

Przeznaczenie

PGE S.A.

Rodzaj dokumentu

Finalny

Data

25 października 2016

STRESZCZENIE NIE- TECHNICZNE PROGRAM INWESTY- CYJNY PGE DYSTRYBU- CJA S.A.

**STRESZCZENIE NIETECHNICZNE
PROGRAM INWESTYCYJNY PGE DYSTRYBUCJA S.A.**

Wersja **3**
Data **25/10/2016**
Sporządził **Agnieszka Rogowiec**
Sprawdził **Maciej Rozkrut**
Zatwierdził **Maciej Rozkrut**

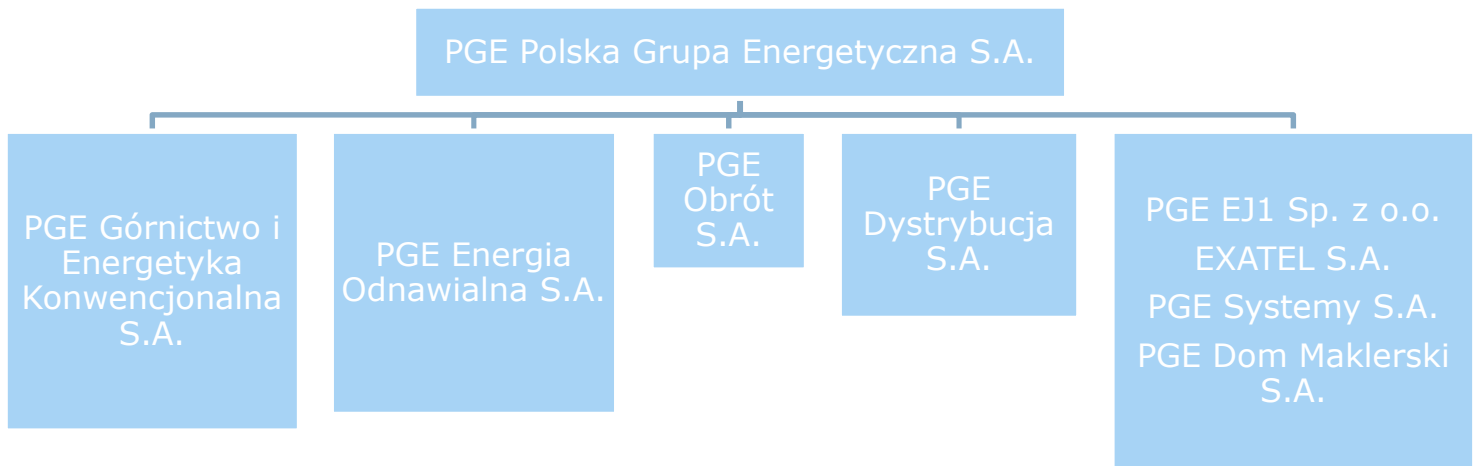
Znak PL1279

SPIS TREŚCI

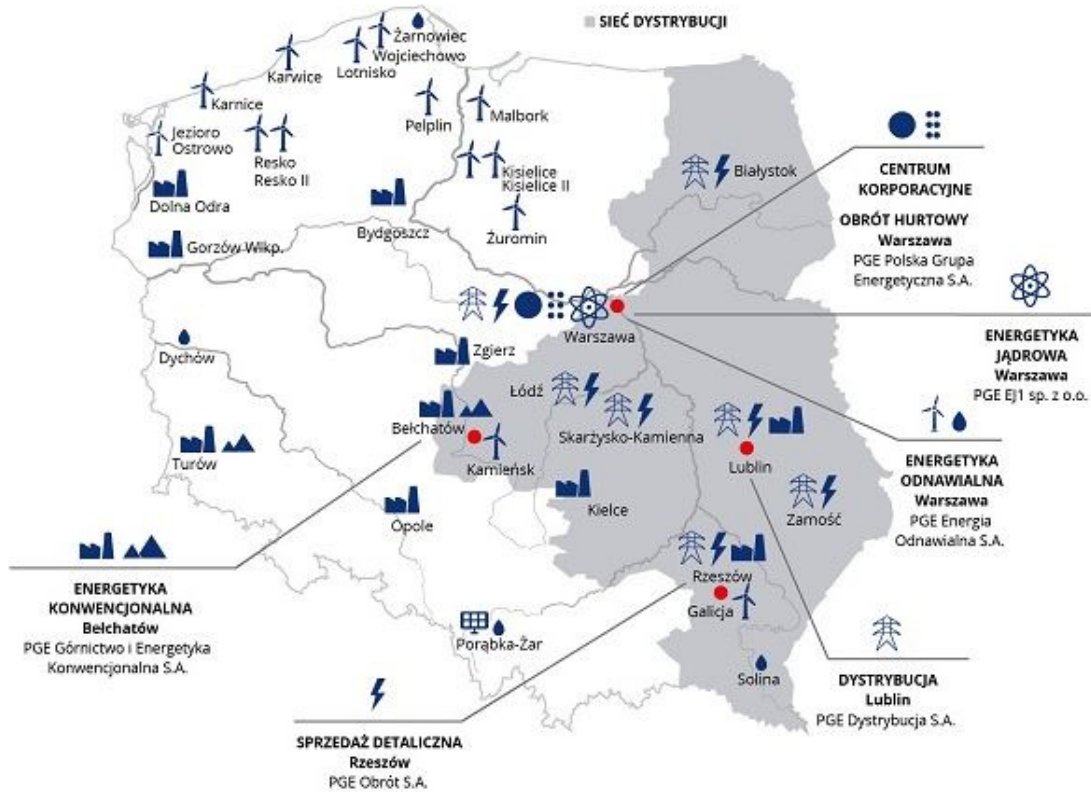
1.	WPROWADZENIE I PREZENTACJA PGE DYSTRYBUCJA	1
2.	ZAKRES PROGRAMU INWESTYCYJNEGO	3
3.	UZASADNIENIE PROGRAMU	4
4.	ZGODNOŚĆ Z PRZEPISAMI OCHRONY ŚRODOWISKA	5
5.	ODDZIAŁYWANIE ŚRODOWISKOWE BHP I SPOŁECZNE	5
6.	INFORMACJE DODATKOWE I PROCEDURA SKŁADANIA SKARG	5

1. WPROWADZENIE I PREZENTACJA PGE DYSTRYBUCJA

PGE Dystrybucja S.A. (PGED) jest Operatorem Systemu Dystrybucji (OSD). PGED jest spółką działającą w ramach grupy kapitałowej PGE Grupa Kapitałowa (GK PGE), w której jednostką dominującą jest PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. Uproszczona struktura grupy kapitałowej została przedstawiona poniżej:



Jak zaprezentowano na rysunku poniżej, PGED obejmuje swoim zasięgiem terytorialnym województwo podlaskie i lubelskie oraz część województwa warmińsko – mazurskiego, mazowieckiego, świętokrzyskiego, małopolskiego, łódzkiego oraz podkarpackiego.



Spółka PGED składa się z następujących oddziałów:

- 1. PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok** – oddział działa na obszarze 27 200 km², obejmuje całe województwo podlaskie oraz część województwa warmińsko – mazurskiego i mazowieckiego. Energia elektryczna przesyłana jest liniami napowietrznymi i kablowymi o łącznej długości 42 488 km (bez uwzględnienia długości przyłączy), oddział eksploatuje 14 750 stacji i dostarcza energię elektryczną do 694 700 klientów.
- 2. PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin** – oddział działa na obszarze 12 144 km², obejmuje całe województwo lubelskie. Energia elektryczna przesyłana jest liniami energetycznymi o długości 33 229 (bez uwzględnienia długości przyłączy), oddział eksploatuje 9 930 stacji i dostarcza energię elektryczną do 556 342 klientów
- 3. PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź – Teren** - oddział działa na terenie województwa łódzkiego (bez miasta Łodzi) i obejmuje obszar 15 100 km². Energia elektryczna przesyłana jest liniami energetycznymi o długości 36 694 km (bez uwzględnienia długości przyłączy), oddział eksploatuje 11 949 stacji i dostarcza energię elektryczną do 630 798 klientów.
- 4. PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź – Miasto** – oddział działa na terenie aglomeracji łódzkiej (Łódź, Pabianice i Zgierz) i obejmuje obszar 1 523 km². Energia elektryczna przesyłana jest liniami energetycznymi o długości 14 029 km (bez uwzględnienia długości przyłączy), oddział eksploatuje 3 689 stacji i dostarcza energię elektryczną do 529 596 klientów.
- 5. PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów** - oddział działa na obszarze 16 382 km², w województwie podkarpackim oraz częściach województw: świętokrzyskiego, lubelskiego i małopolskiego. Energia elektryczna przesyłana jest liniami energetycznymi o długości 40 019km (bez uwzględnienia długości przyłączy), eksploatuje 11 521 stacji i dostarcza energię elektryczną do 710 718 klientów.
- 6. PGE Dystrybucja S.A. Oddział Skarżysko – Kamienna** - oddział działa na obszarze 16 504 km², na terenie województwa świętokrzyskiego. Energia elektryczna przesyłana jest liniami energetycznymi o długości 40 054 km (bez uwzględnienia długości przyłączy), oddział eksploatuje 13 230 stacji i dostarcza energię elektryczną do 772 339 klientów.
- 7. PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa** - oddział działa na obszarze 18 299 km², obejmuje większość województwa mazowieckiego oraz część lubelskiego, warmińsko-mazurskiego i podlaskiego. Energię elektryczną przesyła liniami napowietrznymi i kablowymi o łącznej długości 47 406 km, oddział eksploatuje 18 087 stacji i dostarcza energię elektryczną do 931 484 klientów.
- 8. PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość** - oddział działa na obszarze 15 283 km², w województwach lubelskim i podkarpackim. Energia elektryczna przesyłana jest liniami energetycznymi o długości 29 939 km, oddział eksploatuje 9 032 stacji i dostarcza energię elektryczną do 437 745 klientów.

Łączna liczba odbiorców energii obsługiwanych przez PGED wynosi 5 263 722 (dane na dzień 31 grudnia 2015).

Łączna długość linii energetycznych oraz przyłączy wchodzących w skład systemu dystrybucyjnego należącego do PGED, wynosiła na koniec 2015 roku 355 902 km, w tym linie:

- 220 kV – 21 km
- 110 kV – 10 133 km, w tym 25 km linii kablowych;
- 30 kV – 1 107 km, w tym 28 km linii kablowych;
- 20 kV – 2 101 km, w tym 266 km linii kablowych;
- 15 kV – 105 985 km, w tym: 17 466 km linii kablowych
- 1 – 10 kV – 742 km, w tym 742 km linii kablowych;
- 0.4 kV – 163 769 km, w tym 42 300 km linii kablowych oraz 19 493 km linii napowietrznych izolowanych;
- Przyłącza – 72 044 km, w tym 16 420 km przyłączy kablowych oraz 19 352 km przyłączy napowietrznych izolowanych.

W PGED sieć wysokiego napięcia stanowi niewielki procent ogólnej długości eksploatowanej sieci, niemniej pełni ona zasadniczą rolę w zakresie rozdziału energii elektrycznej w ramach systemu dystrybucyjnego. Sieć 110 kV PGE Dystrybucja S.A. pracuje na większości obszaru w układzie pierścieniowym pomiędzy stacjami SN/110 kV i 110/SN. Linie 110 kV w zdecydowanej większości są wykonane jako napowietrzne. Sieć średniego napięcia również została w większości zbudowana z użyciem linii napowietrznych (91 433 km, co stanowi 83,2% ogółu długości linii SN).

PGED ze względu na cel strategiczny, jakim jest obniżenie wskaźników SAIDI i SAIFI¹ sukcesywnie zastępuje linie napowietrzne z przewodami gołymi, liniami napowietrznymi izolowanymi lub niepełno izolowanymi.

Łączna liczba stacji transformatorowych na majątku przez PGED, na koniec roku 2015, wynosiła 92 188 sztuk, w tym:

- Stacje WN – 450 sztuk;
- Transformatory WN/SN – 804 sztuk o łącznej mocy 15 428 MVA;
- Stacje SN – 91 738 sztuk;
- Transformatory SN/nN – 92 412 sztuk o łącznej mocy 13 947 MVA.

W PGED większość stacji WN/SN wykonana jest, jako napowietrzne, jedynie 9 stacji jest wnetrzowych. W przypadku napięcia SN liczba stacji wnetrzowych wynosi 17 987 sztuk.

2. ZAKRES PROGRAMU INWESTYCYJNEGO

Spółka realizuje Program Inwestycyjny zgodnie z Planem Rozwoju uzgodnionym z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2016-2019. Finansowanie części programu inwestycyjnego, obejmującego nakłady w kwocie przekraczającej 6 miliardów złotych w okresie od 2016 roku do końca 2019 roku, zapewniane jest m.in. przez Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju (EBOR).

Program inwestycyjny składa się z wielu zadań w zakresie:

- przyłączenia nowych źródeł energii, włącznie z odnawialnymi źródłami energii;
- rozwoju systemu dystrybucyjnego pod kątem przyłączania nowych źródeł energii;
- przyłączenia nowych odbiorców energii;
- rozwoju systemu dystrybucyjnego dla potrzeb nowych odbiorców energii;
- modernizacji i remontów istniejącej infrastruktury;
- automatyzacji pracy sieci;

i innych.

Wdrożenie programu inwestycyjnego (na lata 2016 – 2019), który jest częścią Planu Rozwoju zakładu m.in.:

- wykonanie blisko 150 tysięcy przyłączy do nowych odbiorców;
- instalację lub wymianę ponad 2 milionów liczników energii;
- związaną z przyłączaniem nowych odbiorców i źródeł oraz odtworzeniem majątku, budowę nowych oraz modernizację istniejących linii jedno i dwutorowych: 1663 km linii WN, w tym 35 km linii kablowych, ponad 6500 km linii SN, w tym 3634 km linii kablowych oraz blisko 5500 km linii NN, w tym 2627 km linii kablowych;
- budowę i rozbudowę ok. 34 szt. stacji transformatorowych WN/SN oraz blisko 2150 szt. stacji SN/NN wraz z instalacją nowych transformatorów.

3. UZASADNIENIE PROGRAMU

Każdy Operator Systemu Dystrybucyjnego w Polsce jest zobowiązany posiadać aktualny Plan Rozwoju, opracowany na podstawie Artykułu 16 Prawa Energetycznego z 1997r. Zgodnie z wymogami prawnymi, PGED opracowała i uzgodniła z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki Program Inwestycyjny na lata 2016-2019, stanowiący część Planu Rozwoju.

Dokument ten definiuje cele rozwojowe Spółki, spośród których na społeczne i środowiskowe aspekty działalności Spółki mogą potencjalnie wpływać następujące cele:

- przyłączenie nowych odbiorców i źródeł energii;
- zapewnienie pewności dostaw i wysokiej jakości dostarczanej energii;
- ograniczenie przeciążeń sieci energetycznej;
- optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej;
- zmniejszenie strat sieciowych w dystrybucji energii;
- poprawa bezpieczeństwa obsługi urządzeń elektroenergetycznych;
- zmniejszenie negatywnego wpływu wykorzystywanych urządzeń elektroenergetycznych na środowisko;
- optymalizacja kosztów dystrybucji energii.

Doradca środowiskowy EBOR, firma Ramboll Environ, zidentyfikowała następujące korzyści środowiskowe i społeczne programu:

- Spodziewane w wyniku realizacji programu bezpośrednie korzyści społeczne będą wynikać z poprawy niezawodności dostarczania energii oraz poprawy jej jakości, w wyniku modernizacji elementów systemu dystrybucji. Planowane jest obniżenie wskaźnika przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (SAIDI) oraz wskaźnika przeciętnej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich SAIFI (stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw tego rodzaju w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców) do wartości określonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w taryfie jakościowej. Nie osiągnięcie zakładanych wskaźników może skutkować karą finansową nałożoną przez Prezesa URE.
- Rozwój sieci dystrybucyjnej umożliwi przyłączenie do sieci nowych odbiorców, tak więc program będzie stymulował rozwój przestrzenny na obszarze działalności PGED.
- Duże wydatki inwestycyjne będą pozytywnie wpływać na gospodarkę w skali regionalnej i krajowej, między innymi poprzez kreowanie nowych miejsc pracy w firmach produkcyjnych i budowlanych świadczących usługi na rzecz dystrybutorów energii elektrycznej, a także będą przyczyniać się do aktywizacji gospodarczej regionów objętych inwestycjami.

Co 3 lata wykonywana jest krocząca aktualizacja Planu Rozwoju. Obecnie realizowana aktualizacja obejmuje lata 2017-2022 znajduje się w trakcie uzgadniania z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki.

4. ZGODNOŚĆ Z PRZEPISAMI OCHRONY ŚRODOWISKA

Z punktu widzenia przepisów można się spodziewać, że przeważająca część programu (modernizacje/rozbudowa istniejących lub konstrukcja nowych linii) prowadzona będzie z uwzględnieniem uproszczonych procedur ochrony środowiska, bez potrzeby przygotowywania raportu i prowadzenia procedury oddziaływania na środowisko. Będzie to miało zastosowanie do inwestycji prowadzonych na liniach niskiego lub średniego napięcia pod warunkiem, że linie takie nie oddziałują na chronione obszary sieci Natura 2000. Inwestycje na liniach 110 kV, na podstawie przepisów prawnych, poddawane będą, w pojedynczych przypadkach, pełnej procedurze oddziaływania na środowisko. Niezależnie od napięcia linii, wymagana będzie procedura oceny oddziaływania na obszar Natura 2000 linii mogących oddziaływać na takie obszary. Zgodnie z przepisami, procedury oddziaływania na środowisko wymagają przeprowadzenia konsultacji społecznych i swobodnego udziału w nich organizacji pozarządowych.

PGED w swojej działalności przestrzega ściśle wymogów prawnych oraz standardów technicznych właściwych zarówno dla bieżących operacji, jak i nowych inwestycji. Oznacza to pośrednio, że poszczególne zadania programu inwestycyjnego, od najwcześniejszej fazy realizacji są planowane, projektowane i wdrażane zgodnie z odpowiednimi przepisami i standardami. Należy wspomnieć, że oddziaływania środowiskowe związane z działalnością Spółki są w pełni regulowane przepisami i normami i dlatego, nawet inwestycje niepodlegające procedurze oddziaływania na środowisko, nie mogą generować ponadnormatywnych oddziaływań środowiskowych m.in. w zakresie pól elektromagnetycznych, hałasu lub wykorzystywania zabronionych substancji takich jak azbest lub PCB. Ponadto, biorąc pod uwagę, że Polska, jako członek Unii Europejskiej jest zobowiązana przestrzegać prawodawstwa unijnego można stwierdzić, że zarówno bieżąca działalność PGED jak i wdrażanie Planu Rozwoju są w pełni zgodnie z prawem polskim i dyrektywami Unii Europejskiej.

PGED użytkuje 22 zidentyfikowane obiekty podlegających przepisom o ochronie zabytków, jako obiekty historyczne, albo obiekty znajdujące się w strefie podlegającej ochronie zabytków. Mając na uwadze ochronę zabytków, przed rozpoczęciem modernizacji lub przebudowy obiektów podlegających ochronie lub potencjalnie mogących takiej ochronie podlegać (jako obiekty zabytkowe lub znajdujące się w strefach ochrony zabytków), spółka każdorazowo weryfikuje status takich obiektów u właściwych Konserwatorów Zabytków. Prace na obiektach podlegających ochronie prowadzone są w uzgodnieniu z właściwym Konserwatorem.

5. ODDZIAŁYWANIE ŚRODOWISKOWE, BHP I SPOŁECZNE

Ryzyko realizacji programu inwestycyjnego bez należytej uwagi poświęconej kwestiom ochrony środowiska, bezpieczeństwa i higieny pracy oraz sprawom społecznym jest niewielkie. PGED ściśle przestrzega wymogów prawnych nakładanych przez prawo budowlane, prawo ochrony środowiska oraz wymogi BHP. W związku z tym zapewniona jest należyta ocena potencjalnie negatywnych oddziaływań środowiskowo-społecznych.

6. INFORMACJE DODATKOWE I PROCEDURA SKŁADANIA SKARG

W przypadku jakichkolwiek skarg lub uwag związanych z realizacją programu prosimy o kontakt z najbliższym Oddziałem PGED. Szczegółowe dane kontaktowe oraz opis mechanizmu rozpatrywania skarg i uwag dostępne są na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl.

W sprawie uzyskania dodatkowych informacji w sprawie działania Spółki lub programu inwestycyjnego prosimy o kontakt z:

Pan Andrzej Adamczyk

Dyrektor Departamentu Inwestycji
PGE Dystrybucja S.A.

Andrzej.Adamczyk@pgedystrybucja.pl