



Energa

**DEKLARACJA
ŚRODOWISKOWA
2014**

SPIS TREŚCI

1. List Prezesa Zarządu ENERGA SA	3
2. Organizacja	4
3. Polityka środowiskowa i system zarządzania środowiskowego	11
4. Aspekty środowiskowe	16
5. Cele i zadania środowiskowe	21
6. Efekty działalności środowiskowej	30
7. Kwestie prawne	37
8. Odpowiedzialność na poziomie lokalnym	41
9. Załącznik 1. Wykaz spółek objętych weryfikowanym systemem zarządzania	44
10. Załącznik 2. Wykaz obiektów objętych weryfikowanym systemem zarządzania	45
11. Oświadczenie Weryfikatora środowiskowego w sprawie czynności weryfikacyjnych i walidacyjnych	51

LIST PREZESA ZARZĄDU ENERGA SA

Szanowni Państwo,

Z wielką przyjemnością przekazujemy Państwu pierwszą Deklarację Środowiskową Grupy ENERGA, prezentującą najważniejsze informacje związane z zarządzaniem ochroną środowiska w naszej organizacji.

Grupa ENERGA skupia kilkadziesiąt Spółek o różnych profilach działalności – od wytwarzania energii poprzez jej obrót, dystrybucję aż po usługi wspierające. Tak rozbudowana struktura wymusza indywidualne podejście do kwestii związanych z aspektami środowiskowymi działalności Spółek, stając się dużym wyzwaniem dla prowadzenia efektywnych działań w zakresie ochrony środowiska z poziomu centrali Grupy Kapitałowej. Instrumentem skutecznie wspomagającym systemowe zarządzanie działalnością środowiskową Grupy jest wdrożony w kluczowych Spółkach Grupy, wspólnotowy system ekozarządzania i audytu EMAS. Utrzymanie tego systemu, a w przyszłości rozszerzenie na wszystkie spółki Grupy, jest jednym z priorytetowych działań w obszarze ochrony środowiska, co znalazło odzwierciedlenie w przyjętej w 2014 roku „Strategii Zrównoważonego Rozwoju Grupy ENERGA na lata 2014-2020”.

W obliczu wyzwań przed jakimi stoi sektor energetyczny w Europie, takimi jak m.in. zmniejszające się zasoby surowców konwencjonalnych oraz zaostrzające się standardy emisyjne, coraz bardziej istotna staje się minimalizacja wpływu działalności Grupy ENERGA na środowisko naturalne w każdym z elementów jej łańcucha wartości, również poprzez właściwie planowane i realizowane projekty inwestycyjne. Konsekwentnie zamierzamy inwestować w odnawialne źródła energii, a w szczególności w elektrownie wodne, farmy wiatrowe oraz instalacje fotowoltaiczne. Grupa Energa od kilku lat zajmuje czołowe miejsce w kraju pod względem udziału energii elektrycznej pochodzącej z OZE w energii wytworzonej ogółem. „Zielona energia” stanowi około 36 procent całości naszej produkcji. Jednocześnie duży nacisk będziemy kładli na ciągłą modernizację i rozbudowę sieci dystrybucyjnej, by sprawniej przyłączać nowe instalacje OZE oraz zwiększać liczbę odbiorców i poprawiać niezawodność dostaw energii.

Deklaracja stanowi w naszym zamiarze jeden z istotnych elementów dialogu Grupy Energa z interesariuszami w obszarze ochrony środowiska. Mamy nadzieję utrwalić tym samym pro środowiskowy wizerunek Grupy ENERGA, zwiększający jej wiarygodność biznesową na rynku krajowym i europejskim oraz umożliwiając utrzymanie dobrych relacji z inwestorami, jednostkami administracji i społeczeństwem.

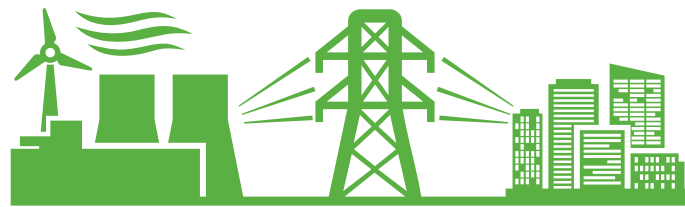
Zapraszam do lektury.

Z wyrazami szacunku

Prezes Zarządu
ENERGA SA

2. ORGANIZACJA

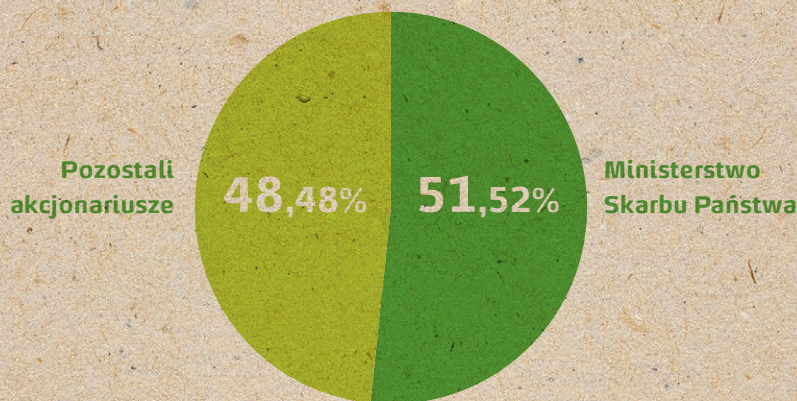
Grupa Kapitałowa ENERGA jest jedną z czterech, kluczowych grup energetycznych i dostawców energii elektrycznej w Polsce. Działa głównie na terenie Polski północnej i środkowej, obejmującym obszar 75 tys. km². Zatrudnia około 8,5 tysiąca pracowników.



Grupa ENERGA

w 2014 roku

Na dzień 31 grudnia 2014 roku podmiotem posiadającym największy pakiet akcji i kontrolującym spółkę ENERGA SA jest Ministerstwo Skarbu Państwa.

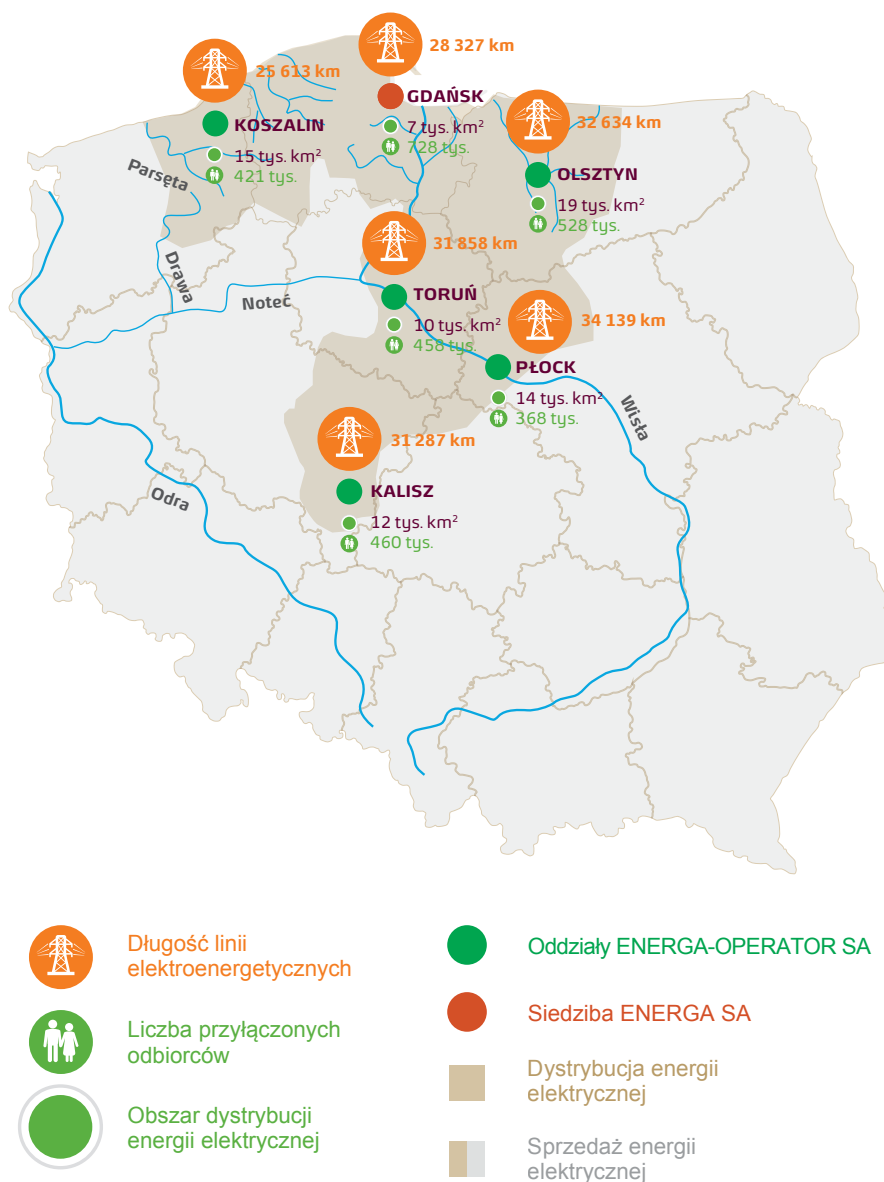


Model biznesowy Grupy oparty jest na funkcjonowaniu trzech wyspecjalizowanych segmentów oraz spółek wspierających ich działalność biznesową. Zarządzaniem efektywnością i sprawowaniem kontroli nad segmentami i spółkami Grupy zajmuje się spółka dominująca ENERGA SA.

Kody NACE:

- 35.11 Wytwarzanie energii elektrycznej
- 35.12 Przesyłanie energii elektrycznej
- 35.13 Dystrybucja energii elektrycznej
- 35.14 Handel energią elektryczną
- 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

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.



Operatorem Systemu Dystrybucji, na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, jest lider segmentu. 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. Majątek spółki tworzy 184 tys. km linii elektroenergetycznych, 279 głównych punktów zasilania (GPZ) oraz rozdzielni wysokiego napięcia (WN), około 59 tys. stacji średniego/niskiego napięcia (SN/nN) i rozdzielni SN oraz około milion przyłączy.

W ramach segmentu funkcjonuje 13 spółek zależnych, prowadzących działalność pomocniczą.

Segment Wytwarzanie jest jednostką biznesową, składającą się z lidera segmentu – spółki ENERGA Wytwarzanie SA, oraz 15 spółek wytwórczych i wspierających, z których najważniejsze to ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA, ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., ENERGA OPEC, Ciepło Kaliskie . Konsoliduje on działalność w czterech kluczowych obszarach:

- odnawialne źródła energii
- elektrownie systemowe
- produkcja ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną
- usługi wspierające

Najważniejsze instalacje wytwórcze Segmentu to:

- energetyka konwencjonalna: elektrownie systemowe Elektrownia Ostrołęka B (o mocy 1535 MWt i 647 MWe) Elektrownia Ostrołęka A (o mocy 417 MWt i 75 MWe) oraz elektrociepłownie w Elblągu (375 MWt i 49 MWe) i Kaliszu (39 MWt i 7 MWe), ciepłownia w Żychlinie (27 MWt), Wyszogrodzie (0,9 MWt), Winnicy (0,9 MWt).
- energetyka odnawialna: elektrownie wodne, w tym Elektrownia Włocławek (168 MWe) i Elektrownia Szczytowo-Pompowa Żydowo (157 MWe) oraz 45 MEW (małe elektrownie wodne, o mocy łącznej 42 MWe), farmy wiatrowe Karścino (90 MWe), Karcino (51 MWe), Myślino (20 MW), Bystra (24 MWe) oraz farma fotowoltaiczna Przejazdowo (k. Gdańska) (1,6 MWe).

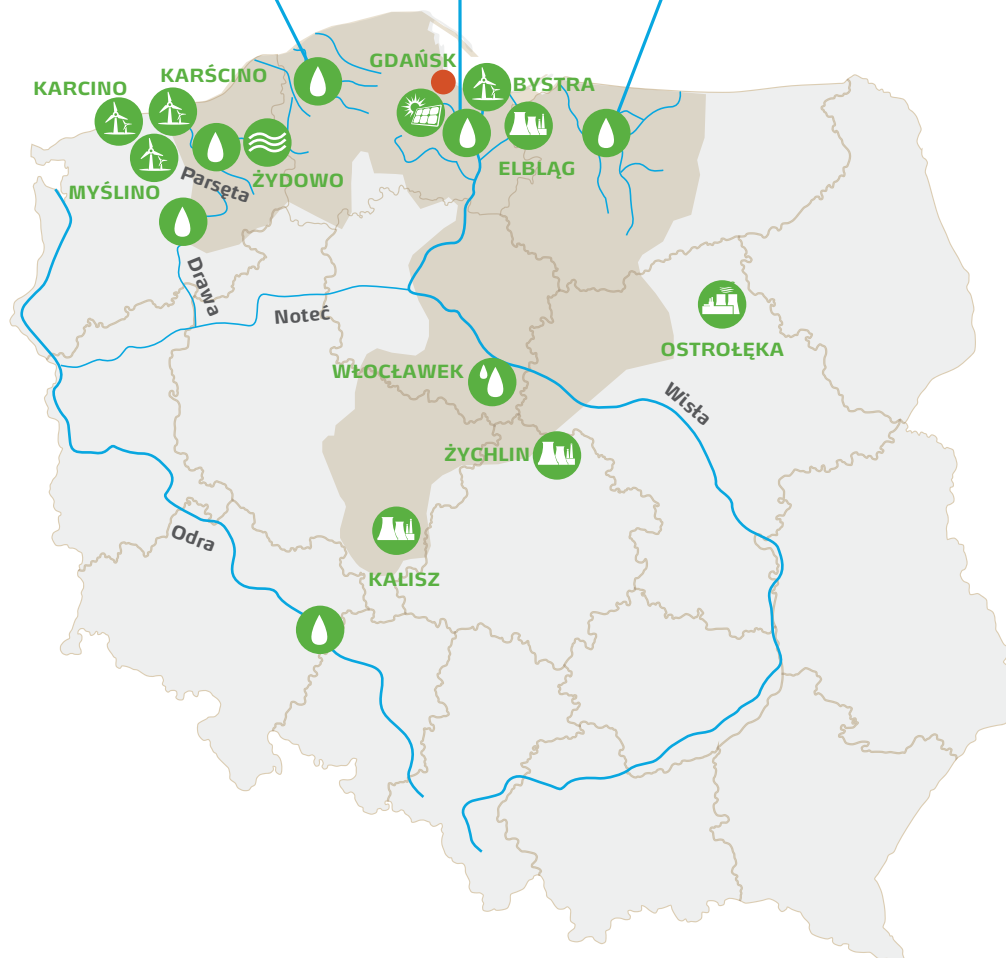
Obszar CHP (ang. *Combined Heat and Power*) oprócz źródeł wytwórczych produkujących w skojarzeniu energię elektryczną i ciepło, obejmuje również dystrybucję i obrót ciepła na lokalnych rynkach Ostrołęki, Kalisza i Żychlina, dysponując łączną mocą ponad 540 MW_t i około 182 km sieci ciepłowniczych.

W Segmencie Wytwarzanie znajdują się także firmy wspierające procesy wytwórcze: ENERGA Serwis – prowadząca działalność w zakresie prac serwisowo-remontowych, ENERGA Invest – pełniąca rolę inwestora zastępczego dla budowy elektrowni gazowych, wodnych, źródeł kogeneracyjnych, farm wiatrowych, a także instalacji fotowoltaicznych oraz Ekologiczne Materiały Grzewcze. Ta ostatnia zajmuje się przetwarzaniem biomasy, w szczególności produkcją granulatu paliwowego i jego dystrybucją oraz wdrażaniem nowych technologii grzewczych z wykorzystaniem źródeł taniej i ekologicznej energii odnawialnej.

18 🌊 na rzekach: Radew, Wieprza, Studnica, Grabowa, Słupia, Skotawa, Łupawa

14 🌊 na rzekach: Wierzyca, Nogat, Radunia

10 🌊 na rzekach: Pastęka, Łyna, Wadąg, Wąsza



Elektrownia szczytowo-pompowa



Mała elektrownia wodna



Elektrociepłownia



Farma fotowoltaiczna



Elektrownia systemowa



Duża elektrownia wodna



Farma wiatrowa



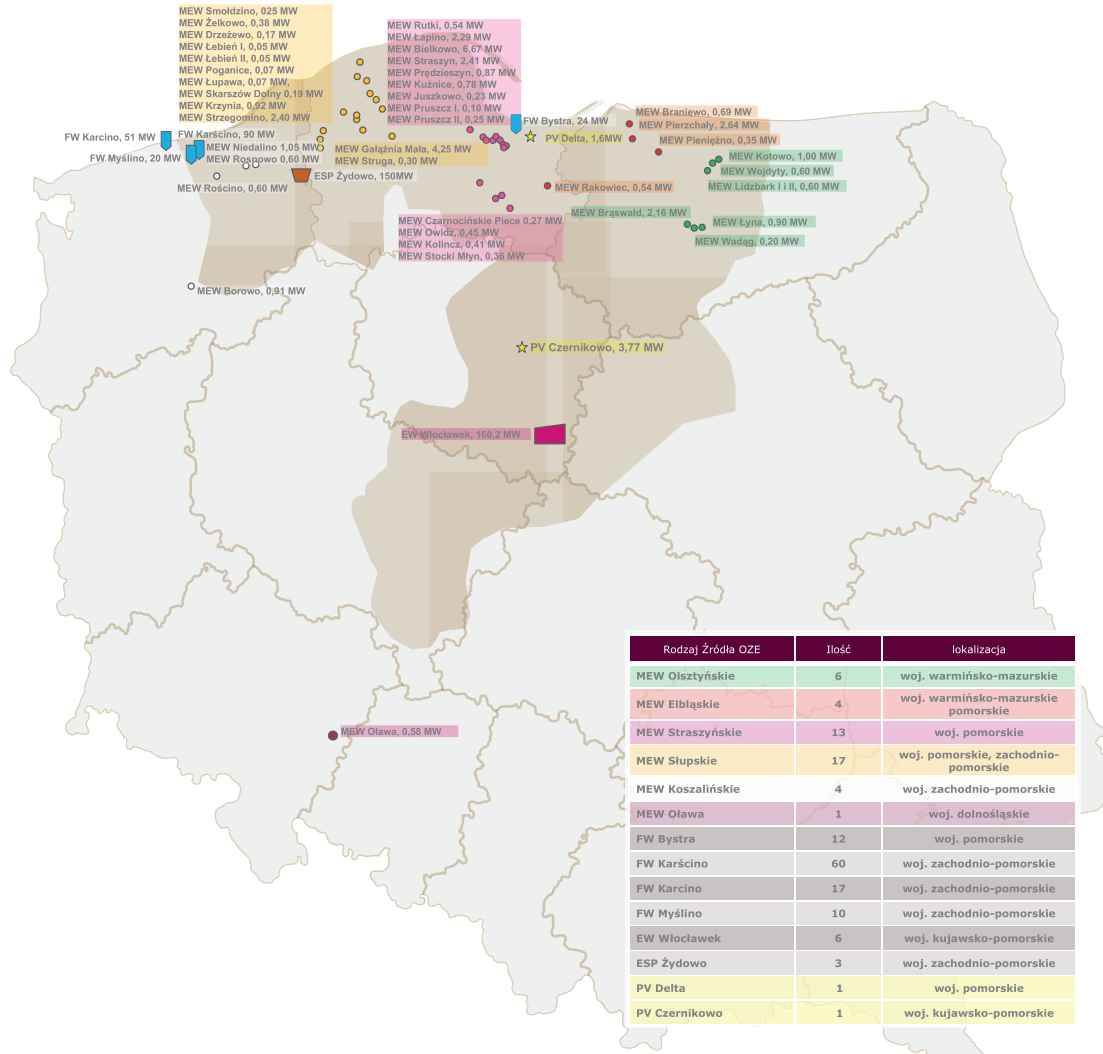
Siedziba ENERGA SA



Dystrybucja energii elektrycznej



Sprzedaż energii elektrycznej

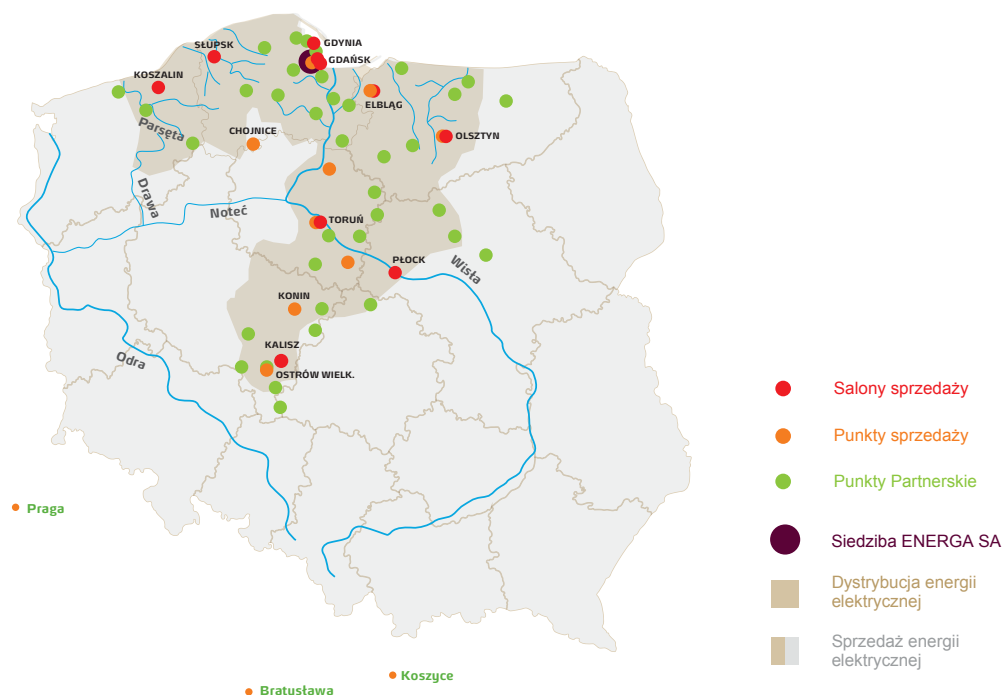


Segment Sprzedaży jest jednostką biznesową składającą się z lidera segmentu – spółki ENERGA-OBRÓT, oraz spółek od niej zależnych, tj. ENERGA Obsługa i Sprzedaż, ENERGA Oświetlenie, ENERGA Slovakia, Enspirion (dawniej ENERGA Innowacje).

ENERGA-OBRÓT SA działalność operacyjną koncentruje na handlu na krajowym i międzynarodowym hurtowym rynku energii elektrycznej oraz sprzedaży energii klientom indywidualnym i biznesowym. Z 2,9 mln klientów, ponad 2,6 mln stanowią gospodarstwa domowe – konsumenci energii elektrycznej i ciepłej. Spółka uczestniczy również w obrocie prawami majątkowymi (certyfikatami).

Segment Sprzedaży oferuje szeroką gamę produktów i usług dostosowanych do potrzeb klientów indywidualnych i biznesowych, wśród których na szczególną uwagę zasługują: PAYBACK, Rozliczenia Rzeczywiste, Moje Rachunki, Płatności *on-line*, Prąd bez ryzyka, *Pre-paid* – rozliczenia przedpłacone, eFaktura, Kompensacja Mocy Biernej czy produkty oferowane na platformie www.e-sklep.energa.pl. Na tle konkurencji ofertę wyróżnia również produkt: 365, łączący dwie usługi abonamentowe – energię i pakiet Microsoft Office 365.

Salony Sprzedaży i Punkty Partnerskie spółki ENERGA Obrót SA



Za obsługę klientów indywidualnych, masowych i instytucjonalnych odpowiedzialna jest ENERGA Obsługa i Sprzedaż. Rozwija ona nowoczesne kanały kontaktu z klientami, takie jak: kanały elektroniczne (eBOK, meBOK), telefoniczne Biuro Obsługi Klienta (tBOK), a także tradycyjne, jak Salony Sprzedaży czy Punkty Partnerskie.

Usługi związane z oświetleniem ulic są domeną spółki ENERGA Oświetlenie. 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. Natomiast ENERGA Slovakia zajmuje się rozwojem sprzedaży detalicznej na rynkach zagranicznych, głównie na Słowacji.

Segment oferuje swoim klientom innowacyjne i proekologiczne technologie i usługi.

Pozostałe Spółki:

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

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 2 spółek.

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).

Od 2013 roku (ostatnia aktualizacja z 8 lipca 2015 r.) 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 III zatwierdzone uchwałą Zarządu ENERGA SA nr 77/IV/2015 z dnia 30 lipca 2015 roku) jest fundamentem systemu zarządzania środowiskowego, zbudowanego dla zapewnienia efektywności środowiskowej, z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik i metod zarządzania.

Polityka środowiskowa określa ogólne zamiary i kierunek działania Spółek Grupy ENERGA w odniesieniu do efektów jej działalności środowiskowej, w kształcie wyrażonym formalnie przez najwyższe kierownictwo. Zobowiązuje personel pracujący dla Grupy do utrzymania zgodności z 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 oraz sprzedaż energii elektrycznej i 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 energii elektrycznej.

Główne Segmenty działalności Grupy to:

- a. *Segment Wytwarzania, który obejmuje aktywa wytwórcze działające jako OZE, elektrownie systemowe oraz elektrociepłownie. Zainstalowana moc wytwórcza energii elektrycznej bazuje na zdywersyfikowanych źródłach energii, takich jak: węgiel kamienny, woda, biomasa i wiatr. W Segmencie wytwarzana jest energia zielona w elektrowniach wodnych przepływowych, elektrowni szczytowo-pompowej, w elektrowniach wiatrowych oraz instalacjach spalających biomasę.*
- b. *Segment Dystrybucji, który dysponuje na obszarze północnej i centralnej Polski tysiącami kilometrów sieci elektroenergetycznych i za ich pomocą przesyła odbiorcom końcowym energię elektryczną.*
- c. *Segment Sprzedaży, który prowadzi sprzedaż energii elektrycznej oraz obsługuje klientów zarówno indywidualnych jak i biznesowych.*

*Misja Grupy: **Poprawiamy komfort życia i pracy naszych klientów**, realizowana jest poprzez kreowanie wartości dla wszystkich interesariuszy Grupy*

Wizją Grupy jest budowa efektywnej i innowacyjnej grupy kapitałowej, elastycznie dostosowującej się do warunków rynkowych.

Zgodnie z powyższym, ograniczanie wpływu na środowisko jest jednym z głównych filarów strategii utrzymania wiodącej pozycji wśród polskich przedsiębiorstw energetycznych.

Stabilne osiągnięcie tego wyzwania mają zapewnić działania organizacyjne i inwestycyjne, w szczególności:

podejmowane przez Segment Dystrybucji:

- *rozbudowa sieci w związku z przyłączeniami nowych odbiorców,*
- *modernizacje w celu poprawy niezawodności dostaw i ograniczenia strat przesyłu,*
- *rozbudowa i modernizacje dla zapewnienia przyłączy OZE,*
- *wdrażanie inteligentnego opomiarowania i innych elementów sieci inteligentnych;*

podejmowane przez Segment Wytwarzania:

- *modernizacje urządzeń w celu poprawy sprawności wytwarzania i efektywności energetycznej,*
- *rozwój kogeneracji jako efektywnej formy produkcji energii,*
- *rozwój rozproszonych źródeł energii i wsparcie klientów jako wytwórców energii (prosumenci),*
- *ograniczanie strat przesyłu ciepła;*

podejmowane przez Segment Sprzedaży:

- *w zakresie zarządzania relacjami z klientami, budowy infrastruktury teleinformatycznej umożliwiającej zdalny kontakt i wdrażanie nowych produktów.*

ENERGA SA deklaruje:

- *zgodność prawną w zakresie przepisów dotyczących środowiska,*
- *dążenie do jak największego uwzględniania w swoich działaniach zasad zrównoważonego rozwoju będących elementem prawa międzynarodowego,*
- *monitorowanie oddziaływań i poprawę efektów działalności środowiskowej oraz zarządzanie z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik,*
- *zaangażowanie na rzecz edukacji ekologicznej i inicjatyw pro środowiskowych.*

Wszyscy pracownicy są świadomi prowadzonych działań i wymagań niniejszej Polityki.

Narzędziem realizacji polityki jest Program zarządzania środowiskowego, 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.

Wizja Grupy

Efektywna i innowacyjna grupa kapitałowa, elastycznie dostosowująca się do warunków rynkowych, która jest:



przedsięwzięciem
o niskim profilu ryzyka
oraz bezpiecznych
wskaźnikach
finansowych,



preferowanym
i niezawodnym
dostawcą energii,



przyjaznym środowisku
efektywnym
producentem energii.

Grupa, jako efektywne i innowacyjne przedsiębiorstwo, preferowany dostawca i przyjazny środowisku producent energii, minimalizuje ryzyka oraz zwiększa niezawodności produkcji i dystrybucji.

Grupa ENERGA określiła zakres systemu zarządzania środowiskowego opisany w Programie: Wytwarzanie, dystrybucja, sprzedaż energii elektrycznej i ciepła.

Program definiuje i precyzuje mechanizmy systemu zarządzania środowiskowego i ma na celu zapewnienie:

- prowadzenia działalności w zgodności z przepisami prawa środowiskowego
- prowadzenia działalności z należytą starannością i skutecznością, zgodnie z rozsądnymi praktykami środowiskowymi, minimalizującymi ryzyka i zapewniającymi realizację zasad zrównoważonego rozwoju
- informowania i zapewniania interesariuszy, w szczególności finansowych, o zgodności prawnej i wynikach monitoringu środowiskowego (zgodnie z przyjętymi zobowiązaniami i wymaganiami)
- realizacji zarządzania środowiskowego w zgodzie z wymaganiami rozporządzenia EMAS [Eco-Management and Audit Scheme]

Program wspiera działalność Grupy w zakresie:

- wzrostu konkurencyjności, między innymi poprzez lepszy dostęp do źródeł finansowania, poprawę wizerunku, prawidłowe relacje z interesariuszami
- efektywności kosztowej
- realizacji strategii Grupy na lata 2013-2020 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 ENERGA SA, Liderów Segmentów i Spółek. Zasady te uwzględniają:

- 1) prowadzenie przeglądu środowiskowego
- 2) identyfikację i ocenę aspektów środowiskowych oraz analizę ryzyk środowiskowych
- 3) identyfikację środowiskowych wymagań prawnych i ocenę zgodności z nimi
- 4) określanie i dokumentowanie celów i zadań środowiskowych
- 5) określanie zasobów do realizacji Programu, ról i odpowiedzialności oraz kompetencji
- 6) formę dokumentacji systemu zarządzania środowiskowego
- 7) komunikację w zakresie kwestii środowiskowych i raportowanie z nimi związane
- 8) sterowanie operacyjne, monitorowanie i pomiary środowiskowe
- 9) gotowość i reagowanie na awarie środowiskowe
- 10) audyt środowiskowy oraz działania korygujące, zapobiegawcze i doskonalące
- 11) 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 uwzględnia również specyficzne elementy zarządzania, realizowane w ramach poszczególnych spółek.

Struktura systemu zarządzania środowiskowego



Polityka i Program zarządzania środowiskowego zostały przyjęte w ramach Ładu Organizacyjnego Grupy. Ład zatwierdzony jest uchwałą Zarządu Spółki ENERGA SA (wydanie III z 8 lipca 2015r.) i obowiązuje we wszystkich spółkach Grupy. Definiuje ogólne zasady organizacji Grupy Kapitałowej oraz reguluje jej funkcjonowanie w obszarze zarządzania i realizacji celów. Ład określa relacje w Grupie i podział odpowiedzialności. W zakresie kwestii środowiskowych (poprzez Program Zarządzania Środowiskowego) wskazuje odpowiedzialności zarówno spółki dominującej, liderów segmentów i funkcjonujących, w ich ramach, spółek.

ENERGA SA odpowiada m.in. za:

- ustanowienie i określenie zasad utrzymywania Polityki Środowiskowej i Programu Zarządzania Środowiskowego
- ustanowienie, wdrożenie i monitorowanie funkcjonowania systemu zarządzania środowiskowego 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 pełni Departament Obsługi Środowiskowo – Prawnej ENERGA Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o. Koordynator Programu zapewnia m.in.

- adekwatność systemu zarządzania do zmieniających się okoliczności
- unifikację podejścia do identyfikacji aspektów i analizy ryzyk środowiskowych
- dostęp i analizę do wymagań prawnych
- ocenę funkcjonowania Programu zarządzania środowiskowego, w tym poprzez prowadzenie audytów wewnętrznych w Spółkach Segmentów
- przygotowanie Deklaracji Środowiskowej Grupy
- raportowanie do Zarządu ENERGA SA o wynikach realizacji Programu Zarządzania Środowiskowego
- wsparcie Liderów Segmentów i Spółek, w zakresie wypełniania obowiązków wynikających z Programu.

Liderzy Segmentów i Spółki realizują operacyjne wymagania Programu Zarządzania Środowiskowego i zapewniają spełnianie wymagań określonych w jego procedurach.

W każdym Segmencie powołany jest Koordynator Środowiskowy Segmentu, a w Spółce – Koordynator Środowiskowy Spółki. We współpracy z tą strukturą, w każdej spółce działają wydziały, biura lub pracownicy na samodzielnych stanowiskach, realizujący wymagania wynikające z zakresu „standardowych obowiązków środowiskowych” (takich jak zapewnienie i monitorowanie pozwoleń, bilansowanie emisji, sprawozdawczość wymagana prawnie, naliczanie opłat, etc.).

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 oddziaływanie jakościowo i ilościowo
- pozwolenia zintegrowane nakładające obowiązek stosowania BAT (najlepszych dostępnych technik).

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

W zakresie wagi środowiskowej kryteria określają:

- prawdopodobieństwo (częstotliwość) występowania
- zasięg oddziaływania
- toksyczność / szkodliwość.

W 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 (CO_2), zakwaszenia opadów deszczu i śniegu (SO_2 , 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 popiołożużli, 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 ekotoksyczności, 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 potencjalnymi pożarami 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 potencjalnymi pożarami
- 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 potencjalnymi pożarami
- 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 potencjalnymi pożarami

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 potencjalnymi pożarami
- 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 potencjalnymi pożarami

c. działalność handlowa:

- handel energią elektryczną 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 potencjalnymi pożarami

b. działalność zarządcza:

- podejmowanie decyzji ws. strategii i kierunków rozwoju
- podejmowanie decyzji ws. projektów inwestycyjnych
- podejmowanie decyzji ws. organizacji i struktury zarządczej Grupy

5. CELE I ZADANIA ŚRODOWISKOWE

Grupa ENERGA planuje i realizuje działania, które niosą efekt środowiskowy jako wynik zharmonizowanego podejścia do tworzenia i rozwoju organizacji. Skierowane są one na wzrost wartości Grupy i realizację oczekiwań akcjonariuszy, ale równocześnie minimalizują środowiskowe ryzyka prawne, zapewniają poprawę efektywności energetycznej i zmniejszanie emisji oraz rozwój produktów dla klientów.

Na lata 2013-2020 Grupa opracowała strategię rozwoju, która zakłada utrzymanie wiodącej pozycji wśród polskich spółek użyteczności publicznej oraz dalszy wzrost efektywności i jakości oferowanych usług. Strategia opiera się na trzech głównych filarach:

Filary strategii rozwoju Grupy ENERGA

Filary strategii	Cele	Działania
Rozwój działalności dystrybucyjnej	<ul style="list-style-type: none"> Wzrost rentowności i generowanych przepływów pieniężnych Stąła poprawa jakości usług 	<ul style="list-style-type: none"> Modernizacja i rozbudowa sieci dystrybucyjnej Stąła poprawa niezawodności sieci
Minimalizacja wpływu na środowisko	<ul style="list-style-type: none"> Rozwój źródeł energii przyjaznych środowisku Wsparcie efektywnego wykorzystania energii 	<ul style="list-style-type: none"> Dalsze inwestycje w odnawialne źródła energii Wykorzystanie sprawdzonych technologii
Stąła koncentracja na obsłudze Klienta	<ul style="list-style-type: none"> Wzrost poziomu satysfakcji Klientów Utrzymanie silnej, długoterminowej relacji z Klientami 	<ul style="list-style-type: none"> Dostarczanie wysokiej jakości produktów Zachowanie wycokiej efektywności kosztowej

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

W obszarze organizacji

W efekcie trwających dwa lata prac projektowych w 2014r. Grupa ENERGA zakończyła wdrażanie w kluczowych Spółkach systemu zarządzania środowiskowego. Stworzono dzięki temu jednolitą strukturę zarządzania dla całej Grupy, spełniającą wymagania Rozporządzenia EMAS.

Utrzymanie wdrożonego systemu zarządzania środowiskowego stanowi jeden z celów zarządczych w przyjętej we wrześniu 2014r. „Strategii zrównoważonego rozwoju i odpowiedzialnego biznesu”. Przebieg procesu wdrażania w Grupie systemu zarządzania środowiskowego oraz zrealizowane i zaplanowane cele środowiskowe, opisywane są corocznie w raportach odpowiedzialnego biznesu Grupy ENERGA.

W marcu 2015r. wydano czwartą już publikację, podsumowującą działania z obszaru społecznej odpowiedzialności biznesu. Raport *Nasza odpowiedzialność 2014* powstał w oparciu o nowe wytyczne Global Reporting Initiative G4.0, na poziomie Core (z uwzględnieniem wskaźników wchodzących w skład suplementu dla podmiotów z sektora energetycznego) i został zweryfikowany przez niezależną firmę audytorską. Od grudnia 2014 roku ENERGA SA znajduje się w składzie indeksu RESPECT, który obejmuje swoim portfelem polskie i zagraniczne spółki z Głównego Rynku Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie, działające z uwzględnieniem czynników środowiskowych,

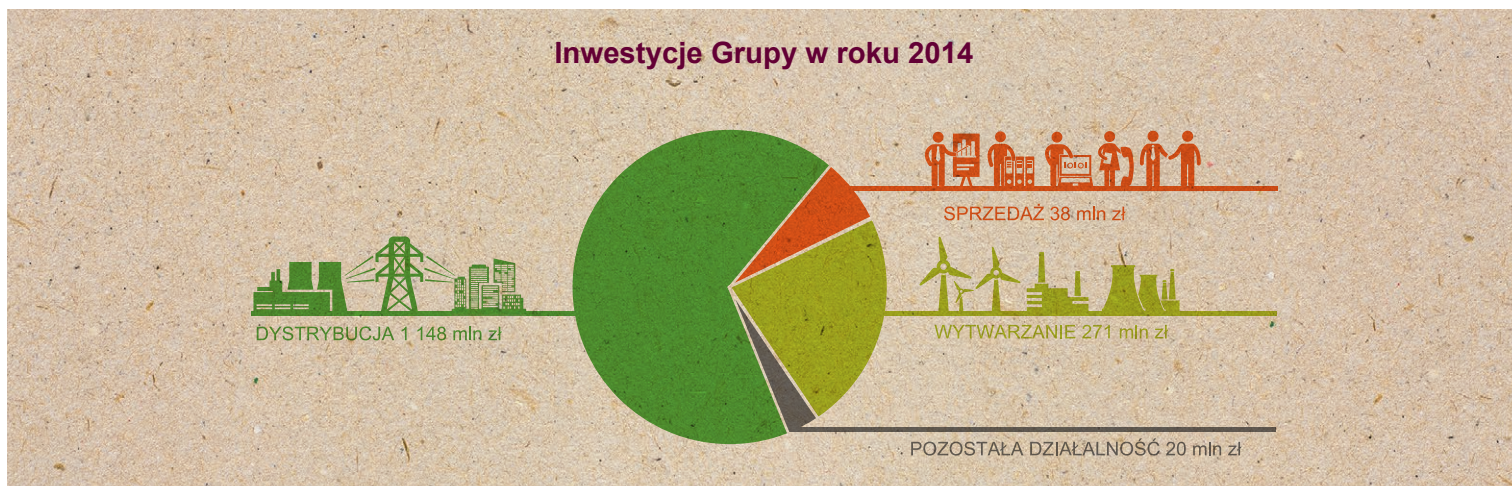
społecznych oraz zgodnie z najlepszymi standardami zarządzania w zakresie ładu korporacyjnego, relacji z inwestorami. Od 2012 roku Grupa raportuje o emisjach gazów cieplarnianych powstałych w wyniku prowadzonej działalności do inicjatywy Carbon Disclosure Project.

Na kolejne lata Grupa planuje:

1. objęcie PZŚ (programem zarządzania środowiskowego) wszystkich spółek Grupy: termin wdrożenia 31 grudnia 2017
2. rozszerzenie mechanizmów EMAS o zasady efektywności energetycznej, spełniające wymagania ISO50001: *System zarządzania energią* oraz certyfikacja zgodności z normą przez niezależną jednostkę 31 grudnia 2017
3. wdrożenie mechanizmów i narzędzi precyzyjnego określania efektu ekologicznego w realizowanych działaniach inwestycyjnych, zgodnie z zasadą SMART (skonkretyzowane, mierzalne, osiągalne, realistyczne, terminowe)
4. objęcie raportowaniem CSR wszystkich spółek Grupy od 2016 r.

W obszarze inwestycji

Realizując Strategię rozwoju na lata 2013-2020 i Wieloletni Plan Inwestycji Strategicznych Grupy, (WPIS, zaktualizowany 6 listopada 2014, na okres 2014-2022), Grupa w roku 2014 poniosła nakłady inwestycyjne w wysokości 1,47 mld PLN, z czego 78% stanowiły inwestycje w Segmencie Dystrybucji (1,1 mld PLN).



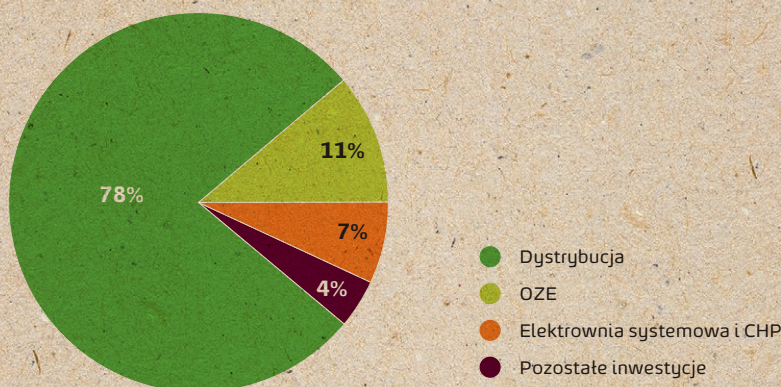
Na kolejne lata, okresu 2014-2022, WPIS przewiduje łączne nakłady na inwestycje podstawowe i dodatkowe inwestycje rozwojowe w wysokości 18,2 mld zł. Uwzględniają one również inwestycje rozwojowe budujące wartość Grupy – w łącznej kwocie ok. 6,4 mld i obejmują wydatki m.in. na jednostki wytwórcze OZE, akwizycje, projekty badawczo-rozwojowe.

Praktycznie wszystkie realizowane przedsięwzięcia niosą efekty środowiskowe. Redukcja emisyjności gospodarki energetycznej wynika zarówno z budowy nowych źródeł energii – bezemisyjnych lub

niskoemisyjnych, jaki i zmniejszania strat przesyłu energii elektrycznej i ciepła oraz wdrażania inteligentnych sposobów zarządzania energią.

W całkowitych nakładach przeznaczonych na realizację programu inwestycyjnego na lata 2013 -2021 (obejmujących wartość ok. **19,7 mld zł**) **15,9 mld zł** przeznaczono na projekty podstawowe, uważane za kluczowe z punktu widzenia realizacji strategii, które mają stosunkowo niską zależność od czynników zewnętrznych, takich jak zmiany regulacyjne czy warunki rynkowe. Są to w większości projekty stymulujące **wzrost efektywności segmentu dystrybucji i zdolności produkcyjnych** Grupy.

Struktura finansowa programu inwestycyjnego



Inwestycje w Segmencie Wytwarzanie

Inwestycje zrealizowane w roku 2014:

- zrealizowano cel zwiększenia poziomu produkcji energii brutto wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii prowadzące do zmniejszenia emisji CO₂ poprzez:
 - ✓ akwizycja farm wiatrowych Karcino, Karścino i Bystra o łącznej mocy 165 MWe
 - ✓ budowa i uruchomienie farmy wiatrowej Myślino (20 MWe)
 - ✓ budowa i uruchomienie farmy fotowoltaicznej Delta w Gdańsku (1,64 MWe)

Uniknięta emisja wynikająca z pracy ww. źródeł wyniosła w 2014 r. ok. 274 tys. Mg CO₂.

W kolejnych latach planowany poziom unikniętej emisji wyniesie ok. 290 tys. Mg CO₂/rok – co uzależnione jest od warunków atmosferycznych i w poszczególnych latach może ulec odchyleniu od zakładanych wartości.

- przekazano do eksploatacji nowy blok biomasowy w Elblągu BB20p, o mocy 25 MWe i i 47 MWt. Głównym celem inwestycji było obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza - w 2014 r. w stosunku do 2013 r. uzyskano dzięki temu obniżenie emisji CO₂ o 30 399,7 ton, emisji SO₂ o 129,5 ton oraz emisji pyłu o 8,9 ton
- w Elektrociepłowni Elbląg przeprowadzono modernizację elektrofiltra K-5 – uzyskano dzięki temu obniżenie stężenia pyłu do poziomu ≤100 mg/Nm³

- w Elektrociepłowni Elbląg przeprowadzono rekonstrukcję elektrofiltra K - 6,7 – uzyskano dzięki temu obniżenie stężenia pyłu do poziomu $\leq 100 \text{ mg/Nm}^3$
- zrealizowano przebudowę bloków energetycznych w Ostrołęce (Elektrownia Ostrołęka B) – tzw. uciepłownienie bloków, w celu wytwarzania ciepła i energii elektrycznej w skojarzeniu (219,5 MWt) co umożliwiło wzrost wskaźnika sprawności z 37,52% w roku 2013 do 39,33% w roku 2014, który przekłada się na zmniejszenie emisji
- ograniczono straty przesyłu ciepła w Ostrołęce (ENERGA OPEC Ostrołęka) poprzez przebudowę sieci ciepłowniczych kanałowych na technologie rur preizolowanych w szeregu ulic miejskich (w ramach Działanie 9.2. Efektywna dystrybucja energii priorytetu IX Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007 – 2013)

Na kolejny okres planowane są następujące inwestycje:

W ramach zwiększenia poziomu produkcji brutto energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii (OZE) prowadzącego do zmniejszenia emisji CO_2 :

- budowa i uruchomienie farmy fotowoltaicznej Czernikowo (3,77 MWe)
- budowa i uruchomienie farmy wiatrowej Parsówek (26 MWe)

Planowany poziom unikniętej emisji wyniesie ok. 1 tys. Mg CO_2 /rok w roku 2015 oraz 40 tys. Mg CO_2 /rok w roku 2016, co uzależnione jest to od warunków atmosferycznych i w poszczególnych latach może ulec odchyleniu od zakładanych wartości.

W ramach redukcji emisji i zmniejszania zużycia zasobów naturalnych:

- budowa w Elektrowni Ostrołęka B instalacji do redukcji tlenków azotu, która ma zapewnić obniżenie stężenia emisji tlenków azotu za emitorem z poziomu 500 mg/Nm^3 do poziomu $\leq 200 \text{ mg/Nm}^3$
- modernizacja elektrofiltrów w blokach nr 1,2,3 w ENERGA Elektrowni Ostrołęka, która ma zapewnić obniżenie w sposób trwały pyłu w spalinach z poziomu 50 mg/Nm^3 do poziomu $\leq 30 \text{ mg/Nm}^3$
- modernizacja turbozespołu oraz wymiana transformatora blokowego bloku nr 2 Elektrowni Ostrołęka B, która ma zapewnić zmniejszenie emisji zanieczyszczeń powietrza w tym:
 - ✓ emisję pyłu z poziomu 212 134,00 kg/rok do poziomu 210 160,28 kg/rok
 - ✓ emisję SO_2 z poziomu 7 504 341,00 kg/rok do poziomu 7 434 519,65 kg/rok
 - ✓ emisję NO_x z poziomu 5 269 087,00 kg/rok do poziomu 5 220 062,74 kg/rok
 - ✓ emisję CO_2 z poziomu 3 258 649,00 Mg/rok do poziomu 3 228 330,11 Mg/rok
 - ✓ emisję CO z poziomu 1 164 386,00 kg/rok do poziomu 1 153 552,40 kg/rok
- wyposażenie bloku BB20p w Elektrociepłowni Elbląg w instalację SNCR, które ma zapewnić obniżenie stężenia tlenków azotu z bloku BB20p do poziomu $\leq 250 \text{ mg/Nm}^3$
- kontynuacja zadań ograniczania strat przesyłu ciepła w Ostrołęce (ENERGA OPEC Ostrołęka) poprzez przebudowę sieci ciepłowniczych kanałowych i napowietrznych na technologie rur preizolowanych w kolejnych ulicach miejskich (w ramach Działanie 9.2. Efektywna dystrybucja energii priorytetu IX Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007 – 2013)

- 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).

Inwestycje w Segmencie Dystrybucji

Inwestycje zrealizowane w roku 2014:

- rozbudowa i modernizacja sieci w celu przyłączenia nowych odbiorców i poprawy niezawodności dostaw energii elektrycznej: wybudowano i zmodernizowano 2937 km linii średniego i niskiego napięcia i przyłączono 31 tys. nowych klientów
- przyłączanie nowych wytwórców: 60 nowych źródeł OZE o mocy 2129 MW (42% wszystkich przyłączy OZE) poniesiono wydatki 0,05 mld PLN i uruchomiono 160 dodatkowych źródeł prosumentów
- wdrażanie inteligentnych sieci
 - ✓ montaż 400 tys. liczników (AMI) jako pierwszy etap budowy sieci inteligentnej – narzędzie pozwalające zarządzać popytem, optymalizować pracę sieci i ograniczać straty energii; klienci mogą kontrolować koszty, m.in. poprzez dostęp do aktualnych informacji o zużyciu energii
 - ✓ program badawczy w Kaliszu, pierwszym polskim mieście w pełni wyposażonym w liczniki AMI – klienci objęci badaniem, korzystając ze specjalnie skonstruowanych taryf wielostrefowych, zredukowali całkowite zużycie energii elektrycznej od 2% do 4%, a w godzinach szczytu od 5% do 14% (część zużycia przesunęli na godziny pozaszczytowe, gdy energia jest tańsza)
 - ✓ Pilotażowy projekt na Półwyspie Helskim prowadzony w roku 2014, objął ponad 1500 odbiorców energii elektrycznej. W trakcie projektu zbadano możliwość redukcji strat technicznych przy optymalizacji układu pracy sieci nN (niskiego napięcia). Wykorzystując dane z systemów informatycznych zbudowano model sieci, na bazie którego obliczono optymalny układ pracy sieci nN, zapewniający minimalny poziom strat technicznych. W wyniku przeprowadzonych badań ustalono, że potencjalna możliwość redukcji strat w sieci nN wynosi 16% w godzinach szczytowego obciążenia sieci elektroenergetycznych

POCZĄTKOWE STRATY ENERGII nN	OPTIMALIZACJA UKŁADU WYMAGAJĄCA 17 PRZEŁĄCZEŃ	OBLICZONE STRATY ENERGII W SIECI nN	OBLICZONA REDUKCJA STRAT ENERGII W SIECI nN PO OPTIMALIZACJI
20 375 kWh		17 075 kWh	16%

Na kolejny okres (2015-2022) planowane są:

- rozbudowa sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców – przewidywane nakłady ok. 3,9 mld PLN (wobec poniesionych w 2014: 0,39 mld PLN)
- rozbudowa i modernizacja sieci w związku z przyłączaniem OZE (planowane nakłady prawie 1,1 mld PLN, wobec poniesionych w 2014: 0,05 mld PLN)
- modernizacja sieci dystrybucyjnej (planowane nakłady ponad 1,9 mld PLN, wobec poniesionych w 2014: 0,52 mld PLN)

- nakłady na inteligentne sieci – 0,99 mld zł
 - ✓ Kontynuacja projektu Smart Toruń, wdrożenia Inteligentnej Sieci Energetycznej w powiatach: toruńskim, golubsko-dobrzyńskim i lipnowskim. Obejmuje skoordynowane działania czterech spółek Grupy: ENERGA-OPERATOR, ENERGA Wytwarzanie, ENERGA-OBRÓT i ENERGA Oświetlenie. Realizowane w ramach projektu zadania przewidują zarówno wdrożenie technologii inteligentnych sieci do zarządzania popytem i obsługi mikro źródeł (m.in. budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Wygoda, w gminie Czernikowo (woj. kujawsko-pomorskie) o mocy szczytowej 3,8 MW, jak i wyposażenie gospodarstw domowych i firm w inteligentne systemy zarządzania energią (m.in.: rozszerzenie automatyzacji sieci średniego napięcia (SN), rozwój funkcjonalności systemu AMI, oraz budowa inteligentnej sieci oświetlenia drogowego wraz z zaprojektowaniem specjalnego oprogramowania do jej obsługi) – przewidywane zakończenie projektu: rok 2016, całkowity koszt inwestycji to 81,6 mln zł, w tym ponad 19,5 mln PLN dotacji Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej

Inwestycje w Segmencie Sprzedaży

Inwestycje zrealizowane w roku 2014:

W ramach zmniejszenia zużycia materiałów oraz minimalizacji odpadów:

- optymalizacja procesów obsługi klientów wprowadzająca zdalne kanały kontaktu i minimalizujących zużycie materiałów
 - ✓ Telefoniczne Biuro Obsługi Klienta, z wydzielonymi centrami kompetencji do obsługi klientów indywidualnych i małych przedsiębiorstw (tzw. SOHO)
 - ✓ Elektroniczne Biuro Obsługi Klienta, oparte na kanałach internetowych i dostępne również w wersji mobilnej aplikacji na smartfony
 - ✓ strona www.energa.pl przystosowana do sprzedaży najnowszych ofert produktowych, na której zakupu można dokonać z poziomu wszystkich urzędzeń i za pośrednictwem internetowego formularza
 - ✓ wdrożone narzędzie umożliwiające monitoring kontaktów oraz standardy obsługi i sprzedaży dla poszczególnych kanałów
 - ✓ wdrożenie e-faktury
- wprowadzenie rozwiązań zwiększających efektywność i sprawność maszyn drukujących i kopertujących w Centrum Wydruków Masowych
- wdrożenie elektronicznego systemu obiegu dokumentów w organizacji, uzupełniany przez projekt eKancelaria, w ramach którego opracowywane są jednolite zasady obiegu korespondencji oraz wdrożono rozwiązania informatyczne optymalizujące ich koszty.

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 2014 roku ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o. zrealizowała przedsięwzięcia na terenie 13 gmin i miast w zakresie modernizacji sieci oświetleniowej, mającej na celu m.in. poprawę efektywności energetycznej oświetlenia ulicznego. Efektem tych prac było zmniejszenie ilości zużytej energii elektrycznej na potrzeby oświetlenia ulicznego, a tym samym ograniczenie emisji CO₂. Osiągnięto efekt środowiskowy: oszczędność energii o 2 481,01 MWh/rok, redukcja emisji CO₂ o 2 014,58 t/rok.
- w roku bieżącym ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o. realizuje następujące przedsięwzięcia inwestycyjne:
 - ✓ modernizację sieci oświetleniowej na obszarze miast i gmin, przy zastosowaniu najnowocześniejszych, przyjaznych środowisku technologii, zmniejszających zużycie energii elektrycznej oraz ograniczających emisję CO₂. Przewidywany efekt środowiskowy: oszczędność energii o 1172,63 MWh/rok, redukcja emisji CO₂ o 952 t/rok.
 - ✓ modernizację sieci oświetleniowej w mieście Bydgoszcz. Projekt jest realizowany w ramach programu SOWA i współfinansowany przez NFOŚiGW. W zakres modernizacji wchodzi m.in. wymiana 7309 starych opraw rtęciowych i sodowych na nowoczesne oprawy LED oraz uruchomienie systemu sterowania oświetleniem. Przewidywany efekt środowiskowy: oszczędność energii o 2 086,20 [MWh/rok], redukcja emisji CO₂ o 1694 t/rok.
 - ✓ modernizację sieci oświetleniowej w gminie Radzionków. Projekt finansowany jest w ramach partnerstwa publiczno-prywatnego. W zakres modernizacji wchodzi m.in. wymiana 1918 starych opraw oświetleniowych oraz uruchomienie systemu sterowania oświetleniem. Przewidywany efekt środowiskowy : oszczędność energii o 478,90 MWh/rok, redukcja emisji CO₂ o 389 t/rok.

Spółki Segmentu Sprzedaży realizowały również innowacyjne projekty związane z zarządzaniem popytem na energię i edukacją klientów w tym zakresie:

- w Kaliszu przeprowadzono testy konsumenckie, które wykazały, że gospodarstwa domowe mogą zredukować pobór mocy na wezwanie nawet o 30%
- Spółka Enspirion, jako pierwsza w Polsce, pozyskała tzw. negawaty, czyli zrealizowała komercyjne akcje polegające na zredukowaniu popytu na energię elektryczną w godzinach szczytowych
 - ✓ Przeprowadzenie redukcji poboru mocy możliwe było dzięki dobrowolnemu przystąpieniu do projektu kilkunastu klientów biznesowych ENERGA-OBRÓT, w zamian za wynagrodzenie. Miało to związek z koncepcją zarządzania popytem na energię, której celem jest optymalne wykorzystanie dostępnych mocy. Enspirion wygrał przetarg na negawaty organizowany przez PSE, na mocy którego spółka, na wezwanie PSE, będzie dostarczać usługę polegającą na redukcji poboru energii elektrycznej u swoich klientów. Do tej pory do projektu włączyło się 40 firm dzięki czemu udało się uzyskać przesunięcie ponad 600 negawatogodzin.

- Produkt 100 % zielonej energii dla biznesu
 - ✓ Oferta 100% Zielonej Energii to gwarancja, że ilość zużytej energii elektrycznej przez Klienta ma pokrycie w energii zakupionej przez ENERGA-OBRÓT SA w odnawialnych źródłach energii. Potwierdzenie, że energia jest „zielona”, stanowi fakt, że została wytworzona w źródłach, które podlegają koncesjonowaniu przez Urząd Regulacji Energetyki. Klienci otrzymują certyfikat potwierdzający wybór eko-oferty.

Na kolejny okres (2015-2022) planowane są:

- w ramach minimalizacji zużycia materiałów poprzez wprowadzenie rozwiązań elektronicznych (nakłady ok. 1,05 mln PLN, termin grudzień 2015)
 - ✓ wdrożenie projektu Umowy na odległość, którego celem jest umożliwienie Klientom zawierania „na odległość” umów na produkty ENERGA Obrót (internet, telefon) tak aby były one dla Stron wiążące jak umowy zawierane w formie pisemnej; planowane jest wykorzystanie już istniejących systemów informatycznych takich jak eBOK, tBOK oraz repozytorium e-faktura lub ewentualny ich rozwój w celu optymalizacji kosztów wdrożenia Projektu; rozważane jest również przeniesienie funkcjonalności do systemu informatycznego e-sklep
 - ✓ projekty rozwojowe e-BOK (zwiększenie przepustowości systemu. Zmiana funkcjonalności interfejsu udostępnianego klientowi poprzez platformę eBOK, o funkcjonalności selfserwisowe oraz certyfikowanie eBOK na użyteczną stronę
- w ramach redukcji emisji CO₂ i innych zanieczyszczeń ze spalania paliw oraz zwiększania świadomości klientów racjonalnego korzystania z energii:
 - ✓ kontynuacja projektu negawaty
 - ✓ kontynuacja projektu Smart Toruń (opisanego w pozycji Segment Dystrybucji) – do 31.12.2015
 - ✓ projekt ENERGA Living Lab: Demonstracja skuteczności i popularyzacja narzędzi zarządzania popytem w formule testów w żywym laboratorium – gospodarstwach domowych biorących udział w projekcie
 - ✓ kontynuacja projektów Energi Oświetlenie w zakresie modernizacji sieci oświetleniowych

Projekty badawcze

Łącząc kompetencje Segmentów Grupa uczestniczy również w projektach badawczych, mających na celu wdrażanie innowacyjnych rozwiązań dotyczących gospodarki elektroenergetycznej:

- W ramach konsorcjum z Instytutem Maszyn Przepływowych PAN realizacja, finansowanego przez Narodowe Centrum Badań i Rozwoju w Warszawie, projektu badawczego (zadanie badawcze nr 4), którego rezultatem ma być opracowanie zintegrowanych technologii wytwarzania paliw płynnych i energii elektrycznej oraz ciepła z biomasy, odpadów rolniczych i innych oraz budowa instalacji pilotażowych opartych na ww. technologiach – w 2015 planowane uruchomienie instalacji pilotażowej w Żychlinie
- Kontynuacja działań w ramach podpisanego 26.06.2014 r., z PGE Polską Grupą Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A., ENEA SA, listu intencyjny o współpracy, której celem jest poszukiwanie rozwiązań technologicznych odpowiadających kluczowym wyzwaniom stojącym przed polskim sektorem energetycznym. Współpraca ta ma dotyczyć w szczególności takich

zagadnień jak: redukcja emisyjności w procesie wytwarzania energii elektrycznej, zwiększenie efektywności dystrybucji i efektywności wykorzystania energii oraz rozwijanie inteligentnych sieci dystrybucyjnych i przesyłowych. W 2014 roku za pośrednictwem Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej podjęto starania o utworzenie przez Narodowe Centrum Badan i Rozwoju programu sektorowego dla elektroenergetyki, służącego finansowaniu prac badawczo-rozwojowych.

- W obszarze dystrybucji przygotowanie:
 - ✓ mapy drogowej wdrożenia sieci Smart Grid, (sieci inteligentne, inteligentne opomiarowanie)
 - ✓ budowa lokalnego obszaru bilansowania (międzynarodowy projekt UPGRID, którego głównym celem jest rozwój w OSD tych funkcjonalności, które służą integracji sieci nN i SN z zarządzaniem stroną popytową i generacją rozproszoną)
- Od września 2014r. Grupa ENERGA jest członkiem inicjatywy Global Compact. W ramach tej inicjatywy Grupa jest zaangażowana w Program na rzecz żeglugi śródlądowej. Jest on wyrazem działania Systemu ONZ zmierzającego do rozwoju żeglugi śródlądowej w Polsce w oparciu o zasady zrównoważonego rozwoju, w którym UN Global Compact stanowi platformę współpracy biznesu, administracji rządowej i samorządowej, organizacji pozarządowych oraz sektora nauki, koordynującą działania zainteresowanych stron na rzecz wzmocnienia znaczenia Polski w usługach transportowych w ramach Unii Europejskiej. Działania te obejmują włączenie Polski do systemu Europejskich Sieci Transportowych, ratyfikację Europejskiego porozumienia o głównych śródlądowych drogach wodnych o międzynarodowym znaczeniu zawartego w Genewie w 1996 r., rozwój zielonych korytarzy transportowych, integrację wodnego transportu śródlądowego z pozostałymi obszarami transportu czy rozbudowę i modernizację krajowej infrastruktury śródlądowego transportu wodnego, przy poszanowaniu środowiska naturalnego.

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		2013	2014
1	wskaźnik emisji do powietrza [Mg/mln EUR]	R=A/B	R=A/B
1a	wskaźnik emisji CO ₂ [Mg/mln EUR]	22 042,2	16 585,5
1b	wskaźnik emisji SO ₂ [Mg/mln EUR]	61,4	48,3
1c	wskaźnik emisji NO _x [Mg/mln EUR]	36,1	27,5
1d	wskaźnik emisji pyłu [Mg/mln EUR]	330,6	306,3
1e	wskaźnik emisji Hg [Mg/mln EUR]	0,00016	0,00012
1f	wskaźnik emisji HCl [Mg/mln EUR]	1,789	1,711
B	całkowita wartość dodana netto [mln EUR]	176,437	236,069
Aa	CO ₂ : emisja [Mg]	3 889 063,7	3 915 330,3
Ab	SO ₂ : emisja [Mg]	10 827,9	11 410,2
Ac	NO _x : emisja [Mg]	6 360,7	6 489,0
Ad	pył: emisja [Mg]	591,3	523,9
Ae	Hg: emisja [Mg]	0,029	0,029
Af	HCl: emisja [Mg]	315,6	403,8
2	wskaźnik zużycia wody [m³/mln EUR]	R=A/B	R=A/B
2a	wskaźnik zużycia wody podziemnej [m ³ /mln EUR]	1 788	1 239
2b	wskaźnik zużycia wody sieciowej [m ³ /mln EUR]	1 024	672
2c	wskaźnik wykorzystania powierzchniowej wody chłodniczej [m ³ /mln EUR]	3 244 148	2 459 869
2d	wskaźnik zużycia wody powierzchniowej (bez wody chłodniczej i przepływającej przez hydroelektrownie) [m ³ /mln EUR]	21 832,6	19 788,4
2e	wskaźnik wykorzystania wody przepływającej przez hydroelektrownie na produkcję ee w hydroelektrowniach [m ³ /mln EUR]	200 437 599	141 330 127
2f	wskaźnik ścieków przemysłowych i socjalnych (bez pochłodniczych i deszczowych) [m ³ /mln EUR]	16 194	13 965
B	całkowita wartość dodana netto [mln EUR]	176,437	236,069
Aa	zużyta woda podziemna (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	315 444	292 527
Ab	zużyta woda sieciowa (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	180 654	158 736
Ac	pobrana woda powierzchniowa na cele chłodnicze [m ³]	572 387 808	580 698 907
Ad	pobrana woda powierzchniowa na cele przemysłowe (bez chłodniczej) [m ³]	3 852 078	4 671 416
Ae	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (na potrzeby produkcji energii elektrycznej) [m ³]	35 364 608 589	33 363 661 793
Af	ścieki przemysłowe, socjalne (bez pochłodniczych i deszczowych) [m ³]	2 857 258	3 296 594
3	wskaźniki wytworzonych odpadów [Mg/mln EUR]	R=A/B	R=A/B
3a	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych [Mg/mln EUR]	7,2	7,8
3b	wskaźnik wytworzenia odpadów innych niż niebezpieczne (bez popiołożużli i gipsu) [Mg/mln EUR]	32,4	1 855,9
3c	wskaźnik wytworzenia odpadów popiołożużli i gipsu [Mg/mln EUR]	2 461,0	1 866,7
3d	wskaźnik wykorzystania odpadów popiołożużli i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) [Mg/mln EUR]	1 998,3	1 916,3
B	całkowita wartość dodana netto [mln EUR]	176,437	236,069
Aa	odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	1 263,3	1 833,0
Aaa	w tym odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	1 258,3	1 540,0
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołożużli, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	5 710,0	438 131,5
Abb	w tym odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołożużli, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	5 525,5	6 077,9

	GRUPA ENERGA Spółki objęte weryfikacją EMAS	2013	2014
Ac	wytworzone odpady popiołożużli i gipsu [Mg]	434 211,9	440 669,8
Ada	odpady popiołożużli i gipsu z bieżącej produkcji wykorzystane gospodarczo (bez składowania) [Mg]	232 080,9	284 978,8
Adb	odpady popiołożużli i gipsu - wykorzystane gospodarczo - wydobyte ze składowisk [Mg]	120 493,0	167 389,0
4	wskaźniki produktów UPS (popiołożużle i gips) [Mg/mln EUR]	R=A/B	R=A/B
4a	wskaźnik sprzedaży UP: popiołów i żużli [Mg/mln EUR]	0,0	0,0
4b	wskaźnik sprzedaży UP: gipsu [Mg/mln EUR]	0,0	0,0
B	całkowita wartość dodana netto [mln EUR]	176,437	236,069
Aa	UPS: ilość sprzedanych popiołów i żużli [Mg]	0,0	0,0
Ab	UPS: ilość sprzedanego gipsu [Mg]	0,0	0,0
5	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i ciepła na procesy administracyjne [MWh/mln EUR]	R=A/B	R=A/B
5a	zużycie energii el. i ciepła na procesy administracyjne i biurowe [MWh/mln EUR]	291,4	395,1
B	całkowita wartość dodana netto [mln EUR]	176,437	236,069
Aa	zużycie energii elektrycznej na potrzeby administracyjne i biurowe [MWh]	23 118,2	787,0
Ab	zużycie ciepła na potrzeby administracyjne i biurowe [MWh]	28 294,1	92 487,8
6	wskaźnik produkcyjne	R=A/B	R=A/B
6a	zużycie energii elektrycznej i ciepła na procesy produkcji energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	7,57%	7,63%
6b	udział produkcji energii elektrycznej OZE w produkcji energii el. [MWh/MWh]	36,37%	36,10%
6c	zużycie energii elektrycznej na potrzeby przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej [MWh/MWh]	0,10%	0,09%
6d	straty przesyłu energii elektrycznej (energia stracona/energia wprowadzona do sieci) [MWh/MWh]	6,19%	6,01%
B	całkowita wartość dodana netto [mln EUR]	176,437	236,069
Aa	produkcja brutto energii elektrycznej [MWh]	4 853 993,1	5 103 340,1
Ab	produkcja brutto energii elektrycznej z OZE i hydroelektrowni szczytowo-pompowych [MWh]	1 765 268,4	1 842 417,8
Ac	produkcja brutto ciepła [MWh]	1 099 891,8	1 037 116,5
Ad	zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	450 620,7	468 221,0
Ae	przesył energii elektrycznej (energia wprowadzona do sieci) [MWh]	25 665 818,4	25 816 616,2
Af	zużycie energii elektrycznej na przesył i dystrybucję energii elektrycznej [MWh]	23 339,0	22 227,0
Ag	straty przesyłu energii elektrycznej [MWh]	1 504 987,7	1 551 437,5
7	wskaźnik bioróżnorodności [m²/EUR]	R=A/B	R=A/B
7a	wskaźnik wykorzystania terenów [m ² /mln EUR]	4 270,9	3 623,4
B	całkowita wartość dodana netto [mln EUR]	176,437	236,069
A	powierzchnia terenów zabudowanych [m ²]	753 540,98	855 366,48
8	koszty związane ze środowiskiem [PLN/mln EUR]	R=A/B	R=A/B
8a	wskaźnik kosztów środowiskowych [PLN/mln EUR]	180 049,57	167 475,75
B	całkowita wartość dodana netto [EUR]	176,437	236,069
A	koszty związane ze środowiskiem [PLN]	31 767 405,44	39 535 833,63

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.

	SEGMENT WYTWARZANIE	2013		2014	
		R=A/B		R=A/B	
1	wskaźnik emisji do powietrza Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepło)				
1a	wskaźnik emisji CO ₂ Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepło)	0,6535		0,6381	
1b	wskaźnik emisji SO ₂ Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepło)	0,00182		0,00186	
1c	wskaźnik emisji NO _x Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepło)	0,00107		0,00106	
1d	wskaźnik emisji pył Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepło)	0,00010		0,00009	
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 950 687,8	wartości z pozwolenia	6 135 549,0	wartości z pozwolenia
Aa	CO ₂ : emisja rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	3 889 063,7		3 915 330,3	
Ab	SO ₂ : emisja rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	10 827,9	15 508,3	11 409,3	15 508,3
Ac	NO _x : emisja rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	6 360,7	8 977,4	6 487,6	8 977,4
Ad	pył: emisja rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	591,3	1 514,3	523,7	1 514,3
2	wskaźnik zużycia wody m³/MWh produkcji (brutto, ee+ciepło)	6039,8		5533,2	
2a	wskaźnik zużycia wody podziemnej i sieciowej [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepło)]	0,06859		0,05989	
2b	wskaźnik zużycia wody powierzchniowej (bez wody przepływającej przez hydroelektrownie) [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepło)]	96,8		95,4	
2c	wskaźnik wykorzystania wody przepływającej przez hydroelektrownie na produkcję ee w hydroelektrowniach [MWh produkcji ee/m ³]	0,0018		0,0015	
2d	wskaźnik ilości ścieków przemysłowych, chłodniczych i socjalnych [m ³ /MWh produkcji ee]	96,6		95,1	
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 950 687,8	wartości z pozwolenia	6 135 549,0	wartości z pozwolenia
Ba	produkcja brutto energii elektrycznej w hydroelektrowniach [MWh]	1 036 738,3		870 530,1	
Aa	pobrana woda podziemna: wartość rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [m ³]	315 239,0	657 000,0	292 022,0	657 000,0
Aaa	pobrana woda podziemna i sieciowa: wartość rzeczywista [m ³]	408 169,4		367 459,9	

	SEGMENT WYTWARZANIE	2013		2014	
		R=A/B		R=A/B	
Ab	pobrana woda powierzchniowa: wartość rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [m ³]	576 239 886,0	929 653 000,0	585 370 323,3	929 653 000,0
Ac	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (na potrzeby produkcji energii elektrycznej) [m ³]	35 364 608 589		33 363 661 793	
Ad	ścieki przemysłowe, socjalne i pochłodnicze [m ³]	574 868 409,5	922 534 934,0	583 634 245,6	922 534 934,0
3	wskaźniki wytworzonych odpadów [Mg/MWh] (na produkcję brutto ee+ciepło)	0,073		0,143	
3a	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,000016		0,000044	
3b	wskaźnik wytworzenia odpadów innych niż niebezpiecznych (bez popiołożużli i gipsu) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0005		0,0709	
3c	wskaźnik wytworzenia odpadów popiołożużli i gipsu Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0730		0,0718	
3d	wskaźnik wykorzystania odpadów popiołożużli i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,0592		0,0737	
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 950 687,8	wartości z pozwolenia	6 135 549,0	wartości z pozwolenia
Aa	odpady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	96,2		268,8	
Aaa	odpady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	91,2	21 972,6	33,8	21 972,6
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołożużli, gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	2 960,7		435 054,2	
Abb	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołożużli, gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	2 776,2	46 599,0	3 011,5	46 599,0
Ac	wytworzone odpady popiołożużli i gipsu: ilość rzeczywista i wartość dopuszczalna według pozwoleń [Mg]	434 211,9	939 500,0	440 669,8	939 500,0
Ad	odpady popiołożużli i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - z bieżącej produkcji [Mg]	232 080,9		284 978,8	
Ad	odpady popiołożużli i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - ze składowisk [Mg]	120 493,0	500 000,0	167 389,0	500 000,0
4	wskaźniki wytworzonych produktów UPS (popiołożuźle i gips) Mg/MWh (brutto ee+ciepło)	0,0000		0,0000	
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 950 687,8		6 135 549,0	
A	UPS: ilość popiołożużli i gipsu [Mg]	0,0		0,0	
5	wskaźnik zużycia energii (ee+ciepło) przez organizację MWh/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	12,76%		12,45%	
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 950 687,8		6 135 549,0	
A	zużycie globalne energii elektrycznej i ciepła przez organizację [MWh]	759 305,5		764 110,9	
6	wskaźnik zużycia energii (ee+ciepło) na proces produkcyjny energii i ciepła MWh/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	7,57%		7,63%	
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 950 687,8		6 135 549,0	

	SEGMENT WYTWARZANIE	2013	2014
		R=A/B	R=A/B
A	zużycie energii na potrzeby produkcji energii [MWh]	450 620,7	468 221,0
7	wskaźnik produkcji ee i ciepła (brutto) z OZE w stosunku do całkowitej produkcji ee (brutto) [MWh/MWh]	30,60%	30,94%
B	produkcja brutto energii elektrycznej i ciepła [MWh]	5 950 687,8	6 135 549,0
A	produkcja brutto energii elektrycznej i ciepła z OZE [MWh]	1 821 195,3	1 898 145,0
8	koszty związane ze środowiskiem [PLN]	14 734 105	15 282 247

	SEGMENT DYSTRYBUCJI	2013	2014
		R=A/B	R=A/B
1	wskaźnik strat przesyłu energii elektrycznej MWh/MWh [%] (iloraz: (A1) energii strat przesyłu przez (B) energię wprowadzoną do sieci)	5,86%	6,01%
2	wskaźnik wytworzenia odpadów (niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i komunalnych (w tym przez podwykonawców) [Mg/MWh energii wprowadzonej do sieci] [A2/B]	0,0006401	0,0003361
3	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych (w tym przez podwykonawców) [Mg/MWh energii wprowadzonej do sieci] [A3/B]	0,0000453	0,0000602
4	wskaźnik zużycia energii na potrzeby przesyłu energii elektrycznej (ee) na energię wprowadzoną do sieci MWh/MWh [%] [A4/B]	0,09%	0,09%
5	wskaźnik zużycia energii na potrzeby własne organizacji, niezwiązane z przesyłem (ee+ciepło) na energię wprowadzoną do sieci MWh/MWh [%] [A5/B]	0,09%	0,36%
B	energia wprowadzona do sieci ENERGA OPERATOR [MWh]	25 665 818,390	25 816 616,170
A1	straty przesyłu [MWh]	1 504 987,679	1 551 437,532
A2	ilość wytworzonych odpadów (wszystkich) [Mg]	16 429,080	8 676,420
A3	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	1 163,750	1 554,870
A4	zużycie energii elektrycznej na potrzeby przesyłu i dystrybucji [MWh]	23 339,040	22 227,030
A5	zużycie energii na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem [MWh]	23 327,091	92 717,839

	SEGMENT SPRZEDAŻY	2013	2014
		R=A/B	R=A/B
1	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych (w tym przez podwykonawców) na wartość dodaną [Mg/mIn EUR]	0,078	0,201
2	wskaźnik wytworzenia odpadów (niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i komunalnych) (w tym przez podwykonawców) na wartość dodaną [Mg/mIn EUR]	3,368	4,339
3	wskaźnik wytworzenia odpadów niebezpiecznych (w tym przez podwykonawców) na liczbę pracowników [Mg/liczba pracowników]	0,003	0,009
4	wskaźnik wytworzenia odpadów (niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i komunalnych) (w tym przez podwykonawców) na liczbę pracowników [Mg/liczba pracowników]	0,112	0,204
5	wskaźnik zużycia energii na potrzeby administracyjno-socjalne organizacji (ee+ciepło) na liczbę pracowników [MWh/liczba pracowników]	4,658	2,017
6	wskaźnik zużycia energii na potrzeby administracyjno-socjalne organizacji (ee+ciepło) na wartość dodaną [MWh/mIn EUR]	140,028	42,969
B	wartość dodana [mIn EUR]	42,81	46,09
B	liczba pracowników - stan 31 grudnia danego roku	1287	982
A1,3	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	3,3	9,3
A2,4	ilość wytworzonych odpadów - wszystkich [Mg]	144,2	200,0
A5,6	zużycie energii na potrzeby administracyjno-socjalne organizacji [MWh]	5994,598	1980,421

7. KWESTIE PRAWNE

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

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.

Obiekty wytwórcze Segmentu Wytwarzanie zlokalizowane są w:

- ⊕ **10** specjalnych obszarach ochrony siedlisk Natura 2000
- ⊕ **5** obszarach specjalnej ochrony ptaków Natura 2000
- ⊕ **10** obszaru ochronnego krajobrazu
- ⊕ Parku Krajobrazowym Dolina Słupi, otulinie Słowińskiego Parku Narodowego, Rezerwacie Bobrów na Rzecze Pasłęce

Linie 110kV ENERGIA-OPERATOR zlokalizowane są w:

- ⊕ **6** rezerwatów przyrody
- ⊕ **12** parków krajobrazowych
- ⊕ **80** obszarów NATURA 2000

Realizując procesy inwestycyjne Spółki Grupy, a w szczególności ENERGIA Operator prowadzą aktywny dialog z interesariuszami, między innymi poprzez stronę na której przygotowano narzędzie informatyczne do zgłaszania pytań dotyczących konkretnej inwestycji http://www.energa-operator.pl/formularz_zgloszeniowy.xml.

Ponadto opracowane 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. Wymagania 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 spółek.

Wyniki oceny zgodności:

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

- a. pozwolenia zintegrowane (instalacje Elektrociepłownia Ostrołęka A, Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Kalisz, składowiska odpadów paleniskowych Elektrowni Ostrołęka oraz Elektrociepłowni Elbląg)
- b. decyzje na uczestnictwo w systemie handlu emisjami (Elektrociepłownia Ostrołęka A, Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Kalisz, Elektrociepłownia Elbląg i Ciepłownia Żychlin)
- c. pozwolenia wodnoprawne na pobór wody z ujęć podziemnych i powierzchniowych
- d. pozwolenia wodnoprawne na odprowadzanie ścieków, w tym zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego
- e. decyzje na gospodarowanie odpadami, w tym na wytwarzanie odpadów
- f. decyzje zatwierdzające instrukcje prowadzenia składowisk odpadów paleniskowych

2. Wszystkie spółki prowadzą wymaganą sprawozdawczość:

- a. do marszałków województw, właściwych dla ich obszarów działania, o zakresie korzystania ze środowiska i wysokości należnych opłat oraz o wytwarzanych odpadach
- b. do krajowej bazy KOBiZE, o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji – w zakresie funkcjonowania i charakterystyki instalacji
- c. 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
- d. sprawozdawczość prowadzone jest do GUS i ARE w tym w zakresie arkuszy OS-1 (powietrze), OS-3 (ścieki)
- e. 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. Spółki prowadzące instalacje objęte systemem handlu emisjami [Elektrociepłownia Ostrołęka A, Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Kalisz, Ciepłownia Żychlin] prowadzą monitoring, niezależną, coroczną weryfikację i umarzają uprawnienia emisyjne.
5. Spółki prowadzą wymagane pomiary:
 - a. zobligowane w pozwoleniach – pomiary emisji do powietrza, ilości i jakości ścieków, temperatury wód chłodniczych oraz ilości pobieranej wody
 - b. w instalacjach ENERGA Elektrownie Ostrołęka oraz w Elektrociepłowni Elbląg – ciągłe pomiary emisji do powietrza
 - c. dla instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi – okresowe pomiary hałasu
 - d. dla instalacji elektroenergetycznych: stacji i linii – pomiary pól elektromagnetycznych
6. Spółki prowadzą również okresowe przeglądy i nadzory urządzeń ochrony środowiska wynikające z obowiązków nałożonych przez prawo budowlane.
7. Spółki nadzorują urządzenia i sprzęt ochrony ppoż. oraz posiadają dokumentację niezbędną w zakresie ochrony przeciwpożarowej i wybuchowej.
8. Spółki prowadzą monitoring po realizacyjny wpływów na środowisko, w przypadku inwestycji objętych takim wymogiem (np. w zakresie farm wiatrowych).

Zestawienie informacji o wymaganych i posiadanych pozwoleniach i zgłoszeniach instalacji

Spółka	Rodzaj i ilość pozwoleń dla danej instalacji						Instalacje
	zintegrowane	komponentowe – o dopuszczalnej emisji do powietrza	komponentowe – zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania	komponentowe – wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków	komponentowe – na gospodarowanie odpadami	zgłoszenia	
ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA	1 pozwolenie obejmujące: EEOA EEOB EEOŁ EEOS	-	1	3	3	2	- Elektrociepłownia Ostrołęka A [EEOA] - Elektrownia Ostrołęka B [EEOB] - składowisko odpadów paleniskowych Łęg [EEOŁ] - oczyszczalnia ścieków [EEOS]
ENERGA Wytwarzanie SA	-	-	-	2 [FW] 4 [ESP] 22 [MEW _{Straszyn}] 6 [MEW _{Koszalinn}] 20 [MEW _{Słupsk}] 11 [MEW _{Elb-Olsztyn}] 1 [MEW _{Olawa}] 5 [EW]	3 [FW] 1 [ESP] 6 [MEW _{Straszyn}] 4 [MEW _{Koszalinn}] 3 [MEW _{Słupsk}] 9 [MEW _{Elb-Olsztyn}] 1 [MEW _{Olawa}] 1 [EW]	1 [ESP] 1 [MEW _{Straszyn}] 1 [MEW _{Słupsk}] 3 [EW]	Elektrownia Włocławek [EW] Elektrownia Żydowo [ESP] Elektrownie wodne [MEW] Farmy wiatrowe [FW] Farma fotowoltaiczna [FV]
ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	1 [EE], 1 [EEJ] 1 [EK]	1 [CZ]	1 [EE] 1 [EK] 1 [CZ]	1 [EE] 1 [EK]	1 [EEJ]	1 [EE] 1 [CWy] 1 [CZ]	Elektrociepłownia Elbląg [EE] składowisko EE Jagodno [EEJ], oczyszczalnia ścieków EE [EES] Elektrociepłownia Kalisz [EK] oczyszczalnia ścieków EK [EKS] Ciepłownia Żychlin [CZ] Elektrociepłownia Winnica [EWi] Ciepłownia Wyszogród [CWy]
ENERGA OPEC Sp. z o.o.	-	-	-	-	-	1	
ENERGA Operator SA	-	-	-	16 [Gd] 13 [Ka] 5 [Ks] 5 [OE] 20 [PI] 19 [To]	7 [Gd] 16 [Ka] 14 [Ks] 10 [OE] 4 [PI] 17 [To]	Zgłoszenia linii 110kV: 52 [Gd] 71 [Ka] 61 [Ks] 75 [OE] 51 [PI] 75 [To] Zgłoszenia GPZ 48 [Ka] 35 [PI]	Oddziały: - Gdańsk [Gd], - Kalisz [Ka], - Koszalin-Słupsk [Ks], - Olsztyn-Elbląg [OE], - Płock [PI], - Toruń [To]
ENERGA Obrót SA	-	-	-	-	-	-	
ENERGA Obsługa i Sprzedaż Sp. z o.o.	-	-	-	-	-	-	
ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	-	-	-	1	-	1	
ENERGA CUW Sp. z o.o.	-	-	-	-	-	-	
ENERGA SA	-	-	-	-	-	-	

8. ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

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:

- ustanowiono dla niego odpowiednie zasady eksploatacji
- jest nadzorowany
- uwzględniany jest w analizie aspektów
- analizowana i oceniana jest jego zgodność prawna
- 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 Segmentu 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 rozplądów 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 użytkowania 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:

- 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) piktoqramów z hasłami zachęcającymi do ponownego wykorzystania danego przedmiotu lub wskazującymi porady dotyczące z racjonalnego użytkowania
- Stosowanie papieru z certyfikatem FSC przy druku wydawnictw zewnętrznych i korporacyjnych

- Projekty ochrony bociana białego
 - „Bezpieczne gniazda pod napięciem”

Zainstalowane, przy współpracy z Polskim Towarzystwem Przyjaciół Przyrody „pro Natura” [platformy pod bocianie gniazda](#), w ponad 9 tysiącach lokalizacji, zabezpieczają linie niskiego i średniego napięcia, chroniąc bocianie życie. Na zainstalowanych przez ENERGE platformach gniazduje ponad 18 tysięcy bocianów, czyli około 20 proc. populacji wszystkich przylatujących do Polski. W roku 2013, dzięki współpracy ENERGI z przyrodnikami uruchomiono również ogólnopolski punkt informacyjny **0 801 BOCIAN** (nr telefonu 0 801 262426), w którym specjaliści udzielają praktycznych porad, a w razie konieczności pomocy.

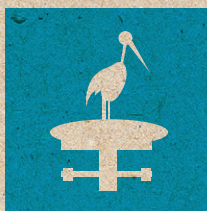
- „Energetyczni obrączkarze Grupy ENERGA”

Dzięki współpracy Grupy ENERGA oraz PTPP „pro Natura” i Stacji Ornitologicznej Muzeum i Instytutu Zoologii Polskiej Akademii Nauk powstał unikatowy na skalę Europy projekt, w którego 4 edycjach pracownicy Energi zaobrączkowali już blisko 5 tysięcy bocianich piskląt – liczba zaobrączkowanych w Polsce bocianów wzrosła o 100 proc. Był to pierwszy przypadek w Polsce, kiedy energetycy zaangażowali się w obrączkowanie bocianów białych.

Obrączkowanie ułatwia identyfikację poszczególnych bocianów i pozwala śledzić ich losy po opuszczeniu gniazd, na trasach wędrówek w Europie i Afryce. Na początku 2014 roku pojawiły się pierwsze sygnały dotyczące oznaczonych bocianów powracających do Polski. Informacje o zaobrączkowanych przez energetyków ptakach pochodziły m.in. z Rumunii, a nawet z Sudanu.



5 tysięcy
piskląt
zaobrączkowanych
przez energetyków
z Grupy ENERGA



ponad 9 tysięcy
platform pod bocianie
gniazda, które co
roku chronią siedliska
a tym samym życie
co najmniej 20%
populacji bocianów
przylatujących do
Polski.



ponad 800
interwencji w roku 2013
dzięki infolinii
0-801 BOCIAN

- **Fundusz dla Przyrody** – konkurs grantowy zainicjowany przez Grupę i Towarzystwo Przyjaciół Przyrody „pro Natura”, którego celem jest realizacja projektów służących ochronie wybranych gatunków zwierząt i roślin. W ramach funduszu wsparto m.in. projekty renowacji gniazd bocianich umieszczonych na drzewach i budynkach, projekty ochrony ważki zalotki większej, gągoła i tracza nurogęsia, pięciu gatunków nietoperzy, sowy błotnej oraz zagrożonych stanowisk wierzby lapońskiej, storczyka krwistego oraz brzozy niskiej.
- Program zarybiania rzek - ENERGA uczestniczymy 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.

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 Prawno-Środowiskowy ENERGA Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o., działający w tym obszarze w imieniu ENERGA SA – spółki zarządzającej Grupą.

9. 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 OPEC Sp. z o.o.
10. ENERGA Centrum Usług Wspólnych Sp. z o. o.

10. ZAŁĄCZNIK 2. WYKAZ SPÓŁEK I OBIEKTÓW GRUPY ENERGA PODDANYCH REJESTRACJI EMAS

Lp.		Obiekty ENERGA	Adres	Kod pocztowy	Miejscowość
1	ENERGA SA	Siedziba Spółki	al. Grunwaldzka 472	80-309	Gdańsk
2	ENERGA Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Siedziba Spółki	al. Grunwaldzka 472	80-309	Gdańsk
3	ENERGA ELEKTROWNIE OSTROŁĘKA SA	Elektrociepłownia Ostrołęka A Elektrownia Ostrołęka B	ul. Elektryczna 5	07-410	Ostrołęka
4	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Elbląg	ul. Elektryczna 20A	82-300	Elbląg
5	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	Ciepłownia Żychlin	ul. Narutowicza 72	99-320	Żychlin
6	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	Ciepłownia Wyszogród	ul. Niepodległości 22 d	09-450	Wyszogród
7	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Winnica	ul. Wspólna 3A	06-120	Winnica
8	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Kalisz	ul. Torowa 115	62-800	Kalisz
9	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	Siedziba Spółki	ul. Elektryczna 20A	82-300	Elbląg
10	ENERGA-OBROT SA	Salon sprzedaży	ul. Hetmańska 12-14	82-300	Elbląg
11	ENERGA-OBROT SA	Biuro ENERGA-OBROT	ul. Piłsudskiego 19	82-300	Elbląg
12	ENERGA-OBROT SA	Biuro ENERGA-OBROT	ul. Energetyków 24	75-201	Koszalin
13	ENERGA-OBROT SA	Biuro ENERGA-OBROT	ul. Grunwaldzka 184	80-266	Gdańsk
14	ENERGA-OBROT SA	Biuro ENERGA-OBROT	ul. Grunwaldzka 186	80-266	Gdańsk
15	ENERGA-OBROT SA/ ENERGA Obsługa i Sprzedaż Sp. z o.o.	Centrale Spółek	ul. Grunwaldzka 472 Olivia Gate	80-309	Gdańsk
16	ENERGA-OBROT SA	Salon sprzedaży	ul. Grunwaldzka 472 D Olivia Six	80-309	Gdańsk
17	ENERGA-OBROT SA	Salon sprzedaży	ul. 10 Lutego 33	81-364	Gdynia
18	ENERGA-OBROT SA	Biuro ENERGA-OBROT	ul. Niecała 12	62-800	Kalisz
19	ENERGA-OBROT SA	Salon sprzedaży	ul. Zamkowa 8	62-800	Kalisz
20	ENERGA-OBROT SA	Salon sprzedaży /Biuro ENERGA-OBROT	ul. Dworcowa 3	10-554	Olsztyn
21	ENERGA-OBROT SA	Salon sprzedaży	ul. Piłsudskiego 39	09-410	Płock
22	ENERGA-OBROT SA	Biuro ENERGA-OBROT	ul. Wyszogrodzka 106	09-410	Płock
23	ENERGA-OBROT SA	Biuro ENERGA-OBROT	ul. Piaski 31	87-500	Rypin
24	ENERGA-OBROT SA	Biuro ENERGA-OBROT	ul. Przemysłowa 114	76-200	Słupsk
25	ENERGA-OBROT SA	Salon sprzedaży	ul. Tuwima 6/7	76-200	Słupsk
26	ENERGA-OBROT SA	Salon sprzedaży	ul. Czerwona Droga 1	87-100	Toruń
27	ENERGA-OBROT SA	Salon sprzedaży	ul. Dworcowa 17	75-201	Koszalin
28	ENERGA Obsługa i Sprzedaż Sp. z o.o.	Drukarnia	ul. 18 Stycznia 40	87-300	Brodnica
29	ENERGA OPEC Sp. z o.o.	Siedziba Spółki	ul. Celna 13	07-410	Ostrołęka
30	ENERGA-OPERATOR SA	Siedziba Spółki	ul. Marynarki Polskiej 130	80-557	Gdańsk
31	ENERGA-OPERATOR SA	Centralna Dyspozycja Mocy ENERGA-OPERATOR SA	ul. Marynarki Polskiej 130	80-557	Gdańsk

Lp.		Obiekty ENERGA	Adres	Kod pocztowy	Miejscowość
32	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Lębork	ul. Krzywoustego 34A	84-300	Lębork
33	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Wejherowo	ul. Przemysłowa 18	84-200	Wejherowo
34	ENERGA-OPERATOR SA	Siedziba Oddziału Koszalin	ul. Morska 10	75-950	Koszalin
35	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Kartuzy	ul. 3 Maja 39	83-300	Kartuzy
36	ENERGA-OPERATOR SA	Regionalna Dyspozycja Mocy Koszalin	ul. Morska 10	75-950	Koszalin
37	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Koszalin	ul. Morska 10	75-950	Koszalin
38	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Tczew-Starogard	ul. Nowa 5	83-110	Tczew
39	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Kołobrzeg	ul. Rolna 3	78-100	Kołobrzeg
40	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Elbląg	ul. Elektryczna 20	82-300	Elbląg
41	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Białogard	ul. Kołobrzaska 32	78-200	Białogard
42	ENERGA-OPERATOR SA	Siedziba Oddziału Toruń	ul. Józefa Bema 128	87-100	Toruń
43	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Lidzbark Warmiński	ul. Bartoszycka 14	11-100	Lidzbark Warmiński
44	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Toruń	Pl. Fr. Skarbka 7/9	87-100	Toruń
45	ENERGA-OPERATOR SA	Regionalna Dystrybucja Mocy Toruń	Pl. Fr. Skarbka 7/9	87-100	Toruń
46	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Olsztyn	ul. Cicha 7	10-408	Olsztyn
47	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Ostróda	ul. Przemysłowa 13	14-100	Ostróda
48	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Kutno	ul. Sobieskiego 20	99-300	Kutno
49	ENERGA-OPERATOR SA	Siedziba Oddziału Olsztyn	ul. Tuwima 6	10-950	Olsztyn
50	ENERGA-OPERATOR SA	Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	ul. Tuwima 6	10-950	Olsztyn
51	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Brodnica	ul. 18 Stycznia 40	87-300	Brodnica
52	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Szczecinek	ul. Kaszubska 24A	78-400	Szczecinek
53	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Słupsk	ul. Przemysłowa 114	76-200	Słupsk
54	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Człuchów	ul. Koszalińska 6A	77-300	Człuchów
55	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Ciechanów	ul. Mławska 3	06-400	Ciechanów
56	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Mława	ul. Warszawska 127	06-500	Mława
57	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Drawsko Pom.	ul. Starogrodzka 34	78-500	Drawsko Pomorskie
58	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Bytów	ul. Mickiewicza 9	77-100	Bytów
59	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Płock	ul. Wyszogrodzka 106	09-400	Płock
60	ENERGA-OPERATOR SA	Siedziba Oddziału Płock	ul. Wyszogrodzka 106	09-400	Płock
61	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Konin	ul. Kleczewska 41	62-510	Konin
62	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Turek	ul. Górnicza 14	62-700	Turek
63	ENERGA-OPERATOR SA	Regionalna Dyspozycja Mocy Płock	ul. Graniczna 59	09-400	Płock
64	ENERGA-OPERATOR SA	Siedziba Oddziału Gdańsk	ul. Marynarki Polskiej 130	80-557	Gdańsk
65	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Włocławek	ul. Duninowska 8	87-800	Włocławek
66	ENERGA-OPERATOR SA	Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk	ul. Marynarki Polskiej 130	80-557	Gdańsk
67	ENERGA-OPERATOR SA	Siedziba Rejonu Dystrybucji Gdańsk-Gdynia	ul. Reja 23	80-870	Gdańsk
68	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Koło	ul. Toruńska 96	62-600	Koło
69	ENERGA-OPERATOR SA	Siedziba Oddziału Kalisz	Al. Wolności 8	62-800	Kalisz
70	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Jarocin	ul. Batorego 26	63-200	Jarocin

Lp.		Obiekty ENERGA	Adres	Kod pocztowy	Miejscowość
71	ENERGA-OPERATOR SA	Regionalna Dyspozycja Mocy Kalisz	Al. Wojska Polskiego 35	62-800	Kalisz
72	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Kalisz	Al. Wojska Polskiego 35	62-800	Kalisz
73	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Kępno	ul. Młyńska 10	63-600	Kępno
74	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Ostrów Wielkopolski	ul. Zamenhofa 2	63-400	Ostrów Wielkopolski
75	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Kwidzyn	ul. Łąkowa 38	82-500	Kwidzyn
76	ENERGA-OPERATOR SA	Rejon Dystrybucji Grudziądz	ul. M.C. Skłodowskiej 6/7	86-300	Grudziądz
77	ENERGA-OPERATOR SA	Zastępcza Centralna Dyspozycja Mocy/Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk, Punkt Obsługi Przyłączeń	ul. Morska 118 c	81-225	Gdynia
78	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Centrum	ul. Graniczna 57	09-402	Płock
79	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Centrum	Pl. Fryderyka Skarbka 7/9	87-100	Toruń
80	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Zachód	ul. Moniuszki 8a	78-230	Karlino
81	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Dworcowa 22	14-420	Młynary
82	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Krzywoustego 34A	84-300	Lębork
83	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Portowa 10	84-120	Władysławowo
84	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Przemysłowa 18	84-200	Wejherowo
85	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Grottgera 7	81-809	Sopot
86	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Centrala Spółki	ul. Rzemieśnicza 17/19	81-855	Sopot
87	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Zachód	ul. Morska 33 D	75-212	Koszalin
88	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Zachód	ul. Rolna 3	78-100	Kołobrzeg
89	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Rakowiec 8	82-200	Malbork
90	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Nowa 5	83-110	Tczew
91	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Pelplińska 24	83-200	Starogard Gdański
92	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Wybickiego 30	83-050	Kolbudy
93	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Centrum	ul. Brzeska 19	88-200	Radziejów
94	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Centrum	ul. Sobieskiego 20	99-300	Kutno
95	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Centrum	ul. 18 stycznia 40	87-300	Brodnica
96	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Centrum	ul. Mławska 1	06-400	Ciechanów
97	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Zachód	ul. Koszalińska 6A	77-300	Człuchów

Lp.		Obiekty ENERGA	Adres	Kod pocztowy	Miejscowość
98	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Centrum	ul. Warszawska 127	06-500	Mława
99	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Zachód	ul. Rybacka 4a	76-200	Słupsk
100	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Zachód	Plac Zesłańców Sybiru 1	78-400	Szczecinek
101	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Zachód	ul. Koszalińska 52	76-100	Sławno
102	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Zachód	ul. Mickiewicza 9	77-100	Bytów
103	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Centrum	ul. Duninowska 8	87-800	Włocławek
104	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Koszarowa 1, ul. Wojska Polskiego	82-550	Prabuty
105	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Centrum	ul. M.C. Skłodowskiej 6/7	86-300	Grudziądz
106	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Dworcowa 23	83-400	Kościerzyna
107	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Region Północ	ul. Brzozowa 3/ ul. Brzozowa	83-340	Sierakowice
108	ENERGA WYTWARZANIE SA	Centrala Spółki	ul. Grunwaldzka 42a	83-000	Pruszcz Gdański
109	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Rościno	Rościno 1	78-200	Białogard
110	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Braniewo	ul. Młynarska 1	14-500	Braniewo
111	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Rutki	Rutki 51	83-330	Żukowo
112	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Łapino	ul. Zagłoby 5	83-050	Kolbudy
113	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Rosnowo	Lisowo 2	76-042	Manowo
114	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Pruszcz II	ul. Zastawna	83-000	Pruszcz Gdański
115	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Straszyn	ul. Spacerowa 33	83-010	Straszyn
116	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Bielkowo	ul. Szkolna 15	83-050	Kolbudy
117	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Przędziszyn	ul. Hoffmanna 5	83-010	Straszyn
118	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Juszkowo	ul. Raduńska 38	83-000	Pruszcz Gdański
119	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Kuźnice	ul. Raduńska 17/19	83-010	Straszyn
120	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Pruszcz	ul. Zastawna 8	83-000	Pruszcz Gdański
121	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Stocki Młyn	Stocki Młyn	83-130	Pelplin
122	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Owidz	ul. Mostowa 2	83-211	Jąbłowo, Kolincz
123	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Wadąg	Wadąg 10	10-373	Olsztyn

Lp.		Obiekty ENERGA	Adres	Kod pocztowy	Miejscowość
124	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Czarnocińskie Piece	Czarnocin 61	83-250	Skarszewy
125	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Rakowiec	Rakowiec	82-200	Malbork
126	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Pierzchały	ul. Pierzchały 21	14-526	Płoskinia
127	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Kolincz	Droga główna 106	83-211	Jabłowo
128	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Pieniężno	ul. Mickiewicza 16	14-520	Pieniężno
129	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Łyna	ul. Aleja Wojska Polskiego 30C	10-229	Olsztyn
130	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Brąswałd	Brąswałd 69	11-001	Dywity
131	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Kotowo	Morawa 13	11-100	Lidzbark Warmiński
132	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Niedalino	Niedalino 57	76-024	Niedalino
133	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Wojdyty	Koniewo osada 10	11-100	Lidzbark Warmiński
134	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Borowo	Borowo 4	78-540	Kalisz Pomorski
135	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Smółdzino	Smółdzino	76-214	Smółdzino
136	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Drzeżewo	Drzeżewo	76-220	Główczyce
137	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Łebień	Łebień	76-241	Stara Dąbrowa
138	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Poganice	Poganice	76-230	Potęgowo
139	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Łupawa	Łupawa	76-242	Łupawa
140	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Gałąźnia Mała	Gałąźnia Mała 8	77-140	Kołczygłowy
141	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Strzegomino	Strzegomino	76-248	Dębica Kaszubska
142	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Struga	Struga 1	77-100	Bytów
143	ENERGA WYTWARZANIE SA	Ew Skarszów Dolny	Skarszów Dolny 11	76-248	Dębica Kaszubska
144	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Krzynia	Krzynia 2	76-248	Dębica Kaszubska
145	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Kępice	ul.1go maja 3	77-230	Kępice
146	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Żelkowo	Żelkowo	76-220	Główczyce
147	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Biesowice I	Kawka 1	77-230	Kępice
148	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Biesowice II	Kawka 1	77-230	Kępice
149	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Kępka	Kępka	77-230	Kępice

Lp.		Obiekty ENERGA	Adres	Kod pocztowy	Miejscowość
150	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Ciecholub	Ciecholub	77-230	Kępice
151	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Włocławek	ul. Płocka 171	87-800	Włocławek
152	ENERGA WYTWARZANIE SA	ESP Żydowo	Żydowo 121	76-012	Żydowo
153	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Oława II	ul. Zwierzyniec Duży 1	55-200	Oława
154	ENERGA WYTWARZANIE SA	FW Karścino	Stacja rozdzielcza GPZ	78-230	Karlino
155	ENERGA WYTWARZANIE SA	FW Bystra	Stacja rozdzielcza GPZ	83-021	Bystra
156	ENERGA WYTWARZANIE SA	EW Lidzbark Warmiński	ul. Krzywa 2	11-100	Lidzbark Warmiński
157	ENERGA WYTWARZANIE SA	FW Karcino	Stacja rozdzielcza GPZ	78-132	Nowogardek
158	ENERGA WYTWARZANIE SA	FW Fotowoltaiczna	Dzielnica Rudniki, działka nr 202/10	80-718	Gdańsk
159	ENERGA WYTWARZANIE SA	FW Myślino	Stacja rozdzielcza GPZ	78-120	Gościno

11. OŚWIADCZENIE WERYFIKATORA ŚRODOWISKOWEGO W SPRAWIE CZYNNOŚCI WERYFIKACYJNYCH I WALIDACYJNYCH

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

35.30 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 deklaracji
środowiskowej

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

Podpisując niniejszą deklarację oświadczam, że:

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

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

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

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

Sporządzono w Warszawie, dnia 06/10/2015 r.

Witold Dżugan
Dyrektor Pionu Certyfikacji
Członek Zarządu

