

Raport Społecznej Odpowiedzialności

za rok **2018**



Spis Treści

List
Prezesa

Strategia
Grupy Polenergia
i rozwój projektów

O raporcie

Strategia i kluczowe obszary
społecznej odpowiedzialności

Opis działalności
Grupy Polenergia

Wartości Grupy Polenergia
i partnerstwa na rzecz Celów
Zrównoważonego Rozwoju

Ochrona środowiska
– podsumowanie działań
w 2018 roku

Zaangażowanie społeczne i rozwój
społeczności lokalnych
– Polenergia jako dobry sąsiad

Ład
organizacyjny

Dialog
z interesariuszami

Grupa Polenergia
jako pracodawca

Otoczenie
regulacyjne

Uzupełniające
tabele z danymi

Wskaźniki
GRI

List Prezesa

Szanowni Państwo,

W imieniu Grupy Polenergia, jednej z największych grup energetycznych w kraju, której działalność obejmuje wszystkie ogniwa energetycznego łańcucha wartości, oddaję w Państwa ręce nasze czwarte roczne sprawozdanie z zakresu społecznej odpowiedzialności biznesu (CSR).

Niniejszy raport, opracowany zgodnie z międzynarodowym standardem GRI (Global Reporting Initiative), kierujemy do wszystkich naszych Interesariuszy. Prezentujemy w nim nasze dokonania i działania ze sfery CSR, realizowane w 2018 roku.

Istotnym wydarzeniem minionego roku było niewątpliwie pozyskanie partnera (Grupa Equinor) dla planowanych projektów na Morzu Bałtyckim. Pod koniec ubiegłego roku została zawarta umowa na realizację kolejnego projektu z naszym strategicznym partnerem. Spółka kontynuuje działalność deweloperską i wdrożeniową, skupiającą się wokół lądowych i morskich farm wiatrowych oraz farm fotowoltaicznych. Ponadto ważnym wydarzeniem był zakończony sukcesem udział spółek należących do Grupy w aukcjach mocy na lata 2021-2023.

Podpisana przez nas dwa lata temu deklaracja przystąpienia do Programu Etycznego Global Compact Poland jest potwierdzeniem ciągłego udoskonalania naszego zaangażowania i budowania jak najlepszych relacji z naszymi Interesariuszami.

W 2018 roku przystąpiliśmy do prac nad nową Strategią CSR Grupy Polenergia, która wyznaczy kierunki naszego zrównoważonego rozwoju do roku 2022. Odpowiedzialna postawa i aktywność w sferze CSR są wpisane w naszą dotychczasową i przyszłą działalność. Planujemy angażować w przedsięwzięcia z tego zakresu szersze grono Interesariuszy, ze szczególnym uwzględnieniem Pracowników.

Potwierdzeniem udanego roku jest nagroda dla najlepszej spółki z indeksu sWIG 80 w roku 2018 jaką otrzymaliśmy w ramach plebiscytu Byki i Niedźwiedzie organizowanego przez gazetę „Parkiet”. Docenieni zostaliśmy za wzrost notowań i poprawiające się wyniki finansowe, które, jestem o tym głęboko przekonany, są możliwe także dzięki naszemu nieustannemu zaangażowaniu w działania z zakresu CSR.

Dbamy o naszych Interesariuszy, ze szczególną uwagą traktujemy ochronę środowiska i kwestie społeczne, przy jednoczesnym poszanowaniu Pracowników. Powyższe założenia determinują nasze postawy w zakresie prowadzenia działalności biznesowej z uwzględnieniem kontekstu społecznego i ekologicznego, a także promowania społecznej odpowiedzialności.

Wszystkich zainteresowanych wizją odpowiedzialnego biznesu naszej Grupy zapraszam do lektury niniejszego raportu.

Michał Michalski
Prezes Zarządu
Polenergia S.A.



Strategia Grupy Polenergia i rozwój projektów

Grupa Polenergia jest zintegrowaną grupą energetyczną zrzeszającą spółki działające w obszarze wytwarzania energii z konwencjonalnych i odnawialnych źródeł oraz dystrybucji i obrotu energią elektryczną.

Obecnie spółka posiada w portfolio projekty o łącznej mocy 199 MW, będące w końcowej fazie dewelopmentu i gotowe do rozpoczęcia prac budowlanych. Co więcej, Grupa Polenergia z sukcesem uczestniczyła w aukcji 15 listopada 2018 roku, uzyskując wsparcie dla projektów elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy 8 MW. Grupa kontynuuje prace nad tymi projektami oraz dalszym rozwojem energetyki fotowoltaicznej.

Grupa planuje realizację morskich farm wiatrowych, zlokalizowanych na Morzu Bałtyckim. W maju 2018 roku podpisała umowę sprzedaży 50% udziałów w spółkach MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III na rzecz koncernu Equinor, z którym wspólnie będzie realizować te projekty.

W grudniu 2018 roku podpisana została przedwstępna umowa zbycia 50% udziałów w spółce zależnej Polenergia Bałtyk I, realizującej budowę morskiej farmy wiatrowej

o mocy do 1 560 MW. Umowa została zawarta z Grupą Equinor. Tym samym łączna moc morskich farm wiatrowych na Bałtyku realizowanych przez Polenergię może sięgnąć blisko 3 000 MW.

W lipcu 2016 roku projekt MFW Bałtyk III otrzymał decyzję środowiskową wydaną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku; jest ona prawomocna. Z kolei projekt MFW Bałtyk II uzyskał decyzję środowiskową w marcu 2017 roku. Obecnie trwają prace nad uzyskaniem decyzji środowiskowej dotyczącej morskiej infrastruktury przesyłowej (przyłącze farmy). Prace deweloperskie w roku 2018 to również kontynuacja dwuletniej kampanii pomiarowej wiatru, prowadzonej przy użyciu systemu LIDAR, oraz wstępnych badań geologicznych dna morskiego.

Spółka prowadzi działalność deweloperską i wdrożeniową. Skupia się ona wokół obszarów związanych z pozyskiwaniem energii:

- » z lądowych farm wiatrowych rozwijanych przez Grupę Polenergia
- » z morskich farm wiatrowych rozwijanych przez Grupę Polenergia oraz partnera biznesowego Equinor
- » poprzez zakup działających farm wiatrowych
- » poprzez rozwój i budowę wielkopowierzchniowych farm fotowoltaicznych



3

O Raporcie

Niniejsza publikacja jest czwartym, kompleksowym raportem społecznej odpowiedzialności Grupy Polenergia.

Został on przygotowany w oparciu o GRI Standards (in accordance) w opcji podstawowej (core) i nie był poddawany dodatkowej weryfikacji. Obejmuje swoim zakresem całą grupę kapitałową, w kształcie, w którym jest konsolidowana w sprawozdaniu finansowym. Raport ujmuje jednostkę dominującą grupy kapitałowej, a także szereg spółek celowych, powołanych na potrzeby poszczególnych inwestycji. Tworząc go kierowaliśmy się również wytycznymi dotyczącymi społecznej odpowiedzialności, które zapisano w normie PN-ISO 26000.

Aby publikacja spełniała wymogi GRI Standards, przed jej opracowaniem zdefiniowano obszary istotnego oddziaływania na otoczenie oraz określono interesariuszy, na których Polenergia istotnie oddziałuje i/lub którzy istotnie oddziałują na Spółkę.

Poniżej przedstawiamy listę zidentyfikowanych kluczowych obszarów odpowiedzialności, które odnoszą się do działalności Grupy Polenergia i które zostaną szczegółowo omówione w dalszych częściach raportu.

Obszar odpowiedzialności	Aspekt społeczny lub środowiskowy	Aspekty oddziaływania i wskaźniki wg GRI	Ważność
Środowisko	Wpływ inwestycji na lokalne otoczenie przyrodnicze	• Różnorodność biologiczna • Odpady i ścieki • Mechanizm skargowy	Wysoka
Środowisko	Wpływ działalności na klimat	• Materiały • Energia • Emisje	Wysoka
Środowisko	Pozyskiwanie biomasy	• Materiały	Wysoka
Społeczeństwo	Obawy lokalnych społeczności związane z uciążliwością planowanych inwestycji	• Społeczność lokalna	Wysoka
Pracownicy	Bezpieczeństwo i higiena pracy (BHP)	• BHP	Średnia

Strategia i kluczowe obszary społecznej odpowiedzialności

Polenergia dąży do zachowania równowagi pomiędzy oczekiwaniami klientów a ochroną długoterminowych interesów otoczenia przyrodniczego i społecznego. Swoją rozwój opieramy na najnowszych dostępnych technologiach wykorzystujących odnawialne i konwencjonalne źródła energii, dbając przy tym o bezpieczeństwo ludzi i ochronę środowiska.

Od 2015 roku obowiązuje w Spółce Strategia Odpowiedzialnego Biznesu. Określiła ona mierzalne cele na lata 2015-2019 we wszystkich obszarach funkcjonowania Grupy Polenergia. Strategia ta jest podstawą do realizacji działań w obszarze CSR dla wszystkich spółek Grupy oraz dla naszego dalszego rozwoju. Wskazaniem do podejmowania aktywności w ramach odpowiedzialności biznesu jest także zaktualizowana w 2016 roku Polityka środowiskowo-społeczna Grupy Polenergia, która za główny cel stawia zrównoważony rozwój, jako fundament mądrego zarządzania działalnością.

W 2018 roku Spółka rozpoczęła prace nad aktualizacją Strategii CSR. Przewidywany termin ich zakończenia oraz ogłoszenia Strategii to drugi kwartał 2019 roku.

Prace przebiegały kilkietapowo. Rozpoczęły się od pogłębionego badania pracowników, które pozwoliło na poznanie ich oceny działań z zakresu CSR podejmowanych przez Grupę Polenergia. Dzięki udziałowi w badaniu pracownicy mieli okazję określić, jakie są z ich perspektywy najważniejsze kwestie, które należy wziąć pod uwagę przy tworzeniu dokumentu. W ich ocenie najważniejszymi programami Grupy Polenergia ze sfery społecznej odpowiedzialności powinny być działania z zakresu bhp oraz szkolenia i dbanie o rozwój pracowników.

Kolejnym etapem procesu było spotkanie w gronie kadry zarządzającej poszczególnymi obszarami funkcjonowania Spółki. Wzięło w nim udział 15 osób, wśród nich członkowie Zarządu. Podczas warsztatu przeprowadzono analizę istotnych obszarów zrównoważonego rozwoju Grupy Polenergia.



Strategia CSR Grupy Polenergia

Podczas tworzenia nowej strategii wzięto pod uwagę również opinie interesariuszy zewnętrznych. W tym celu przeprowadzono analizę i mapowanie interesariuszy. Badanie opinii przeprowadzono wśród najistotniejszych interesariuszy, do których zaliczeni zostali akcjonariusze, banki, dostawcy, inwestorzy, przedstawiciele społeczności lokalnych, Rada Nadzorcza, samorządy lokalne oraz stowarzyszenia branżowe.

Zebrany materiał, w połączeniu z analizą innych istotnych dokumentów (Strategia CSR na lata 2015-2019, Cele Zrównoważonego Rozwoju, dokumenty określające kierunki rozwoju branży), pozwolił na określenie priorytetów w zakresie społecznej odpowiedzialności biznesu Grupy Polenergia:



1 Etyczne prowadzenie biznesu

- » Zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego Polski poprzez oferowanie energii ze źródeł odnawialnych
- » Odpowiedzialność w łańcuchu dostaw
- » Transparentność działania i niedopuszczanie do przypadków korupcji



2 Ochrona środowiska

- » Redukcja emisji gazów cieplarnianych
- » Minimalizacja wpływu działalności na środowisko
- » Ograniczanie ilości wytwarzanych odpadów
- » Otwarcie na dialog z zainteresowanymi mieszkańcami oraz organizacjami ekologicznymi



3 Bezpieczeństwo i rozwój pracowników

- » Rygorystyczne procedury bezpieczeństwa
- » Rozwój wiedzy i kompetencji pracowników
- » Różnorodność i równość szans
- » Niedopuszczanie do przypadków dyskryminacji



4 Umacnianie relacji z klientami i społecznościami

- » Otwarcie na dialog ze społecznościami lokalnymi
- » Skoncentrowanie działalności charytatywnej na problemach społeczności lokalnych
- » Niedopuszczanie do przypadków naruszenia prywatności klienta i utraty danych klientów.

Opis działalności Grupy Polenergia

Polenergia w dzisiejszym kształcie powstała w sierpniu 2014 roku, kiedy przejęła aktywa energetyczne Grupy Polenergia Holding S.ąrl. Restrukturyzacja otworzyła przed Spółką perspektywy długofalowego i trwałego wzrostu.

Źródło	Wytwarzanie energii	Dystrybucja	Sprzedaż/Handel
Odnawialne źródła energii	Polenergia: spółki celowe prowadzące istniejące farmy wiatrowe on-shore; nowe projekty farm wiatrowych na lądzie i morzu; projekt elektrowni opalanej biomasą; projekty fotowoltaiczne	Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o. – wyspecjalizowany dystrybutor i sprzedawca do fabryk, budynków komercyjnych i mieszkalnych	Polenergia Obrót S.A.
Gaz ziemny/koksowniczy	Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna, Polenergia Elektrownia Mercury (gaz koksowniczy)	Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o. /PPG Polska Sp. z o.o.	Polenergia Obrót S.A.



Energia odnawialna



Energia
konwencjonalna



Perspektywy rozwoju energetyki
konwencjonalnej, biomasowej



Dystrybucja
energii



Energetyka
Nowa



Polenergia
Obrót



Energetyka wiatrowa

W latach 2005-2015 energetyka oparta o źródła wiatrowe była najdynamiczniej rozwijającą się branżą OZE w Polsce. W 2005 roku łączna moc zainstalowana instalacji wykorzystujących energię wiatru wynosiła 83,28 MW, w 2017 roku – 5 848,67 MW (ponad 70-krotny wzrost). Dynamiczny rozwój został zahamowany w ostatnich dwóch latach przez niekorzystne prawo krajowe. Według stanu na 30 czerwca 2018 roku [URE] przyrost mocy zainstalowanej w farmach wiatrowych w stosunku do 2017 roku to tylko 26 MW. Jednak ze względu na nowe regulacje unijne („pakiet zimowy”), zwiększające udział OZE od 2030 roku, globalny trend odchodzenia od paliw kopalnych i „zazieleniania gospodarki”, należy przewidywać, że rozwój energetyki wiatrowej będzie obserwowany również w Polsce.

Polenergia działa we wspomnianym sektorze, stosując nowoczesne technologie turbin wiatrowych do produkcji czystej energii. Nasza działalność na rzecz rozwoju energetyki opartej na wietrze obejmuje:

- » rozwój i sprzedaż farm wiatrowych
- » eksploatację farm wiatrowych

Jesteśmy operatorem i właścicielem farm wiatrowych. Pierwsza farma wiatrowa o mocy 22 MW została oddana do eksploatacji w styczniu 2007 roku w Gnieździe w gminie Puck. W styczniu 2012 roku oddane do eksploatacji zostały dwie kolejne farmy wiatrowe, Farma

Wiatrowa Łukaszów (34 MW) oraz Farma Wiatrowa Modlikowice (24 MW) w gminie Zagrodno, a w latach kolejnych Farma Wiatrowa Gawłowice i Farma Wiatrowa Rajgród. Do pięciu funkcjonujących obiektów w III kwartale 2015 roku dołączyła farma wiatrowa o mocy 43,7 MW, zlokalizowana w miejscowości Skurpie, a Farma Wiatrowa w Gawłowicach została rozbudowana. W lutym 2016 roku została oddana do eksploatacji Farma Wiatrowa Mycielin o mocy 48 MW. Na koniec 2018 roku, po zakupie projektu FW Krzęcin w woj. zachodniopomorskim, wielkość portfela projektów wiatrowych Polenergii wynosiła 249,3 MW, co plasuje spółkę w gronie liderów polskiego rynku operacyjnych farm wiatrowych. Wielkość produkcji z farm wiatrowych wyniosła w 2018 roku ponad 662 GWh.

Warto jednocześnie przywołać analizy z poprzednich lat. W roku 2017 znakomite warunki wietrzne, doskonała lokalizacja oraz zastosowanie najnowocześniejszych technologii na naszych farmach lądowych pozwoliły osiągnąć rekordowy poziom produkcji energii elektrycznej z energetyki wiatrowej. Farmy Puck, Łukaszów, Modlikowice, Gawłowice, Rajgród, Skurpie oraz Mycielin o łącznej zainstalowanej mocy ponad 243 MW osiągnęły produktywność na poziomie 35 proc. Oznaczało to wzrost o 18 proc. w stosunku do 2016 roku, ponadto kolejny raz osiągnęliśmy znacząco lepsze wyniki od średniej w Polsce. W najlepszych miesiącach produktywność czołowych farm Grupy przekroczyła 55 proc.

Farmy wiatrowe Grupy Polenergia w 2018 roku:

Nr	Lokalizacja	Moc (MW)	Uruchomienie
1	Puck	22	2006
2	Modlikowice	24	2011
3	Łukaszów	34	2011
4	Gawłowice	41,4	2014
5	Rajgród	25,3	2014
6	Skurpie	43,7	2015
7	Gawłowice II	6,9	2015
8	Mycielin	48	2015/16
9	Krzęcin	6	2010 (zakup 2018)





FW Puck

Farma zlokalizowana w Gnieźdźewie w okolicach Pucka. Została oddana do eksploatacji w styczniu 2007 roku. Posiada moc 22 MW, którą generują turbiny wiatrowe o mocy 2 MW każda. Operatorem farmy jest Dipol Sp. z o.o., spółka celowa projektu należąca w 100% do Polenergii S.A. FW Puck produkuje i dostarcza energię elektryczną lokalnemu dystrybutorowi energii – spółce Energa Operator. Spółka Dipol posiada również umowę wieloletnią na sprzedaż świadectw pochodzenia z OZE (zielonych certyfikatów) z firmą Polenergia Obrót S.A.

FW Modlikowice

Farma zlokalizowana w gminie Zagrodno w powiecie złotoryjskim. Posiada moc 24 MW, którą generuje 12 turbin wiatrowych typu Vestas V90 2.0 MW na wieżach o wysokości 105 m. Operatorem farmy jest Talia Sp. z o.o., spółka celowa projektu należąca w 100% do Polenergii S.A. Farma została oddana do eksploatacji na początku 2012 roku.

FW Łukaszów

Farma zlokalizowana w gminie Zagrodno w powiecie złotoryjskim. Posiada moc 34 MW, którą generuje 17 turbin wiatrowych typu Vestas V90 2.0 MW na wieżach o wysokości 105 m. Operatorem farmy jest Amon Sp. z o.o., spółka celowa projektu należąca w 100% do Polenergii S.A. Farma została oddana do eksploatacji na początku 2012 roku.

FW Gawłowice

Farma zlokalizowana niedaleko Grudziądza w województwie kujawsko-pomorskim. Składa się z 18 turbin Siemens SWT-2.3-108 o wysokość wieży 115 m i łącznej mocy 41,4 MW. Operatorem farmy jest Grupa PEP Farma Wiatrowa 1 Sp. z o.o., spółka celowa projektu należąca w 100% do Polenergii S.A. Farma została oddana do eksploatacji w IV kwartale 2014 roku, a w roku 2015 zrealizowany został drugi etap projektu – dobudowano 3 turbiny tego samego producenta. Łącznie farma osiągnęła moc 48,3 MW.

FW Rajgród

Farma zlokalizowana nieopodal Grajewa na Suwalszczyźnie w województwie podlaskim. Składa się z 11 turbin wiatrowych Siemens SWT-2.3-108 o wysokość wieży 115 m i łącznej mocy 25,3 MW. Operatorem farmy jest Grupa PEP Farma Wiatrowa 6 Sp. z o.o., spółka celowa projektu należąca w 100% do Polenergii S.A. Farma została oddana do eksploatacji w IV kwartale 2014 roku.

FW Skurpie

Farma zlokalizowana koło miejscowości Płońnica w powiecie działdowskim w województwie warmińsko-mazurskim. Składa się z 19 turbin Siemens SWT-2.3-108 o wysokość wieży 115 m i łącznej mocy 43,7 MW. Operatorem farmy jest Grupa PEP Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o., spółka celowa projektu należąca w 100% do Polenergii S.A. Farma została oddana do eksploatacji w IV kwartale 2015 roku.

FW Mycielin

Farma zlokalizowana na terenie dwóch gmin, Niegostawice i Szprotawa, w powiecie żagańskim, w województwie lubuskim. Składa się z 24 turbin wiatrowych, każda o mocy 2 MW (producent Vestas, model V110). Operatorem farmy jest Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o., spółka celowa projektu należąca w 100% do Polenergii S.A. Farma otrzymała pozwolenia na użytkowanie w I kwartale 2016 roku.

FW Krzęcin

Farma zlokalizowana w gminie Krzęcin, w powiecie choszczeńskim, w województwie zachodniopomorskim. Składa się z czterech turbin wiatrowych Nordex S77, każda o mocy 1,5 MW. FW Krzęcin została wybudowana w 2010 roku, a w 2018 roku jej właścicielem i operatorem stał się podmiot zależny w 100% od Polenergii S.A.: Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o.

Kolejne projekty realizowane przez Grupę Polenergia, w tym farmy wiatrowe posiadające pozwolenie na budowę, będą dysponować łączną mocą 199 MW. Spółka rozwija również projekt zasilany biomasą o mocy około 31 MWe, również posiadający pozwolenie na budowę i uzyskane w 2018 roku pozwolenie zintegrowane.

Rozpoczęliśmy również dewelopment projektów farm fotowoltaicznych (PV). 15 listopada 2018 roku wzięliśmy udział w aukcji organizowanej dla projektów farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW i zabezpieczyliśmy w niej prawa do sprzedaży energii elektrycznej dla projektów o łącznej mocy 8 MW. Farmy te w okresie rozliczeniowym (15 lat) mają wyprodukować 117 GWh energii elektrycznej.



Farmy wiatrowe na Morzu Bałtyckim (farmy wiatrowe *offshore*). Perspektywy rozwoju.

Strategicznym projektem realizowanym przez Grupę Polenergia jest budowa na Bałtyku morskich farm wiatrowych. Jest to jedna z najbardziej dynamicznie rozwijających się technologii produkcji energii elektrycznej nie tylko w Europie, ale na całym świecie. Polska, budując i rozbudowując takie obiekty, stanie przed wyzwaniem, a jednocześnie szansą, stworzenia łańcucha dostaw dla całego sektora związanego z morską energetyką, opartego na polskich portach i przemyśle, angażującego w morskie projekty krajowych producentów kabli, fundamentów i stacji transformatorowych, a także przemysł stoczniowy, stalowy i inne. Przygotowana przez McKinsey analiza potencjału rynku offshore, opublikowana w 2016 roku, wskazuje, że rozwój morskiej energetyki wiatrowej w naszym kraju może do 2030 roku przynieść do 77 tysięcy nowych miejsc pracy, bezpośrednio i pośrednio związanych z sektorem, oraz wnieść 60 mld PLN do PKB.

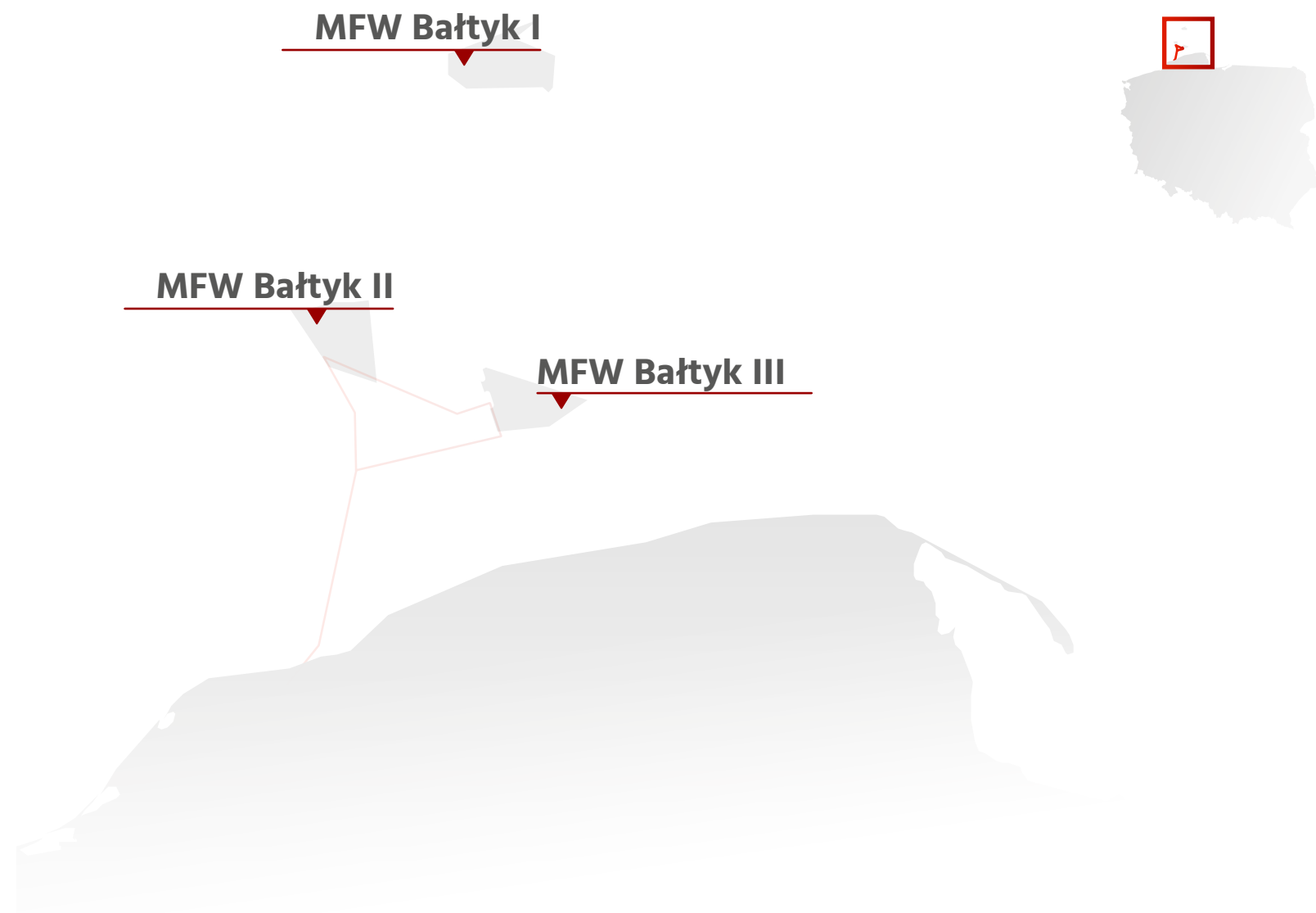
Polenergia dysponuje pozwoleniami na posadowienie sztucznych wysp, a także warunkami przyłączenia, które umożliwiają podłączenie morskich farm wiatrowych do krajowego systemu elektroenergetycznego w dwóch etapach, pomiędzy rokiem 2021 a 2026. Uzyskano także pozwolenia lokalizacyjne dla całej morskiej trasy kabla przyłączeniowego. MFW Bałtyk III, spółka należąca od Grupy Polenergia,

7 lipca 2016 roku jako pierwsza w Polsce uzyskała decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla morskiej farmy wiatrowej Bałtyk III. Kolejna taka farma, również należąca do Grupy Polenergia, uzyskała decyzję środowiskową 27 marca 2017 roku. Polenergia w maju 2018 roku podpisała z Equinor umowę umożliwiającą wspólną realizację morskich farm wiatrowych (projektów MFW Bałtyk III i MFW Bałtyk II), a pod koniec roku 2018 również z Equinor została podpisana umowa warunkowa na zbycie 50 proc. udziałów w spółce zależnej Polenergia Bałtyk I, realizującej budowę morskiej farmy wiatrowej o mocy do 1560 MW.

Prace deweloperskie w roku 2018 to przede wszystkim kontynuacja dwuletniej kampanii pomiarowej wiatru prowadzonej przy użyciu systemu LIDAR oraz wstępnych badań geologicznych dna morskiego.

Wykonawcą wstępnej kampanii geotechnicznej dla projektów MFW Bałtyk II oraz MFW Bałtyk III jest firma Fugro Netherlands Marine B.V, realizująca program badań z wykorzystaniem statku Normand Flower. Zgodnie z przyjętym harmonogramem ww. kampania została zakończona w pierwszym kwartale 2019 roku.

MFW Bałtyk I



MFW Bałtyk II

MFW Bałtyk III

WindEurope w ostatniej publikacji na temat rynku energii z wiatru na lądzie i morzu nie pozostawia wątpliwości: będzie ona miała coraz większy udział w produkcji prądu. Aktualnie 173 GW zainstalowane w UE odpowiadają 12 proc. całkowitego zapotrzebowania na energię elektryczną. Jednak docelowo, zgodnie z dokumentem opublikowanym przez Komisję Europejską („Droga do dekarbonizacji 2050”), energetyka wiatrowa ma zaspokajać ponad 50 proc. całkowitego zapotrzebowania na energię w krajach europejskich, co w perspektywie najbliższych dekad uczyni z niej dominującą technologię wytwarzania energii.

Międzynarodowa Agencja Energii w publikacji za rok 2018 również podkreśla wiodącą – wobec energetyki węglowej, jądrowej i gazowej – rolę farm wiatrowych w miksie energetycznym UE już w 2027 roku, z perspektywą trzykrotnego wzrostu w czasie kolejnych lat do 2040¹. Kluczowe znaczenie energetyki wiatrowej na morzu zostało również potwierdzone w projekcie polityki energetycznej Polski do 2040 roku, gdzie ta technologia traktowana jest jako kluczowa gałąź energetyki odnawialnej.

¹ <https://windeurope.org/newsroom/news/european-commission-wind-energy-on-course-to-be-the-cornerstone-of-europes-energy-mix/?ref=mainbanner>

Paliwa z biomasy

Biomasa stanowi odnawialne źródło energii, której wykorzystanie do celów energetycznych następuje przez bezpośrednie spalanie drewna i jego odpadów, słomy, odpadów produkcji roślinnej lub roślin energetycznych. Grupa Polenergia w 2008 roku rozpoczęła realizację projektów związanych z zaopatrywaniem sektora energetycznego w pellet z biomasy rolniczej, przede wszystkim słomy (wytwarzany metodą granulacji).

Od 2018 roku Grupa Polenergia eksploatuje jeden obiekt, tj. fabrykę pelletu w Zamościu. Zakłady w Sępólnie Krajeńskim oraz Ząbkowicach Śląskich zostały sprzedane.

Fabryka Pelletu w Zamościu

Rozpoczęła działalność w II kwartale 2012 roku. Jej operatorem jest spółka Grupy Polenergia – Biomasa Energetyczna Wschód Sp. z o.o. Zlokalizowanie zakładu w zamojskiej podstrefie ekonomicznej wynikało z dostępności surowca do produkcji. Produkowana w Zamościu biomasa dostarczana jest do Elektrowni Połaniec, gdzie powstał największy na świecie blok energetyczny opalany wyłącznie biomasą. Wielkość produkcji to około 4500 ton miesięcznie.

Energia konwencjonalna



Perspektywy rozwoju energetyki konwencjonalnej, biomasowej



Dystrybucja energii



Energetyka Nowa



Polenergia Obrót



Energia odnawialna



Energetyka konwencjonalna, kogeneracja i outsourcing energetyki przemysłowej

Polenergia angażuje się w budowę i eksploatację źródeł wytwarzania energii w technologii konwencjonalnej (spalania paliw), w tym wytwarzania energii elektrycznej i energii cieplnej w skojarzeniu. Są to obiekty powstałe w pobliżu dużych zakładów produkcyjnych i zaspokajające ich potrzeby energetyczne. Pośród form kooperacji z odbiorcami energii stosowana jest formuła outsourcingu. Outsourcing energetyki przemysłowej polega na wydzielaniu zakładowych elektrociepłowni i ciepłowni ze struktur przedsiębiorstw i przekazywaniu zarządzania nimi specjalistycznym firmom. W przejętych obiektach prowadzone są niezbędne modernizacje lub też budowane są zupełnie nowe urządzenia. Rozwiązania technologiczne i modele biznesowe funkcjonowania projektów outsourcingowych dostosowywane są do specyficznych potrzeb przedsiębiorstw produkcyjnych. Obie strony uzyskują korzyści z obniżenia kosztów dzięki inwestycjom w nowe technologie.

W 2018 roku Grupa Polenergia eksploatowała dwa obiekty energetyki przemysłowej:

- » Elektrociepłownia Nowa Sarzyna
- » Elektrownia Mercury





Polenergia posiada 15 proc. udziału w krajowym rynku wytwarzania energii z gazu ziemnego. EL Mercury pozwala pozyskiwać energię z paliwa, które stanowiło wcześniej niewykorzystany produkt uboczny działania zakładów koksowniczych. EC Nowa Sarzyna wykorzystuje gaz ziemny, którego spalanie charakteryzuje się relatywnie niską emisją CO₂, pyłów oraz NO_x i SO₂, a co się z tym wiąże – generalnie niższym oddziaływaniem na środowisko.

EC Nowa Sarzyna

Elektrociepłownia jest zlokalizowana w Nowej Sarzynie, nieopodal Leżajska w województwie podkarpackim. Obiekt jest zasilany gazem ziemnym i posiada łączną moc elektryczną 116 MWe i ciepłą 70 MWt. Wytwarzana przez spółkę Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna energia elektryczna jest dostarczana do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego przez trzy nadziemne linie wysokiego napięcia 110 kV. Ciepło wykorzystywane jest na cele technologiczne i grzewcze pobliskich zakładów chemicznych oraz na cele grzewcze miasta Nowa Sarzyna.

EL Mercury

Elektrownia Mercury znajduje się w Wałbrzychu i zarządzana jest przez spółkę Mercury Energia. Projekt ten jest realizowany w oparciu o umowę zawartą między Elektrownią Mercury a Wałbrzyskimi Zakładami Koksowniczymi Victoria S.A. Elektrownia rozpoczęła produkcję energii na początku lipca 2006 roku. Zespół energetyczny składa się z kotła gazowego i turbiny parowej o mocy około 8 MWe. Energia elektryczna wytwarzana jest z gazu koksowniczego, będącego produktem ubocznym produkcji koksu. Warto podkreślić, że do czasu uruchomienia projektu gaz ten był po prostu spalany „na świeczce” i nie był w żaden sposób wykorzystywany gospodarczo. Innowacyjny projekt nie tylko przyczynił się do poprawy efektywności biznesowej zakładów, ale przede wszystkim oznacza możliwość pozyskiwania energii bez dodatkowego obciążania środowiska.

Perspektywy rozwoju energetyki konwencjonalnej, biomasowej



- Dystrybucja energii
- Energetyka Nowa
- Polenergia Obrót
- Energia odnawialna
- Energia konwencjonalna

Grupa Polenergia rozszerzając swoją działalność rozwija szereg alternatywnych projektów w oparciu o odnawialne i konwencjonalne źródła energii, dostosowując się jednocześnie do aktualnych kierunków rozwoju sektora energetycznego. Obecnie trwają przygotowania do uruchomienia Bioelektrowni Wińsko.

Bioelektrownia Wińsko

Bioelektrownia Wińsko jest planowana do realizacji w gminie Wińsko (powiat wołowski), w województwie dolnośląskim. Planowana moc obiektu to 31 MWe. Będzie on zasilany paliwem biomasowym pochodzenia rolniczego i leśnego, a planowany okres jego eksploatacji to 30-40 lat. Bioelektrownia Wińsko posiada decyzję środowiskową i umowę przyłączeniową do sieci 110 kV, pozwolenie wodnoprawne na pobór wody i odprowadzanie ścieków. Uzyskała również pozwolenie na budowę.

Instalacja będzie się charakteryzować bardzo niskim poziomem emisji zanieczyszczeń do atmosfery dzięki zastosowaniu nowoczesnego systemu oczyszczania spalin, spełniającego wymogi „najlepszych dostępnych technologii” (BAT) oraz najnowsze wymogi Unii Europejskiej w zakresie ochrony środowiska. Z racji wykorzystywanego paliwa bilans emisji dwutlenku węgla uznaje się za zerowy. Budowa elektrowni przyczyni się do rozwoju regionu oraz stworzy miejsca pracy – zarówno w obiekcie, jak i w łańcuchu dostaw biomasy rolnej i leśnej, np. przy balotowaniu (przygotowaniu) paliwa czy jego transporcie. Projekt zapewni również rynek zbytu dla pozostałości z produkcji rolnej i leśnej (słoma, sieczka kukurydziana i zrębki). W 2018 roku instalacja otrzymała pozwolenie zintegrowane.



Dystrybucja energii



Energetyka
Nowa



Polenergia
Obrót



Energia
odnawialna



Energia
konwencjonalna



Perspektywy rozwoju energetyki
konwencjonalnej, biomasowej



Polenergia Dystrybucja to spółka należąca do Grupy Polenergia, pełniąca funkcję niezależnego operatora systemu dystrybucyjnego (OSDn), na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Jest obecnie największym prywatnym dystrybutorem energii elektrycznej w Polsce, działającym na obszarze całego kraju i tworzącym nowe obszary dystrybucyjne.



Obszary Dystrybucyjne Polenergia Dystrybucja w 2018 roku

Polenergia Dystrybucja buduje lub przejmuje infrastrukturę niezbędną do dystrybucji energii i odzyskuje nakłady inwestycyjne przez zwrot z Wartości Regulacyjnej Aktywów (WRA) i amortyzację WRA, zawarte w taryfie dystrybucyjnej. Ponadto, spółka dystrybuuje energię do odbiorców przemysłowych, komercyjnych i mieszkaniowych, m.in. galerii handlowych i osiedli mieszkaniowych. Polenergia Dystrybucja posiada 44 działające projekty i 42 projekty w trakcie realizacji. Spółka ma obecnie 13,5 tysiąca klientów zużywających ponad 295 GWh energii rocznie, dostarczanej poprzez linie energetyczne o długości 127 km, 106 stacji i 169 transformatorów.

21,2 mln PLN	50,7 mln PLN	18,3 mln PLN	26%	170% (ponad 23 tys.)
Inwestycje w obszar dystrybucji w latach 2017-2018	Planowane inwestycje w obszar dystrybucji w latach 2019-2022	Wartość infrastrukturalnej umowy kredytowej z ING Bankiem Śląskim S.A.	Wzrost Wartości Regulacyjnej Aktywów (WRA)	Wzrost liczby klientów do 2022 roku

Inna spółka Grupy Polenergia, Polenergia Kogeneracja, jest dystrybutorem gazu ziemnego skoncentrowanym na zaopatrywaniu w paliwa gazowe zakładów przemysłowych przy wykorzystaniu własnej infrastruktury dystrybucyjnej. Aktualnie spółka świadczy usługę dystrybucji paliw gazowych dla klienta przemysłowego w Tomaszowie Mazowieckim, przy rocznym wolumenie dystrybuowanego gazu ziemnego rzędu 400 GWh.



Energetyka Nowa



Polenergia
Obrót



Energia
odnawialna



Energia
konwencjonalna



Perspektywy rozwoju energetyki
konwencjonalnej, biomasowej



Dystrybucja
energii



W odpowiedzi na zapotrzebowanie rynku, rozwijamy również obszar tak zwanej Nowej Energii.

Nową Energią nazywana jest rozproszona, prosumencka energetyka oparta o rozwiązania fotowoltaiczne połączone z magazynowaniem energii. Rozwój tego sektora pozwoli na sprzedaż energii i gazu do odbiorców końcowych w połączeniu z usługami związanymi z efektywnością energetyczną. Polenergia oferuje usługi obejmujące budowę i podłączanie do sieci mikroinstalacji i źródeł wytwórczych oraz wsparcie klientów w realizacji instalacji fotowoltaicznych i pozyskaniu dofinansowania. W 2017 roku wykonano 8 instalacji, w tym jedną na własne potrzeby spółki. W 2018 roku Polenergia Dystrybucja przygotowała i oddała do użytkowania kolejną mikroinstalację o mocy 16,5 kWp oraz powiększyła do 7 kWp własną mikroinstalację na GPZ Łysomice. Instalacja GPZ Łysomice została wyposażona w magazyn energii o mocy 4,5 kW, składający się z 3 modułów Solar Battery. Spółka realizuje również pilotażowy program budowy i eksploatacji stacji ładowania samochodów elektrycznych. Oferta obejmuje kompleksowe rozwiązania dla każdego klienta indywidualnego. Stacje ładowania zrealizowane przez spółkę znajdują się głównie w Krakowie i Warszawie.

Inwestycje w nowe technologie i uniezależnianie odbiorców od stosowania rozwiązań opartych o paliwa kopalne, zarówno w przypadku produkcji energii elektrycznej na potrzeby budynków, jak i rozwoju sieci stacji ładowania samochodów elektrycznych, niesie ze sobą olbrzymie korzyści, nie tylko ekonomiczne. To również korzyści środowiskowe: ograniczenie emisji dwutlenku węgla, nieprzyczynianie się do powstawania smogu w przypadku obiektów użytkujących do tej pory nieefektywne piece na paliwa stałe, satysfakcja z użytkowania czystych technologii. Nade wszystko rozwój technologii OZE i instalacji służących do ładowania samochodów elektrycznych wpłynie na nasycenie rynku nowymi rozwiązaniami, sprawiającymi, że prosumenci będą stanowić siłę społeczną i ekonomiczną przyczyniającą się do zmiany zachowań na bardziej świadome ekologicznie. Pośrednio takie trendy mogą przyczynić się do zmiany przepisów regulujących sytuację prosumentów na rynku energetycznym.



Polenergia Obrót



Energia
odnawialna



Energia
konwencjonalna



Perspektywy rozwoju energetyki
konwencjonalnej, biomasowej



Dystrybucja
energii



Energetyka
Nowa



Obrót energią i uprawnieniami do emisji

Polenergia Obrót to spółka specjalizująca się w hurtowym obrocie energią elektryczną, gazem, prawami majątkowymi, uprawnieniami do emisji CO₂ oraz gwarancjami pochodzenia. Jest jedną z najbardziej dynamicznie rozwijających się firm sektora obrotu energią elektryczną w Polsce. Wolumen obrotu w roku 2018 przekroczył 29 TWh.

Od października 2013 roku spółka jest aktywnym, bezpośrednim członkiem Towarowej Giełdy Energii. Jednocześnie systematycznie zwiększa liczbę partnerów handlowych na rynkach pozagiełdowych.

Od 1 lipca 2016 roku spółka pełni na Towarowej Giełdzie Energii funkcję animatora rynku, tzw. market makera. Jej zadaniem jest utrzymywanie płynności poprzez stałe składanie zleceń kupna i sprzedaży instrumentów notowanych na Rynku Towarów Giełdowych.

W 2013 roku Polenergia Obrót rozpoczęła działalność na rynku hurtowym energii elektrycznej w Niemczech, z uwzględnieniem transakcji w ramach wymiany międzysystemowej.

Od grudnia 2013 roku jest bezpośrednim członkiem giełdy EPEX SPOT SE, a od lipca 2018 roku także giełdy EEX.

Od marca 2017 roku spółka handluje energią elektryczną w Czechach i na Słowacji – na giełdach OTE oraz OKTE.

18 listopada 2016 roku spółka rozpoczęła handel na giełdzie ICE w Londynie w zakresie uprawnień do emisji dwutlenku węgla (poprzez brokera Merex Spectron). Wolumen obrotu dla wspomnianych uprawnień w 2018 roku wyniósł 1 mln EUA.

Obrót prawami majątkowymi z OZE i GP

Spółka prowadzi ponadto działalność w zakresie obrotu prawami majątkowymi ze świadectw pochodzenia, zarówno w zakresie kontraktów długoterminowych, jak i transakcji bieżących. W 2018 roku obrót prawami majątkowymi z OZE przekroczył 1,6 TWh.

Obrót gazem

W roku 2014 Polenergia Obrót uzyskała koncesję na obrót paliwami gazowymi (OPG) oraz obrót gazem z zagranicą (OGZ). Jednym z priorytetów jest rozwój tej działalności w zakresie handlu hurtowego na rynku giełdowym oraz transakcji OTC i wymiany międzysystemowej.

W 2018 roku obrót gazem ziemnym wyniósł łącznie 5,2 TWh.

Z końcem 2017 r. spółka rozpoczęła handel gazem na giełdzie ICE Endex.

Ważnym obszarem działalności Polenergii Obrót jest świadczenie kompleksowych usług na rzecz Grupy Polenergia w zakresie zarządzania portfelem energii elektrycznej, praw majątkowych, emisji CO₂ oraz gwarancji pochodzenia.

Współpraca ze spółkami powiązаныmi obejmuje pełen łańcuch wartości energetycznych, od wytwarzania (farmy wiatrowe, elektrociepłownia, biogazownie) po sprzedaż i dystrybucję energii do klienta końcowego. Zakres świadczonych usług obejmuje m.in.:

- » współtworzenie strategii handlowej i zabezpieczenie portfela
- » zarządzanie ryzykiem
- » usługę bilansowania handlowego (POB)
- » usługi prognozowania produkcji farm wiatrowych
- » usługi operatora: handlowego (OH), handlowo-technicznego (OHT), operatora rynku (OR).

Usługi wymienione powyżej są kierowane także do spółek spoza Grupy Kapitałowej, w tym w szczególności do farm wiatrowych, elektrociepłowni, spółek sprzedażowych.

Polenergia Obrót jest członkiem organizacji branżowych skupiających podmioty działające na rynku energii. Spółka jest członkiem wspierającym Towarzystwa Obrotu Energią (TOE) oraz stałym członkiem europejskiej organizacji firm handlujących energią, European Federation of Energy Traders (EFET).



Wartości Grupy Polenergia i partnerstwa na rzecz Celów Zrównoważonego Rozwoju

Wszystkie zasady, którymi kieruje się Grupa Polenergia, komunikowane są poprzez publicznie dostępną Politykę Środowiskowo-Społeczną. W 2018 roku spółka rozpoczęła również prace nad nową Strategią Społecznej Odpowiedzialności Biznesu.

Nowa strategia CSR była kształtowana w szeroko zakrojonym dialogu ze wszystkimi zainteresowanymi stronami. Konsultacje obejmowały ankietę skierowaną do wszystkich pracowników, warsztaty z wybranymi pracownikami, odpowiadającymi za rozwój poszczególnych obszarów działalności spółki, a także badanie opinii interesariuszy. Jesteśmy przekonani, że stosując takie podejście odpowiadamy na potrzeby kluczowych interesariuszy Grupy Polenergia.

Przestrzegamy najwyższych standardów etycznych oraz standardów ochrony środowiska i pracy. Tego samego oczekujemy od wszystkich naszych partnerów biznesowych. Standardy Etyczne dla Partnerów Biznesowych, Wykonawców i Podwykonawców oraz Kodeks Etyki Grupy Polenergia są dostępne na stronie:

www.polenergia.pl.

Zarówno pracownicy Grupy Polenergia, jak i nasi partnerzy zobowiązani są do kształtowania kultury pracy zgodnie z wartościami Powszechnej Deklaracji Praw Człowieka, Celami Zrównoważonego Rozwoju ONZ oraz zasadami programu etycznego UN Global Compact. Nasz Kodeks Etyki przewiduje możliwość zgłaszania nadużyć i opisuje możliwości kontaktu z funkcjonującą w Grupie Komisją Etyki.



W 2017 roku Grupa Polenergia przystąpiła do programu etycznego Global Compact oraz do Partnerstwa na rzecz realizacji środowiskowych Celów Zrównoważonego Rozwoju „Razem dla środowiska” UNEP/GRID.

Jesteśmy przekonani, że tylko współpracując z naszymi partnerami biznesowymi, ale także z innymi przedsiębiorstwami z branży, wymieniając się doświadczeniami, jesteśmy w stanie zapewnić dynamiczny rozwój projektów.

Zaangażowaliśmy się w różne działania promujące rozwój morskich farm wiatrowych oraz budujące poparcie społeczne i polityczne dla realizacji tego typu inwestycji w Polsce. Jednym z nich była współpraca merytoryczna z Fundacją na rzecz Energetyki Zrównoważonej przy aktualizacji Programu rozwoju morskiej energetyki i przemysłu morskiego w Polsce, w ramach projektu „Energia z Bałtyku dla Polski 2025”. Dokument ten przedstawia m.in. wyniki najnowszych analiz potencjału morskiej energetyki wiatrowej w Polsce oraz harmonogram rozwoju rynku.

Byliśmy także partnerem merytorycznym IV edycji Bałtyckiego Forum Przemysłu Energetyki Morskiej BEIF 2018 – międzynarodowej konferencji, której celem jest kreowanie rozwiązań sprzyjających rozwojowi tej nowej branży przemysłu. Podczas wydarzenia przedstawiciele Polenergii podkreślali ogromną rolę współpracy pomiędzy inwestorami i krajowymi dostawcami komponentów oraz kabli do morskich elektrowni.



Przykładem wspólnych działań na rzecz rozwoju energetyki odnawialnej i tworzenia dobrych praktyk w zakresie lądowej energetyki wiatrowej był nasz udział w pracach nad projektem „WinWind. Zwiększanie akceptacji społecznej dla energetyki wiatrowej w regionach o niskim poziomie jej rozwoju”, realizowanym przez międzynarodowe konsorcjum w ramach unijnego programu ramowego Horyzont 2020. Jednym z partnerów konsorcjum jest Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A. (KAPE), na której zaproszenie wzięliśmy udział w pracach i spotkaniach konsultacyjnych. Projekt kompleksowo podchodzi do rozległego zagadnienia, jakim jest akceptacja społeczna, analizując kontekst planowania przestrzennego, aspekty społeczno-ekonomiczne oraz środowiskowe. Jednym z działań było utworzenie Krajowej Platformy Dyskusyjnej i Wymiany Informacji, zrzeszającej wielu interesariuszy związanych z energią wiatrową, m.in. inwestorów, deweloperów, stowarzyszenia, ale również jednostki samorządu terytorialnego. Platforma stanowi dla nich płaszczyznę dialogu, a ponadto zapewnia stały dostęp do wypracowanych w ramach WinWind materiałów i daje możliwość ich oceny. Platforma organizuje także spotkania tematyczne (do tej pory odbyły się dwa: 22 lutego 2018 roku w Warszawie i 4 grudnia 2018 roku w Ornece), na których prezentowane są wyniki projektu, jak również omawiane bieżące zagadnienia rynku energetyki odnawialnej, a w szczególności wiatrowej. Jesteśmy aktywnym członkiem Platformy oraz uczestnikiem innych działań w projekcie.

Opracowania powstałe w ramach projektu WinWind są dostępne na stronach www.winwind-project.eu oraz www.kape.gov.pl/page/winwind.

Najnowszą publikacją, która powstała w ramach WinWind, jest „Portfolio dobrych praktyk w zakresie realizacji projektów wiatrowych”, opracowane przez Krajową Agencję Poszanowania Energii S.A. przy współpracy partnerów projektu. Zebrano w nim przykłady działań mających na celu podnoszenie poziomu akceptacji społecznej dla energetyki wiatrowej na lądzie. Raport analizuje trzydzieści dobrych praktyk. Zostały one podzielone na sześć następujących kategorii:

- » nowoczesne modele i mechanizmy partycypacji społecznej w procesie planowania i wydawania pozwoleń
- » działania promujące sprawiedliwy podział korzyści
- » działania wspierające finansową partycypację mieszkańców w projektach wiatrowych
- » działania redukujące negatywny wpływ energetyki wiatrowej na środowisko
- » środki poprawiające komunikację, wspierające tworzenie struktur instytucjonalnych, a także zawieranie dobrowolnych porozumień i umów
- » działania obejmujące więcej niż jedną z powyżej wymienionych kategorii



Inż. Piotr Nowakowski – główny wykonawca projektu WinWind, **Specjalista**, Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A., email: pnowakowski@kape.gov.pl



Dr inż. Ryszard Wnuk – kierownik projektu WinWind, **Doradca Zarządu ds. OZE**, Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A., email: rwnuk@kape.gov.pl



Akceptacja społeczna lądowej energetyki wiatrowej, jak i innych technologii OZE, nie powinna być barierą, lecz bodźcem do ciągłego i stabilnego rozwoju, który podkreśla znaczenie energetyki obywatelskiej, umożliwiającą społecznościom lokalnym szeroko pojętą partycypację w inwestycjach OZE.

Ochrona Środowiska

— podsumowanie działań w 2018 roku



Farmy wiatrowe na Morzu Bałtyckim

Polenergia realizuje projekty związane z budową farm wiatrowych na Morzu Bałtyckim. Są to strategiczne inwestycje Grupy, które pozwolą uzyskać korzyści nie tylko spółce, ale także całej krajowej gospodarce: Polska to rynek o dużym potencjale wzrostu, dobrze przygotowany do rozwoju morskiej energetyki wiatrowej. Z wyliczeń ekspertów wynika, że budowa na Morzu Bałtyckim do 2030 roku farm wiatrowych o łącznej mocy 6000 MW może zwiększyć polski PKB o 60 mld PLN i spowodować powstanie 77 tysięcy nowych miejsc pracy.

W 2018 roku Polenergia podjęła współpracę z Equinor, zakładającą wspólną realizację projektów MFW Bałtyk II oraz MFW Bałtyk III. 22 maja 2018 roku pomiędzy podmiotami została podpisana umowa przyrzeczona przenosząca na Equinor własność połowy udziałów w obu spółkach. Jednocześnie Polenergia podpisała z Equinor umowy dotyczące rozwoju oraz realizacji projektów budowy morskich farm wiatrowych na Bałtyku.

W grudniu 2018 roku podpisaliśmy – również z Grupą Equinor – przedwstępną umowę zbycia 50% udziałów w spółce Polenergia Bałtyk I, która realizuje budowę morskiej farmy wiatrowej o mocy do 1560 MW.

Pozyskanie doświadczonego partnera i możliwość wspólnej realizacji projektów o łącznej mocy do 3000 MW jest potwierdzeniem potencjału nie tylko Polenergii, ale całej branży farm wiatrowych na morzu. Realizacja projektów wpłynie pozytywnie na polski system elektroenergetyczny, a także na rozwój całego łańcucha dostaw firm związanych z tym sektorem w Polsce.

Poprzez nasze spółki celowe MFW Bałtyk II Sp. z o.o. i MFW Bałtyk III Sp. z o.o. realizujemy projekty budowy dwóch farm wiatrowych na Morzu Bałtyckim. Wspomniane spółki dysponują pozwoleniami na posadowienie sztucznych wysp, warunkami przyłączenia, które umożliwiają podłączenie farm wiatrowych off-shore do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego w dwóch etapach w latach 2021-2026, pozwoleniami lokalizacyjnymi dla całej trasy morskiej kabla przyłączeniowego oraz decyzjami środowiskowymi.



W roku 2018 trwały prace nad uzyskaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla trasy Morskiej Infrastruktury Przesyłowej energii elektrycznej, która połączy morskie farmy z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym. W trakcie procedury administracyjnej spółka realizująca projekt zorganizowała w miejscowościach, przez które przechodzić będzie lądowa część kabla, tzw. punkty konsultacyjne. W trakcie spotkań (grudzień 2018 roku) mieszkańcy oraz inne zainteresowane osoby mogły zapoznać się z przebiegiem kabla, technologią jego kładzenia, potencjalnymi oddziaływaniami oraz możliwymi formami współpracy z gminą i sołectwami w trakcie budowy i po uruchomieniu projektu. W spotkaniu ze strony inwestora brali udział przedstawiciele firmy, która przygotowywała raport środowiskowy, przedstawiciel Polenergii odpowiedzialny za wyznaczenie i uzgodnienie trasy kabla, a także osoba zajmująca się w spółce ochroną środowiska i społeczną odpowiedzialnością biznesu. Prace deweloperskie w roku 2018 to także kontynuacja dwuletniej kampanii pomiarowej wiatru, prowadzonej przy użyciu systemu LIDAR, oraz wstępnych badań geologicznych dna morskiego.

Faza pierwsza kampanii geotechnicznej dla projektów MFW Bałtyk II i III, zostanie zrealizowana w ramach joint venture pomiędzy Equinor i Polenergią. Zadanie przeprowadzenia badań geotechnicznych zostało zlecone firmie Fugro Netherlands Marine B.V. Zgodnie z przyjętym harmonogramem ww. kampanii badawczej została zakończona w pierwszym kwartale 2019 roku.

Badania wykonane były w oparciu o najnowocześniejszy sprzęt zamontowany na statkach Despina i Normand Flower. Analiza obejmowała badanie penetracji stożka dna morskiego (CPT). Firma Fugro do badań CPT wykorzystała system SEACALF MK IV.

W przypadku odwiertów geotechnicznych wykorzystano zarówno wiercenie API, jak i rdzeniowanie w systemie piggyback za pomocą wiertnicy R100 i zestawu narzędzi WISON. Dane przetwarzane były na pokładzie statku przez dedykowane laboratorium geotechniczne. Próbki zostały następnie przekazane do laboratorium badań geotechnicznych w Wallingford w celu przeprowadzenia zaawansowanych analiz.

W nadchodzących miesiącach pozyskane dane i analizy posłużą Fugro do stworzenia zintegrowanego modelu 3D dna. Umożliwi to zaplanowanie najbardziej korzystnego rozmieszczenia turbin wiatrowych i fundamentów oraz zminimalizowanie ryzyka na kolejnych etapach rozwoju projektów.

Dla projektów zostały przygotowane dedykowane strony internetowe:

www.baltyk3.pl

www.baltyk2.pl

które przedstawiają najważniejsze parametry projektów, obszernie nietechniczne streszczenie raportów środowiskowych i wyników badań oraz informacje o nowych działaniach, ogłoszenia (np. o konsultacjach społecznych) itd.



Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna (ENS)

ENS jest zlokalizowana na terenie gminy Nowa Sarzyna, położonej w północno-wschodniej części województwa podkarpackiego. Obiekt funkcjonuje na obszarze przemysłowym, w bezpośrednim sąsiedztwie zakładów chemicznych CIECH Sarzyna S.A. (Grupa CIECH).

Od początku swojej działalności spółka kładzie szczególny nacisk na zgodność z wymogami prawa oraz wszelkimi regulacjami i dobrymi praktykami w zakresie ochrony środowiska. Coroczne protokoły z kontroli przeprowadzanych przez uprawnione organy od lat wyrażają bardzo dobrą opinię tych instytucji o polityce ENS we wspomnianej sferze. Szczególnie podkreślane jest popularyzowanie tematyki środowiskowej wśród pracowników oraz stosowanie procedur skłaniających także kontrahentów ENS do zachowania wysokich standardów. W roku 2018 nie nałożono na spółkę jakichkolwiek kar związanych z naruszaniem przepisów ochrony środowiska.



ENS jest pierwszą w Polsce elektrownią ciepłą, której jednostki wytwórcze posiadają zdolność do samostartu i mogą być wykorzystane w procesie odbudowy KSE. Dotychczas takie możliwości techniczne posiadały tylko elektrownie wodne

W 2018 roku Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. świadczyła na rzecz Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. usługę odbudowy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na podstawie czteroletniej umowy zawartej w 2016 roku. Usługa obejmuje samostart turbozespołów gazowych i ich pracę w wydzielonej części KSE w zakresie niezbędnym dla prawidłowego przywrócenia działania systemu po całkowitym lub częściowym zaniku napięcia. Najważniejszym elementem tego procesu jest dostarczenie energii z ENS do uruchomienia bloku energetycznego w wybranej elektrowni systemowej.

W 2018 roku ENS przedłużyła o 10 lat (do 31.12.2030) okresy obowiązywania trzech koncesji: na wytwarzanie energii elektrycznej, na wytwarzanie ciepła oraz na obrót energią elektryczną.

W 2018 roku spółka uzyskała certyfikat uczestnika Rynku Mocy oraz zakontraktowała obowiązek mocy na lata 2021, 2022 i 2023.

Od roku 2014 ENS posiada wdrożony System Zarządzania Środowiskowego ISO 14001 w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu. W maju 2018 roku Lloyd's Register LRQA przeprowadził audyt systemu. Potwierdził on jego zgodność z normą ISO 14001:2015.

Od 2011 roku, decyzją Komendanta Wojewódzkiego Państwowej Straży Pożarnej, ENS została włączona do grupy zakładów o dużym i zwiększonym ryzyku poważnej awarii przemysłowej, skupionych na terenie gminy Nowa Sarzyna. W jej skład wchodzi jeszcze zakłady chemiczne CIECH Sarzyna S.A. i Silikony Polskie Sp. z o.o.

Technologie oraz ilości zużywanych paliw i surowców, a także poziom wskaźników operacyjnych (sprawność, dyspozycyjność, niezawodność), sprawiają, że negatywne oddziaływanie ENS na środowisko naturalne, w tym na klimat, jest zredukowane do minimum w porównaniu do instalacji o podobnej mocy, opalanych np. węglem. ENS nie wytwarza odpadów popaleniowych, generuje blisko o połowę niższe emisje gazów cieplarnianych, około 7-krotnie niższą emisję NO_x, nie emituje SO₂ ani pyłu.

Zastosowana technologia ogranicza ilość i agresywność ścieków przemysłowych, a zawracanie wód opadowych i skroplin czy wykorzystanie kondensatu z układów ciepłowniczych pozwala ograniczać zużycie wody surowej.



Nagrody/rankingi w 2018 roku ENS otrzymała:

W 2018 roku ENS nie występowała o zmianę posiadanych czy wydanie nowych decyzji środowiskowych. Rozpoczęła natomiast prace nad wnioskami o nowe pozwolenie wodnoprawne oraz nowe pozwolenie zintegrowane, które zostaną złożone na początku 2019 roku w Starostwie Powiatowym w Leżajsku.

W 2018 roku przeprowadzono inspekcję główną GT11, wymieniono system sterowania kotłów oraz przeprowadzono inspekcję roczną i boroskopię turbiny parowej. Wykonano również plan remontów urządzeń pomocniczych.

W 2018 roku następujące organy przeprowadziły kontrole w ENS:

- » WIOŚ w zakresie przestrzegania przepisów i decyzji administracyjnych ze sfery ochrony środowiska
- » Sanepid w zakresie stanu sanitarno-higienicznego i warunków zdrowotnych środowiska pracy
- » straż pożarna w zakresie przestrzegania przepisów ppoż. w związku z podłączeniem monitoringu pożarowego.

Wszystkie ww. kontrole zakończono wydaniem protokołów kontrolnych bez uwag.



**Nominację do Złotej Statuetki
w XXVII edycji konkursu Lider
Polskiego Biznesu, organizowanego
przez Business Centre Club**



**Wyróżnienie tygodnika „Wprost”
– Dyplom Orły „Wprost”
Województwa Podkarpackiego**



**Certyfikat Jakości Biznesu „Przedsiębiorstwo
Fair Play 2018” oraz Platynową Statuetkę
(dla firm spełniających wymagania konkursu
nieprzerwanie przez 10 lat)**

Więcej informacji znajduje się na stronie Programu PFP:
<https://przedsiębiorstwo.fairplay.pl/laureaci-przedsiębiorstwo-fairplay2018.html>.

Elektrociepłownia Mercury

Została uruchomiona w 2006 roku, jest zlokalizowana na terenie byłej EC Victoria. Elektrownia Mercury pracuje na bazie odpadowego gazu koksowniczego z Wałbrzyskich Zakładów Koksowniczych „Victoria” S.A.

Instalacja funkcjonuje w ramach trzeciego etapu (2013-2020) unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (EU ETS). Posiada zatwierdzony i aktualny plan monitorowania emisji dwutlenku węgla oraz aktualne pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza. W roku 2018 nie odbyła się żadna kontrola Inspekcji Ochrony Środowiska. Na spółkę nie zostały również nałożone żadne kary w związku z niewywiązywaniem się ze zobowiązań sprawozdawczych w zakresie ochrony środowiska, w tym wobec Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBIZE).

Zgodnie z wymogami pozwolenia na emisję w Elektrowni Mercury wykonywane są pomiary (pył całkowity, dwutlenek azotu, dwutlenek siarki), opracowywane są raporty korzystania ze środowiska, na podstawie których wnoszone są opłaty środowiskowe,

przygotowywany i weryfikowany przez zewnętrznego akredytowanego weryfikatora jest raport emisji CO₂, a także wprowadzane są stosowne roczne raporty do bazy KOBIZE. Prowadzona jest ewidencja odpadów, a roczne sprawozdanie przekazywane do Urzędu Marszałkowskiego Województwa Dolnośląskiego. Ponadto przedkładana jest także informacja o wyrobach zawierających azbest [Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 13 grudnia 2010 roku, w sprawie wymagań w zakresie wykorzystywania wyrobów zawierających azbest oraz wykorzystywania i oczyszczania instalacji lub urządzeń w których były lub są wykorzystywane wyroby zawierające azbest].

W 2018 roku instalacja uzyskała dofinansowanie na usunięcie i utylizację azbestu z jednej z celek chłodni. Łącznie usunięto 114,62 t płyt cementowo-azbestowych. W kolejnych latach spółka zamierza wnioskować o dofinansowanie na wymianę kolejnych elementów zawierających azbest.

Elektrociepłownia Wińsko

Rozpoczęliśmy przygotowania do wybudowania elektrowni opalanej biomasą, o mocy około 31 MWe. Obiekt będzie zlokalizowany na Dolnym Śląsku w gminie Wińsko (powiat wołowski). Posiadamy dla niego prawomocną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, pozwolenie wodnoprawne na pobór wody i odprowadzanie ścieków oraz pozwolenie na budowę dla terenu głównego i uzyskane w 2017 roku pozwolenie na budowę dla przyłącza obiektu do stacji elektroenergetycznej operatora (GPO Wińsko).

Spółka realizująca projekt „Elektrownia Wińsko” wdrożyła i skutecznie zarządza mechanizmem skarg i wniosków, reagując na wszelkie pytania interesariuszy. W roku 2017, ze względu na wszczęcie procedury administracyjnej w związku z wnioskiem inwestora o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla elektrowni, wzrosło zainteresowanie inwestycją w lokalnej społeczności. Efektem były spotkania z mieszkańcami, Radą Gminy oraz miejscowymi stowarzyszeniami, w czasie których zarówno przedstawiciele inwestora, jak i autorzy wniosku o pozwolenie zintegrowane prezentowali inwestycję oraz odpowiadali na pytania. W roku 2018 Starostwo Powiatowe w Wołowie wydało pozwolenie zintegrowane dla instalacji.



Farmy wiatrowe w operacji

FW PUCK (Dipol Sp. z o.o.) zlokalizowana w gminie Gnieźdźewo:

Farma oddana do użytkowania w 2007 roku. Od rozpoczęcia eksploatacji do 2012 roku prowadzone były obserwacje ornitologiczne i chiropterologiczne oraz wykonany został pomiar akustyczny. Raporty z badań w cyklach rocznych dostępne są na stronie internetowej Grupy Polenergia:

<http://www.polenergia.pl/pol/pl/strona/puck>

Kontrole

W 2018 roku na spółkę nie nałożono kar, a na terenie obiektu w Gnieźdźewie nie odbyła się żadna kontrola.

Nowe obszary chronione w rejonie inwestycji:

W bliskiej odległości od farmy wiatrowej nie powstały żadne nowe obszary chronione, na które mogłaby ona oddziaływać.

Dobre praktyki:

W czerwcu 2018 roku, podobnie jak w roku poprzednim, na terenie farmy zostały zorganizowane ćwiczenia Specjalistycznej Grupy Ratownictwa Wysokościowego „Gdynia”.

W roku 2017 miały one na celu zapoznanie strażaków z zasadami przebywania na terenie farmy wiatrowej, zasadami bezpieczeństwa i higieny pracy oraz działaniem turbin. Dodatkowo przedstawiono techniki i sprzęt wykorzystywane przez personel w przypadku konieczności szybkiej ewakuacji. Scenariusz ćwiczeń praktycznych przewidywał ewakuację osób z gondoli na ziemię z wykorzystaniem różnych technik alpinistycznych. Ćwiczenia przebiegły sprawnie, uczestniczący w nich ratownicy nie kryli zadowolenia z możliwości udziału w zajęciach doskonalących w tego typu obiekcie.

W 2018 roku ćwiczenia pn. „Praktyczne sprawdzenie przygotowania obiektu do działań ratowniczo-gaśniczych oraz wypracowanie zasad taktyki gaszenia pożarów instalacji elektrycznej siłowni wiatrowej o mocy 2 MW” miały na celu sprawdzenie procedur postępowania pracowników na wypadek wybuchu pożaru, ogłoszenie alarmu i ewakuacji osób, organizację systemu łączności, stanowisk gaśniczych, ewakuację poszkodowanych z wysokości i udzielenie pomocy na miejscu zdarzenia.

Spółki z Grupy Polenergia chętnie pomagają w organizacji tego typu szkoleń. Współpraca ze strażą pożarną i innymi służbami jest dla nas bardzo ważnym elementem realizacji strategii na rzecz bezpieczeństwa w miejscu pracy. Naszym celem jest zwiększenie świadomości pracowników i włączenie ich we wspólną odpowiedzialność za bezpieczne miejsce pracy. Chcemy również dzielić się naszym doświadczeniem w tym zakresie z podwykonawcami i partnerami.



FW Modlikowice i FW Łukaszów:

Za realizację tych projektów odpowiadają spółki Amon Sp. z o.o. i Talia Sp. z o.o.

Otrzymały one dofinansowanie z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko Działanie 9.4 Wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych.

Wspomniane farmy są w fazie operacji od 2012 roku.



Kontrole

W 2018 roku na spółki Amon oraz Talia nie nałożono kar. Nie odbyła się ponadto żadna kontrola na terenie prowadzonych przez nie obiektów.

Nowe obszary chronione w rejonie inwestycji:

W bliskiej odległości od wspomnianych farm nie powstały żadne nowe obszary chronione, na które mogłyby one oddziaływać.

Dobre praktyki:

Ochrona gniazd błotniaka łąkowego na terenie farm wiatrowych. Od 2014 roku, kiedy ornitolodzy obserwujący ptaki w ramach monitoringu powykonawczego znaleźli na naszych farmach wiatrowych gniazda błotniaka łąkowego, rozpoczęliśmy czynną ochronę tego nielicznego gatunku. W ramach działań ochronnych w roku 2018 utrzymano dotychczasowy schemat prac. Wygradzono gniazda, aby w czasie żniw i innych zabiegów agrotechnicznych pojazdy rolnicze nie zagraziły lęgom, a także zapewniono ptakom ochronę przed drapieżnikami, wysypując atestowany repelent zapachowy (całkowicie bezpieczny dla człowieka, zwierząt i środowiska). Obserwacje wykazały, że błotniaki łąkowe z każdego lęgu (2014-2018) bezpiecznie opuściły gniazdo.

Powyższe praktyki mają na celu ochronę błotniaka łąkowego we wczesnym stadium rozwoju, co zwiększa szansę na wzrost liczebności jego populacji. W ten sposób Polenergia włączyła się w akcję czynnej ochrony tego gatunku, objętą patronatem Ministerstwa Środowiska i Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska.

Nasze działania na rzecz błotniaka łąkowego zostały w styczniu 2017 roku zgłoszone do Forum Odpowiedzialnego Biznesu, a następnie opisane w opracowaniu „Odpowiedzialny biznes w Polsce 2016. Dobre praktyki” jako dobra praktyka w zakresie ochrony różnorodności biologicznej.

Planujemy rozszerzyć ochronę błotniaka łąkowego na inne farmy wiatrowe znajdujące się w operacji, na których prowadzony monitoring ornitologiczny wykaże gniazdowanie tego gatunku.

2014:
Młodych

2015:
Młodych

2016:
Młodych

2017:
Młodych

2018:
Młodych

Razem:
osobników



FW Rajgród:

Za realizację tego projektu odpowiada Farma Wiatrowa 6 Sp. z o.o. Instalacja oddana do użytkowania w 2014 roku. Znajduje się w gminie Rajgród w powiecie Grajewo w województwie podlaskim.

W skład farmy wchodzi 11 turbin wiatrowych typu Siemens SWT-2.3-108 wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

W styczniu 2015 roku rozpoczęły się powykonawcze badania ornitologiczne i chiropterologiczne terenu farmy, kontynuowane w roku następnym. Obserwacje nie wykazały negatywnego oddziaływania instalacji na ptaki szponiaste oraz młode bociany białe wylatujące z gniazd. Nie stwierdzono również wysokiej śmiertelności ptaków ani nietoperzy. W roku 2017 Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku (Wydział Spraw Terenowych w Łomży), po zapoznaniu się z raportem za 2016 rok, nie wniosła uwag do planów monitoringu na kolejne lata. W 2018 roku został przeprowadzony ostatni etap badań wpływu farmy na nietoperze i ptaki. Nie wykazały one zwiększonej śmiertelności w tych grupach zwierząt. Raport końcowy, podsumowujący 3-letni monitoring, zostanie przedstawiony organom ochrony środowiska w 2019 roku.

Procedura składania zażaleń została wdrożona w ramach systemu zarządzania instalacją. Informacje na temat projektu opublikowane są na stronie internetowej Grupy Polenergia i udostępnione w Urzędzie Miejskim w Rajgrodzie, gdzie również przekazywane były wyniki pomiaru akustycznego i wyniki powykonawczego monitoringu wpływu farmy na ptaki i nietoperze.

Kontrole

Na Farmę Wiatrową Rajgród nie nałożono w 2018 roku kar. Nie odbyła się również żadna kontrola WIOŚ.

Nowe obszary chronione w rejonie inwestycji:

W bliskiej odległości od obiektu nie powstały żadne nowe obszary chronione, na które mógłby on oddziaływać.

FW Gawłowice:

Za realizację projektu odpowiada Farma Wiatrowa 1 Sp. z o.o. Pierwszy etap został oddany do użytkowania w 2014 roku, a kolejny rok później. Instalacja jest zlokalizowana w gminie Radzyń Chelmiński w powiecie grudziądzkim, w województwie kujawsko-pomorskim.

Badania ptaków i nietoperzy po wybudowaniu turbin odbywały się w 2015 i 2016 roku, a raporty z nich każdorazowo przekazywano do właściwych organów administracji. Najważniejsze wnioski z dwuletniego monitoringu są takie, że farma nie oddziałuje negatywnie na ptaki i nietoperze, awifauna lęgowa na jej obszarze jest średnio liczna, a liczba gatunków ptaków lęgowych po wybudowaniu instalacji utrzymuje się na podobnym poziomie. Śmiertelność z eksperymentem tempa znikania ciał to 1,28 os./MW/rok. W kwietniu 2017 roku Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zaakceptowała wyniki badań porealizacyjnych przedstawione po drugim roku ich prowadzenia. Kolejny, roczny cykl monitoringu odbył się w 2018 roku. Podobnie jak poprzednio, badania nie wykazały wzrostu śmiertelności. W 2019 roku raporty z badań końcowych zostaną przedstawione do analizy i akceptacji Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska.

Procedura składania zażaleń została wdrożona przez firmę w ramach systemu zarządzania instalacją. Informacje na temat projektu opublikowane są na stronie internetowej Grupy Polenergia i udostępnione w Urzędzie Miasta i Gminy Radzyń Chelmiński.

Kontrole

Na spółkę celową zajmującą się obsługą Farmy Wiatrowej Gawłowice nie nałożono w 2018 roku żadnych kar. We wspomnianym okresie nie odbyła się ponadto żadna kontrola na terenie obiektu.

Nowe obszary chronione w rejonie inwestycji:

W bliskiej odległości od obiektu nie powstały żadne nowe obszary chronione, na które mógłby on oddziaływać.



FW Skurpie:

Za realizację projektu odpowiada Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o. Instalacja została wybudowana w gminie Płońnica, powiat działdowski, województwo warmińsko-mazurskie. Farma została oddana do użytkowania w III i IV kwartale 2015 roku w dwóch etapach.

W latach 2016 i 2017 trwał monitoring wpływu Farmy Wiatrowej Skurpie na ptaki oraz nietoperze. Zgodnie z zapisami decyzji środowiskowej jego wyniki były przedkładane organom administracji (Urząd Gminy oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska) po zakończeniu każdego półrocza badań. Monitoring nie wykazał negatywnych oddziaływań na wspomniane grupy zwierząt. Kolejny cykl badań ornitologicznych i chiropterologicznych oraz ich podsumowanie zaplanowano na 2019 rok.

Procedura składania zażaleń została wdrożona przez firmę w ramach systemu zarządzania instalacją. Informacje na temat projektu są opublikowane na stronie internetowej Grupy Polenergia i udostępnione w Urzędzie Gminy w Płońnicy.

Kontrole

Na spółkę celową zajmującą się obsługą Farmy Wiatrowej Skurpie nie nałożono w 2018 roku żadnych kar. Nie odbyła się także żadna kontrola na terenie obiektu.

Nowe obszary chronione w rejonie inwestycji:

W bliskiej odległości od farmy nie powstały żadne nowe obszary chronione, na które mogłaby ona oddziaływać.

FW Mycielin:

Za realizację projektu odpowiada Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o. Instalacja została wybudowana w 2015 roku, a pozwolenie na użytkowanie otrzymała w lutym 2016 roku.

Farma Wiatrowa Mycielin jest zlokalizowana obok miejscowości Mycielin, Gościelin, Gościeszowice, Długie, Dzikowice i Sucha Dolna, na terenie gmin Niegosławice i Szprotawa, powiat żagański, województwo lubuskie.

W 2016 roku rozpoczęły się badania ornitologiczne i chiropterologiczne, zgodne z zakresem monitoringu powykonawczego uzgodnionego z Regionalną Dyrekcją Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Roczny raport z obserwacji został przedłożony RDOŚ w 2017 roku. Nie wniosła ona uwag do zastosowanej metodyki, zaś akceptując wyniki z pierwszego roku badawczego, zaakcentowała, że stwierdzone poziomy śmiertelności dla ptaków szponiastych i całego zespołu awifauny są stosunkowo niskie, dalekie od wartości progowych ustalonych na podstawie monitoringu przedrealizacyjnego. Kolejny cykl badań rozpoczął się w kwietniu 2018 roku i będzie trwał do końca marca 2019 roku. Wyniki za trzy pierwsze kwartały również nie wykazały negatywnego wpływu obiektu na populację ptaków i nietoperzy.

Procedura składania zażaleń została wdrożona przez firmę w ramach systemu zarządzania instalacją. Informacje na temat projektu opublikowane są na stronie internetowej Grupy Polenergia i udostępnione w Urzędach Gmin.

Kontrole

Na Farmę Wiatrową Mycielin nie nałożono w 2018 roku żadnych kar.

Nowe obszary chronione w rejonie inwestycji:

W bliskiej odległości od instalacji nie powstały żadne nowe obszary chronione, na które mogłaby ona oddziaływać.



Pozyskiwanie biomasy

Po przeglądzie systemu zarządzania w 2012 roku wdrożone zostały procedury oraz Polityka pozyskiwania biomasy w sposób zrównoważony (opublikowana na stronie www.polenergia.pl). Mają one na celu zapewnienie, aby dostawy biomasy do obiektów nie były uciążliwe dla środowiska ani społeczności lokalnych, a także aby była ona pozyskiwana zgodnie z dobrymi praktykami i prawem.

Kontrole

Procedury dostaw zawierają instrumenty kontrolne dotyczące procesu i źródła pozyskiwania biomasy oraz jej transportu. Określają także sposób kontroli pochodzenia biomasy leśnej.

Dobre praktyki:

Dbając o minimalizowanie naszego wpływu na środowisko, gwarantujemy naszym odbiorcom pellet wytworzony z biomasy pozyskanej w sposób zrównoważony.



Zaangażowanie społeczne i rozwój społeczności lokalnych

- Polenergia jako dobry sąsiad

Grupa Polenergia angażuje się społecznie i środowiskowo głównie za pośrednictwem swoich spółek celowych.

Działalność na rzecz społeczności lokalnych oraz ich rozwój to dla nas niezwykle istotne aspekty. Współpraca ze społecznością lokalną opiera się na nieustannym dialogu i obustronnym zaangażowaniu. Takie działania w głównej mierze prowadzą spółki projektowe Grupy, na przykład w obszarze rozwoju, budowy i eksploatacji farm wiatrowych. Koncentrujemy uwagę na społecznościach żyjących wokół naszych instalacji, a przede wszystkim na ich potrzebach. Szczególny

Przykładami naszych inicjatyw są:

- » Działania Dipol Sp. z o.o. (FW Puck), która od wielu lat wspiera organizację festynu folklorystycznego „Figle Gnieźdźweskich Gburów”. Wszystkie farmy wiatrowe w operacji dofinansowują lub organizują dożynki, zabawy karnawałowe i wydarzenia bożonarodzeniowe dla dzieci ze szkół i świetlic znajdujących się w pobliżu naszych obiektów, a także włączają się w remonty takich placówek.
- » Elektrociepłownia Nowa Sarzyna wspiera szereg klubów sportowych, ośrodków kulturalnych oraz pojedyncze inicjatywy, które są ważne dla lokalnej społeczności. Przekłada się to na bardzo dobre relacje z mieszkańcami, którzy są jednocześnie klientami elektrociepłowni oraz jej pracownikami. Spółka wspiera finansowo akcje organizowane przez Miejskie Centrum Kultury w Leżajsku (koncerty organowe, „Świata ciekawi – Festiwal Podróży”, Leżajskie Targowisko Sztuki, Festiwal Teatralny OTWARCIE), Miejsko-Zakładowy Klub Sportowy „Unia” Nowa Sarzyna, Poradnię Pedagogiczno-Psychologiczną w Leżajsku, Muzeum Ziemi Leżajskiej, Specjalny Ośrodek

nacisk kładziemy na partnerstwo i pomoc. Stała współpraca i zaangażowanie mają na celu utrzymanie dobrych, sąsiedzkich relacji oraz poprawienie jakości codziennego życia lokalnych społeczności. Grupa wspiera między innymi inicjatywy w zakresie edukacji, kultury i sztuki oraz promocji aktywności fizycznej. Angażujemy się również na rzecz przeciwdziałania różnym wymiarom wykluczenia społecznego oraz wspieramy projekty infrastrukturalne.

Szkolno-Wychowawczy w Leżajsku, Towarzystwo Społeczno-Kulturalne „Leliwa”, Szkołę Muzyczną w Leżajsku, Stowarzyszenie Kresowiaków, Kolarski Ludowy Klub Sportowy „Azalia” z Brzozy Królewskiej, szkoły i przedszkola z terenów gmin Leżajsk i Nowa Sarzyna, a także wiele innych przedsięwzięć. ENS włączyła się w akcję Urzędu Miasta i Gminy Nowa Sarzyna pt. „Zielona Gmina” i była sponsorem nagród. Ponadto sfinansowała zakup sprzętu kontrolno-pomiarowego do wykrywania substancji niebezpiecznych dla Komendy Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Leżajsku, a także zakup podnośnika transportowo-kąpielowego dla osób z niepełnosprawnością przebywających w Domu Opieki Zgromadzenia Sióstr Kanoniczek Ducha Św. w Leżajsku. Elektrownia przekazała ponadto środki finansowe na prace remontowe prowadzone przez Stowarzyszenie „Dobry Dom”, działające na rzecz osób z niepełnosprawnością.

W 2018 roku ENS kontynuowała sponsoring klubów sportowych oraz zajęć z robotyki edukacyjnej dla uczniów Zespołu Szkół im. prof. Franciszka Leji w Grodzisku Górnym. W 2018 roku cztery szkolne drużyny brały udział w zawodach ECER (Europejskiej Konferencji Robotyki Edukacyjnej) na Malcie, gdzie zdobyły:

GG Robot: **miejsce**

w klasyfikacji generalnej konkursu Botball, 3. miejsce w kategorii Seeding Round, 2. miejsce w Double Elimination oraz nagroda Man of Technology dla jednego z członków zespołu

GG OPEN1: **miejsce**

w klasyfikacji generalnej konkursu PRIA Open oraz 2. miejsce w kategorii Alliance po połączeniu z losowo wybraną austriacką drużyną NOTHING TO HERE

GG Aerial: **miejsce**

w klasyfikacji generalnej oraz nagroda Spirit of Aerial jako jedna z najsympatyczniejszych drużyn w konkursie PRIA Aerial

GG OPEN2: **miejsce**

w klasyfikacji generalnej konkursu PRIA Open



Znakomite wyniki uzyskują także podopieczni sponsorowanego przez ENS Centrum Sztuk Walki i Sportu z Leżajska. W 2018 roku zdobyli oni:

2 miejsce

w kumite junior (walka) na Mistrzostwach Europy Juniorów i Seniorów Karate Shinkyokushin (Wrocław)

2 miejsce

w kategorii kumite (kadra Polski) podczas Mistrzostw Polski Karate Shinkyokushin

W 2018 roku dwaj pracownicy ENS włączyli się w akcję Szlachetna Paczka i w ramach wolontariatu przygotowali paczki świąteczne dla potrzebującej rodziny z okolic Leżajska.

Dbając o lokalne społeczności nie działamy sami, ale od wielu lat współpracujemy z innymi firmami. Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna już od 2013 roku wraz z Zakładem Gospodarki Komunalnej oraz zakładami CIECH Sarzyna stosuje ujednolicone ceny ciepła dla mieszkańców komunalnych Osiedla Awaryjnego w Nowej Sarzynie, zgodnie z porozumieniami zawartymi z tymi stronami. Ponadto, ENS udziela corocznie, od 2014 roku, rabatu na ceny ciepła dla mieszkańców komunalnych.

3 miejsce

w kata podczas Mistrzostw Polski Juniorów i Młodzieżowców Karate Kyokushin

2 miejsce

w kategoria kumite (kadra Polski) podczas Mistrzostw Polski Karate Shinkyokushin

W 2018 roku przedsiębiorstwa z gminy Nowa Sarzyna kontynuowały wspólne działania na rzecz lokalnej społeczności. Wraz z UMiG cztery firmy (w tym ENS) sfinansowały zakup zestawu zabawowego do sali zabaw w przedszkolu w SP w Sarzynie. W zamian dzieci pracowników tych firm mogą korzystać z sali w jedną wyznaczoną niedzielę miesiąca przez okres 1 roku.



Ład organizacyjny

Polenergia S.A. jako spółka notowana na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie spełnia wszystkie wymogi dotyczące ładu korporacyjnego, raportowania finansowego oraz niefinansowego jak i dialogu z interesariuszami. Obowiązująca w Grupie polityka zarządzania ryzykiem oraz system kontroli wewnętrznej umożliwiają zarządzanie ryzykiem związanym z osiąganiem celów biznesowych. Regularnie przeprowadzana jest analiza ryzyk związanych z działalnością. W jej efekcie powstał rejestr ryzyk, który klasyfikuje je pod względem ważności i potrzeby monitoringu. Nad całością procesu czuwa zespół ds. zarządzania ryzykiem, który na bieżąco monitoruje ryzyka i aktualizuje listę kluczowych ryzyk. Kontrola realizacji wspomnianych zadań leży w gestii Komitetu Audytu Rady Nadzorczej.

W Grupie został wdrożony Kodeks Etyki oraz powołano Komisję Etyki, do której zadań należy między innymi rozpatrywanie wniosków pracowników. Wdrożyliśmy również system zgłaszania przez pracowników ewentualnych nadużyć.

Zasady działania organów nadzorczych, Zarządu oraz pracowników zostały ujęte w stosownych regulaminach oraz procedurach wewnętrznych.

Walne Zgromadzenie Rada Nadzorcza Zarząd



**Pion Rozwoju
Projektów**



**Pion Eksploatacji
i Utrzymania Obiektów**

Pion Finansów

**Pion Prawno
- Administracyjny**

W dewelopmencie:

Lądowe farmy wiatrowe
Morskie farmy wiatrowe

Bioelektrownia Wińsko

Rozwój Farm Fotowoltaicznych

Wytwarzanie odnawialne:

FW Puck
FW Modlikowice
FW Łukaszów
FW Gawłowice
FW Rajgród
FW Skurpie
FW Mycielin
FW Krzęcin

Wytwarzanie odnawialne:

Fabryka Pelletu w Zamościu

Wytwarzanie konwencjonalne:

Elektrociepłownia Nowa Sarzyna
Elektrownia Mercury

Dystrybucja

Obrót

Grupa Polenergia angażuje się w inicjatywy zewnętrzne poprzez udział w stowarzyszeniach i organizacjach, takich jak:

- » Stowarzyszenie Emitentów Giełdowych (SEG) – reprezentant spółek notowanych na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie, służący środowisku emitentów wiedzą i doradztwem w zakresie regulacji rynku giełdowego.
- » Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej (PSEW) – organizacja wspierająca i promująca rozwój energetyki wiatrowej, której celem jest stworzenie korzystnych warunków dla inwestowania w ten sektor w Polsce.
- » Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii (IEPiOE) – organizacja samorządu gospodarczego zrzeszająca podmioty związane z wytwarzaniem, przesyłem, obrotem i odbiorem energii elektrycznej oraz ciepłej.
- » Towarzystwo Obrotu Energią (TOE) – zrzeszenie podejmujące działania wspomagające rozwój konkurencyjnego rynku energii w Polsce, propagujące informacje na temat korzyści z takiego rynku dla jego uczestników, angażujące się na rzecz kształtowania norm etycznych w handlu energią i paliwami, a także reprezentujące społecznie lub gospodarczo użyteczne interesy sektora obrotu energią i paliwami wobec organów administracji rządowej i innych stowarzyszeń. Jako członek TOE Grupę Polenergia reprezentuje Polenergia Obrót.
- » Polska Izba Biomasy – zrzeszenie przedsiębiorców

i firm, wspierające rozwój rynku biomasy dla energetyki rozproszonej. Skupia producentów biomasy wykorzystywanej do celów energetycznych oraz producentów paliw z biomasy.

- » Towarowa Giełda Energii SA (TGE) – powstała w 1999 roku i do tej pory jedyna organizacja posiadająca licencję Komisji Nadzoru Finansowego na prowadzenie giełdy towarowej, której podstawowymi obszarami działania jest obrót towarami giełdowymi oraz prowadzenie Rejestru Świadczeń Pochodzenia.
- » Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie – powstało w 1990 roku jako stowarzyszenie działające w obszarze wytwarzania energii elektrycznej. Członkiem towarzystwa od czerwca 2016 roku jest Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna.
- » Związek Pracodawców „Business Centre Club” – związek pracodawców założony w 1991 roku w Warszawie, reprezentuje ich interesy w Radzie Dialogu Społecznego. Członkiem od 2015 roku jest Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna.
- » Europejska Federacja Przedsiębiorstw Obrotu Energią (EFET) – organizacja stworzona dla poprawy jakości handlu energią w Europie oraz promowania zrównoważonego rozwoju i wspólnego europejskiego rynku energii. Członkiem EFET jest Polenergia Obrót.
- » The EU Emissions Trading System (EU ETS),

System Handlu Uprawnieniami do Emisji Gazów Ciężkich (SHE)

– wspólnotowy system handlu uprawnieniami do emisji dwutlenku węgla i innych gazów wywołujących efekt cieplarniany. Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. oraz Elektrownia Mercury eksploatują instalacje objęte SHE. Spółki te posiadają dedykowane konta w Rejestrze Unii.

- » Polsko-Chińska Rada Biznesu – stowarzyszenie skupiające ekspertów i przedsiębiorców działających na rynku polskim i chińskim. Jego celem jest promowanie wzajemnej wymiany handlowej i inwestycji, a także poszukiwanie możliwości zwiększenia dostępu polskiego biznesu do rynku chińskiego.
- » Polska Agencja Prasowa (PAP) – największa agencja informacyjna w Polsce, która zbiera, opracowuje i przekazuje obiektywne i wszechstronne informacje z kraju i zagranicy.
- » UN Global Compact Network Poland – w 2017 roku Grupa Polenergia przyjęła Standard w Zarządzaniu Programem Etycznym, mający na celu implementację Wytycznych ONZ ds. biznesu i praw człowieka w praktyce działania organizacji.
- » UNEP GRID w partnerstwie z UN Environment – w 2017 roku Grupa Polenergia przystąpiła do Partnerstwa UNEP GRID „Razem dla Środowiska”, realizującego Cele Zrównoważonego Rozwoju (SDGs) Agendy 2030.



Dialog z interesariuszami

Dialog jest niezbędnym narzędziem do utrzymywania dobrych relacji międzyludzkich i biznesowych. To proces, który pomaga w budowaniu zaufania do naszej firmy, ale także do poszczególnych przedsięwzięć, które podejmujemy.

Grupa Polenergia prowadzi regularny dialog z interesariuszami, z którego czerpie niezbędne informacje o ich oczekiwaniach.

Główną grupę naszych interesariuszy stanowią akcjonariusze i inwestorzy, z którymi jesteśmy w stałym kontakcie poprzez publikację raportów i komunikatów oraz okresowych raportów giełdowych. Dodatkowo stworzyliśmy oddzielny adres e-mail, PolenergiaIR@polenergia.pl, za pośrednictwem którego na bieżąco odpowiadamy na wpływające zapytania.

Kolejną grupę interesariuszy stanowi administracja publiczna, m.in. Ministerstwo Inwestycji i Rozwoju, Ministerstwo Infrastruktury Ministerstwo Środowiska, Urząd Regulacji Energetyki, Urząd Morski, Regionalne Dyrekcje Ochrony Środowiska, Państwowa Inspekcja Pracy, Inspektorat Nadzoru Budowlanego, Państwowa Inspekcja Sanitarna, Marszałkowie Województw, Urzędy Powiatowe i Gminne, Wojewódzki Konserwator Zabytków, administratorzy dróg, policja i straż pożarna, Regionalne Zarządy Gospodarki Wodnej, Regionalne Dyrekcje Lasów Państwowych i inne spółki Skarbu Państwa. Ta grupa interesariuszy jest angażowana bezpośrednio, m.in. na etapie projektów konsultacji społecznych oraz podczas wydawania stosownych pozwoleń administracyjnych dla naszych projektów.

Na poziomie działań operacyjnych główną grupę interesariuszy naszej Grupy stanowią dostawcy oraz podwykonawcy rozwiązań technicznych i montażowych, a także dostawcy surowców.

Dystrybutorzy energii – z tą grupą interesariuszy mamy do czynienia na etapie uzgodnień związanych z inwestycjami, planami i realizacją naszych projektów.

Największą grupę interesariuszy stanowią klienci biznesowi oraz indywidualni (Polenergia Dystrybucja). Z pierwszą grupą współpracujemy przy okazji odbioru kilkunastu produktów i usług, natomiast kontakt z klientami indywidualnymi odbywa się poprzez wyznaczoną infolinię oraz stronę internetową i dedykowany adres email.

Dużą grupę interesariuszy stanowią instytucje finansowe (kredytodawcy, banki), z którymi w sposób bezpośredni komunikujemy się i regularnie przekazujemy wymagane sprawozdania finansowe.

Inną kategorią interesariuszy są społeczności lokalne i ich mieszkańcy. W ich przypadku angażujemy się w procesy konsultacyjne i kampanie informacyjne poprzez bezpośredni kontakt z mieszkańcami i władzami samorządowymi.

Odrębną grupę interesariuszy stanowią lokalne, regionalne, krajowe i międzynarodowe organizacje pozarządowe i naukowe (ornitologiczne i inne ekologiczne, instytucje akademickie), które angażujemy w procesy konsultacyjne.

Ostatnią, ale jedną z najważniejszych grup interesariuszy, stanowią nasi pracownicy. W tym przypadku kontakt i sposób komunikowania się jest zdecydowanie bezpośredni, bieżący. Oprócz spotkań narzędziem pomocnym w komunikacji aktualności wewnątrz spółki jest intranet, a coroczna ocena wyników i rozmowa na temat ścieżki rozwoju kariery stanowią stały element corocznej oceny pracowników i podstawę premiowania.

11

Grupa Polenergia jako pracodawca

Grupę Polenergia tworzy łącznie blisko 200 pracowników zatrudnionych we wszystkich spółkach.

Promowanie dobrej współpracy i dobrych relacji między pracownikami, a także satysfakcjonujące i bezpieczne warunki pracy, to istotne elementy prowadzenia przez Grupę Polenergia odpowiedzialnego społecznie biznesu. Zależy nam, aby polepszać komunikację między pracownikami i poszczególnymi działami firmy, co sprzyja efektywniejszej pracy oraz integracji.

Organizacja pracy w biurze:

Dbamy, aby biuro było przyjaznym miejscem dla naszych pracowników, ale i odwiedzających nas partnerów biznesowych czy kontrahentów. Biuro naszej Grupy zostało tak zaprojektowane, aby sprzyjać współpracy i koncentracji.

Pracownikom gwarantujemy pełną opiekę medyczną, z możliwością jej rozszerzenia na członków rodziny.

Oferujemy im również świadczenia pozapłacowe w postaci pakietów sportowych, obejmujących szeroki zakres aktywności. Jest to przejawem naszej dbałości o kondycję, relaks i zdrowie kadry pracowniczej.



Dzięki współpracy z Kulczyk Foundation pracownicy Grupy mają możliwość skorzystania z biletów na wybrane wydarzenia w Teatrze Wielkim w Warszawie, co sprzyja ich integracji podczas wspólnego spędzania czasu poza biurem.



Dużą wagę przykładamy do zwiększania świadomości pracowników w sferze ekologii i ochrony środowiska. Od wielu lat prowadzimy segregację odpadów, z wydzieleniem miejsca na zużyte baterie oraz odpady nienadające się do standardowej segregacji. Stawiamy na oszczędne zużycie papieru, przyczyniając się do ochrony lasów. W 2016 roku wdrożyliśmy elektroniczny obieg dokumentów, co pozwala nie tylko zaoszczędzić czas naszych pracowników, ale przede wszystkim znacznie ogranicza zużycie papieru. Co więcej, dbamy o wielokrotne użycie zadrukowanego papieru do drukarek. W wyznaczonym miejscu zostały przygotowane pojemniki na jednostronnie zadrukowane kartki niezawierające poufnych informacji, które przekazujemy następnie do przedszkoli i szkół podstawowych do wykorzystania na lekcjach plastyki, oraz osobne pojemniki na wydruki dwustronne, które przekazujemy jako makulaturę.

Dokładamy wszelkich starań, aby pozostać firmą wrażliwą społecznie, której działalność służy społeczeństwu. Aby wspomóc lokalne społeczności, rozpoczęliśmy współpracę z pszczelarzami zamieszkującymi miejscowości, gdzie usytuowane są nasze instalacje. Od zeszłego roku składamy stałe zamówienia na miód, którego pracownicy używają w biurze, szczególnie w okresie zimowym. W ten sposób wspieramy lokalnych pszczelarzy, mając przy tym pewność, że korzystamy z oryginalnego i naturalnego produktu.



W roku 2018 pracownicy Grupy Polenergia aktywnie włączyli się do proekologicznej akcji „Mobilny Give Box”, zainicjowanej przez Polskie Stowarzyszenie Zero Waste. W wyznaczonym miejscu w biurze spółki stanął pojemnik, do którego pracownicy wkładają rzeczy, których już nie potrzebują (np. książki, płyty CD), a z których prawdopodobnie chętnie skorzysta ktoś inny.

Zaangażowanie społeczne i odpowiedzialność ekologiczna naszych partnerów biznesowych są dla nas kluczowe przy planowaniu łańcucha dostaw. Współpraca z takimi firmami pozwala nam wspólnie dbać o środowisko naturalne, a także promować i komunikować postawy zgodne z ideą zrównoważonego rozwoju. Dlatego rozpoczynając współpracę z największymi partnerami biznesowymi pamiętamy o zawarciu Porozumień w zakresie Standardów Etycznych.



Kodeks Etyczny Grupy Polenergia

Przestrzeganie praw pracowników jest fundamentem naszej kultury organizacyjnej. Zapewniamy równość szans, nie tolerujemy dyskryminacji ze względu na płeć, kolor skóry, wyznanie, pochodzenie, orientację seksualną czy poglądy polityczne, nie akceptujemy mobbingu.

W roku 2018 nasza Komisja Etyki nie otrzymała żadnego zgłoszenia w sprawie nadużyć lub zachowań nieetycznych. Pracownicy Grupy Polenergia przestrzegają zasad uczciwej konkurencji zapisanych w Kodeksie Etycznym. Nie stwierdzono przypadków czerpania korzyści osobistych dzięki wykorzystaniu pozycji w spółce lub posiadanych informacji.

Szkolenia pracowników

Wierzymy, że to od naszych pracowników zależy rozwój Polenergii i tworzenie przewagi konkurencyjnej. Duże znacznie ma dla nas poziom wykształcenia naszej kadry. Umożliwiamy pracownikom podnoszenie kwalifikacji poprzez kierowanie ich na szkolenia, konferencje, studia podyplomowe, studia MBA oraz do udziału w programach edukacyjnych. Udostępniamy im ponadto szkolenia o szerokim spektrum tematycznym, dzięki czemu każdy pracownik może znaleźć zajęcia adekwatne do piastowanego stanowiska. Obopólne korzyści przynosi nabywanie zarówno tzw. kompetencji twardych (specjalistyczna wiedza, znajomość języków obcych, obsługa programów itd.), jak i miękkich (np. umiejętność zarządzania czasem czy pracy zespołowej). Szkolenia umożliwiają zdobywanie wiedzy i umiejętności technicznych, językowych oraz interpersonalnych. Łącznie w 2018 roku pracownicy Polenergii uczestniczyli w prawie 7 000 godzin szkoleń.

System zatrudniania i wynagradzania

Nasi pracownicy mają zapewnione przejrzyste zasady wynagradzania oraz dotyczące dodatkowych świadczeń, zawarte w Regulaminie Pracy, Regulaminie Wynagradzania oraz Systemie Oceny Rocznej Pracy Pracowników. Co rok są poddawani ocenie przez swoich przełożonych, w ramach której weryfikowane są postawione im cele, co przekłada się na wysokość nagrody finansowej (bonusy roczne).

W skali całej Grupy odsetek osób zatrudnionych na umowach cywilnoprawnych jest bardzo niski. Takie przypadki ograniczają się do sytuacji, gdy konieczne jest zatrudnienie kogoś do wykonania konkretnej usługi czy projektu. Spółka ułatwia pracownikom godzenie życia zawodowego i prywatnego poprzez umożliwianie, na ich wniosek, pracy zdalnej, w elastycznych godzinach lub zmniejszonym wymiarze czasu. Prowadzimy uczciwą politykę wynagradzania oraz premiowania, uwzględniając indywidualny wkład poszczególnych pracowników, a także wyniki zespołów, w jakich pracują.

Polenergia S.A.

Zarząd Grupy Polenergia zabiega o to, aby praca prowadzona była w oparciu o zasady dobrego współżycia, z dbałością o środowisko naturalne i społeczności lokalne oraz z poszanowaniem wartości i zasad etyki. Członkom Zarządu zależy na pracownikach, ich dobrym samopoczuciu w miejscu pracy, ale również na przyjaznych relacjach między nimi, przekładających się na dobrą atmosferę na co dzień. Zarząd Grupy stara się być blisko pracowników – wsłuchiwać się w ich potrzeby, prośby i opinie. W momentach ważnych dla spółki Członkowie Zarządu organizują specjalne spotkania z pracownikami, podczas których przekazują najważniejsze informacje oraz przedstawiają plany rozwoju na kolejne lata. Okazją do spotkań są również Święta Bożego Narodzenia, Nowy Rok (podsumowanie rocznej działalności Grupy) oraz Wielkanoc.

Dobre praktyki – Polenergia jako pracodawca

Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna

W czerwcu 2018 roku odbył się coroczny piknik rodzinny w Ośrodku Szkoleniowo-Wypoczynkowym CYZIÓWKA. Wzięli w nim udział pracownicy ENS wraz z rodzinami (ok. 130 osób). Uczestnicy mieli do wyboru następujące atrakcje: strefę parku linowego, zjazd tyrolski, strefę dziecięcą (pneumatyczne urządzenia rekreacyjne, gry i zabawy), bramkę radarową i celnościową, budowanie konstrukcji przestrzennych, instruktaż nordic walking oraz cykl rodzinnych animacji i zawodów.

Od wielu lat Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna umożliwia odbycie bezpłatnych praktyk studenckich i uczniowskich oraz staży, a także zapoznanie się z pracą bloku parowo-gazowego, przede wszystkim studentom i uczniom kierunków technicznych. Letnie praktyki pozwalają poznać obiekt energetyczny i pracę w nim. Poprzez takie działania zakład pomaga kształcić wysokiej klasy specjalistów z zakresu energetyki.

W 2018 roku praktykę studencką w ENS odbyło 4 studentów (AGH, Politechnika Rzeszowska), a 4 uczniów techników odbyło praktyki uczniowskie. Ponadto z pracą elektrociepłowni gazowej zapoznali się 2 grupy studentów w ramach wycieczek organizowanych przez AGH oraz Politechnikę Łódzką.

We wspomnianym okresie nie było naborów do działu technicznego, jednak gdy pojawi się w nim wakat, w pierwszej kolejności zostaną wzięte pod uwagę kandydatury absolwentów, którzy odbyli praktyki lub staże w ENS i zostali dobrze ocenieni przez swojego opiekuna.

Bezpieczeństwo i higiena pracy

Standardy bezpieczeństwa dla firm zewnętrznych oraz naszych gości

We wszystkich działających obiektach, w tym na farmach wiatrowych, wdrożyliśmy standardy bezpieczeństwa i zasady poruszania się gości. Standardy wdrożone dla spółek obowiązują również wszystkich naszych podwykonawców (np. przyrodników i akustyków przebywających na farmach wiatrowych i wykonujących prace związane z powykonawczymi obowiązkami sprawozdawczymi).

Wszystkie obiekty w operacji muszą spełniać wymagania rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie bhp przy urządzeniach energetycznych. Oznacza to, że pracownicy muszą mieć odpowiednie kwalifikacje w zakresie bhp, zweryfikowane w drodze egzaminu i potwierdzone stosownymi zaświadczeniami, wynikającymi z ustawy Prawo energetyczne. Ponadto wśród czynności wykonywanych przy urządzeniach energetycznych wyróżnia się eksploatację i inne (np. remonty, inspekcje, pomiary, badania, montaż). Eksploatacja jest wykonywana przez wykwalifikowany personel (świadectwa) na podstawie instrukcji eksploatacji. Wszystkie inne czynności są wykonywane na podstawie indywidualnego polecenia na pracę (odrębnego dla każdej pracy).

Po przeglądzie przeprowadzonym w 2016 roku nastąpiła weryfikacja procedur i instrukcji bhp dla farm wiatrowych w operacji, zaś w roku 2018 odbył się audyt systemu zarządzania w zakresie bhp.

Przykłady dobrych praktyk w zakresie bezpieczeństwa miejsca pracy

Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna

Zewnętrzna firma corocznie wydaje Oświadczenie o zgodności i spełnieniu przez ENS wymagań i przepisów w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy, bezpieczeństwie przeciwpożarowym oraz zgodności z prawem ochrony środowiska. Również w 2018 roku zakład otrzymał taki dokument.

Weryfikacji podlega działalność ENS objęta procedurami i instrukcjami dotyczącymi bhp, ochrony przeciwpożarowej i ochrony środowiska, a w szczególności Instrukcją organizacji bezpiecznej pracy w ENS, Ogólną instrukcją BHP, Instrukcją dla firm zewnętrznych wykonujących pracę na terenie ENS, Instrukcją bezpieczeństwa pożarowego, Zakładowym planem operacyjno-ratowniczym, Programem zapobiegania awariom, Systemem oceny ryzyka i zarządzania ryzykiem oraz Systemem zarządzania ochroną środowiska.

Poza wspomnianą weryfikacją, firma Tarbonus zajmuje się także monitorowaniem zmian przepisów z zakresu bhp, ochrony ppoż. oraz ochrony środowiska, które mogą mieć wpływ na działalność ENS. ENS co roku przeprowadza szkolenie z udzielania pierwszej pomocy. W firmie znajdują się dwa defibrylatory AED.

Informacje na temat niezgodności w zakresie prawa pracy, przepisów bhp, sanitarnych i środowiskowych:

W żadnym z zakładów nie wystąpiły niezgodności w zakresie prawa pracy, bhp czy standardów sanitarnych lub środowiskowych.



Otoczenie regulacyjne

Zmiany w polskim i unijnym prawie/dobrych praktykach w roku 2018 mające wpływ na działalność i perspektywy rozwoju Grupy Polenergia.

Rynek mocy:

- » (Ustawa z dnia 8 grudnia 2017 roku o rynku mocy, Dz. U. 2018.9 z dnia 01.03.2018), określająca organizację rynku mocy oraz zasady świadczenia usługi pozostawania w gotowości do dostarczania mocy elektrycznej do systemu elektroenergetycznego i dostarczania tej mocy do systemu w okresach zagrożenia.

Na mocy ustawy w 2018 roku zostały przeprowadzone aukcje na lata 2021, 2022 i 2023.

- » Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 sierpnia 2018 roku w sprawie parametrów aukcji głównych dla okresów dostaw przypadających na lata 2021–2023.

Rynek OZE:

- » Ustawa z dnia 7 czerwca 2018 roku o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

Handel emisjami:

- » Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2018/2019 z dnia 19 grudnia 2018 roku w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniające rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012.

Standardy emisyjne:

- » Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 roku w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2018 poz. 680).
- » Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 17 października 2018 roku zmieniające rozporządzenie w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2018 poz. 2097).

Odpady:

- » Ustawa z dnia 20 lipca 2018 roku o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2018 poz. 1592).
- » Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 13 września 2018 roku w sprawie sposobu nadawania numeru rejestrowego podmiotom wpisywanym do rejestru prowadzonego w ramach BDO.

Prawo unijne:

- » Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/851 z dnia 30 maja 2018 roku zmieniająca dyrektywę 2008/98/WE w sprawie odpadów.

Dyrektywa mająca na celu ulepszenie i przekształcenie gospodarowania odpadami jako materiałami w celu ochrony, zachowania i poprawy jakości środowiska, ochrony zdrowia ludzkiego, zapewnienia rozsądnego, efektywnego i racjonalnego wykorzystywania zasobów naturalnych, propagowania zasad gospodarki o obiegu zamkniętym.

- » Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 roku w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, dyrektyw Rady 2009/119/WE i (EU) 2015/652 oraz uchylenia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013.
- » Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2002 z dnia 11 grudnia 2018 roku zmieniająca dyrektywę 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej.
- » Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 roku w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

Dyrektywy stanowią wdrożenie tzw. Pakietu zimowego, pierwotnie przedstawionego przez Komisję Europejską 30 listopada 2016 roku. Pakiet jest kontynuacją polityki klimatyczno-energetycznej Unii Europejskiej sformułowanej w roku 2005 pod nazwą „3 x 20”. Zakładała ona do roku 2020 redukcję emisji CO₂ o 20 proc., zwiększenie udziału produkcji energii z odnawialnych źródeł o 20 proc. na poziomie UE oraz podniesienie efektywności energetycznej o 20 proc. Dla Polski cel w zakresie udziału OZE został ustalony na poziomie o 5 punktów proc. niższym. Nowym elementem są postanowienia mające na celu doprowadzenie do powstania unii energetycznej, gwarantującej wszystkim Europejczykom dostęp do bezpiecznej, zrównoważonej i taniej energii, jak również propozycje nowych narzędzi mających umożliwić podwyższenie w horyzoncie roku 2030 celów klimatycznych ustalonych na rok 2020.

Wśród opublikowanych dokumentów jest nowa dyrektywa o odnawialnych źródłach energii, tzw. RED II. Jej wdrożenie ma na celu realizację nowego celu, zakładającego zwiększenie do roku 2030 udziału odnawialnych źródeł energii w unijnym miksie energii do poziomu co najmniej 32 proc.

Rozporządzenie w sprawie zarządzania będzie bezpośrednio stosowane we wszystkich państwach członkowskich, natomiast nowe elementy dyrektyw dotyczących OZE i efektywności energetycznej będą musiały stać się częścią prawa krajowego nie później niż 18 miesięcy od ich wejścia w życie. „Pakiet zimowy” wszedł w życie 24 grudnia 2018 roku.

Rynek energii elektrycznej:

- » **Ustawa o obrocie instrumentami finansowymi/MiFID II.**

W dniu 21 kwietnia 2018 roku weszła w życie Ustawa z dnia 1 marca 2018 roku o zmianie ustawy o obrocie instrumentami finansowymi oraz niektórych innych ustaw („Ustawa zmieniająca”), implementująca dyrektywę MiFID II do polskiego porządku prawnego.

W przypadku systemu handlu emisjami głównym skutkiem wprowadzenia MiFID II jest przekształcenie wszystkich uprawnień do emisji CO₂ w instrumenty finansowe.

Uczestnicy obrotu muszą m.in. dokonywać weryfikacji, czy mogą korzystać ze zwolnień podmiotowych zgodnie z art. 2 MiFID II, co w przypadku tzw. działalności dodatkowej oznacza prowadzenie bieżącego monitoringu i corocznej kalkulacji wg kryteriów RTS 20.

Podmioty, które zawierają transakcje terminowe na towary lub uprawnienia do emisji CO₂, które są instrumentami finansowymi, muszą do 30 kwietnia składać w Komisji Nadzoru Finansowego zawiadomienie o tym, że zamierzają korzystać z wyłączenia dla tzw. działalności dodatkowej.

- » **Towarowa Giełda Energii złożyła wniosek do Komisji Nadzoru Finansowego o zezwolenie na prowadzenie zorganizowanej platformy obrotu (OTF).**

Towarowa Giełda Energii przygotowuje się do wprowadzenia nowej instytucji – OTF (zorganizowana platforma obrotu), w ramach której produkty energetyczne sprzedawane w obrocie hurtowym, które muszą być rozliczane fizycznie, nie są instrumentami finansowymi, instrumentami pochodnymi ani towarowymi instrumentami pochodnymi. Oznacza to, że nie powinny podlegać wymogom MiFID II.

Od wejścia w życie noweli Ustawy o obrocie instrumentami finansowymi 21 kwietnia 2018 roku, TGE miała 12 miesięcy na złożenie odpowiedniego wniosku do KNF oraz rozpoczęcie procesu uzyskania licencji na prowadzenie OTF.

29 grudnia 2017 roku TGE wprowadziła pierwszy element funkcjonowania zorganizowanej platformy obrotu, tj. zasadę uznaniowości.

20 grudnia 2018 roku Giełda złożyła do KNF dokumentację wymaganą odpowiednimi regulacjami. W trakcie uzyskiwania licencji nie zmienia się zasady obrotu na obecnie funkcjonującym Rynku Terminowym Towarowym, który po uzyskaniu zezwolenia z KNF zostanie przekształcony w platformę OTF.

- » **Zmiana Ustawy CIT – weszła w życie 01.01.2018 roku.**

Z dniem 1 stycznia 2018 roku weszły w życie nowe regulacje, wprowadzone Ustawą z 27 października 2017 roku o zmianie ustawy o podatku dochodowym od osób fizycznych, ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych („Ustawa CIT”) oraz ustawy o zryczałtowanym podatku dochodowym od niektórych przychodów osiąganych przez osoby fizyczne (Dz. U. z 2017 roku poz. 2175). Nakładają one obowiązek wyodrębniania przychodów z zysków kapitałowych oraz przychodów z innych źródeł (tj. pozostałych przychodów z działalności, np. gospodarczej, podatnika).

Zasadniczą konsekwencją powyższego jest konieczność odrębnego kalkulowania/określania przez podatnika wyniku podatkowego (tj. dochodu lub straty) z każdego z wspomnianych źródeł oraz, co istotne, brak możliwości odliczania (kompensowania) straty poniesionej z jednego źródła przychodów od dochodu osiągniętego z drugiego źródła przychodów (art. 7 Ustawy CIT).

Istotną kwestią stało się prawidłowe kwalifikowanie transakcji do poszczególnych kategorii przychodów osiąganych przez podatnika w ramach prowadzonej przez niego działalności.

Przychody osiągane z tytułu transakcji z udziałem instrumentów finansowych spełniających definicję pochodnych instrumentów finansowych, w rozumieniu Ustawy CIT kwalifikuje się do przychodów ze źródła zyski kapitałowe. Z kolei w przypadku instrumentów niespełniających powyższej definicji, przychody osiągane z ich wykorzystaniem należy kwalifikować jako osiągane z innych źródeł.

» **Zmiana Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej PSE w zakresie zasad funkcjonowania rynku bilansującego.**

Przyjęta w 2017 roku Ustawa o rynku mocy i proces notyfikacji przez UE wymógł na polskim rządzie uelastycznienie rynku energii. Elementem tego uelastycznienia jest podniesienie limitów cenowych na rynku bilansującym.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z 18 grudnia 2018 roku zatwierdził zmiany w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej PSE, dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi. Weszły one w życie z dniem 1 stycznia 2019 roku.

Modyfikacji uległy m.in. limity cen rozliczeniowych energii elektrycznej na rynku bilansującym, które od 1 stycznia 2019 roku wynoszą -50 000 zł/MWh oraz 50 000 zł/MWh i są stosowane zamiast wcześniej obowiązujących, które wynosiły odpowiednio 70 zł/MWh i 1 500 zł/MWh.

Niskie i ujemne ceny energii elektrycznej na rynku bilansującym mają pomóc z nadpodażą energii na rynku przy wysokim poziomie produkcji z farm wiatrowych i elektrociepłowni oraz niskim zapotrzebowaniu odbiorców. Wówczas będziemy mieli do czynienia z notowaniami energii na TGE po ujemnych cenach, podobnie jak ma to miejsce na rynku niemieckim.

Efektem dużo większego rozrzutu minimalnych i maksymalnych cen energii będą też większe koszty bilansowania, które traderzy zabezpieczający ryzyko niezbilansowania będą musieli wycenić.

» **Nowelizacja ustawy Prawo energetyczne z dnia 12.12.2018 roku.**

Nowelizacja przewiduje modyfikację obowiązku sprzedaży przez przedsiębiorstwa energetyczne wytworzonej energii elektrycznej – przez jego podniesienie z 30 do 100 proc. Takie obligo giełdowe ma na celu poprawę przejrzystości na rynku oraz ograniczenie ewentualnych wzrostów cen energii elektrycznej na rynku hurtowym, niewynikających z czynników fundamentalnych, a wpływających na koszt jej wytworzenia czy pozyskania z sąsiadujących systemów. Jednocześnie prognozuje się zmniejszenie ryzyka istotnych wahań cen, dzięki poprawie płynności i transparentności na Towarowej Giełdzie Energii i ograniczeniu możliwości wpływania na cenę przez uczestników posiadających silną pozycję rynkową. Rozwiązanie to w perspektywie długoterminowej poprawi pozycję odbiorców na krajowym rynku energii elektrycznej.

Ponadto nowelizacja zamroza ceny energii elektrycznej dla odbiorców końcowych, obniża podatek akcyzowy na energię z 20 zł/MWh do 5 zł/MWh oraz opłatę przejściową dla wszystkich odbiorców końcowych energii elektrycznej o 95 proc., ustala poziom cen i stawek opłat za przesył i dystrybucję energii na poziomie nie wyższym niż poziom z dnia 31 grudnia 2018 roku oraz stawek opłat dotyczących sprzedaży energii na poziomie nie wyższym niż poziom z dnia 30 czerwca 2018 roku.

» **Zmiany w opłatach za koncesje (OEE, OPG, OGZ)**

Zmiany w opłatach koncesyjnych wynikają z rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2018 roku. (Dz. U. z 2018 roku poz. 2277) – zmieniono dotychczasową opłatę maksymalną z 1 mln zł do 2,5 mln zł, podniesiono opłatę minimalną z 200 zł do 1000 zł, zmieniono współczynniki do wyliczania opłaty koncesyjnej oraz termin wnoszenia opłat, który został wydłużony z 31 marca do 15 kwietnia.



Rynek gazu:**» Towarowa Giełda Energii rozszerzyła ofertę o gaz zaazotowany.**

19 grudnia 2018 r. Towarowa Giełda Energii rozpoczęła notowania gazu ziemnego zaazotowanego Lw na Rynkach Dnia Następnego i Bieżącego gazu. Uruchomienie obrotu giełdowego dla gazu zaazotowanego Lw spowoduje objęcie tego rynku transparentnym mechanizmem kształtowania ceny rynkowej. Projekt powstał we współpracy z Operatorem Systemu Przesyłowego GAZ-SYSTEM S.A. TGE wprowadziła dodatkowo zmianę w notowaniach na Rynku Dnia Bieżącego gazu, gdzie przedmiotem obrotu jest gaz wysokometanowy. Instrumenty z dostawą godzinową zostały zastąpione jednym instrumentem, posiadającym wymiar dobowy.

Konsultacje branżowe:**» Prace nad miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego dla Polskich Obszarów Morskich.**

Grupa Polenergia poprzez swoje spółki celowe realizujące projekty morskich farm wiatrowych w 2018 roku wzięła udział w konsultacjach społecznych oraz międzyresortowych dotyczących tworzonego na obszarze Morza Bałtyckiego Planu zagospodarowania Polskich Obszarów Morskich (PZPOM). Kształt przyszłego PZPOM jest niezwykle istotny z powodu decydującego wpływu, jaki będzie wywierał na możliwości wykorzystywania gospodarczego Polskich Obszarów Morskich, szczególnie w zakresie rozwoju morskiej energetyki wiatrowej.



13

Uzupełniające tabele z danymi

Skala działalności — podstawowe wielkości ekonomiczne, a także mocy wytwórczej i zatrudnienia:

Podstawowe wielkości ekonomiczne ¹	Wyniki 2018 [w tys. zł]
Przychody ze sprzedaży	3 448 712
Zysk/ strata netto	3 381

Zainstalowana moc w podziale na źródła wytwórcze:

Źródło wytwórcze	Wyniki 2018 [w MWe]
Farmy wiatrowe	249,3
Elektrociepłownia	116
Elektrownia	8

¹ Za: „Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2018 roku wraz ze sprawozdaniem niezależnego, biegłego rewidenta”: https://www.polenergia.pl/pol/sites/default/files/reports/periodical/grupa_polenergia_s.a._sprawozdanie_skonsolidowane.pdf

Wytworzona energia netto w zależności od źródła wytwórczego:

Źródło wytwórcze:	Wyniki 2018 [w GWh]
Farmy wiatrowe	621
Elektrociepłownia	773
Elektrownia	51

Liczba klientów

Wyniki 2018		
Polenergia Dystrybucja		
	Klienci	Punkty poboru energii
Indywidualni	9242	10252
Biznesowi	942	2118
Przemysłowi	34	36
Polenergia Obrót		
Kontrahenci	174	

Branża energetyczna — odpowiedzialność za produkt — specjalne wskaźniki²

Wyniki 2018	
Liczba ludzi w obszarze dystrybucji przedsiębiorstwa	12406
Liczba ludzi nieobsługiwanych w obszarze dystrybucji przedsiębiorstwa	0

² Polenergia Dystrybucja

Branża energetyczna — odpowiedzialność za produkt — specjalne wskaźniki³

Wyniki 2018	
Liczba odłączeń spowodowanych niepłaceniem rachunków przez klientów	447
Liczba odłączeń spowodowana niedziałaniem systemu	0

Branża energetyczna — odpowiedzialność za produkt — specjalne wskaźniki; częstotliwość zaniku zasilania⁴

Wyniki 2018	
SAIFI — wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich i krótkich, stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich tych przerw w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców	0,533

Branża energetyczna — odpowiedzialność za produkt — specjalne wskaźniki; średni czas zaniku zasilania⁵

Wyniki 2018	
SAIDI — wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej, wyrażony w minutach na odbiorcę na rok, stanowiący sumę iloczynów czasu jej trwania i liczby odbiorców narażonych na skutki tej przerwy w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę.	28,063
MAIFI — wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich, stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw krótkich w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.	0

^{3,4} Polenergia Dystrybucja

Zatrudnienie (w etatach)

Województwo:	Wyniki 2018		
	kobiety	mężczyźni	razem
Dolnośląskie	0	20,10	20,10
Kujawsko-pomorskie	0	2	2
Lubelskie	2	16,25	18,25
Lubuskie	0	0,5	0,5
Łódzkie	0	0	0
Małopolskie	0	0	0
Mazowieckie	38,33	42,795	81,13
Opolskie	0	0	0
Podkarpackie	6	41,25	47,25
Podlaskie	0	4	4
Pomorskie	0	4	4
Śląskie	0	0	0
Świętokrzyskie	0	0	0
Warmińsko-mazurskie	0	1	1
Wielkopolskie	0	0	0
Zachodniopomorskie	1	1	2
Razem	47,33	130,9	178,23
Umowa cywilno-prawna	0	4	4

Pracownicy

Pracownicy	Wyniki 2018
% pracowników objętych układem zbiorowym pracy	0

Podstawowe surowce, materiały i paliwa

Rodzaj	j.m.	Wyniki 2017	Wyniki 2018
Gaz ziemny	m³	164 977 791	166 841 930
Gaz ziemny — energia chemiczna (wg wartości opałowej, LHV)	GJ	6 268 295,13	6 109 017,11
Gaz koksowniczy	m³	45 460 100	45 401 300

Energia, moce wytwórcze

Obiekty: Elektrociepłownia Nowa Sarzyna, Elektrownia Mercury oraz farmy wiatrowe:

Wyprodukowana energia elektryczna i ciepła	Wyniki 2018
Ilość wyprodukowanej energii elektrycznej (MWh)	1 447 106
Ilość wyprodukowanego ciepła (GJ)	449 957,39

Branża energetyczna – profil organizacji

Przydział praw do emisji (10a) CO ₂	Wyniki 2017	Wyniki 2018
Elektrownia Mercury	0	0
EC Nowa Sarzyna	27 278	25 642

Emisje CO₂

	j.m.	Wyniki 2017	Wyniki 2018
EC Nowa Sarzyna	Mg	334 999	338 783
EL Mercury	Mg	33 849	33 664

Emisje Uniknięte [Mg CO₂]

Emisje	Wyniki 2018
Farmy wiatrowe	616 558
EL Mercury	60 260
EC Nowa Sarzyna	234 220

Emisje uniknięte w wyniku wyprodukowania energii elektrycznej/ciepła w porównaniu z wyprodukowaniem takiej samej ilości energii elektrycznej/ciepła z węgla kamiennego (WO=21,49 MJ/kg za: KOBIZE)

Woda

	Wyniki 2016		Wyniki 2017		Wyniki 2018	
	Odsetek [%]	Objętość [m³]	Odsetek [%]	Objętość [m³]	Odsetek [%]	Objętość [m³]
Woda przetwarzana i ponownie wykorzystywana	1,75	15 168	2,92	25 746	2,98	27 746

Branża energetyczna — ekonomia

	Wyniki 2016	Wyniki 2017	Wyniki 2018
Średnia efektywność generacji mocy elektrociepłowni	52,95%	53,06%	52,93%

Bezpieczeństwo i higiena pracy

	Wyniki 2016	Wyniki 2017	Wyniki 2018
Liczba wypadków	3	1	1
Liczba wypadków w przeliczeniu na 1000 zatrudnionych	0,1	0,01	0,01
Liczba dni niezdolności do pracy przypadająca na 1 wypadek	46,67	148	4
Liczba wypadków śmiertelnych	0	0	0
Liczba stwierdzonych przypadków chorób zawodowych	0	0	0
Liczba pracowników z przekroczeniem najwyższych dopuszczalnych stężeń (zapylenie)	0	0	0

Bioróżnorodność

Ochrona czynna błotniaka łąkowego

Rok	Liczba zaobrączkowanych piskląt, które opuściły gniazda
2014	6
2015	3
2016	4
2017	6
2018	9
Razem:	28

Szkolenia

	Wyniki 2017	Wyniki 2018
PODZIAŁ SZKOLEŃ WG PŁCI		
Liczba godzin szkoleń w roku, w których uczestniczyły kobiety	1489	1503
Liczba kobiet	43	44
Liczba godzin szkoleń w roku, w których uczestniczyli mężczyźni	4501	5407
Liczba mężczyzn	118	111
PODZIAŁ SZKOLEŃ WG STANOWISK		
Liczba godzin szkoleń w roku, w których uczestniczyli dyrektorzy/kierownicy	3178	4141
Liczba dyrektorów/kierowników	50	54
Liczba godzin szkoleń w roku, w których uczestniczyli specjaliści	815	934,5
Liczba specjalistów	36	42
Liczba godzin szkoleń w roku, w których uczestniczyli pozostali pracownicy	2244	2091,5
Liczba pozostałych pracowników	53	59

Wskaźniki GRI 14

Wskaźnik	GRI Standards	Obszar wg ISO 26000	Komentarz / Opis	Strona
102-14	Oświadczenie kierownictwa najwyższego szczebla (np. dyrektora wykonawczego, prezesa zarządu lub innej osoby o równoważnej pozycji) na temat znaczenia zrównoważonego rozwoju dla organizacji i jej strategii	6.2.	[List prezesa]	4
102-15	Opis kluczowych wpływów, szans i ryzyk	6.2.	[List prezesa] Dodatkowo ryzyka biznesowe, w tym ryzyka niefinansowe, znaleźć można w Sprawozdaniu z Działalności Grupy Kapitałowej Polenergia za rok zakończony dnia 31 grudnia 2018 roku	4
102-1	Nazwa organizacji	-	Polenergia S.A.	
102-2	Główne marki, produkty i/lub usługi	6.7	[Opis działalności Grupy Polenergia]	14
102-3	Lokalizacja siedziby głównej organizacji	6.2 7.3.3	Polenergia S.A. ul. Krucza 24/26 00-526 Warszawa	
102-4	Liczba krajów, w których działa organizacja oraz podanie nazw tych krajów, gdzie zlokalizowane są główne operacje organizacji lub tych, które są szczególnie adekwatne w kontekście treści raportu	6.2 7.3.2 7.3.3	Grupa Polenergia prowadzi działalność operacyjną głównie w Polsce.	
102-5	Forma własności i struktura prawna organizacji	6.2	Spółka Akcyjna, notowana publicznie na Giełdzie Papierów Wartościowych. Spółka została włączona do indeksu sWIG80. Akcjonariat: http://www.polenergia.pl/pol/pl/akcjonariat-0	
102-6	Obsługiwane rynki z zaznaczeniem zasięgu geograficznego, obsługiwanych sektorów, charakterystyki klientów/konsumentów i beneficjentów	6.2 7.2 7.3.3	[Opis działalności Grupy Polenergia]	14
102-7	Skala działalności	6.2 7.3.2	[Opis działalności Grupy Polenergia] [Uzupełniające tabele z danymi]	14, 96
102-8	Liczba pracowników własnych i znajdujących się pod nadzorem spółki wg płci i rodzaju umowy	6.4. 6.4.3. 6.3.7	[Polenergia jako pracodawca] [Uzupełniające tabele z danymi]	80, 96
102-41	Procent pracowników objętych umowami zbiorowymi	6.3.10	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
102-9	Opis łańcucha wartości	6.6.6	[List Prezesa] [Ład organizacyjny]	4, 74

Wskaźnik	GRI Standards	Obszar wg ISO 26000	Komentarz / Opis	Strona
102-10	Znaczące zmiany w raportowanym okresie dotyczące rozmiaru, struktury, formy własności lub łańcucha wartości	6.2-	[Strategia i kluczowe obszary Społecznej odpowiedzialności]	10
102-11	Wyjaśnienie, czy i w jaki sposób organizacja stosuje zasadę ostrożności.	6.2.	Zasada ta w ograniczony sposób odnosi się do działalności Grupy Kapitałowej Polenergia. Równocześnie spółki stosują zawsze najlepsze dostępne techniki. Niemniej oczywiście w przypadku jakichkolwiek wątpliwości, co do ewentualnego wpływu danej technologii, spółki będą podchodzić do niej z zachowaniem zasady ostrożności.	
102-12	Zewnętrzne, przyjęte lub popierane przez organizację ekonomiczne, środowiskowe i społeczne deklaracje, zasady i inne inicjatywy	6.2. 6.4.5	[Ład organizacyjny]	74
102-13	Członkostwo w stowarzyszeniach (takich jak stowarzyszenia branżowe) i/lub w krajowych/ międzynarodowych organizacjach	6.2.	[Ład organizacyjny]	74
102-45	Jednostki gospodarcze ujmowane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym	7.3.3	[Opis Działalności Grupy Polenergia] „Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2018 roku wraz z opinią niezależnego Biegłego Rewidenta” https://www.polenergia.pl/pol/sites/default/files/reports/periodical/grupa_polenergia_s.a._sprawozdanie_skonsolidowane.pdf	14
102-46	Proces definiowania treści raportu		[Strategia i kluczowe obszary społecznej odpowiedzialności]	10
102-47	Zidentyfikowane istotne aspekty wpływu społecznego i środowiskowego	7.3	[Strategia i kluczowe obszary społecznej odpowiedzialności]	10
102-48	Wyjaśnienia dotyczące efektów jakichkolwiek korekt informacji zawartych w poprzednich raportach z podaniem powodów ich wprowadzenia oraz ich wpływu (np. fuzje, przejęcia, zmiana roku/okresu bazowego, charakteru działalności, metod pomiaru)		Brak korekt	
102-49	Znaczne zmiany w stosunku do poprzedniego raportu dotyczące zakresu, zasięgu lub metod pomiaru zastosowanych w raporcie		Brak znaczących zmian	

Wskaźnik	GRI Standards	Obszar wg ISO 26000	Komentarz / Opis	Strona
102-40	Lista grup interesariuszy angażowanych przez organizację	6.8.3	[Dialog z interesariuszami]	78
102-42	Podstawy identyfikowania i selekcji interesariuszy angażowanych przez organizację	6.8.3	[Dialog z interesariuszami]	78
102-43	Podejście do angażowania interesariuszy włączając częstotliwość angażowania według typu i grupy interesariuszy	6.4.5	[Dialog z interesariuszami]	78
102-44	Kluczowe kwestie i problemy poruszane przez interesariuszy oraz odpowiedź ze strony organizacji, również poprzez ich zaraportowanie	6.4.5	[Strategia i kluczowe obszary społecznej odpowiedzialności] [Dialog z interesariuszami]	10, 78
102-50	Okres raportowania (np. rok obrotowy/ kalendarzowy)	-	01.01.2018 — 31.12.2018	
102-51	Data publikacji ostatniego raportu (jeśli został opublikowany)	-	Marzec 2018	
102-52	Cykl raportowania (roczny, dwuletni itd.)	-	roczny	
102-53	Osoba kontaktowa	7.4.3	Marta Porzuczek Kierownik Działu Ochrony Środowiska/EHS Pełnomocnik Zarządu ds. CSR Polenergia SA ul. Krucza 24/26 00-526 Warszawa e-mail: Marta.Porzuczek@polenergia.pl	
102-54	Zgodność z GRI Standards	7.7.2	[Strategia i kluczowe obszary społecznej odpowiedzialności]	10
102-55	Indeks CSR	7.7.2	[Strategia i kluczowe obszary społecznej odpowiedzialności]	10
102-56	Polityka i obecna praktyka w zakresie zewnętrznej weryfikacji raportu.	7.5.3.	[Strategia i kluczowe obszary społecznej odpowiedzialności]	10
102-18	Struktura nadzorcza organizacji wraz z komisjami podlegającymi pod najwyższy organ nadzorczy, odpowiedzialnymi za poszczególne zadania, jak na przykład tworzenie strategii czy nadzór nad organizacją	6.2.	[Strategia i kluczowe obszary społecznej odpowiedzialności] [Ład organizacyjny] Struktury zarządcze, w tym podejście do kwestii ładu korporacyjnego zostały opisane w Sprawozdaniu z Działalności Grupy Kapitałowej Polenergia za rok zakończony dnia 31 grudnia 2018 https://www.polenergia.pl/pol/sites/default/files/reports/periodical/grupa_polenergia_s.a._sprawozdanie_zarzadu.pdf	10, 74

Wskaźnik	GRI Standards	Obszar wg ISO 26000	Komentarz / Opis	Strona
102-16	Wartości organizacji, zasady, kodeks i normy zachowań i etyki.	6.2. 6.3 6.6	[Ład organizacyjny] [Polenergia jako pracodawca]	74, 80
Materiały (GRI 301)				
103-1	Charakter istotnego obszaru		[Opis działalności Grupy Polenergia]	14
103-2	Podejście zarządcze (DMA)		[Wartości Grupy Polenergia] [Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	42, 46
103-2	Pomiar i ewaluacja		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku] [Uzupełniające tabele z danymi]	46, 96
301-1	Wykorzystane surowce/materiały według wagi i objętości	6.5. 6.5.4.	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
Energia (GRI 302)				
103-1	Charakter istotnego obszaru		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
103-2	Podejście zarządcze (DMA)		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku] [Uzupełniające tabele z danymi]	46
103-2	Pomiar i ewaluacja		[Uzupełniające tabele z danymi]	96
302-1	Bezpośrednie i pośrednie zużycie energii według pierwotnych źródeł energii	6.5.4	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
Bioróżnorodność (GRI 304)				
103-1	Charakter istotnego obszaru		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
103-2	Podejście zarządcze (DMA)		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
103-2	Pomiar i ewaluacja		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
304-1	Lokalizacja i powierzchnia posiadanych, dzierżawionych lub zarządzanych gruntów zlokalizowanych w obszarach chronionych lub obszarach o dużej wartości pod względem bioróżnorodności poza obszarami chronionymi bądź przylegających do takich obszarów	6.5.6	[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46

Wskaźnik	GRI Standards	Obszar wg ISO 26000	Komentarz / Opis	Strona
304-2	Opis istotnego wpływu działalności, produktów i usług na bioróżnorodność obszarów chronionych i obszarów o dużej wartości pod względem bioróżnorodności poza obszarami chronionymi	6.5.6	[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
304-3	Siedliska chronione lub zrewitalizowane	6.5.6	[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
Emisje (GRI 305)				
103-1	Charakter istotnego obszaru		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku] [Uzupełniające tabele z danymi]	46, 96
103-2	Podejście zarządcze (DMA)		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
103-2	Pomiar i ewaluacja		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku] [Uzupełniające tabele zdanymi]	46, 96
305-1	Łączne bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych wg. wagi (Scope 1)	6.5. 6.5.5.	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
305-5	Redukcja emisji gazów cieplarnianych	6.5.3	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
305-7	Emisja związków NOx, SOx, SF6,i innych istotnych związków emitowanych do powietrza według rodzaju związku i wagi	6.5. 6.5.3.	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
Ścieki i odpady (GRI 306)				
103-1	Charakter istotnego obszaru		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
103-2	Podejście zarządcze (DMA)		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
103-2	Pomiar i ewaluacja		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
306-2	Całkowita waga odpadów według rodzaju odpadu i metody postępowania z odpadem	6.5.	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
Bezpieczeństwo i higiena pracy (BHP) (GRI 403)				
103-1	Charakter istotnego obszaru		[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku] [Polenergia jako pracodawca]	46, 80

Wskaźnik	GRI Standards	Obszar wg ISO 26000	Komentarz / Opis	Strona
103-2	Podejście zarządcze (DMA)		[Polenergia jako pracodawca]	80
103-2	Pomiar i ewaluacja		[Polenergia jako pracodawca] [Uzupełniające tabele z danymi]	80, 96
403-2	Wskaźnik urazów, chorób zawodowych, dni straconych oraz nieobecności w pracy, a także liczba wypadków śmiertelnych związanych z pracą według regionów	6.4. 6.4.6.	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
403-3	Zatrudnienie w warunkach podwyższonego ryzyka chorób zawodowych.	6.4. 6.4.6.	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
Społeczność lokalna (GRI 413)				
103-1	Charakter istotnego obszaru		[Dialog z interesariuszami] [Zaangażowanie społeczne i rozwój społeczności lokalnej — Polenergia jako dobry sąsiad]	78, 68
103-2	Podejście zarządcze (DMA)		[Dialog z interesariuszami] [Zaangażowanie społeczne i rozwój społeczności lokalnej — Polenergia jako dobry sąsiad]	78, 68
103-2	Pomiar i ewaluacja		[Dialog z interesariuszami] [Zaangażowanie społeczne i rozwój społeczności lokalnej — Polenergia jako dobry sąsiad]	78, 68
413-1	Charakter, skala i efektywność programów i praktyk w zakresie oceny i zarządzania wpływem działalności organizacji na społeczność lokalną, włączając wpływ wejścia na dany rynek, prowadzenia i zakończenia działalności	6.3.9 6.5.1 6.5.2 6.5.3 6.8	[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
413-2	Działania o znaczącym potencjalnym bądź istniejącym negatywnym wpływie na lokalną społeczność	6.3.9 6.5.3 6.8	[Ochrona środowiska — podsumowanie działań w 2018 roku]	46
WSKAŹNIKI PROFILOWE DLA BRANŻY ENERGETYCZNEJ				
Profil organizacji				
EU1	Zainstalowana moc w podziale na źródła wytwórcze		[Uzupełniające tabele z danymi]	96
EU2	Wytworzona energia netto w zależności od źródła wytwórczego		[Uzupełniające tabele z danymi]	96

Wskaźnik	GRI Standards	Obszar wg ISO 26000	Komentarz / Opis	Strona
EU3	Liczba klientów indywidualnych i handlowych		[Uzupełniające tabele z danymi]	96
EU5	Przydział praw do emisji CO2		[Uzupełniające tabele z danymi]	96
Ekonomia				
EU11	Średnia efektywność generacji mocy elektrociepłowni		[Uzupełniające tabele z danymi]	96
Środowisko				
EU13	Zmiana bioróżnorodności siedlisk przed i po realizacji inwestycji	6.5.6	Działania chroniące środowisko (bioróżnorodność) opis dobrych praktyk [Uzupełniające tabele z danymi]	46, 96
Pracownicy				
Społeczeństwo				
EU22	Liczba ludzi fizycznie lub ekonomicznie przesiedlonych i należna rekompensata	6.6.6 6.6.7	Brak ludzi fizycznie przesiedlonych. Ekonomiczne przesiedlenia wynikające ze zniszczeń w uprawach polowych występowały na etapie budowy bądź awarii i koniecznością przejazdu. Rekompensata jest równa średniej wydajności z jednego hektara dla danego rodzaju uprawy.	
Odpowiedzialność za produkt				
EU25	Liczba wypadków i ofiar śmiertelnych	6.4.6	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
EU26	Odsetek ludzi nieobsługiwanych w obszarze dystrybucji przedsiębiorstwa	6.7.4	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
EU27	Liczba odłączeń spowodowanych niepłaceniem rachunków przez klientów lub uszkodzeniem systemu	6.7.6	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
EU28	Częstotliwość zaniku zasilania	6.7.8	[Uzupełniające tabele z danymi]	96
EU29	Średni czas zaniku zasilania	6.7.8	[Uzupełniające tabele z danymi]	96