmy wiatrowe
 - 4 – elektrownia szczytowo –pompowa Żydowo
 - 21 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 5 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 15 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 11 – małe elektrownie wodne Elbląg- Olsztyn
 - 1 – mała elektrownia wodna Oława
 - 5 – elektrownia wodna Włocławek
- ✓ komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 3 – farmy wiatrowe
 - 1 – elektrownia szczytowo –pompowa Żydowo
 - 5 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 4 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 3 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 9 – małe elektrownie wodne Elbląg- Olsztyn
 - 1 – mała elektrownia wodna Oława
 - 1 – elektrownia wodna Włocławek
- ✓ zgłoszenia:
 - 4 – farmy wiatrowe
 - 1 – elektrownia szczytowo –pompowa Żydowo
 - 2 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 2 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 3 – 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 poboru wody i odprowadzania ścieków: 1- elektrociepłownia Elbląg, 1 - elektrociepłownia Kalisz
- ✓ komponentowe gospodarowanie odpadami: 1 - składowisko elektrociepłowni Elbląg w Jagodnie, 1 - elektrociepłownia Żychlin
- ✓ zgłoszenia: 2 - elektrociepłownia Elbląg, 1 - ciepłownia Wyszogród

Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.:

- ✓ 1 zgłoszenie

Energa-Operator SA:

- ✓ komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków:
 - 1 centrala Spółki
 - 18 oddział Gdańsk
 - 13 oddział Kalisz
 - 12 oddział Koszalin-Słupsk
 - 5 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 23 oddział Płock
 - 20 oddział Toruń
- ✓ komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 7 oddział Gdańsk
 - 12 oddział Kalisz
 - 11 oddział Koszalin-Słupsk
 - 10 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 4 oddział Płock
 - 13 oddział Toruń
- ✓ zgłoszenia linii 110kV:
 - 52 oddział Gdańsk
 - 71 oddział Kalisz
 - 62 oddział Koszalin-Słupsk
 - 76 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 51 oddział Płock
 - 77 oddział Toruń
- ✓ zgłoszenie GPZ:
 - 57 oddział Gdańsk
 - 48 oddział Kalisz
 - 51 oddział Koszalin-Słupsk
 - 50 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 39 oddział Płock
 - 46 oddział Toruń

Energa Oświetlenie Sp. z o.o:

- ✓ komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków
- ✓ komponentowe gospodarowanie odpadami: 5 w tym - 4 zbieranie odpadów, 1 transport
- ✓ zgłoszenie

Strategia zarządzania środowiskowego oraz zarządzanie ryzykiem Grupy uwzględnia zintegrowane podejście do wpływu na środowisko na każdym etapie działalności firmy (przyjęte polityki, cele i mierniki) i na każdym poziomie organizacji – poczynając od spółki zarządzającej, do każdej instalacji i jej obiektów.

Zintegrowane podejście zapewnia, iż każdy obiekt objęty systemem zarządzania:

- ma ustanowione dla niego odpowiednie zasady eksploatacji,
- jest nadzorowany,
- uwzględniany jest w analizie aspektów,
- objęty jest analizą i oceną zgodności prawnej (i względem innych wymagań),
- jest objęty obszarem celów i zadań,
- podlega nadzorowi systemowemu, w tym okresowym audytom.

Niezależnie od powyższego, specyfika i charakter działalności segmentów wymaga innego ustawienia dla nich priorytetów:

- Dla Wytwarzania to przede wszystkim minimalizacja ryzyk związanych z szerokim zakresem uregulowań prawnych, opisujących szczegółowo sposób i warunki prowadzenia działalności, w tym w tzw. dokumentach referencyjnych najlepszych dostępnych technik (BAT).
- W segmencie Dystrybucji wiodące jest rozwijanie sieci elektroenergetycznej, optymalizacja rozpyłów energii i minimalizacja strat przesyłu, przy równoczesnym zapewnieniu poszanowania świata przyrody podczas realizowanych remontów i inwestycji.
- Segment Sprzedaży, to zaś relacje z klientami i możliwość zarówno oferowania im tradycyjnych produktów w nowoczesny sposób (nowe kanały komunikacji) jak i innowacyjnych rozwiązań użytkownika i zarządzania energią przez jej konsumentów (efektywność energetyczna).

Oprócz projektów inwestycyjnych uwzględniających aspekt biznesowy, Grupa podejmuje inicjatywy prośrodowiskowe zachowania bioróżnorodności i ochrony obszarów cennych przyrodniczo jako efekt swojego zrównoważonego podejścia do biznesu, a także dialogu z interesariuszami i realizacji ich oczekiwań.

Wśród tych działań wskazuje się:

- bilansowanie bezpośrednich i pośrednich emisji CO₂ związanych z prowadzoną działalnością,
- raportowanie do organizacji Carbon Disclosure Project, która promuje wprowadzanie w firmach rozwiązań przeciwdziałających zmianom klimatycznym,
- promowanie proekologicznych zachowań poprzez umieszczanie na materiałach marketingowych i nośnikach reklamowych (takich jak: druki, koperty, projekty nadruków na samochody) piktogramów z hasłami zachęcającymi do ponownego wykorzystania danego przedmiotu lub wskazującymi porady dotyczące z racjonalnego użytkownika,
- stosowanie papieru z certyfikatem FSC przy druku wydawnictw zewnętrznych i korporacyjnych,
- rozwój programu „Energa dla Przyrody”.

Grupa jest partnerem prowadzonego przez Polskie Towarzystwo Przyjaciół Przyrody „pro Natura”, programu pod nazwą „Bociany.pl”, przyczyniającego się do zachowania tych ptaków w Polsce. W serwisie internetowym www.bociany.pl powstała Ogólnopolska Baza Gniazd Bociana Białego, która przedstawia stan i kondycję bocianich siedlisk. Strona stanowi również kompendium wiedzy na temat tego gatunku i pozwala chętnym włączyć się do obserwacji i ochrony ptaków. Grupa Energa popularyzuje też wiedzę na temat bocianów i ich ochrony na własnych stronach: www.dbajobociany.pl i www.bocianopedia.pl. Dzięki zaangażowaniu Grupy od 4 lat przy stowarzyszeniu „pro Natura” funkcjonuje prowadzony przez ekspertów ogólnopolski bezpłatny punkt informacyjny 801 BOCIAN (numer telefonu

801-26-24-26) czynny od poniedziałku do piątku. Od momentu uruchomienia infolinii przyrodniczy przyjęli ponad 4 tysiące zgłoszeń, niosąc pomoc bocianom w całej Polsce.

- Fundusz dla Przyrody jest jedną z pierwszych w Polsce inicjatyw podjętych wspólnie przez organizację społeczną i firmę w celu dystrybucji środków na rzecz projektów z zakresu ochrony przyrody. Fundusz dla Przyrody powstał z inicjatywy Polskiego Towarzystwa Przyjaciół Przyrody „pro Natura” dzięki finansowemu zaangażowaniu Grupy Energa. Jest to nowatorskie przedsięwzięcie w skali kraju. Dzięki niemu wsparcie otrzymują działania, które przyczyniają się do ochrony polskiej przyrody poprzez zachowanie konkretnych gatunków i siedlisk przyrodniczych. Obecnie prowadzony jest przez Fundację Przyrodniczą „pro Natura”. Podczas sześciu edycji konkursu autorzy najciekawszych koncepcji na ochronę przyrody otrzymali niemal 175 tysięcy złotych na realizację swoich planów. Tematy konkursu grantowego zmieniają się co roku. Dzięki temu Fundusz dla Przyrody wspiera szeroki wachlarz inicjatyw przyrodniczych. W VI edycji Funduszu dla Przyrody preferowane były projekty skupiające się na ochronie gatunków rzadkich i ginących. Ważnym kryterium w wyborze projektów był wybór gatunków roślin lub zwierząt z Czerwonych Ksiąg lub List. Premiowane były działania o charakterze dobrych praktyk, związane z ochroną zagrożonych gatunków roślin i zwierząt oraz siedlisk przyrodniczych. Łącznie, dzięki wspólnemu przedsięwzięciu Grupy Energa i Fundacji Przyrodniczej „pro Natura” przyrodniczy z całej Polski otrzymali w 2016 roku środki na realizację 8 pomysłów, dzięki którym możliwa była pomoc rzadkim i ginącym gatunkom. Jednym z dofinansowanych pomysłów jest czynna ochrona miejsc lęgowych ginącego kulika wielkiego – ptaka gniazdującego w Dolinie Dolnego Bugu. Kolejnym – ochrona populacji nietoperza mopka w Łęgach Odrzańskich. To specyficzny i szczególnie wymagający gatunek, który niechętnie zasiedla standardowe domki. Specjalnie dla niego przygotowywane są nowe budki szczelinowe, które imitują słoje w drzewach. Następnym projektem jest zainicjowany przez Fundację im. Zofii Kossak program ochrony podkowców małych, czyli nietoperzy, które szczególnie upodobały sobie starą gorzelnię w Górkach Wielkich. Aby zapewnić im ochronę przed ciekawskimi oraz odpowiednią temperaturę powietrza, otrzymane dofinansowanie zostanie przekazane na budowę specjalnych drzwi wejściowych. Ciekawym działaniem jest także kontynuacja zwiększenia dostępności miejsc gniazdowych dla pluszcza. To rzadko dostrzegany ptak, w Polsce pojawia się w Karpatach i Sudetach. Dzięki zesłorocznemu dofinansowaniu przygotowano 60 budek lęgowych dla pluszczy, w północnej części Sudetów Środkowych, Gór Izerskich i Gór Opawskich. Miejsca są wybierane tak, aby budka wisiała nad wodą (piskleta w razie zagrożenia mają odruch wyskakiwania z gniazda). Po trzech latach aż 40% budek jest zajętych przez nowych lokatorów, a ich liczba wciąż rośnie. Właśnie ze względu na te pozytywne efekty projekt uzyskał dofinansowanie także i w tegorocznej edycji Funduszu dla Przyrody. Więcej na temat konkursu można przeczytać na stronie: www.funduszdlaprzyrody.org
- Program zarybiania rzek – Energa Wytwarzanie uczestniczy w zarybianiu jezior i rzek zgodnie z ich charakterem. Wprowadzane są do nich wyłącznie gatunki, które występują w stanie naturalnym i nie są gatunkami obcymi. Proces nadzorują ichtiolodzy, czuwający nad zachowaniem proporcji zarybień i równowagi ekosystemu. Koszty zarybiania sukcesywnie wzrastają – w roku 2016 do kwoty 135 000,96 zł, czyli o 41,43% w stosunku od roku poprzedniego. Grupa współpracuje z instytucjami badawczymi zajmującymi się monitoringiem przyrody, między innymi z Instytutem Rybactwa Śródlądowego w Olsztynie (Zakład Ryb Wędrownych w Gdańsku), który na terenie elektrowni wodnej w Smołdzinie prowadzi obserwację węgorza. Wspólnie z Katedrą Biologii Środowiskowej Politechniki Koszalińskiej prowadzi w Elektrowni Wodnej Rościno badania telemetryczne nad wędrówkami ryb w obszarze oddziaływania przepławki.

Grupa Energa zapewnia dostęp do niniejszej deklaracji na stronie internetowej <https://grupa.energa.pl/index.xml> w zakładce „dla otoczenia”. Dodatkowe informacje, dotyczące

zrównoważonego rozwoju i kwestii środowiskowych zawarte są ponadto w raportach odpowiedzialnego biznesu Grupy, również dostępnych na stronie internetowej.

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

Wszystkie kwestie zrównoważonego rozwoju i zarządzania środowiskowego na poziomie Grupy Energa, koordynowane są i komunikowane przez Departament Energetyki Społecznie Odpowiedzialnej Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o., działający w tym obszarze w imieniu Energa SA – spółki zarządzającej Grupą.

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

52.21 Działalność usługowa wspomagająca transport lądowy (oświetlenie ulic)

18.12 Pozostałe drukowanie

oświadcza, że przeprowadziła weryfikację, czy cała organizacja, o której mowa w uaktualnionej deklaracji środowiskowej

o numerze rejestracji PL 2.22-006-77

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

Podpisując niniejszą deklarację oświadczam, że:

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

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

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

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

Sporządzono w Warszawie, dnia 06/10/2017 r.


Witold Dżugan
Dyrektor Pionu Certyfikacji
Cieplicki Zarząd

8. ZAŁĄCZNIK 1

WYKAZ SPÓŁEK GRUPY ENERGA, OBJĘTYCH WERYFIKOWANYM PROGRAMEM ZARZĄDZANIA ŚRODOWISKOWEGO

1. Energa SA
2. Energa Operator SA
3. Energa Obrót SA
4. Energa Wytwarzanie SA
5. Energa Obsługa i Sprzedaż Sp. z o.o.
6. Energa Elektrownie Ostrołęka SA
7. Energa Kogeneracja Sp. z o.o.
8. Energa Oświetlenie Sp. z o.o.
9. Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.
10. Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.

9. ZAŁĄCZNIK 2

WYKAZ SPÓŁEK I OBIEKTÓW GRUPY ENERGIA PODDANYCH REJESTRACJI EMAS

Lp.	Obiekt	Powiat	Miejscowość	Kod	Ulica
Województwo Dolnośląskie					
1	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Oława II	oławski	Oława	55-200	Zwierzyniec Duży 1
Województwo Kujawsko-Pomorskie					
2	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	brodnicki	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
3	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Brodnica	brodnicki	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
4	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	Grudziądz	Grudziądz	86-300	Parkowa 56 a
5	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Grudziądz	Grudziądz	Grudziądz	86-300	Skłodowskiej 6/7
6	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	radziejowski	Radziejów	88-200	Brzeska 19
7	Energa-Operator SA – Rejon Dystrybucji Radziejów	radziejowski	Radziejów	88-200	Brzeska 19
8	Energa-Obrót SA (Biuro)	rypiński	Rypin	87-500	Piaski 31
9	Energa-Operator SA – Rejon Dystrybucji Rypin	rypiński	Rypin	87-500	Piaski 31
10	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	Toruń	Toruń	87-100	Czerwona Droga 1
11	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	Toruń	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
12	Energa-Operator SA - Siedziba Oddziału Toruń	Toruń	Toruń	87-100	Józefa Bema 128
13	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Toruń	Toruń	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
14	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Toruń	Toruń	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
15	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Włocławek	Włocławek	Włocławek	87-800	Płocka 171
16	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	Włocławek	Włocławek	87-800	Duninowska 8
17	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Włocławek	Włocławek	Włocławek	87-800	Duninowska 8

18	Energa Wytwarzanie SA – Farma Fotowoltaiczna Czernikowo	toruński	Czernikowo	87-640	Wygoda
Województwo Łódzkie					
19	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.- Elektrociepłownia Żychlin	kutnowski	Żychlin	99-320	Gabriela Narutowicza 72
20	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	kutnowski	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
21	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Kutno	kutnowski	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
Województwo Mazowieckie					
22	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	ciechanowski	Ciechanów	06-400	Mławska 1
23	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Ciechanów	ciechanowski	Ciechanów	06-400	Mławska 3
24	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	mławski	Mława	06-500	Warszawska 127
25	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Mława	mławski	Mława	06-500	Warszawska 127
26	Energa Elektrownie Ostrołęka SA	Ostrołęka	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
27	Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	Ostrołęka	Ostrołęka	07-410	Celna 13
28	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	Płock	Płock	09-410	Piłsudskiego 39
29	Energa-Obrót SA (Biuro)	Płock	Płock	09-410	Wyszogrodzka 106
30	Energa-Obrót SA (Biuro)	Warszawa	Warszawa	01-017	Al. Jerozolimskie 125/127
31	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	Płock	Płock	09-402	ul. Kostrogaj 17- 24
32	Energa-Operator SA - Siedziba Oddziału Płock	Płock	Płock	09-400	Wyszogrodzka 106
33	Energa-Operator SA - Regionalna Dystrybucja Mocy Płock	Płock	Płock	09-400	Graniczna 59
34	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Płock	Płock	Płock	09-400	Wyszogrodzka 106
35	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Ciepłownia Wyszogród	płocki	Wyszogród	09-450	Niepodległości 22d
Województwo Pomorskie					
36	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łupawa	bytowski	Łupawa	76-242	Łupawa

37	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Gałąźnia Mała	bytowski	Kończytowy	77-140	Gałąźnia Mała 8
38	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	bytowski	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
39	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Bytów	bytowski	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
40	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	człuchowski	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
41	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Człuchów	człuchowski	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
42	Energa SA	Gdańsk	Gdańsk	80-309	Grunwaldzka 472
43	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Gdańsk	Gdańsk	80-309	Grunwaldzka 472
44	Energa Wytwarzanie SA	Gdańsk	Gdańsk	80-309	Grunwaldzka 472 (siedziba Spółki Pruszczy Gdański, kod 83-000, ul. Grunwaldzka 42a)
45	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia fotowoltaiczna Gdańsk	Gdańsk	Gdańsk	80-718	Dzielnica Rudniki, działka nr 202/10
46	Energa-Obrót SA (Centrala)	Gdańsk	Gdańsk	80-309	Grunwaldzka 472
47	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	Gdańsk	Gdańsk	80-309	Grunwaldzka 472D
48	Energa-Obrót SA (Biuro)	Gdańsk	Gdańsk	80-266	Grunwaldzka 184
49	Energa-Obrót SA (Biuro)	Gdańsk	Gdańsk	80-266	Grunwaldzka 186
50	Energa Obsługa i Sprzedaż sp. z o.o. (Centrala)	Gdańsk	Gdańsk	80-309	Grunwaldzka 472A
51	Energa-Operator SA - (Centrala)	Gdańsk	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
52	Energa-Operator SA - Centralna Dyspozycja Mocy	Gdańsk	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
53	Energa-Operator SA - Siedziba Oddziału Gdańsk	Gdańsk	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
54	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk	Gdańsk	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
55	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Gdańsk - Gdynia	Gdańsk	Gdańsk	80-870	Reja 23
56	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Bystra	gdański	Wiślina	83-021	Stacja elektroenergetyczna GPZ

									Bystra
57	Energa Wytwarzanie SA - EW Łapino	gdański		Kolbudy	83-050				Łapino, ul. Zagłoby 5
58	Energa Wytwarzanie SA - EW Bielkowo	gdański		Kolbudy	83-050				Bielkowo, ul. Szkolna 15
59	Energa Wytwarzanie SA - EW Straszyn	gdański		Straszyn	83-010				Spacerowa 33
60	Energa Wytwarzanie SA - EW Prędzieszyn	gdański		Straszyn	83-010				Hoffmanna 5
61	Energa Wytwarzanie SA - Kuźnice	gdański		Straszyn	83-010				Raduńska 17/19
62	Energa Wytwarzanie SA - EW Juszkowo	gdański		Pruszcz Gdański	83-000				Juszkowo, ul. Raduńska 38
63	Energa Wytwarzanie SA -EW Pruszcz	gdański		Pruszcz Gdański	83-000				Zastawna 8
64	Energa Wytwarzanie SA - EW Pruszcz II	gdański		Pruszcz Gdański	83-000				Zastawna
65	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	gdański		Bąkowo	83-050				Ordynacka 8
66	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	nowodworski		Nowy Dwór Gdański	82-100				Warszawska 54 A
67	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	Gdynia		Gdynia	81-364				10 Lutego 33
68	Energa-Operator SA - Zastępcza Centralna Dyspozycja Mocy /Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk, Punkt Obsługi Przyłączeń	Gdynia		Gdynia	81-225				Morska 118C
69	Energa Wytwarzanie SA - EW Rutki	kartuski		Żukowo	83-330				Rutki 51
70	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	kartuski		Sierakowice	83-340				Brzozowa 3
71	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Kartuzy	kartuski		Kartuzy	83-300				3 Maja 9
72	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	kościerski		Kościerzyna	83-400				Dworcowa 23
73	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	kwidzyński		Prabuty	82-550				Koszarowa 1, Wojska Polskiego
74	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Kwidzyn	kwidzyński		Kwidzyn	82-500				Łąkowa 38
75	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Lębork	łęborski		Lębork	84-300				Krzywoustego 34A
76	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	łęborski		Lębork	84-300				Krzywoustego 34A

77	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rakowiec	malborski	Malbork	82-200	Rakowiec
78	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	malborski	Malbork	82-200	Rakowiec 8
79	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	pucki	Władysławowo	84-120	Portowa 10
80	Energa-Obrót SA (Biuro)	Słupsk	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
81	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	Słupsk	Słupsk	76-200	Tuwima 6/7
82	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	Słupsk	Słupsk	76-200	Rybacka 4A
83	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Słupsk	Słupsk	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
84	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Smoldzino	słupski	Smoldzino	76-214	Mostnika 8
85	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Drzeżewo	słupski	Główczyce	76-220	Drzeżewo
86	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łebień	słupski	Stara Dąbrowa	76-241	Łebień
87	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Poganice	słupski	Potęgowo	76-230	Poganice
88	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Struga	słupski	Bytów	77-100	Struga 1
89	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Strzegomino	słupski	Dębica Kaszubska	76-248	Strzegomino
90	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Skarszów Dolny	słupski	Dębica Kaszubska	76-248	Skarszów Dolny 11
91	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Krzynia	słupski	Dębica Kaszubska	76-248	Krzynia 2
92	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kępice	słupski	Kępice	77-230	1 Maja 3
93	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kępka	słupski	Kępice	77-230	Kępka 8
94	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Ciecholub	słupski	Kępice	77-230	Ciecholub
95	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Biesowice I i II	słupski	Kępice	77-230	Kawka 1
96	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Żelkowo	słupski	Główczyce	76-220	Żelkowo 50

97	Energa Oświetlenie Sp. z o.o. (Centrala)	Sopot	Sopot	81-855	Rzemieślnicza 17/19
98	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	Sopot	Sopot	81-809	Grottgiera 7
99	Energa Wytwarzanie SA - EW Owidz	starogardzki	Jabłowo	83-211	Kolincz, ul. Mostowa 2
100	Energa Wytwarzanie SA - EW Kolincz	starogardzki	Jabłowo	83-211	Droga główna 106
101	Energa Wytwarzanie SA - EW Czarnocińskie Piece	starogardzki	Skarszewy	83-250	Czarnocin 61
102	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	starogardzki	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
103	Energa Wytwarzanie SA - EW Stocki Młyn	tczewski	Pelplin	83-130	Stocki Młyn
104	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	tczewski	Tczew	83-110	Nowa 5
105	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Tczew	tczewski	Tczew	83-110	Nowa 5
106	Energa-Operator SA – Rejon Dystrybucji Starogard Gdański	starogardzki	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
107	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	wejherowski	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
108	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Wejherowo	wejherowski	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
Województwo Warmińsko-Mazurskie					
109	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Braniewo	braniewski	Braniewo	14-500	Młynarska 1
110	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pierzchały	braniewski	Płoskinia	14-526	Pierzchały 21
111	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	Elbląg	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
112	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Elbląg	Elbląg	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
113	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	Elbląg	Elbląg	82-300	Hetmańska 12-14
114	Energa-Obrót SA (Biuro)	Elbląg	Elbląg	82-300	Piłsudskiego 19
115	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Elbląg	Elbląg	Elbląg	82-300	Elektryczna 20
116	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	elbląski	Młynary	14-420	Dworcowa 22
117	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pieniężno	braniewski	Pieniężno	14-520	Mickiewicza 16

118	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Lidzbark Warmiński	lidzbarski	Lidzbark Warmiński	11-100	Krzywa 2
119	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kotowo	lidzbarski	Lidzbark Warmiński	11-100	Morawa 13
120	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Lidzbark Warmiński	lidzbarski	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
121	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łyna	Olsztyn	Olsztyn	10-229	Aleja Wojska Polskiego 30C
122	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	Olsztyn	Olsztyn	10-554	Dworcowa 3
123	Energa-Obrót SA (Biuro)	Olsztyn	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
124	Energa-Operator SA - Siedziba Oddziału Olsztyn	Olsztyn	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
125	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	Olsztyn	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
126	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Olsztyn	Olsztyn	Olsztyn	10-408	Cicha 7
127	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Wadąg	olszyński	Olsztyn	10-373	Wadąg 10
128	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Brańwałd	olszyński	Dywity	11-001	Brańwałd 69
129	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Ostróda	ostródzki	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
130	Energa Wytwarzanie SA – Elektrownia Wodna Wojdyty	lidzbarski	Lidzbark Warmiński	11-100	Koniewo Osada 10
Województwo Wielkopolskie					
131	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Jarocin	jarociński	Jarocin	63-200	Batorego 26
132	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Kalisz	Kalisz	Kalisz	62-800	Torowa 115
133	Energa-Obrót SA (Biuro)	Kalisz	Kalisz	62-800	Niecała 12
134	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	Kalisz	Kalisz	62-800	Zamkowa 8
135	Energa-Operator SA -Siedziba Oddziału Kalisz	Kalisz	Kalisz	62-800	Aleja Wolności 8
136	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Kalisz	Kalisz	Kalisz	62-800	Aleja Wojska Polskiego 35

137	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Kalisz	Kalisz	Kalisz	62-800	Aleja Wojska Polskiego 35
138	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Kępno	kępiński	Kępno	63-600	Młyńska 10
139	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Koło	kolski	Koło	62-600	Toruńska 96
140	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Konin	Konin	Konin	62-510	Kleczewska 41
141	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Ostrów Wielkopolski	ostrowski	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofska 2
142	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Turek	turecki	Turek	62-700	Górnicza 14
Województwo Zachodniopomorskie					
143	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karścino	białogardzki	Karlino	78-230	Stacja rozdzielcza GPZ Karścino
144	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	białogardzki	Karlino	78-230	Moniuszki 8A
145	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Białogard	białogardzki	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
146	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Niedalino	koszaliński	Świeszyno	76-024	Niedalino 57
147	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Drawsko Pomorskie	drawski	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogardzka 34
148	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karcino	kołobrzeski	Nowogardek	78-132	Stacja rozdzielcza GPZ Karcino
149	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Mysłino	kołobrzeski	Gościno	78-120	Stacja elektroenergetyczna GPZ Mysłino
150	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	kołobrzeski	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
151	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Kołobrzeg	kołobrzeski	Kołobrzeg	84-100	Rolna 3
152	Energa-Obrót SA (Biuro)	Koszalin	Koszalin	75-201	Energetyków 24
153	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	Koszalin	Koszalin	75-201	Dworcowa 17
154	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	Koszalin	Koszalin	75-212	Morska 33D
155	Energa-Operator SA - Siedziba Oddziału Koszalin	Koszalin	Koszalin	75-950	Morska 10
156	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy	Koszalin	Koszalin	75-950	Morska 10

	Koszalin							
157	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Koszalin	Koszalin	Koszalin	75-950			Morska 10	
158	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Szczytowo Pompowa Żydowo	koszaliński	Żydowo	76-012			Żydowo 121	
159	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rościno	koszaliński	Białogard	78-200			Rościno 1	
160	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Borowo	drawski	Kalisz Pomorski	78-540			Borowo 4	
161	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	stawieński	Sławno	76-100			Koszalińska 52	
162	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rosnowo	koszaliński	Rosnowo	76-042			Lisowo 2	
163	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	szczecinecki	Szczecinek	78-400			Plac Zesłańców Sybiru 1	
164	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Szczecinek	szczecinecki	Szczecinek	78-400			Kaszubska 24A	
165	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	świdwiński	Brzeżno	78-316			Brzeżno 78	
166	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	świdwiński	Brzeżno	78-316			Brzeżno 32	
167	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	człuchowski	Czarne	77-330			ul. Szosowa	

