



MINISTERSTWO
GOSPODARKI

Polska



UNIA EUROPEJSKA
FUNDUSZ SPÓJNOŚCI



**LISTA PROJEKTÓW STRATEGICZNYCH DLA INFRASTRUKTURY
ENERGETYCZNEJ, W RAMACH PROGRAMU OPERACYJNEGO
INFRASTRUKTURA I ŚRODOWISKO 2014-2020
(STANOWIĄCĄ *PROJECT PIPELINE* DLA SEKTORA ENERGETYKI
W RAMACH PO IIS 2014-2020)**

wersja 1.1

Ministerstwo Gospodarki

Warszawa, styczeń 2015 r.

SPIS TREŚCI

Wstęp.....	1
SEKTOR ELEKTROENERGETYCZNY.....	18
Przesył energii elektrycznej.....	18
Przesył energii elektrycznej – Priorytet Inwestycyjny 4.1	18
Przesył energii elektrycznej – Priorytet Inwestycyjny 7.5	19
Dystrybucja energii elektrycznej.....	23
Dystrybucja energii elektrycznej – Priorytet Inwestycyjny 4.1	23
Dystrybucja energii elektrycznej – Priorytet Inwestycyjny 4.4	30
Dystrybucja energii elektrycznej – Priorytet Inwestycyjny 7.5	40
SEKTOR GAZU.....	53
Przesył gazu – Priorytet Inwestycyjny 7.5.....	53
Magazynowanie gazu – Priorytet Inwestycyjny 7.5.....	56
Dystrybucja gazu – Priorytet Inwestycyjny 7.5.....	58
Terminal LNG – Priorytet Inwestycyjny 7.5.....	65

Wstęp

Listy Projektów Strategicznych dla infrastruktury energetycznej, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, stanowiącej *Project pipeline* dla sektora energetyki w ramach PO IiŚ 2014-2020 (dalej: LPS), jest dokumentem pomocniczym w procesie tworzenia listy dojrzałych projektów istotnych dla sektora energetyki, w obszarze przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej oraz gazu, magazynów gazu, rozbudowy terminala LNG, które będą mogły uzyskać dofinansowanie z funduszy UE na lata 2014-2020 w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POIiŚ). Intencją utworzenia dokumentu jest również wypełnienie warunku ex-ante nr 7.4, określonego w załączniku do Umowy Partnerstwa oraz w załączniku XI do rozporządzenia ogólnego¹. Warunek ten dotyczy identyfikacji odpowiedniej liczby realistycznych i zaawansowanych w przygotowaniu projektów, dotyczących infrastruktury energetycznej na szczeblu krajowym, które mogą zostać sfinansowane ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego.

Zgodnie z załącznikiem XI do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1303/2013 (rozporządzenia ogólnego) w ramach celu tematycznego 7² (warunek ex-ante 7.4) plany określające priorytety dotyczące infrastruktury energetycznej mają zawierać także:

- działania umożliwiające osiągnięcie celów w zakresie spójności społecznej i gospodarczej oraz ochrony środowiska zgodnie z art. 3 ust. 10 dyrektywy 2009/72/WE oraz art. 3 ust. 7 dyrektywy 2009/73/WE,
- działania umożliwiające lepsze wykorzystanie energii i promowanie efektywności energetycznej zgodnie z art. 3 ust. 11 dyrektywy 2009/72/WE oraz art. 3 ust. 8 dyrektywy 2009/73/WE.

LPS obejmuje listę projektów skierowanych do wsparcia w ramach priorytetów inwestycyjnych:

4.1 Promowanie produkcji i dystrybucji odnawialnych źródeł energii (Fundusz Spójności)

4.4 Rozwój i wdrażanie inteligentnych systemów dystrybucji na średnich i niskich poziomach napięcia (Fundusz Spójności)

7.5 Zwiększenie efektywności energetycznej i bezpieczeństwa dostaw poprzez rozwój inteligentnych systemów dystrybucji, magazynowania i przesyłu energii oraz poprzez integrację rozproszonego wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych (Europejski Fundusz Rozwoju Regionalnego).

I. Ogólne kierunki polityki energetycznej

Polski sektor energetyczny wciąż stoi przed poważnymi wyzwaniami. Wysokie zapotrzebowanie na energię, nieadekwatny poziom rozwoju infrastruktury wytwórczej i transportowej paliw i energii, znaczne uzależnienia od zewnętrznych dostaw. Ponadto zobowiązania w zakresie ochrony

¹ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 ustanawiające wspólne przepisy dotyczące Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego, Europejskiego Funduszu Społecznego, Funduszu Spójności, Europejskiego Funduszu Rolnego na rzecz Rozwoju Obszarów Wiejskich oraz Europejskiego Funduszu Morskiego i Rybackiego oraz ustanawiające przepisy ogólne dotyczące Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego, Europejskiego Funduszu Społecznego, Funduszu Spójności i Europejskiego Funduszu Morskiego i Rybackiego oraz uchylające rozporządzenie Rady (WE) nr 1083/2006.

² Tytuł celu tematycznego brzmi: Promowanie zrównoważonego transportu i usuwanie niedoborów przepustowości w działaniu najważniejszej infrastruktury sieciowej.

środowiska, w tym dotyczące klimatu, powodują konieczność podjęcia zdecydowanych działań zapobiegających pogorszeniu się sytuacji odbiorców paliw i energii³.

Realizacja projektów z zakresu energetyki, w tym efektywności energetycznej, jest odpowiedzią na te wyzwania, ale pozwoli także wypełnić zobowiązania ekologiczne, jakie należy osiągnąć do 2020 r. w sektorze energetycznym, a które zostały zdefiniowane w następujących dokumentach:

- Strategia Europa 2020,
- Strategia „Energia 2020”,
- Krajowy Program Reform EUROPA 2020 wraz z *country-specific recommendations*,
- Polityka energetyczna Polski do 2030 roku,

Strategia „Europa 2020” definiuje trzy powiązane ze sobą priorytety:

- Inteligentny rozwój możliwy do osiągnięcia dzięki efektywnym inwestycjom opartym na wiedzy i innowacjach;
- Zrównoważony wzrost zakładający przejście w kierunku gospodarki niskoemisyjnej efektywnie korzystającej z zasobów oraz gospodarki konkurencyjnej;
- Rozwój sprzyjający włączeniu społecznemu poprzez wspieranie gospodarki o wysokim poziomie zatrudnienia, zapewniającej spójność społeczną i terytorialną.

Dla infrastruktury energetycznej znaczenie ma priorytet drugi, z celami w zakresie unijnej polityki energetycznej i klimatycznej w perspektywie do roku 2020, a w szczególności:

- Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 20% w porównaniu z poziomem z 1990 r. lub, jeśli pozwolą na to warunki, nawet o 30%,
- Zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii w całkowitym zużyciu energii w UE do 20%,
- Zwiększenie efektywności energetycznej o 20%.

Cele krajowe przyjęte przez Polskę do realizacji ww. celu 20/20/20 to:

- zmniejszenie zużycia energii pierwotnej do poziomu ok. 96 Mtoe;
- zwiększenie wykorzystania OZE do poziomu 15,5 % w 2020r.
- redukcja emisji CO₂ o 20 % względem roku bazowego (1990).

Strategia „Europa 2020” wskazuje oprócz potrzeby realizacji działań w zakresie wspomnianego już przejścia na gospodarkę niskoemisyjną, także potrzebę podejmowania inicjatyw zwiększających wykorzystanie odnawialnych źródeł energii oraz propagujących korzyści płynące z dążenia do efektywności energetycznej. Tym samym państwa członkowskie dążyć mają do:

- utworzenia wewnętrznego rynku energii i wspierania odnawialnych źródeł energii na jednolitym rynku,
- unowocześnienia europejskich sieci energetycznych, w tym transeuropejskich, wprowadzenia rozwiązań inteligentnych i połączeń międzysystemowych, szczególnie połączeń między siecią a OZE.

Strategia Energia 2020

Nowa strategia „Energia 2020” ma zapewnić UE zrównoważone dostawy energii i wspierać wzrost gospodarczy. W dokumencie zawarte zostały unijne priorytety energetyczne do roku 2020.

³ Polityka energetyczna Polski do 2030 r., dokument przyjęty przez Radę Ministrów w dniu 10 listopada 2009r., Warszawa 2009 r., s. 4

Należą do nich: osiągnięcie oszczędności energii, utworzenie konkurencyjnego i bezpiecznego wewnętrznego rynku energii, wzmocnienie unijnego przywództwa technologicznego oraz skuteczne negocjacje z partnerami międzynarodowymi. Komisja Europejska przedstawiła również działania, które należy podjąć, aby osiągnąć wyznaczone cele. Dla rozwoju inwestycji w infrastrukturę energetyczną znaczenie ma w szczególności drugi priorytet, tj. utworzenie wewnętrznego rynku energii. W obszarze przesyłu energii elektrycznej zamierzeniem będzie usunięcie barier, uniemożliwiających otwarcie krajowych rynków energii. Do utworzenia nowoczesnej ogólnoeuropejskiej sieci energii elektrycznej, która połączy wszystkie kraje i umożliwi im dystrybucję energii w zależności od potrzeb, niezbędne są inwestycje o wartości ok. 1 biliona euro. Planowane jest zatem przyspieszenie realizacji i finansowania projektów polegających na modernizacji i rozbudowie tej sieci⁴.

Krajowy Program Reform (KPR)

Narzędziem realizacji krajowych celów wynikających ze strategii „Europa 2020” jest Krajowy Program Reform. Program ten wskazuje najważniejsze działania m.in. w zakresie energetyki. W KPR 2013/2014 wskazano, iż modernizacja, przebudowa i rozbudowa infrastruktury energetycznej jest kwestią kluczową dla zapewnienia warunków stabilnego rozwoju gospodarki polskiej, przy jednoczesnej realizacji celu „20/20/20” strategii „Europa 2020”, określonego dla całej UE do osiągnięcia w 2020 r. w zakresie energii i środowiska.

Kierunki działań wyznaczone w Krajowym Programie Reform uwzględnione są w Umowie Partnerstwa, określającej ramy polityki spójności dla kraju, sposób realizacji celów rozwojowych oraz rodzaje inwestycji kwalifikujących się do wsparcia z punktu widzenia realizacji tych celów.

Polityka energetyczna Polski do 2030 roku

Dokument opracowany przez Ministerstwo Gospodarki w 2009 r. określa podstawowe kierunki polityki energetycznej kraju do roku 2030. Kierunkami tymi są:

- poprawa efektywności energetycznej,
- wzrost bezpieczeństwa dostaw paliw i energii,
- dywersyfikacja struktury wytwarzania energii elektrycznej poprzez wprowadzenie energetyki jądrowej,
- rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii, w tym biopaliw,
- rozwój konkurencyjnych rynków paliw i energii,
- ograniczenie oddziaływania energetyki na środowisko⁵.

Realizacja powyższych działań ma na celu zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego kraju przy zachowaniu zrównoważonego rozwoju.

II. Ogólne uwarunkowania realizacji projektów inwestycyjnych sektora gazowego

Sektor gazowniczy jest jednym z najważniejszych elementów systemu energetycznego, wymagający znaczących inwestycji i nakładów finansowych, z uwagi na szeroko pojęte bezpieczeństwo energetyczne kraju. Realizacja projektów gazowniczych, poprzez ukierunkowanie na dobro klienta, niesie za sobą możliwość rozwoju gospodarczego regionu i wspiera realizację celów z zakresu

⁴ Za „Inwestycje sektora przesyłu energii elektrycznej w ramach nowej perspektywy finansowej 2014-2020”, opracowanie PSE, s. 4.

⁵ Polityka energetyczna Polski do 2030 r., dokument przyjęty przez Radę Ministrów w dniu 10 listopada 2009r., Warszawa 2009r., s. 4.

ochrony środowiska. Podmioty realizujące inwestycje gazowe tworzą nowe miejsca pracy, przyczyniając się do zmniejszenia bezrobocia w regionie i w całym kraju⁶.

Analiza potrzeb w sektorze gazowym wykazuje na konieczność dalszego inwestowania w infrastrukturę celem zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju, umożliwienia integracji rynku gazu w Europie, rozwoju mechanizmów rynkowych, a także zapewnienia możliwości dostaw w związku ze wzrostem zapotrzebowania na gaz.

Zgodnie z Polityką energetyczną Polski do 2030 r., celem polityki w zakresie gazu jest zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego kraju poprzez dywersyfikację źródeł i kierunków dostaw gazu ziemnego⁷. Główne zadania, możliwe do realizacji w ramach POIiŚ, zawarte w polityce, to zwiększenie zasobów gazu ziemnego, zwiększenie możliwości wydobywczych, zapewnienie alternatywnych źródeł i kierunków dostaw, rozbudowa systemu przesyłowego i dystrybucyjnego, zwiększenie pojemności magazynowych gazu ziemnego.

Zgodnie ze Strategią Rozwoju Kraju 2020 celem rozwoju energetyki gazowej jest osiągnięcie poziomu bilansującego rosnące zapotrzebowanie na energię elektryczną, przy jednoczesnym ograniczeniu emisji. W tym kontekście energetyka gazowa będzie miała znaczący wpływ na potrzeby rozwoju systemu przesyłowego.

Osiągnięcie celów określonych w Strategii Europa 2020 będzie możliwe tylko dzięki realizacji inwestycji, które usuną przeszkody w działaniu najważniejszych infrastruktur sieciowych, zwiększając w ten sposób konkurencyjność regionów i przemysłu. Niezbędne są działania zakładające bardziej efektywne wykorzystanie gazu w kraju oraz zapewnienie lepszych warunków dla wykorzystania zróżnicowanych potencjałów terytorialnych.

Problem ograniczonej dywersyfikacji źródeł gazu jest stopniowo rozwiązywany dzięki nowym inwestycjom (współfinansowanym z funduszy UE), takim jak terminal do importu gazu skroplonego LNG oraz towarzyszące mu inwestycje gazociągowe, a także połączenia międzysystemowe z Republiką Czeską, Słowacją, i Litwą.

Środki unijne przyznane w okresie programowania na lata 2007-2013 pozwoliły na modernizację systemu gazowego poprzez budowę ok. 1000 km gazociągów przesyłowych, budowę i modernizację ok 1700 km gazociągów dystrybucyjnych oraz rozbudowę pojemności magazynowych o 1 mld metrów sześć., ale skala potrzeb jest nadal olbrzymia. W kolejnej perspektywie unijnej 2014-2020 planowane są działania związane z dywersyfikacją dostaw gazu ziemnego z kierunków północnego, zachodniego i południowego, inwestycjami w budowę i modernizację sieci dystrybucyjnych gazu (w szczególności gazociągów wysokiego ciśnienia) oraz budową pojemności magazynowych.

Dlatego też priorytetowo należy traktować inwestycje w krajową sieć przesyłową, dystrybucyjną oraz pojemności magazynowe, tak by do roku 2020 zakończyć budowę podstawowych elementów systemu zwiększając tym samym jego elastyczność i efektywność poprzez połączenie usługi przesyłowej, dystrybucyjnej, magazynowej i regazyfikacyjnej.

Rozbudowa Terminalu LNG w Świnoujściu

Rozbudowa terminalu do odbioru gazu skroplonego LNG w Świnoujściu stanowi część strategicznego dla UE planu regionalnego BEMIP⁸. Terminal jest również kluczowym elementem korytarza infrastrukturalnego Północ-Południe, objętego patronatem Komisji Europejskiej. Projekt

⁶ Program projektów inwestycyjnych branży gazowniczej kwalifikujących się do uzyskania dofinansowania w ramach perspektywy budżetowej UE na lata 2014-2020, s. 4.

⁷ Ibidem, s. 11

⁸ BEMIP - Regionalny Plan Inwestycyjny na obszarze bałtyckim (BEMIP GRIP) 2012-2021

rozbudowy terminalu znajduje się na liście najważniejszych z punktu widzenia UE projektów – tzw. projektów wspólnego zainteresowania (PCI).

Rozwój rynku LNG małej skali wpływać będzie bezpośrednio na zapotrzebowanie na usługi dodatkowe w dużych terminalach. Duże, importowe terminale LNG mogą służyć jako huby dla małych, lokalnych instalacji, świadcząc usługi przeladunku LNG z terminalu na mniejsze statki.

Rozbudowa terminalu do poziomu 7,5 mld m³ rocznej zdolności regazyfikacyjnej zapewni regionalnym przedsiębiorstwom z UE realną możliwość pozyskiwania surowca z dowolnego kierunku. Rezultatami rozbudowy terminalu LNG będą m.in.:

- dywersyfikacja źródeł i kierunków dostaw gazu;
- wzrost konkurencyjności gazu, jako źródła energii;
- rozwój konkurencji rynkowej i demonopolizacja rynku.

Należy zaznaczyć, iż 65% zdolności regazyfikacyjnych terminalu już zostało zarezerwowane, pomimo, iż sam terminal nie został jeszcze ukończony. Ponadto w Polsce obserwujemy coroczny wzrost konsumpcji gazu, a wszystkie dostępne prognozy mówią o dalszym wzroście konsumpcji w najbliższych latach, jak również w perspektywie średnio i długookresowej. Terminal umożliwi wzrost bezpieczeństwa dostaw gazu poprzez dywersyfikację nie tylko kierunków, ale przede wszystkim źródeł dostaw. W przypadku interkonektorów, łączących systemy przesyłowe, można mówić o dywersyfikacji kierunków dostaw, nie zawsze o dywersyfikacji źródeł dostaw. Większa ilość dostawców gazu do Polski wspiera proces liberalizacji rynku gazu oraz budowę jednolitego rynku energii w UE ponieważ rozbudowa terminalu umożliwi dostawy gazu nie tylko na polski rynek, ale także do sąsiednich państw członkowskich UE oraz Ukrainy.

W 2013 roku Polskie LNG S.A. przeprowadziło procedurę badania rynku w zakresie zapotrzebowania na rozbudowę terminalu i świadczenie dodatkowych usług. Badanie wykazało, że zapotrzebowanie od 2020 r. do 2029 r. kształtuje się w granicach 916-929 tys. m³/h. Obecnie terminal oferuje moc regazyfikacji w wysokości 570 tys. m³/h, z czego 370 tys. m³/h zostało zamówione przez PGNiG. Ponieważ moc regazyfikacji, która może być zaoferowana innym potencjalnym użytkownikom wynosi łącznie jedynie 200 tys. m³/h, uzasadniona jest zatem budowa w terminalu trzeciego zbiornika na LNG o pojemności 160 tys. m³ LNG i zwiększenie mocy regazyfikacji do 860 tys. m³/h.

Należy także pamiętać, że funkcjonowanie terminalu i świadczenie usługi bunkrowania wpisuje się w cele przyjętej Dyrektywy 2012/33/WE. Dyrektywa ta, określa dopuszczalną zawartość siarki w paliwie żeglugowym (opcjonalnie, zawartość siarki w spalinach emitowanych przez jednostki pływające), która do początku 2015 roku musi wynieść 0,1% objętości. Oznacza to radykalne zmiany dla żeglugi Bałtyckiej, w tym i polskich armatorów i portów morskich. Jednym z ekologicznych rozwiązań umożliwiających wypełnienie określonych w Dyrektywie limitów jest wykorzystanie LNG jako paliwa żeglugowego. Według stanowiska Unii Europejskiej („LNG Action Plan: Actions towards a comprehensive EU framework on LNG for shipping”), LNG jest najbardziej obiecującą alternatywą dla obecnie używanych paliw żeglugowych. Obecnie realizowana budowa terminalu LNG w Świnoujściu wpisuje się więc w naturalny sposób w zmiany jakie czekają bałtycki rynek po 2015 roku.

Sieć przesyłowa i dystrybucyjna gazu

W Polsce system przesyłowy obejmuje sieć gazową wysokiego ciśnienia z następującymi elementami:

- gazociągi wraz z zespołami zaporowo-upustowymi (ZZU), zespołami podłączeniowymi (ZP), zespołami podłączeniowymi tłoczni (ZPT);

- tłocznie gazu;
- stacje gazowe, to jest zespoły urządzeń do redukcji, regulacji, pomiarów i rozdziału paliwa gazowego.

Brak możliwości wsparcia finansowego inwestycji polegających na modernizacji systemu przesyłowego i dystrybucyjnego w Polsce w znaczny sposób ograniczy możliwość jego przystosowania do zapewnienia długookresowego bezpieczeństwa energetycznego oraz procesu integracji europejskiego rynku gazu zapewniającego konkurencyjność krajów europejskich. W obecnych realiach rynkowych inwestycje w sieć przesyłową i dystrybucyjną nie pozostają bez wpływu na wysokość opłat przesyłowych i dystrybucyjnych, powodując zwiększenie obciążeń finansowych dla użytkowników sieci. Możliwość współfinansowania ze środków UE ogranicza potencjalne obciążenia finansowe dla odbiorców i zwiększa szansę podjęcia decyzji o rozpoczęciu działań zmierzających do budowy nowoczesnych i efektywnych sieci gazowych.

Sieć gazociągów przesyłowych wynosi łącznie 10 077 km (wg stanu na 31.12.2013). Większość gazociągów ok. 64% o łącznej długości 6 455 km jest użytkowane dłużej niż 26 lat. Tylko ok. 9% gazociągów posiada średnicę większą niż DN 500 i tylko 7% dostosowana jest do pracy pod ciśnieniem 8,4 MPa.

Mając na uwadze potrzebę realizacji celów w zakresie zapewnienia ciągłości świadczenia usługi przesyłowej z zachowaniem wymaganego stopnia bezpieczeństwa i niezawodności, a także stworzenia warunków dla szeroko rozumianego rozwoju rynku gazu w Polsce, zaplanowano do realizacji szereg zadań rozwojowych z uwzględnieniem głównych priorytetów inwestycyjnych.



Rysunek 1. Sieć przesyłowa GAZ-SYSTEM S.A. wg stanu na 31.12.2012⁹.

Źródło: Gaz-System S.A.

System dystrybucyjny obejmuje:

⁹ Sieć przesyłowa GAZ-SYSTEM S.A. wg stanu na 31.12.2012 r. obejmuje również SGT. Należy jednak wskazać, że OGP GAZ SYSTEM S.A. nie jest właścicielem polskiego odcinka gazociągu jamalskiego. Jest on operatorem sieci SGT (model ISO), której właścicielem jest SGT EUROPOL GAZ S.A.

- sieć gazową wysokiego, podwyższonego średniego, średniego oraz niskiego ciśnienia wraz z przyłączami do odbiorców,
- stacje gazowe wysokiego, podwyższonego średniego oraz średniego ciśnienia,
- lokalne stacje regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

Gazociągi dystrybucyjne wysokiego ciśnienia stanowią uzupełnienie sieci przesyłowej spełniając w większości przypadków rolę gazociągów magistralnych o znaczeniu ponadregionalnym. Należy zaznaczyć, że wybrane odcinki systemu dystrybucyjnego o parametrach wysokiego ciśnienia, ze względu na swoją lokalizację oraz parametry techniczne, stanowią uzupełnienie projektowanego korytarza przesyłowego Północ-Południe. Umożliwiają w ten sposób dodatkowo zmianę kierunku dostaw paliwa gazowego do regionów kraju z kierunku wschodniego na kierunek północno-zachodni i południowy. Gazociągi dystrybucyjne wysokiego ciśnienia umożliwiają transport gazu bezpośrednio do odbiorców oddalonych od sieci przesyłowej. Stanowią w ten sposób istotny element wzmocnienia bezpieczeństwa energetycznego państwa oraz uzupełnienie łańcucha budowania wartości na rynku gazu. Sieć dystrybucyjna zapewnia bezpośredni dostęp do odbiorców końcowych paliwa gazowego, przez co staje się podstawą budowania potencjału umożliwiającego zagospodarowanie dodatkowych ilości gazu oraz wzrost jego udziału w bilansie energetycznym. W przypadku systemu sieci dystrybucyjnych wysokiego ciśnienia blisko połowa (47% długości) gazociągów jest eksploatowane dłużej niż 26 lat. Zaledwie jedna trzecia gazociągów wysokiego ciśnienia posiada średnicę powyżej DN 300. Przytoczone wyżej charakterystyki techniczne, w zestawieniu z rolą, jaką gazociągi dystrybucyjne wysokiego ciśnienia pełnią w krajowym systemie gazowniczym, uzasadnia potrzebę dalszych inwestycji w tym obszarze.

W 2013 r. długość gazowej sieci dystrybucyjnej liczyła łącznie ok. 126 500 km. Długość gazociągów dystrybucyjnych wysokiego ciśnienia w tym okresie wynosiła 6 700 km, a gazociągów podwyższonego średniego ciśnienia – 1 100 km. Pozostały zakres ok. 95% sieci dystrybucyjnej stanowiły gazociągi średniego i niskiego ciśnienia.

Zapewnienie współfinansowania przyczyni się do przyspieszenia rozwoju infrastruktury gazowej, stwarzając szanse dla zwiększenia udziału paliwa gazowego w ogólnym bilansie energetycznym Polski i zmniejszenia dysproporcji w szansach rozwoju poszczególnych regionów.

Finansowanie inwestycji w sieci gazowe będzie wiązało się ze spełnieniem przez te projekty definicji sieci inteligentnej sformułowanej w następujący sposób:

Inteligentna sieć gazowa - to sieć gazowa, wraz z przyłączonymi do niej instalacjami i urządzeniami, która pozwala w sposób efektywny kosztowo integrować na różnych poziomach zachowania i działania wszystkich uczestników procesów produkcji, przesyłania, dystrybucji, magazynowania, skraplania, regazyfikacji i obrotu paliw gazowych, w celu ich dostarczania w sposób niezawodny, bezpieczny i efektywny ekonomicznie oraz z uwzględnieniem wymogów ochrony środowiska i uzasadnionych potrzeb odbiorców.

Rozwój systemu magazynowania

Budowa i rozbudowa podziemnych magazynów na gaz ziemny jest niezbędnym elementem wzmocnienia bezpieczeństwa energetycznego państwa stanowiąc kluczowe zabezpieczenie dla stabilności funkcjonowania systemu gazowego w warunkach niestabilności rynków zewnętrznych, wywołanej zarówno czynnikami naturalnymi (powódzie, wiatry huraganowe, ostre zimy itp.), jak i zmieniającą się sytuacją polityczną i ekonomiczną państw-eksporterów i państw tranzytowych.

Należy zauważyć, iż według dostępnych prognoz, zużycie gazu ziemnego w Polsce wzrośnie w wyniku rozwoju gospodarczego, przechodzenia na gospodarkę niskoemisyjną oraz postępującej liberalizacji rynku gazu, co stworzy dodatkowe zapotrzebowanie na pojemności magazynowe.

Niemniej jednak nawet przy obecnym zużyciu gazu, dostępne pojemności magazynowe należy uznać za niewystarczające.

Na chwilę obecną szczytowe możliwości odbioru gazu z podziemnych magazynów wynoszą ok. 42,9 mln m³ gazu/ dobę. Szczytowy pobór dzienny gazu w Polsce, odnotowany w lutym 2012 r. przekroczył 72 mln m³ gazu/dobę. W przypadku przerw w dostawach gazu importowanego obecne pojemności magazynów oraz zdolności odbioru nie byłyby wystarczające do zapewnienia stabilnego funkcjonowania systemu gazowego. Z tego względu dalszy rozwój systemu magazynowania jest niezbędnym elementem zwiększenia stabilności i bezpieczeństwa dostaw gazu w Polsce. Rozwój systemu magazynowania pozwoli też na bardziej efektywne wykorzystanie infrastruktury przesyłowej i terminalu LNG w Świnoujściu.

Rozbudowa systemu magazynowania będzie mieć szczególny wpływ na stabilizację pracy i optymalizację wykorzystania zdolności akumulacyjnych systemu przesyłowego gwarantując bezpieczeństwo energetyczne kraju w sytuacjach kryzysowych. W przypadku magazynów kawernowych dodatkowym atutem jest możliwość akceptacji innych paliw gazowych, w tym wodoru. Ponadto zwiększona pojemność magazynowania ułatwi rozwój innowacyjnych technologii łączących funkcjonowanie systemu gazowego z systemem elektroenergetycznym.

III. Ogólne uwarunkowania realizacji projektów w obszarze energii elektrycznej

Celem działań planowanych do realizacji w ramach perspektywy finansowej obejmującej lata 2014-2020 jest zapewnienie rozwoju państw członkowskich UE, w tym Polski, w oparciu o zwiększanie konkurencyjności Gospodarki. Cel ten realizowany będzie m.in. poprzez szereg działań związanych z zapewnieniem zrównoważonego rozwoju sektora energetyki. Warunkiem koniecznym dla realizacji tak postawionego zadania jest przejście na gospodarkę niskoemisyjną poprzez przeciwdziałanie zmianom klimatu oraz zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego kraju. Realizacja tego celu jest w wysokim stopniu zależna od prowadzenia inwestycji w zakresie infrastruktury sieciowej, dążących do umożliwienia przyłączania nowych źródeł energii odnawialnej oraz poprawy efektywności energetycznej, w tym realizacji przedsięwzięć, mających na celu rozwój i modernizację sieci dystrybucyjnej i przesyłowej w kierunku sieci inteligentnych.

Stan polskiej sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pozwala wykorzystać pełnego potencjału inwestycji realizujących ideę Inteligentnych Sieci Elektroenergetycznych. By wykorzystać możliwości, jakie dają nowe rozwiązania typu Smart Grid, należy najpierw zmodernizować infrastrukturę sieciową, dlatego też wsparcie POIiŚ kierowane będzie na inwestycje spełniające cechy sieci inteligentnych. Inwestycje, które uzyskają dofinansowanie, muszą wpisywać się w definicję inteligentnej sieci elektroenergetycznej, która została sformułowana w następujący sposób:

Inteligentna sieć elektroenergetyczna – to sieć elektroenergetyczna, która może w sposób efektywny kosztowo i funkcjonalnie integrować zachowania i działania wszystkich przyłączonych do niej użytkowników – w tym również wytwórców, odbiorców oraz użytkowników będących zarazem wytwórcami i odbiorcami – w celu zapewnienia efektywnego i zrównoważonego pod względem ekonomicznym systemu energetycznego, o niskim poziomie strat oraz wysokim poziomie jakości oraz bezpieczeństwa dostaw i ochrony.

Największą grupą niezbędnych inwestycji są przedsięwzięcia zapewniające ciągłość dostaw i bezpieczeństwo energetyczne. Inwestycje te będą obejmować budowę, przebudowę i modernizację linii napowietrznych oraz kablowych, wymianę transformatorów oraz przebudowę i rozbudowę stacji elektroenergetycznych. Głównymi korzyściami płynącymi z tego typu przedsięwzięć będzie zwiększenie niezawodności sieci. Wymiana transformatorów przyczyni się również do redukcji strat sieciowych, które powstają podczas przenoszenia energii z uzwojenia pierwotnego na wtórne. Wymiana transformatora, którego wiek przekracza 45 lat (a takie transformatory wciąż

są wykorzystywane), na nowy może zredukować nawet do 40% wysokość strat na danym transformatorze. Wymiana transformatorów pozwala wprowadzić nowe rozwiązania technologiczne (np. zastosowanie szkła metalicznego do budowy rdzenia transformatora), które zwiększają sprawność urządzeń. Inwestycje te przyczynią się bezpośrednio do spełnienia dwóch podstawowych celów polityki klimatycznej UE: zmniejszenie emisji CO₂ oraz poprawa efektywności energetycznej.

Kolejną grupą inwestycji są przedsięwzięcia związane z zapewnieniem możliwości przyłączenia OZE. Nakłady finansowe poniesione na ten cel skupiają się wokół budowy i modernizacji linii elektroenergetycznych, co ma na celu zwiększenie ich możliwości przesyłowych, a także na budowie stacji elektroenergetycznych i ich bezpośrednim przyłączaniu do sieci źródeł energii odnawialnej. Główną korzyścią wynikającą z inwestycji tego typu jest redukcja emisji CO₂ oraz innych gazów do atmosfery takich jak SO₂, NO_x, CO czy pyłów. Z uwagi na niedostateczny poziom rozwoju sieci elektroenergetycznej w Polsce w stosunku do nagłego wzrostu potrzeb przesyłu mocy wynikających z planowanych inwestycji w zakresie OZE, niezbędna jest budowa oraz modernizacja sieci, która pozwoli na przyłączanie jednostek wytwarzania energii z OZE do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Wsparcie przyłączania OZE do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego uwzględniać będzie nie tylko samo przyłączenie do sieci, ale również przebudowę lub rozbudowę sieci w zakresie niezbędnym dla właściwego funkcjonowania przyłącza, tak aby możliwe było przyłączenie zgłoszonych operatorowi mocy OZE w ramach ubiegania się o wydanie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Ponadto, konieczność poprawy pewności i bezpieczeństwa pracy KSE, w tym również w zakresie wymiany transgranicznej, wymusza podjęcie działań związanych z budową i modernizacją sieci przesyłowych energii elektrycznej, w tym również sieci z wykorzystaniem technologii smart. Realizacja tych działań przyczyni się do wzrostu bezpieczeństwa energetycznego poprzez zabezpieczenie przesyłu energii, zapewnienie efektywnego i zrównoważonego pod względem ekonomicznym systemu energetycznego, o niskim poziomie strat oraz wysokim poziomie jakości oraz bezpieczeństwa dostaw i ochrony środowiska.

Zaproponowane do LPS zadania inwestycyjne powinny zapewnić maksymalne efekty przy możliwie najniższym udziale środków pomocowych oraz wsparcie projektów najbardziej dojrzałych do realizacji.

Ze względu na przyjętą demarkację pomiędzy POIiŚ 2014-2020 a RPO, ze środków POIiŚ wspierane będą inwestycje w sieci wysokich i najwyższych napięć, które umożliwiają przyłączenie OZE do KSE.

Zidentyfikowane projekty przyczynią się do realizacji celów Strategii Europa 2020. Realizacja projektów jest też odpowiedzią na wymogi wskazanych poniżej dyrektyw i rozporządzeń unijnych:

- a) Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylającej dyrektywę 2003/54/WE¹⁰. (Wymogiem ww. dyrektywy jest przygotowanie i przedstawienie organowi regulacyjnemu dziesięcioletniego planu rozwoju sieci, opartego na istniejącej i prognozowanej podaży i popycie, po konsultacji ze wszystkimi właściwymi zainteresowanymi stronami);
- b) Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE¹¹. (Niniejsza dyrektywa dotyczy działań na rzecz zwiększenia efektywności energetycznej poprzez generowanie oszczędności zużycia energii);

¹⁰ Dz. U. UE L 09.211.55

¹¹ (Dz. U. L 315 z 14.11.2012, s. 1)

- c) Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003¹²;
- d) Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1775/2005¹³;
- e) Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 347/2013 z 17 kwietnia 2013 r. w sprawie wytycznych dotyczących transeuropejskiej infrastruktury energetycznej, uchylającego Decyzję nr 1364/2006/WE oraz zmieniającego rozporządzenia (WE) nr 713/2009, (WE) nr 714/2009 i (WE) nr 715/2009¹⁴. (Rozporządzenie to ustanawia przepisy dotyczące terminowego rozwoju transeuropejskich sieci energetycznych z myślą o osiągnięciu celów unijnej polityki energetycznej, zmierzających do zapewniania funkcjonowania rynku wewnętrznego energii oraz bezpieczeństwa dostaw w UE, wspierania efektywności energetycznej i oszczędności energii oraz rozwoju nowych i odnawialnych źródeł energii, a także wspierania połączeń międzysystemowych między sieciami energetycznymi. Rozporządzenie 347/2013 określa priorytetowe korytarze i obszary infrastruktury energetycznej).
- f) Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającej i w następstwie uchylającej dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE¹⁵. (Dyrektywa ustala prawnie wiążące cele udziału energii ze źródeł odnawialnych (OZE) dla państw członkowskich UE, które muszą zostać osiągnięte do 2020 r).

Zarys uwarunkowań realizacji projektów w obszarze energii elektrycznej i gazu w ramach POIiŚ 2014-2020

Do LPS przez PSE S.A., Operatora Systemu Przesyłowego, zostało zgłoszone łącznie 30 projektów, z czego dziesięć inwestycji zostało uwzględnionych w załączniku 12.2 projektu POIiŚ 2014-2020, który po akceptacji w styczniu 2014 r. przez Radę Ministrów, został przekazany do Komisji Europejskiej, rozpoczynając tym samym proces negocjacyjny tego dokumentu.

Wszystkie projekty umieszczone na LPS, wg wstępnej oceny Instytucji Pośredniczącej-Ministerstwa Gospodarki, wpisują się w priorytety Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko i stanowią projekty koncepcyjnie dojrzałe, dla których pozyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach planuje się najpóźniej do końca roku 2017, a zakończenie realizacji projektu do końca roku 2020. Ponadto, dla projektów przedstawionych na ww. liście istnieje możliwość wykazania niedoskonałości rynku (*market failure*) polegającej w większości przypadków na braku adekwatnych przesłanek finansowych do podjęcia decyzji o realizacji projektu tzn. zbyt niskiej wewnętrznej stopie zwrotu skutkującą wartością bieżącą netto (NPV) poniżej zera, dla której realizacja projektu byłaby niekorzystna dla inwestora, ponieważ skutkowałaby zmniejszeniem wartości firmy realizującej projekt. Istotne jest także, że wszystkie projekty umieszczone na liście w ramach Priorytetów Inwestycyjnych 4.4 i 7.5 posiadają funkcjonalności inteligentnej infrastruktury elektroenergetycznej lub gazowej (co nie oznacza, że w ramach danego rodzaju projektów przewidziane są wszystkie możliwe funkcjonalności *smart grid*, jakie są możliwe do wykorzystania w ramach danego rodzaju

¹² (Dz. U. L 211 z 14.8.2009)

¹³ (Dz. U. L 211 z 14.8.2009)

¹⁴ (Dz. U. UE z 25 kwietnia 2013, L 115/39)

¹⁵ (Dz. U. UE L 09.140.16)

infrastruktury). Ponadto, Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych energii elektrycznej szacują, że nakłady inwestycyjne potrzebne do odtworzenia sieci oraz realizacji celów klimatycznych to ok. 40 mld zł. Tylko część tej kwoty może zostać uwzględniona w planach rozwoju OSD E i być pokryta w taryfie. W przeciwnym wypadku wysokość przeciętnego rachunku za energię elektryczną dla odbiorcy końcowego może się znacząco zwiększyć przekraczając poziom akceptowalny społecznie. Dofinansowanie zewnętrzne istotnie przyspieszy realizację poszczególnych inwestycji w infrastrukturę sieciową, które przełożą się na rozwój i modernizację infrastruktury elektroenergetycznej polskich OSD E oraz pozytywnie wpłynie na pewność i jakość dostaw.

Projekty PSE S.A., zaplanowane do realizacji w nowej perspektywie finansowej 2014-2020 przy współudziale środków pomocowych, zostały wyłonione z listy wszystkich zadań ujętych w *Planie rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2010-2025*.

Projekty zgłoszone przez Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz System S.A. są zgodne z krajowym dokumentem *Plan rozwoju zapotrzebowania na paliwa gazowe na lata 2014-2023*.

W procesie wstępnego określenia listy projektów do realizacji w ramach Priorytetu Inwestycyjnego 4.1 brano pod uwagę stopień, w jakim projekty będą przyczyniać się do zwiększania udziału energii produkowanej ze źródeł odnawialnych, co z kolei wpłynie na poprawę efektywności wykorzystania i oszczędzania zasobów surowców energetycznych oraz poprawy stanu środowiska poprzez redukcję zanieczyszczeń do atmosfery. Istnym przy wyborze była odpowiedź na pytanie czy wytypowane inwestycje umożliwią przyłączenie i wyprowadzenie mocy z OZE, w tym o większej jednostkowej mocy wytwarzania energii, czy wzmocnią aktywizację gospodarczą regionów bogatych w odnawialne źródła energii i pobudzą lokalny rozwój gospodarczy a w reszcie czy pozwolą zrealizować zobowiązania wynikające z dyrektywy 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającą i w następstwie uchylającą dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE.

Wybór projektów w ramach Priorytetu Inwestycyjnego 7.5 podyktowany był stopniem w jakim inwestycje przyczyniać się będą do podnoszenia bezpieczeństwa dostaw energii przy prognozowanym wzroście zapotrzebowania przedstawionym w ramach *Polityki Energetycznej Polski do 2030 roku*. Mając na uwadze szeroki zakres dostępnych technologii służących poprawie efektywności funkcjonowania infrastruktury energetycznej oraz fakt, że realizowana infrastruktura będzie elementem niskoemisyjnego sektora energetycznego, o którym mowa w dokumencie Komisji Europejskiej *Energy Roadmap 2050*, istotną cechą projektów realizowanych w ramach tego Priorytetu Inwestycyjnego jest posiadanie funkcjonalności *smart grid* (w zakresie, w jakim jest to efektywne ekonomicznie z uwzględnieniem specyfiki danego obszaru i rodzaju infrastruktury). Należy w tym miejscu podkreślić, że wszystkie inwestycje wsparte w ramach PI 7.5 będą musiały wdrażać funkcjonalności dla sieci inteligentnych.

Inwestycje zapewniające wzrost efektywności sieci dystrybucyjnych w coraz większej mierze skupiają się na rozwoju inteligentnych sieci elektroenergetycznych średniego i niskiego napięcia (Priorytet Inwestycyjny 4.4). Główne grupy kosztowe występujące w tego typu przedsięwzięciach to wydatki związane z poprawą stanu sieci nn i SN (poprzez jej modernizację i rozbudowę), projekty związane z instalacją inteligentnego opomiarowania oraz zwiększające automatyzację sieci (lista wszystkich możliwych funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych przedstawiona została w raporcie inicjatywy JASPERS *Smart grids investment support strategy for the EU funding period 2014-2020*). Korzyści płynące z wdrożenia inteligentnych sieci powinno rozpatrywać się zarówno z punktu widzenia OSD E jak i całej gospodarki.

Do głównych korzyści dla Operatorów Systemu Dystrybucyjnego, wynikających ze zwiększenia automatyzacji sieci w ramach wdrażanych funkcjonalności *smart grid* należą m.in.:

- możliwość zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej;
- możliwość redukcji strat sieciowych;
- dostawa energii o odpowiednich parametrach jakościowych.

Głównymi korzyściami dla gospodarki są natomiast:

- zmniejszenie globalnego zużycia energii elektrycznej oraz spłaszczenie dobowej krzywej popytu na energię elektryczną, których konsekwencją będzie możliwość zaniechania części inwestycji w szczytowe moce systemowe;
- rozwój OZE, w tym także energetyki prosumenckiej oraz aktywizacja odbiorców w zakresie racjonalnego korzystania z energii elektrycznej.

Mając na uwadze zapisy *Strategii wsparcia projektów inwestycyjnych dla inteligentnych sieci gazowych w perspektywie finansowej 2014-2020* w ramach projektów dotyczących infrastruktury gazowej (Priorytet Inwestycyjny 7.5) możliwe będzie zastosowanie następujących funkcjonalności *smart grid*:

- elastyczność (możliwość magazynowania energii);
- akceptacja innych paliw gazowych (np. biometanu, syntetycznego metanu, gazu z pokładów węglowych lub wodoru);
- inteligentne wykorzystanie paliw gazowych
- kosztowo efektywna i bezpieczna eksploatacja (m.in. dzięki lepszemu opomiarowaniu i automatyzacji sieci oraz stosowaniu nowych inteligentnych narzędzi w zakresie regulacji parametrów sieci, autodiagnostyki i tworzenia możliwości wielokierunkowego przepływu gazu).

IV. Ocena projektów oraz efekty ich realizacji

Zestawienie projektów zaproponowanych do LPS powinno przyczyniać się do osiągnięcia celów polityki energetycznej UE. Zgodnie z założeniami strategii Energia 2020, poprzez wkład projektów w realizację celów strategicznych, należy wykazać zasadność udzielenia dofinansowania z UE zgodnie z przewidywanym efektem dźwigni finansowej, jako elementem zachęty dla przedsiębiorców planujących inwestycje rozwojowe zmierzające do unowocześnienia infrastruktury i obniżenia kosztów dla użytkownika końcowego.

Cel każdego projektu powinien odpowiadać przynajmniej jednemu z celów określonych w projekcie Umowy Partnerstwa:

- zwiększenie efektywności energetycznej gospodarki poprzez m.in. interwencję w obszarze dystrybucji energii, w tym sieci inteligentne oraz modernizację sieci istniejących w celu wprowadzenia inteligentnych rozwiązań;
- zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii, poprzez m.in. rozwój i modernizację sieci elektroenergetycznych, zapewniających możliwość efektywnego wykorzystania energii produkowanej ze źródeł odnawialnych;
- zwiększenie stabilności dostaw energii elektrycznej i gazu poprzez usprawnienie infrastruktury przesyłowej i dystrybucyjnej .

Projekty powinny wypełniać cele projektu POIiŚ 2014-2020, zgodnymi z celami określonymi w projekcie Umowy Partnerstwa. Należy dla każdego projektu wykazać zgodność z priorytetami, w ramach których wnioskodawca ubiega się o dofinansowanie.

Ścieżka i kryteria wyboru projektów do dofinansowania

Pomimo, że zgłoszone projekty zostały już wyselekcjonowane przez zgłaszające spółki, jako projekty priorytetowe i planowane do realizacji w najbliższych latach, lista projektów zostanie poddana weryfikacji. W pierwszym etapie planuje się przeprowadzenie etapu preselekcji, polegającego na wstępnej ocenie dojrzałości zgłoszonych projektów oraz stopnia realizacji celów Programu a także ich efektywności kosztowej. Celem preselekcji będzie uszeregowanie projektów na liście, zgodnie z dostępną alokacją. Zrankingowana w ten sposób lista wskaże projekty, które w pierwszej kolejności będą podlegały pełnej ocenie, w oparciu o kryteria formalne i merytoryczne, zatwierdzone przez Komitet Monitorujący POIiŚ 2014-2020.

W tym miejscu należy wyjaśnić, że dojrzałość projektu rozumiana jest jako stopień jego przygotowania do rzeczowej i finansowej realizacji, zdolności rozliczania przedsięwzięcia określonego ramami czasowymi posiadającego skalkulowane koszty, zidentyfikowane cele inwestycji mierzone wskaźnikami. Projekt taki powinien mieć ustaloną ścieżkę osiągnięcia założonych celów oraz posiadać wszelkie, niezbędne zasoby do realizacji. Poziom dojrzałości będzie badany kryteriami. Preferowane będą przedsięwzięcia posiadające dokumentację projektową niż inwestycje w fazie koncepcyjnej.

W celu wyboru projektów umożliwiających osiągnięcie celów przy zachowaniu maksymalnej efektywności, dla każdego z nich należy ocenić:

- gotowość do realizacji pod względem uzyskanych pozwoleń administracyjnych oraz zamkniętego montażu finansowego,
- efektywność kosztową i ekonomiczną,
- efekt środowiskowy – przyłączenie nowych OZE w priorytecie 4.1.,
- liczbę nowych odbiorców przyłączonych do technologii Smart w priorytecie 4.4.,
- poprawę efektywności energetycznej oraz redukcja CO₂ poprzez zmniejszenie strat sieciowych.

Planowane efekty realizacji projektów przesyłowych w perspektywie 2014-2020

Efekty realizacji projektów wskazanych wstępnie do współfinansowania i realizacji w ramach POIiŚ określono wskaźnikami programowymi. Poniższe dane stanowią wyciąg z POIiŚ przyjętego przez Radę Ministrów w dn. 8 stycznia 2014r.

Wskaźniki dla Priorytetu Inwestycyjnego 4.1 *Promowanie produkcji i dystrybucji odnawialnych źródeł energii*

L.p.	Wskaźnik	Jednostka miary	Fundusz	Kategoria regionu	Wartość docelowa	Źródło danych	Częstotliwość pomiaru
1.	Szacowany spadek emisji gazów cieplarnianych	tony ekwiwalentu CO ₂	FS	n/d	115 000	SL 2014-2020	Rocznie
2.	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii odnawialnej	MW	FS	n/d	102	SL 2014-2020	Rocznie
3.	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii	km	FS	n/d	391	SL 2014-2020	Rocznie
4.	Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie	szt.	FS	n/d	7	SL 2014-2020	Rocznie

Wskaźniki dla Priorytetu Inwestycyjnego 4.4 *Rozwój i wdrażanie inteligentnych systemów dystrybucji na średnich i niskich poziomach napięcia*

L.p.	Wskaźnik	Jednostka miary	Fundusz	Kategoria regionu	Wartość docelowa	Źródło danych	Częstotliwość pomiaru
1.	Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci	użytkownicy	FS	n/d	519 000	SL 2014-2020	Rocznie
2.	Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie	szt.	FS	n/d	4	SL 2014-2020	Rocznie

Wskaźniki dla Priorytetu Inwestycyjnego 7.5 *Rozwój inteligentnych systemów dystrybuowania, magazynowania i przesyłu gazu i energii elektrycznej.* (Wskaźnik w powyższej tabeli „*dodatkowy użytkownik*” rozumiany jest jako użytkownik przyłączony do sieci inteligentnej w wyniku realizacji projektu objętego dofinansowaniem)

L.p.	Wskaźnik	Jednostka miary	Fundusz	Kategoria regionu	Wartość docelowa	Źródło danych	Częstotliwość pomiaru
1.	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych	km	EFRR	słabiej rozwinięte	566	SL 2014-2020	Rocznie
				lepiej rozwinięte	25	SL 2014-2020	Rocznie
2.	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych	km	EFRR	słabiej rozwinięte	688	SL 2014-2020	Rocznie
				lepiej rozwinięte	29	SL 2014-2020	Rocznie
3.	Dodatkowa roczna zdolność terminala LNG do odbioru gazu dostarczanego drogą morską ¹⁶	mln m ³	EFRR	słabiej rozwinięte	2 400	SL 2014-2020	Rocznie
4.	Dodatkowa możliwość zaspokojenia szczytowego dobowego zapotrzebowania na gaz ziemny odbiorem ze wspartych podziemnych magazynów (w odniesieniu do roku 2012)	mln m ³	EFRR	słabiej rozwinięte	13	SL 2014-2020	Rocznie
5.	Pojemność czynna wspartych podziemnych magazynów gazu ziemnego	mln m ³	EFRR	słabiej rozwinięte	1 000	SL 2014-2020	Rocznie

¹⁶ odnosi się do wolumenu gazu po regazyfikacji

SEKTOR ELEKTROENERGETYCZNY

Przesył energii elektrycznej

Przesył energii elektrycznej – Priorytet Inwestycyjny 4.1

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji (Przesył/Dystrybucja)	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
1	PSE S.A.	przesył	Budowa dwutorowego ciągu liniowego 400 kV Dunowo – Żydowo Kierzkowo – Piła Krzewina wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	725,00	2014- 2020	zachodniopomorskie wielkopolskie
2	PSE S.A.	przesył	Budowa linii 400 kV Piła Krzewina – Plewiska wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	492,00	2014-2020	wielkopolskie
3	PSE S.A.	przesył	Budowa linii 400 kV Mikułowa – Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym	433,00	2014-2020	dolnośląskie
4	PSE S.A.	przesył	Budowa dwutorowej linii 400 kV Krajnik – Baczyna wraz z budową/rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym	417,00	2014-2020	lubuskie zachodniopomorskie

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji (Przesył/Dystrybucja)	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
5	PSE S.A.	przesył	Budowa dwutorowej linii 400 kV Mikułowa – Świebodzice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	431,00	2014-2020	dolnośląskie
6	PSE S.A.	przesył	Rozbudowa stacji 400/220/110 kV Dunowo	119,00	2014-2020	zachodnio-pomorskie

Przesył energii elektrycznej – Priorytet Inwestycyjny 7.5

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji (Przesył/Dystrybucja)	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
1	PSE S.A.	przesył	Budowa linii 400 kV Chełm – Lublin Systemowa wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	350,00	2014-2020	lubelskie
2	PSE S.A.	przesył	Budowa linii 2 x 400 + 220 kV Buczyna-Podborze wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	281,00	2014-2020	śląskie małopolskie

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji (Przesył/Dystrybucja)	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
3	PSE S.A.	przesył	Budowa stacji 400/220 kV Podborze wraz z wprowadzeniem linii 220 kV: Kopanina - Liskovec, Bujaków - Liskovec, Bieroń - Komorowice, Czeczott-Moszczenica oraz linii 400 kV Nosovice-Wielopole	263,00	2014-2020	śląskie
4	PSE S.A.	przesył	Budowa linii 400 kV Czarna – Pasikurovice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	298,00	2014-2020	dolnośląskie
5	PSE S.A.	przesył	Budowa dwutorowej linii 400 kV Ostrołęka – Stanisławów wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	390,00	2014-2020	mazowieckie
6	PSE S.A.	przesył	Rozbudowa stacji 400/220/110 kV Olsztyn Mątki	60,40	2014-2020	warmińsko-mazurskie
7	PSE S.A.	przesył	Rozbudowa i modernizacja stacji 400/110 kV Tarnów wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej	15,80	2014-2018	małopolskie
8	PSE S.A.	przesył	Rozbudowa stacji 400/110 kV Dobrzeń	152,00	2014-2020	opolskie

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji (Przesył/Dystrybucja)	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
9	PSE S.A.	przesył	Rozbudowa stacji 220/110 kV Błachownia wraz z wprowadzeniem linii 220 kV Groszowice-Kędzierzyn	72,40	2014-2019	opolskie
10	PSE S.A.	przesył	Modernizacja linii 220 kV Adamów-Konin tor I	19,00	2017-2020	wielkopolskie
11	PSE S.A.	przesył	Modernizacja linii 220 kV Adamów-Konin tor II	10,30	2015-2017	wielkopolskie
12	PSE S.A.	przesył	Modernizacja linii 220 kV Rogowiec-Pabianice	21,20	2015-2017	łódzkie
13	PSE S.A.	przesył	Modernizacja linii 220 kV Janów-Rogowiec, Rogowiec-Piotrków	28,40	2015-2017	łódzkie
14	PSE S.A.	przesył	Modernizacja stacji 400/220 kV Rogowiec w zakresie rozdzielni 400 kV	189,90	2016-2020	łódzkie
15	PSE S.A.	przesył	Modernizacja stacji 400/220 kV Rogowiec w zakresie rozdzielni 220 kV	162,30	2014-2020	łódzkie
16	PSE S.A.	przesył	Modernizacja linii 220 kV Janów-Zgierz-Adamów	65,30	2015-2018	łódzkie wielkopolskie

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji (Przesył/Dystrybucja)	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
17	PSE S.A.	przesył	Modernizacja stacji 400/110 kV Ostrowiec	62,70	2014-2018	świętokrzyskie
18	PSE S.A.	przesył	Modernizacja stacji 220/110 kV Rożki	57,30	2014-2018	mazowieckie
19	PSE S.A.	przesył	Modernizacja stacji 220/110 kV Chmielów	34,60	2015-2018	podkarpackie
20	PSE S.A.	przesył	Modernizacja linii 220 kV Mikułowa-Leśniów	17,00	2015-2017	lubuskie dolnośląskie
21	PSE S.A.	przesył	Modernizacja stacji 220/110 kV Żukowice	44,49	2015-2018	dolnośląskie
22	PSE S.A.	przesył	Modernizacja stacji 220/110 kV Leszno Gronowo - etap II	30,30	2014-2018	wielkopolskie
23	PSE S.A.	przesył	Modernizacja linii 220 kV Buczyna-Jamki, Buczyna-Koksochemia	16,10	2015-2018	śląskie
24	PSE S.A.	przesył	Modernizacja stacji 400/110 kV Tucznawa	47,70	2014-2018	śląskie

Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucja energii elektrycznej – Priorytet Inwestycyjny 4.1

Lp.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment Inwestycji (Przesył/Dystrybucja)	Typ/rodzaj/tytuł inwestycji	Szacowane koszty całkowite (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
1	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa linii napowietrznej 110 kV Pniewy - Nowy Tomyśl (26,4 km) wraz z przebudową stacji 110/15 kV Pniewy i modernizacją stacji 110/15 kV Nowy Tomyśl w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	29,99	2014 - 2016	wielkopolskie
2	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa (16,2 km) oraz modernizacja (22 km) linii napowietrznej 110 kV Cybinka - Dychów - Krosno Odrzańskie w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	5,49	2014 – 2016	lubuskie
3	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa linii napowietrznej 110 kV Plewiska -Duszniki - Pniewy (41 km) w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	4,35	2015 - 2015	wielkopolskie
4	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa linii napowietrznej 110 kV (13 km) Babimost-Zbąszynek wraz z przebudową stacji 110/15 kV Zbąszynek i 110/15 kV stacji Babimost w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	10,35	2015 - 2017	lubuskie

5	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa linii napowietrznej 110 kV (14,4 km) Stęszew-Plewiska w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	7,53	2017 - 2019	wielkopolskie
6	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa linii napowietrznej 110 kV (16 km) Piła Krzewina - Miasteczko Krajeńskie wraz z przebudową stacji 110/15 kV Miasteczko Krajeńskie w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	10,38	2014 - 2019	wielkopolskie
7	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa stacji 110/15 Śmiłowo w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	10,21	2016 - 2017	wielkopolskie
8	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa stacji 110/15 kV Suchy Las w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	13,68	2016 - 2018	wielkopolskie
9	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa stacji 110/15 Szczepankowo w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	12,10	2017 - 2019	wielkopolskie
10	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa stacji 110/15 kV Strzelce Krajeńskie w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	1,13	2015 - 2015	lubuskie
11	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa stacji Choszczno II i Recz w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	16,11	2014 - 2016	zachodniopomorskie
12	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa stacji 110/15 kV Stargard Wschód w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	10,02	2015 - 2017	zachodniopomorskie
13	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa stacji 110/15 kV Wronki w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	12,99	2014 - 2017	wielkopolskie

14	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa stacji 110/15 kV Nowe w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	11,20	2018 - 2020	kujawsko-pomorskie
15	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa stacji 110/15 kV Kostrzyn II w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	10,05	2017 - 2018	lubuskie
16	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa GPZ Starożreby do układu H, w celu przyłączenia OZE o mocy 40MW	8,00	2014 - 2015	mazowieckie
17	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Budowa stacji rozdzielczej Miłoradz oraz budowa LWN relacji Miłoradz - linia Pelplin/Malbork Południe [2,5 km], w celu przyłączenia OZE o mocy 63MW	4,80	2018 - 2018	pomorskie
18	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Budowa słupa rozgałęźnego 110 kV w linii 110 kV Gdańsk I – Miłobądz dla przyłączenia rozdzielni 110 kV. Budowa rozdzielni 110 kV Zła Wieś z 4 polami liniowymi, w celu przyłączenia OZE o mocy 24MW	5,50	2015 - 2015	pomorskie
19	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii napowietrznych 110 kV relacji GPZ Ryki - GPZ Michów - GPZ Kock (ok. 60 km) w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	56,00	2018 - 2020	lubelskie
20	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa istniejącej L110 kV Nisko - Biłgoraj (dł. 43,9 km) w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej w południowo-zachodniej części województwa lubelskiego	20,50	2016 - 2018	podkarpackie/lubelskie

21	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii 110kV do stacji Korczowa oraz stacji 110/15kV Korczowa w celu przyłączenia odbiorców oraz źródeł energii odnawialnej z obszaru strefy przygranicznej przejścia granicznego Korczowa, długość linii 2-torowej l = 12,0km	25,62	2015 - 2019	podkarpackie
22	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii 110kV Augustów Dąbrowa Białostocka na odcinku 40,1km mająca na celu zwiększenie możliwości przesyłowych linii i tym samym umożliwienie rozwoju OZE oraz przyłączania i odbioru energii elektrycznej z istniejących i projektowanych (na terenie północno - wschodniej Polski - gminy: Miłki, Krynki i Michałowo) farm wiatrowych.	16,04	2018 - 2019	podlaskie
23	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii 110 kV Nowy Żmigród - Iwonicz (12 km) w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej w południowej części województwa podkarpackiego	22,00	2017 - 2019	podkarpackie
24	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa istniejącej linii 110kV na linię dwutorową w relacji Elk 2 - Olecko o długości 27,9km w celu umożliwienia rozwoju OZE i odbioru energii elektrycznej wytworzonej przez istniejące i projektowane farmy wiatrowe zlokalizowane na terenie północno-wschodniej Polski - gminy Krasnopol, Banie	16,74	2016 - 2018	warmińsko-mazurskie

			Mazurskie, Budry i Miłki.			
25	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii 110kV Olecko - Hańcza o długości 34km w celu zwiększenie możliwości przesyłowych linii i tym samym umożliwienie przyłączenia i odbioru energii elektrycznej z istniejących i projektowanych (na terenie północno - wschodniej Polski - gminy: Krasnopol, Banie Mazurskie, Budry i Miłki) farm wiatrowych.	13,60	2017 - 2019	warmińsko-mazurskie
26	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii napowietrznej 110kV Sieradz - Jawor - Błaszki (na długości 21 km) w celu przyłączenia źródeł energii odnawialnej na obszarze Powiatu Sieradzkiego w regionie łódzkim.	20,10	2016 - 2020	łódzkie
27	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii 110kV Tyszowce-Ulhówek wraz z polami liniowymi na potrzeby przyłączenia źródeł energii odnawialnej z obszaru RE Tomaszów Lubelski, długość l = 21,0km	14,30	2018 - 2019	lubelskie
28	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii 110kV Dąbrowa Białostocka - Sokółka o długości 29,2km w celu zwiększenia możliwości przesyłowych linii i tym samym umożliwienia rozwoju OZE oraz przyłączenia i odbioru energii elektrycznej wytworzonej przez istniejące i projektowane (na terenie północno-wschodniej Polski gminy Miłki, Krynki i Michałowo) farmy wiatrowe.	11,68	2017 - 2019	podlaskie

29	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii 110kV Polanka - GPZ1 Białystok o długości 24,6km w celu zwiększenia możliwości przesyłowych linii i tym samym stworzenia warunków do rozwoju OZE oraz przyłączenia i odbioru energii elektrycznej wytworzonej przez istniejące i projektowane (na terenie północno-wschodniej Polski - gminy Miłki, Krynki i Michałowo) farmy wiatrowe.	12,76	2015 - 2017	podlaskie
30	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii 110kV Sokółka - Polanka o długości 17,1km w celu zwiększenia możliwości przesyłowych linii i tym samym umożliwienia rozwoju OZE oraz przyłączenia i odbioru energii elektrycznej wytworzonej przez projektowane (na terenie północno-wschodniej Polski - gminy Miłki, Krynki i Michałowo) farmy wiatrowe.	10,16	2017 - 2018	podlaskie
31	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa istniejącej linii 110kV na linię dwutorową w relacji Etk 1 - Etk 2 o długości 12,2 km w celu odebrania energii elektrycznej wytworzonej przez istniejące i projektowane farmy wiatrowe zlokalizowane na terenie północno - wschodniej Polski - gminy Krasnopol, Banie Mazurskie, Budry i Miłki) oraz stworzenia warunków do rozwoju OZE.	7,32	2018 - 2018	podlaskie

32	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przyłączenie FW Szybowice - rozbudowa GPZ Bodzanów oraz dostosowanie 119,3 km linii 110 kV do zwiększonego obciążenia	23,71	2014 - 2015	opolskie, śląskie
33	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przyłączenie farmy wiatrowej Rudniki do GPZ Janinów wraz z dostosowaniem linii 110 kV o łącznej długości 74,4 km do zwiększonego obciążenia	19,15	2014 - 2016	śląskie, opolskie
34	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej 110 kV elektrowni na biomasę "Wińsko" o mocy 31 MW (budowa stacji 110/SN oraz linii ok. 14,5 km).	29,58	2014 - 2016	dolnośląskie
35	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa GPZ Pilchowice oraz linii zasilającej (7 km) w celu przyłączenia zwiększonych mocy wytwórczych w ZEW Pilchowice	35,00	2014 - 2016	dolnośląskie
36	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przyłączenie farmy wiatrowej Ciepłowody II do stacji 220/110/20kV Ząbkowice na napięciu 110kV (rozbudowa stacji Ząbkowice i przystosowanie ok. 49,9 km linii do zwiększonego obciążenia)	24,40	2015 - 2017	dolnośląskie
37	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przyłączenie FW Służejów - rozbudowa GPZ Ziębice oraz dostosowanie 43,5 km linii 110 kV do zwiększonego obciążenia	22,17	2014 - 2018	dolnośląskie, opolskie
38	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Nakłady na przyłączanie mikroźródeł rozproszonych do sieci SN i nN (inwestycje punktowe związane z dostosowaniem sieci SN i nN do przyłączenia mikroźródeł)	14,00	2015 - 2020	dolnośląskie, opolskie, śląskie, łódzki, małopolskie, podkarpackie

39	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przyłączenie farmy wiatrowej FW Kruszyna (budowa stacji Zdrowa i włączenie do istniejącej linii 110 kV bez rozbudowy sieci 110 kV)	11,65	2014 - 2015	śląskie
40	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przyłączenie farmy wiatrowej FW Kokawa – rozbudowa GPZ Cykarzew oraz dostosowanie linii 110 kV Aniołów – Cykarzew do zwiększonego obciążenia (16,5 km)	12,60	2015 – 2016	śląskie

Dystrybucja energii elektrycznej – Priorytet Inwestycyjny 4.4

Lp.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment Inwestycji (Prześył/Dystrybucja)	Typ/rodzaj/tytuł inwestycji	Szacowane koszty całkowite (w mln PLN)]	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
1	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci inteligentnej na terenie środkowej Wielkopolski (OD Poznań cen.) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, wymianę transformatorów, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych oraz zastosowanie inteligentnego opomiarowania, w tym liczników bilansujących wraz z infrastrukturą transmisyjną.	154,44	2014 - 2019	wielkopolskie

2	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci inteligentnej na terenie północno-zachodniej Polski (OD Szczecin) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, wymianę transformatorów, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych oraz zastosowanie inteligentnego opomiarowania, w tym liczników bilansujących wraz z infrastrukturą transmisyjną.	180,85	2014 - 2019	zachodniopomorskie
3	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci inteligentnej na terenie południowej Wielkopolski (OD Poznań poł.) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, wymianę transformatorów, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych oraz zastosowanie inteligentnego opomiarowania, w tym liczników bilansujących wraz z infrastrukturą transmisyjną.	141,75	2014 - 2019	wielkopolskie

4	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci inteligentnej na terenie północnej Wielkopolski (OD Poznań pñ.) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, wymianę transformatorów, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych oraz zastosowanie inteligentnego opomiarowania, w tym liczników bilansujących wraz z infrastrukturą transmisyjną.	187,93	2014 - 2019	wielkopolskie
5	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci inteligentnej na terenie zachodniej Polski (OD Gorzów Wlkp.) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, wymianę transformatorów, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych oraz zastosowanie inteligentnego opomiarowania, w tym liczników bilansujących wraz z infrastrukturą transmisyjną.	118,25	2014 - 2019	lubuskie, zachodniopomorskie

6	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci inteligentnej na terenie zachodniej Polski (OD Zielona Góra) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, wymianę transformatorów, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych oraz zastosowanie inteligentnego opomiarowania, w tym liczników bilansujących wraz z infrastrukturą transmisyjną.	97,66	2014 - 2019	lubuskie
7	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci inteligentnej na terenie Kujaw (OD Bydgoszcz) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, wymianę transformatorów, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych oraz zastosowanie inteligentnego opomiarowania, w tym liczników bilansujących wraz z infrastrukturą transmisyjną.	120,40	2014 - 2019	kujawsko-pomorskie

8	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa sieci do standardów Smart Grid poprzez instalowanie inteligentnego opomiarowania, automatyzację sieci, wdrożenie dedykowanej łączności cyfrowej, w celu aktywizacji odbiorcy, dla poprawy efektywności użytkowania energii oraz efektywnego zarządzania systemem elektroenergetycznym, dla poprawy bezpieczeństwa dostaw. Wdrożenie podstawowe w obszarze etapu IV na podstawie wyników projektu pilotażowego i etapów I - III.	179,00	2015 - 2015	pomorskie
9	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa sieci do standardów Smart Grid poprzez instalowanie inteligentnego opomiarowania i automatyzację sieci, w celu aktywizacji odbiorcy dla poprawy efektywności użytkowania energii oraz efektywnego zarządzania systemem elektroenergetycznym dla poprawy bezpieczeństwa dostaw. Wdrożenie podstawowe w obszarze etapu III na podstawie wyników projektu pilotażowego i etapów I i II.	177,00	2014 - 2014	pomorskie
10	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa sieci do standardów Smart Grid poprzez instalowanie inteligentnego opomiarowania, automatyzację sieci, wdrożenie dedykowanej łączności cyfrowej, w celu aktywizacji odbiorcy, dla poprawy efektywności	172,00	2015 - 2016	pomorskie

			użytkowania energii oraz efektywnego zarządzania systemem elektroenergetycznym, dla poprawy bezpieczeństwa dostaw. Wdrożenie podstawowe w obszarze etapu V na podstawie wyników projektu pilotażowego i etapów I - IV.			
11	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa sieci do standardów Smart Grid poprzez instalowanie inteligentnego opomiarowania, automatyzację sieci, wdrożenie dedykowanej łączności cyfrowej, w celu aktywizacji odbiorcy, dla poprawy efektywności użytkowania energii oraz efektywnego zarządzania systemem elektroenergetycznym, dla poprawy bezpieczeństwa dostaw. Wdrożenie podstawowe w obszarze etapu VI na podstawie wyników projektu pilotażowego i etapów I - V.	173,00	2016 - 2017	pomorskie
12	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa sieci do standardów Smart Grid poprzez instalowanie inteligentnego opomiarowania, automatyzację sieci, wdrożenie dedykowanej łączności cyfrowej, w celu aktywizacji odbiorcy, dla poprawy efektywności użytkowania energii oraz efektywnego zarządzania systemem elektroenergetycznym, dla poprawy bezpieczeństwa dostaw. Wdrożenie podstawowe w obszarze etapu VII na podstawie	174,00	2017 - 2018	pomorskie

			wyników projektu pilotażowego i etapów I - VI.			
13	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Rozbudowa sieci obszaru półwyspu Hel do standardu Smart Grid jako Lokalnego Obszaru Bilansowania opartego na magazynie energii, automatyzacji sieci i systemach DSM. Wdrożenie projektu z wykorzystaniem wyników projektu pilotażowego Smart Hel	95,00	2014 - 2020	pomorskie
14	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Budowa sieci Smart Grid poprzez budowę systemu SCADA nN, modelu CIM, w celu wsparcia współdziałania Smart Grid nN z siecią SN w oparciu o środowisko GIS z implementacją modelu CIM na linii o długości 12,9km	7,52	2014 - 2015	pomorskie
15	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa sieci do standardu sieci Smart Grid poprzez automatyzację tworzenia schematu elektrycznego z paszportyzacji w oparciu o model CIM dla sieci SN na linii o długości 12,8km w celu zapewnienia optymalnego zarządzania siecią dla poprawy bezpieczeństwa i efektywności dostaw energii dla odbiorcy	7,50	2014 - 2015	pomorskie
16	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa sieci do standardu sieci Smart Grid poprzez optymalizację współpracy sieci SN i nN na liniach o długości 11km w celu poprawy bezpieczeństwa i efektywności dostaw energii dla odbiorcy	6,50	2014 - 2015	pomorskie

17	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa sieci na średnich i niskich poziomach napięć wraz budową i przebudową bilansowych systemów pomiarowych z transmisją danych w stacjach transformatorowych SN/nn, a także z przebudową modułów systemu informatycznego zarządzania dystrybucją, w wybranych miastach i powiatach województwa łódzkiego, w tym wymiana transformatorów w kierunku inteligentnych systemów na liniach o długości 25,6km+40km+44,7km=110,3km, dla zwiększenia wytwarzania w OZE i ograniczenia zużycia energii.	36,18	2015 - 2018	łódzkie
18	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja sieci do standardów Smart Grid poprzez przebudowę stacji WN/SN, wymianę transformatorów, automatyki zabezpieczeniowej, telemetriki i telemekhaniki (WJE, WWS i inn.) w celu uruchomienia funkcjonalności przewidzianych dla sieci Smart	50,00	2014 - 2019	mazowieckie
19	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja sieci SN do standardów Smart Grid poprzez wymianę transformatorów SN/nn, modernizację i montaż nowych urządzeń stacji SN/nn (wskaźniki przepływu prądu zwarciovego, układy telemekhaniki, telemetriki, automatyki zabezpieczeniowej i inne) oraz linii (rozłączniki	35,00	2014 - 2019	mazowieckie

			zdalne) w celu uruchomienia funkcjonalności przewidzianych dla sieci Smart			
20	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja sieci nN do standardów Smart Grid poprzez wymianę linii, złączy kablowych i instalację układów telemetriki, telemekhaniki i automatyki zapewniających możliwość implementacji funkcjonalności przewidzianych dla sieci Smart	1,50	2014 - 2019	mazowieckie
21	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa i modernizacja rozdzielni SN w stacjach WN/SN na terenie województwa opolskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	27,00	2015 - l2020	opolskie
22	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa i wymiana rozdzielni 20 kV w GPZ na obszarze aglomeracji śląskiej w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	20,50	2014 - 2019	śląskie
23	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Modernizacja rozdzielni SN w zakresie urządzeń łączeniowych i automatyki w stacjach rozdzielczych WN/SN i SN/SN na terenie województwa śląskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	21,00	2014 - 2019	śląskie
24	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie województwa śląskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	12,00	2016 - 2020	śląskie
25	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie województwa śląskiego i łódzkiego w celu realizacji koncepcji sieci	9,00	2016 - 2020	śląskie/łódzkie

			inteligentnej			
26	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Modernizacja rozdzielni SN w stacjach WN/SN na terenie województwa śląskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	25,80	2015 - 2019	śląskie
27	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Modernizacja rozdzielnic SN w rozdzielniach sieciowych SN zasilających obszary miejskie województwa dolnośląskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	18,70	2017 - 2019	dolnośląskie
28	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie województwa opolskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	10,00	2016 - 2020	opolskie
29	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Modernizacja rozdzielnic SN w rozdzielniach sieciowych SN na terenie powiatów zgorzeleckiego i lwóweckiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	12,26	2014 - 2016	dolnośląskie
30	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa i modernizacja linii SN na terenie województwa opolskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	8,11	2016 - 2019	opolskie
31	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie Podbeskidzia w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	10,00	2016 - 2020	śląskie/małopolskie
32	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie Zagłębia w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	10,00	2016 - 2020	śląskie/małopolskie
33	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa rozdzielni SN w stacjach GPZ na obszarze województw śląskiego i małopolskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	17,12	2015 - 2019	śląskie/małopolskie

Dystrybucja energii elektrycznej – Priorytet Inwestycyjny 7.5

Lp.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment Inwestycji (Przesył/Dystrybucja)	Typ/rodzaj/tytuł inwestycji	Szacowane koszty całkowite [mln PLN]	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
1	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa linii napowietrznej 110 kV Gorzów (Baczyna) - do słupa rozgałęźnego w kierunku Skwierzyna (20 km)	11,52	2016 - 2019	lubuskie
2	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa linii napowietrznej 110 kV (59,5 km) Reclaw - Golczewo - Nowogard - Maszewo - Morzyczyn	35,47	2016 - 2020	zachodniopomorskie
3	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa linii napowietrznej 110 kV Kromolice - Nagradowice - Kromolice - Swarzędz (5 km) wraz z budową RS 110 Garaszewo oraz budowa linii napowietrznej 110 kV (13,9 km) Środa - Kromolice i Kromolice - Gądki (4,9 km) w celu poprawy zasilania aglomeracji poznańskiej	28,44	2014 - 2019	wielkopolskie
4	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa linii kablowych 110 kV Bema-Nadolnik (3,9 km), Garbary - Cytadela (0,7 km), Garbary - EC Karolin (0,7 km) wraz z budową stacji 110/15/6 Garbary i przebudową stacji 110/15kV Bema celem poprawy zasilania miasta Poznań	34,25	2014 - 2016	wielkopolskie
5	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa stacji 110/15 kV Dąbie oraz zmiana zasilania stacji 110/15 kV Zdroje w celu poprawy zasilania aglomeracji Szczecińskiej	21,04	2014 - 2017	zachodniopomorskie

6	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa linii kablowej (3,6 km) 110 kV dwutorowej Jasiniec - Świecie oraz linii napowietrznej 110 kV (5,2 km) dwutorowej Jasiniec-Świecie (wcinka w linię; dodatkowe połączenie do stacji Fordon) w celu poprawy zasilania miasta Bydgoszcz	17,42	2015 - 2017	kujawsko-pomorskie
7	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa linii kablowej 110 kV Świnoujście - Warszów 400 mm ² - (2km) wraz z modernizacją stacji 110/15 kV Warszów	8,40	2014 - 2015	zachodniopomorskie
8	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa (2 km) linii kablowej 110 kV Bydgoszcz Śródmieście - Bydgoszcz Północ oraz przebudowa linii napowietrznej 110 kV (3,3 km) Jasiniec-Bydgoszcz Wschódw celu poprawy zasilania miasta Bydgoszcz	11,23	2014 - 2019	kujawsko-pomorskie
9	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa stacji 110/15 kV Towarowa oraz przebudowa stacji 110/15 kV Poznań Główna celem poprawy zasilania miasta Poznań	29,09	2017 - 2019	wielkopolskie
10	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa stacji 110/15 kV Oborniki	5,11	2018 - 2019	wielkopolskie
11	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa stacji 110/15 kV Jastrowie	5,83	2017 - 2019	wielkopolskie
12	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa stacji 110/15 kV Górczyn	8,47	2017 - 2018	wielkopolskie
13	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa stacji 110/20 kV Żary	6,66	2014 - 2015	lubuskie

14	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja stacji 110/15 kV Piła Południe	6,85	2014 - 2017	wielkopolskie
15	Enea Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa stacji 110/15 kV Chodzież	9,31	2017 - 2020	wielkopolskie
16	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (55,6 km) 2-torowa w ciągu Żydowo - Obłęże - FW Kobylnica - FW Zajęczkowo - Słupsk Poznańska	39,00	2015 - 2017	Pomorskie/zachodniopomorskie
17	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (36 km) Piotrków - Pątnów	30,60	2015 - 2017	Wielkopolskie/kujawsko-pomorskie
18	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (52,5 km) Żydowo-Białogard	34,00	2016 - 2018	zachodniopomorskie
19	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (50 km) 2-torowa Iława - Iława Wschód Lubawa - Ostróda - plan. Ostróda Wschód - Gietrzwałd	33,90	2017 - 2019	warmińsko-mazurskie
20	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (47,1 km) w ciągu Elektrownia Adamów - Żuki - Ceków - Kalisz Pivonice	28,00	2017 - 2019	wielkopolskie
21	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (30,5 km) 2-torowa Pleszew - plan. FW Dobrzyca - Kotlin - Jarocin Wschód	27,20	2015 - 2017	wielkopolskie
22	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN (30 km) 2-torowa 110 kV Gdańsk Błonia - Pleniewo - Cedry - Nowy Dwór - EC Elbląg/Elbląg Radomska	28,00	2015 - 2017	pomorskie
23	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (31 km) Lipno - Golub Dobrzyń	19,00	2017 - 2019	kujawsko-pomorskie
24	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110kV (28,8 km) Nidzica - Mława	19,75	2016 - 2017	mazowieckie/warmińsko-mazurskie

25	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (26 km) 2-torowa w ciągu Gdańsk Błonia - Pleniewo - Cedry - Nowy Dwór - EC Elbląg/Elbląg Radomska	23,60	2015 - 2018	pomorskie
26	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Kompleksowa modernizacja i rozbudowa stacji GPZ Żydowo	33,00	2015 - 2016	zachodniopomorskie
27	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa linii 110 kV na 2-torową [36 km], LWN 110 kV Piotrków - Radziejów	11,60	2016 - 2017	kujawsko-pomorskie
28	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (19,2 km) w ciągu Nieszusz - plan. Krągola - Władysławów	25,76	2015 - 2017	wielkopolskie
29	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa linii (29 km), LWN 110 kV w ciągu Ludwinów - plan. FW Gizałki S - Zagórów	7,40	2015 - 2017	wielkopolskie
30	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (20 km) Kalisz Piwonice - Ostrów oraz LWN 110 kV Ostrów - Kalisz Zachód	21,90	2015 - 2017	wielkopolskie
31	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa LWN 110 kV (23,5 km) Iława - Nowe Miasto	16,20	2017 -2018	warmińsko-mazurskie
32	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Wymiana przewodów (46,8 km), LWN 110kV w ciągu Nasielsk - plan. PT Gołotczyzna - Ciechanów	10,10	2016 -2017	mazowieckie
33	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Wymiana istniejących przewodów, LWN 110 kV Pasłek - Morağ, wymiana 64 słupów "korten", wymiana 318 szt. izolatorów [33,7 km]	12,40	2015 - 2017	warmińsko-mazurskie
34	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa linii [18,1km], LWN 110 kV Gościno - Karlino	15,30	2015 - 2016	zachodniopomorskie
35	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Budowa linii (17 km), LWN 110 kV Olsztynek - Ostróda	10,50	2015 - 2019	warmińsko-mazurskie
36	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa linii 110 kV [20,4 km], LWN 110 kV w ciągu Janiszew - plan. FW Wilamów - Kraski	11,25	2015 - 2016	Łódzkie/wielkopolskie

37	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Dostosowanie linii (50,1 km), LWN 110 kV Olsztyn Mątki - Lidzbark Warmiński	5,00	2016 - 2016	warmińsko-mazurskie
38	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Budowa linii (9 km), LWN 110 kV Wielbark - Chorzele	7,70	2017 - 2018	mazowieckie/warmińsko-mazurskie
39	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa linii (9 km), LWN 110 kV Nidzica - Mława	4,80	2017 - 2017	mazowieckie/warmińsko-mazurskie
40	ENERGA-Operator SA	Dystrybucja	Przebudowa linii (7 km), LWN 110 kV Brodnica Podgórz - Lidzbark Welski	5,25	2015 - 2015	warmińsko-mazurskie/kujawsko-pomorskie
41	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii 110 kV (72,4 km) Stacja Radkowice - GPZ Wolica - GPZ Jędrzejów 1 - GPZ Jędrzejów 2 - GPZ Sędziszów - GPZ Szczekociny (Długości poszczególnych odcinków linii: 72,4km = 8,3km+ 19,7km+ 6km+ 18,6km+ 19,8km)	72,40	2018 - 2020	świętokrzyskie
42	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii 110kV Janów - Nowosolna - Stryków, (24 km)	48,60	2020 - 2020	łódzkie
43	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Stabilizacja dostaw energii w miejscach węzłowych sieci 110kV Łowicz i Odlewnia Koluski poprzez inwestycje liniowe: Przebudowa Linii 110kV (27,6km) Sochaczew - Łowicz 1; Przebudowa linii 110kV (21,1 km) Łowicz 2 - Głowno; Przebudowa linii 110k V Rawa Mazowiecka - Odlewnia - etap III o długości 23,6 km	74,00	2015 - 2020	łódzkie
44	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa stacji transformatorowej 110 kV/SN Połaniec wraz z liniami zasilającymi 110 kV (ok. 0,1 km)	8,40	2017 - 2018	świętokrzyskie

45	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii 110kV (34 km) Orzysz - Mikołajki	13,60	2019 - 2020	warmińsko-mazurskie
46	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Zaprojektowanie i budowa jednotorowej linii WN 110 kV Łyse - Kolno (ok. 30 km)	15,00	2017 - 2020	podlaskie
47	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Modernizacja linii 110kV Zamość-Mokre-Szczebrzeszyn-Biłgoraj o łącznej długości 54,92km	28,12	2015 - 2019	lubelskie
48	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii 110kV (ok. 30 km) Elk - Orzysz	12,00	2019 - 2020	warmińsko-mazurskie
49	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Domknięcie Łódzkiego ringu linii 110 kV - Budowa linii kablowej 110kV Konstalana – Aleksandrów (16,2 km) oraz linii 110kV Lublinek – Srebrna – Koziny (10 km)	63,40	2015 - 2019	łódzkie
50	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Modernizacja Stacji Ostrowiec Systemowa	40,00	2019 - 2020	świętokrzyskie
51	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Modernizacja Stacji Rożki	30,00	2019 - 2020	mazowieckie
52	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Zaprojektowanie i budowa jednotorowej linii WN 110 kV Myszyniec - Łyse ok. 17 km	10,00	2015 - 2018	mazowieckie
53	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa drugostronnego zasilania 110 kV do GPZ Nowa Słupia (budowa nowej linii 110kV- 6km, przystosowanie istniejącej linii WN - 35km)	16,30	2015 - 2016	świętokrzyskie

54	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Zaprojektowanie i budowa jednotorowej linii WN 110 kV Chorzele - Wielbark (ok. 17 km)	10,50	2015 - 2020	warmińsko-mazurskie
55	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa GPZ Niemce	16,00	2015 - 2020	lubelskie
56	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Zakup nieruchomości, zaprojektowanie i budowa nowej stacji (GPZ) 110/15 kV Łyse	16,00	2015 - 2020	mazowieckie
57	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa stacji transformatorowej 110 kV/SN Harasiuki wraz z liniami zasilającymi 110 kV (dł. 1,3 km)	12,51	2015 - 2016	podkarpackie
58	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii 110 kV GPZ Rożki - GPZ Radom Potkanów - GPZ Radom Południowa dł.ok.15,0 km	10,00	2020 - 2020	mazowieckie
59	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii (11,7 km) 110 kV GPZ Piaseczno - GPZ Grójec	11,70	2017 - 2020	mazowieckie
60	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa stacji transformatorowej 110 kV/SN Brzoza Stadnicka wraz z liniami zasilającymi (dł. 0,7 km)	10,70	2018 - 2019	podkarpackie
61	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa stacji transformatorowej 110 kV/SN Błażowa wraz z liniami zasilającymi 110 kV (dł. 0,7 km)	10,50	2018 - 2019	podkarpackie
62	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przeizolowanie sieci 6 kV m. Rzeszowa na napięcie 15 kV (modernizacja trzech stacji 110/SN: Rzeszów Staromieście, Staroniwa i Rzeszów Centralna; przebudowa rozdzielni SN RS Hoffmanowa i RS Plac Targowy)	11,70	2016 - 2017	podkarpackie

63	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii 110kV Śródmieście – Drewnowska (3,6 km)	13,00	2016 - 2018	łódzkie
64	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Usprawnienie infrastruktury dystrybucyjnej poprzez inwestycje w głównych punktach zasilania: Modernizacja Stacji 110/15kV Wieluń i Modernizacja Stacji 110/15kV Bełchatów	21,00	2017 - 2020	łódzkie
65	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii 110kV Śródmieście – Łąkowa (3,5 km)	12,00	2019 - 2020	łódzkie
66	PGE Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa GPZ Błędów wraz z liniami 110 kV i wyprowadzeniami linii średniego napięcia	65,00	2016-2019	mazowieckie
66	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa ciągu kablowego (16,5 km) Południowa - Wiktoryn - Krakowska (w podziale na mniejsze zadania)	40,00	2014 - 2019	mazowieckie
67	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa dwóch linii kablowych (2x1,5km) 110kV z RPZ Słodowiec do linii kablowej relacji Gdańska Młynów, wprowadzenie crossbondingu w powstałych w ten sposób liniach Słodowiec - Gdańska i Słodowiec - Młynów.	8,60	2014 - 2019	mazowieckie
68	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa linii kablowych 110kV na przedpolu przebudowywanej stacji GPZ Towarowa (ok 1km)	2,10	2014 - 2019	mazowieckie
69	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa dwóch linii kablowych (2x5,3 km), Ciąg napowietrzny 110kV Piaseczno - Siekierki. Skablowanie linii od RPZ Wilanów do EC Siekierki.	21,60	2014 - 2019	mazowieckie

70	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Skablowanie linii 110kV zasilającej stację Młociny (ok. 3,5km)	8,69	2014 - 2019	mazowieckie
71	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Skablowanie ciągu 110kV Mory - Ochota - Południowa pomiędzy słupami 42 i 52. (ok. 2km)	9,50	2014 - 2019	mazowieckie
72	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja linii 220kV (8 km) Mory Towarowa - zwiększenie jej przepustowości.	1,26	2014 -.2019	mazowieckie
73	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Linia Mory Ochota 35-37 Blue City, skablowanie (ok 1km)	3,03	2014 - 2019	mazowieckie
74	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa nowej linii kablowej od słupa 33 ciągu Mory Południowa do GPZ Towarowa (ok, 1,5km)	4,70	2014 - 2019	mazowieckie
75	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Skablowanie dwutorowego ciągu napowietrznego 110kV Międzyzlesie - Instytut - Zakręt - Miłosna w przęsłach sł 42 - sł 37. (ok. 2km)	5,60	2014 - 2019	mazowieckie
76	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Skablowanie linii 220kV Mory Towarowa na przedpolu stacji Mory i zmiana relacji linii (ok 1km)	3,00	2014 - 2019	mazowieckie
77	RWE Stoen Operator Sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa linii na przedpolu RPZ Jelonki w związku z przebudową R110kV (ok 1km)	1,63	2014 - 2019	mazowieckie
78	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa stacji GPZ Mennicza wraz z liniami zasilającymi 110kV (dł. 6,5 km) i transformatorami 110/20/10 kV (2016r.), C-51100001, G-51100026	68,55	2015 - 2020	dolnośląskie
79	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa GPZ Uście Gorlickie wraz z linią 110 kV GPZ Uście Gorlickie - GPZ Stróżówka (dł. 2x25 km)	35,50	2019 - 2020	małopolskie

80	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa wewnętrznej stacji 110/20/10kV Kurkowa wraz z liniami zasilającymi 110kV (dł. 0,9km) i transformatorami 110/20/10 kV (2015r.), G-10005443, G-51100045, g-10005441	36,00	2014 - 2018	dolnośląskie
81	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii napowietrznej Tułowice-Hajduki, dł. 30 km	30,00	2015 - 2020	opolskie
82	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa stacji GPZ Muchówka wraz z linią zasilającą ok. 20 km	33,90	2018 - 2020	małopolskie
83	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Pokrzywnik - Lwówek ŚL. Budowa linii napowietrznej 110 kV relacji : stacja 110/20/10 kV Pilchowice- stacja 110/20 kV R-333 Lwówek - I etap, dł. 30 km	28,75	2018 - 2020	dolnośląskie
84	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Jelenia Góra - Złotoryja. Budowa linii napowietrznej 110 kV AFLs-300 z linką światłowodową, dł. 34 km	22,90	2019 - 2020	dolnośląskie
85	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	GPZ Antakówka wraz z linią zasilającą, dł. 2x12 km	23,25	2018 - 2020	małopolskie
86	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii 110kV Dobrzeń-Hermanowice/Gracze, dł. 21 km	36,00	2018 - 2020	opolskie
87	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii S-143 Czechnica-Oleśnica, G-10000120, G-13007753, G-53100011, dł. 26,8 km	24,65	2018 - 2020	dolnośląskie
88	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Nowa linia 110 kV relacji R-KDZ: R-ZBK - dł. 17 km	28,50	2018 - 2020	dolnośląskie
89	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	I. 110kV Groszowice Ozimek, dł. 21 km	17,50	2014 - 2018	opolskie
90	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	GPZ 110/SN Prądnik	38,00	2014 - 2016	małopolskie

91	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Linia 110 kV Szaflary - Kamieniec Tor 1, dł. 18 km	19,55	2015 - 2017	małopolskie
92	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	GPZ 110/SN Gdów wraz z linią zasilającą, dł. 3 km	21,00	2019 - 2020	małopolskie
93	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa stacji GPZ Długołęka wraz z liniami zasilającymi 110 kV (wcinka w S-129, dł. ok. 2 km) i transformatorami 25 MVA	20,40	2018 - 2020	dolnośląskie
94	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Modernizacja linii 110 kV Pokój - Namysłów, dł. 21 km	26,00	2015 - 2018	opolskie
95	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Kompleksowa modernizacja linii WN: S-264 i S-260, dł. 32 km	36,00	2018 - 2020	dolnośląskie
96	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Kompleksowa modernizacja linii WN: S-215, 216 i 219, dł. 23 km	19,50	2016 - 2017	dolnośląskie
97	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii WN: S-205 na linię dwutorową, dł. 19 km	20,00	2019 - 2020	dolnośląskie
98	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa linii dwutorowej 110 kV R-5 Wrocław - R-199 Kąty Wrocławskie, dł. 18 km	13,00	2019 - 2020	dolnośląskie
99	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Linia 110 kV Siersza - Olkusz tor 1 i tor 2 /Zwiększenie możliwości przesyłowych linii dł. 14,6 km	12,00	2014 - 2016	małopolskie
100	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Modernizacja kompleksowa rozdzielni 110 kV w stacjach 110/SN na terenie aglomeracji śląskiej	57,53	2014 - 2019	śląskie
101	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa stacji GPZ Pilzno wraz z linią zasilającą o dł. ok 2x2,5 km	17,20	2014 - 2017	podkarpackie
102	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Linia 110 kV Trzebinia - Alwernia, dł. 15,1 km	16,20	2018 - 2019	małopolskie

103	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	SE 110/6 kV Wirek - modernizacja	28,19	2014 - 2017	śląskie
104	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	SE Janów 110 kV - modernizacja R110 kV i budowa R6 kV - przełączenie odbiorców z EC Jerzy	26,13	2015 - 2017	śląskie
105	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa i włączenie do sieci 110 kV i 15 kV stacji elektroenergetycznej Lubliniec 2 w m. Lubliniec, dł. linii ok. 1 km	16,00	2015 - 2017	śląskie
106	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii S-136 110kV Żmigród - Rawicz (kompleksowa), dł. 19,5 km	13,65	2017 - 2020	dolnośląskie
107	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii 110kV relacji Komorowice-Soła, dł. 9,7 km	23,45	2014 - 2019	śląskie
108	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Modernizacja linii 110kV relacji Komorowice - Czechowice, dł. 14 km	15,92	2015 - 2018	śląskie
109	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Rozbudowa połączeń w sieci 110 kV poprzez budowę rozdzielni 110kV w SE Sabinów oraz rozbudowę rozdzielni 110 kV w SE Dworzowice	21,43	2016 - 2020	śląskie/ódzkie
110	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii S-143 Czechnica-Oleśnica, G-10000120, G-13007753, G-53100011, dł. 26,8 km	24,65	2018-2020	dolnośląskie
111	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii WN: S-205 na linię dwutorową, dł. 19 km	20,00	2019-2020	dolnośląskie
112	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa linii S-136 110kV Żmigród - Rawicz (kompleksowa), dł. 19,5 km	13,65	2017-2020	dolnośląskie
113	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Przebudowa stacji 110/20/10 kV R-128 Wrocław Krzywoustego, oraz 110/20 kV Oława	28,23	2017-2020	dolnośląskie

114	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa stacji GPZ 110/15kV na obszarze podbeskidzia	22,50	2019-2020	śląskie/małopolskie
115	TAURON Dystrybucja SA	Dystrybucja	Budowa GPZ Kurdwanów	13,00	2015-2016	małopolskie

SEKTOR GAZU

Przesył gazu – Priorytet Inwestycyjny 7.5

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
1	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Lwówek – Odolanów L=162 km	846,62	2013 - 2018	wielkopolskie, dolnośląskie
2	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Hermanowice – Strachocina L=72 km	296,00	2010-2018	podkarpackie
3	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Strachocina - Pogórska Wola L=98 km	512,00	2010 - 2019	podkarpackie, małopolskie
4	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Pogórska Wola – Tworzeń L=160 km	1 064,00	2010-2020	małopolskie, śląskie, świętokrzyskie
5	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Tworóg – Tworzeń L=56 km	372,00	2013-2018	śląskie
6	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Tworóg-Kędzierzyn L=47 km	311,00	2013 – 2018	śląskie, opolskie
7	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Mory-Wola Karczewska-Rembelszczyzna Odcinek Mory-Wola Karczewska Odcinek Rembelszczyzna-Mory	582,30	2014-2021	mazowieckie

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
8	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Wronów – Kozienice L=30 km	108,09	2014-2018	mazowieckie, lubelskie
9	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Zdzeszowice – Wrocław L=130 km	864,00	2013 - 2018	opolskie, dolnośląskie
10	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Zdzeszowice-Kędzierzyn L=19 km	126,00	2013 – 2018	śląskie
11	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Leśniewice – Łódź L=66 km	252,71	2015-2019	łódzkie
12	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Wronów - Rembelszczyzna (w podziale na dwa etapy) L=135 km	516,92	2018 - 2022	mazowieckie, lubelskie
13	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Czeszów – Kielczów L=32 km	212,80	2013 – 2016	dolnośląskie
14	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Czeszów – Wierzchowice L=15 km	86,00	2013-2016	dolnośląskie
15	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Lewin Brzeski – Nysa L=38 km	62,16	2013-2017	opolskie

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
16	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Szczecin - Gdańsk Etap V Goleniów – Płoty L=45 km	172,31	2016-2020	zachodniopomorskie
17	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Jarosław – Rozwadów L=60 km	229,74	2018 - 2022	podkarpackie, lubelskie
18	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Rozwadów - Końskowola – Wronów L=103 km	394,39	2018 - 2022	lubelskie
19	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Hermanowice – Jarosław L=39 km	149,33	2018-2022	podkarpackie
20	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Tłocznia Odolanów	Etap II 181,60	Etap II 2020-2023	wielkopolskie
21	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Skoczów - Komorowice – Oświęcim L=51 km	5,54	2012 – 2014	śląskie, małopolskie
22	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Tłocznia Rembelszczyzna	156,42	2012 – 2016 I	mazowieckie
23	GAZ-SYSTEM SA	Przesył	Gazociąg Jarosław – Głuchów L=30 km	104,00	2013-2023	podkarpackie

Magazynowanie gazu – Priorytet Inwestycyjny 7.5

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne* (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
1.	GAZ-SYSTEM SA	Magazynowanie	Budowa kawernowego podziemnego magazynu gazu w centralnej Polsce wraz z gazociągiem przyłączeniowym	Etap I: <u>1 195,11</u> Docelowo: 2 896,08 Gazociąg przyłączeniowy: <u>840,00</u>	Etap I: 2014-2020 Docelowo: 2020-2046	Kujawsko-pomorskie
2.	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o. o. / PGNiG S.A.	Magazynowanie	Rozbudowa istniejącego magazynu PMG Wierzchowice od wielkości 1 200 mln m ³ do ok. 2 000 mln m ³ pojemności czynnej (przyrost o 800 mln m ³)	500,00	2014 - 2020	dolnośląskie
3.	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o. o. / PGNiG S.A.	Magazynowanie	Rozbudowa magazynu KPMG Mogilno. Zwiększenie pojemności roboczej magazynu od ok. 570 mln m ³ do 800 mln m ³ (przyrost o 230 mln m ³)	500,00	2013 - 2020	kujawsko-pomorskie
4.	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o. o. / PGNiG S.A.	Magazynowanie	Rozbudowa pojemności magazynowania Rozbudowa magazynu gazu PMG Strachocina z obecnej pojemności czynnej 330 mln m ³ do 1200 mln m ³ (przyrost o 840 mln m ³)	500,00	2014 - 2020	podkarpackie

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne* (w mln PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
5.	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o. o. / PGNiG S.A.	Magazynowanie	Budowa magazynu gazu Budowa magazynu gazu KPMG Kosakowo o pojemności roboczej 125 mln m3 wraz z infrastrukturą towarzyszącą.	277,00	2013 - 2020	pomorskie
6	Kopalnia Soli Lubień sp. z o.o./ PKN ORLEN S.A.	Magazynowanie	Budowa magazynu gazu /Budowa kawernowego magazynu gazu o pojemności roboczej 160 mln m3 wraz z infrastrukturą towarzyszącą niezbędną do jego budowy i obsługi	1 500,00	2014-2021	kujawsko-pomorskie

Dystrybucja gazu – Priorytet Inwestycyjny 7.5

I.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne* (w mln PLN)	Przewidywany termin realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
1	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa gazociągu Kościerzyna - Olsztyn o długości około 305 km	880,00	2014 - 2022	pomorskie / warmińsko-mazurskie
2	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa gazociągu podmorskiego Kosakowo – Gdańsk o długości około 57 km wraz z węzłami gazowymi i punktem przeładunkowym	536,00	2014 - 2018	pomorskie
3	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa gazociągów wysokiego ciśnienia Łysomice - Otorowo - PGE Bydgoszcz, Kruszwica - Inowrocław oraz Sępólno Krajeńskie - Nakło	174,00	2014 - 2020	kujawsko-pomorskie
4	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa sieci gazowej wysokiego ciśnienia w ramach projektu „Obwodnica Łodzi – Etap I” na odcinku około 46 km w celu poprawy warunków zasilania aglomeracji łódzkiej	169,00	2014 - 2020	łódzkie
5	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa gazociągów wysokiego i średniego ciśnienia na terenie powiatu olsztyńskiego o długości około 200 km	155,70	2014 - 2022	warmińsko-mazurskie
6	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa gazociągu Sandomierz – Ostrowiec Świętokrzyski o długości około 61 km	141,70	2014 - 2020	świętokrzyskie

7	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa gazociągu Tworzeń – Łagiewniki na terenie miast Dąbrowa Górnicza, Będzin, Piekary Śląskie i Bytom o łącznej długości około 39 km w celu poprawy warunków zasilania aglomeracji górnos Śląskiej	115,00	2014 – 2022	śląskie
8	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci gazowej wysokiego ciśnienia Kozienice – Radom wraz z przyłączami do stacji o łącznej długości około 40 km	113,00	2014 - 2020	mazowieckie
9	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Przebudowa gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Lubienia - Parszów - Kielce o długości około 57 km wraz z budową gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Masłów - Mójcza o długości około 5 km	111,60	2014 - 2020	świętokrzyskie
10	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Witnica - Gorzów Wlkp. O długości około 40 km oraz budowa sieci gazowej w Kostrzynie nad Odrą o długości około 12,5 km	75,90	2014 - 2020	lubuskie
11	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Piątkowa - Biegonice i średniego ciśnienia na terenie gmin Chełmiec i Podegrodzie oraz przebudowa gazociągów wysokiego ciśnienia na terenie powiatów gorlickiego i nowosądeckiego	71,20	2014 - 2020	małopolskie
12	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Rozbudowa i modernizacja sieci dystrybucyjnej na obszarze powiatu	57,60	2014 - 2020	lubuskie

			zielonogórskiego o łącznej długości około 166,5 km w celu poprawy warunków zasilania			
13	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci gazowej wysokiego i średniego ciśnienia na terenie miasta Konin (Rumin), Tuliszków, Malanów, Władysławów, Rychwał, Grodziec o łącznej długości około 114 km	56,00	2014 - 2019	wielkopolskie
14	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci gazowej na terenie gminy Kłobuck, Wręczyca Wielka, Opatów i Krzepice	53,30	2014 - 2020	śląskie
15	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci gazowej wysokiego oraz średniego ciśnienia o długości około 13,5 km oraz średniego ciśnienia o długości około na terenie Szczawnicy i gmin ościennych o łącznej długości około 73 km	48,90	2014 - 2020	małopolskie
16	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci gazowej wysokiego ciśnienia o długości około 46,1 km oraz sieci gazowej średniego ciśnienia o długości około 100 km na terenie miasta Nowogard, Dobra, Łobez, Chociwel, Dobrzany, Węgorzyno	63,59	2014 - 2020	zachodnio-pomorskie
17	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja i dostosowanie sieci dystrybucyjnej do przyłączenia nowych odbiorców gazu na obszarze powiatu żarskiego o łącznej długości około 109 km	31,80	2014 - 2020	lubuskie
18	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja sieci podwyższonego średniego ciśnienia wspomagającej zasilanie	29,50	2014 - 2020	dolnośląskie

			rejonu Wałbrzycha o łącznej długości około 15 km			
19	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Przyłączenie do sieci SGT SGT EUROPOL GAZ S.A. w Zambrowie o długości około 1,8 km	26,50	2014 - 2016	podlaskie
20	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja sieci dystrybucyjnej gazu na terenie kotłiny jeleniogórskiej o łącznej długości około 90 km w celu poprawy warunków zasilania	24,20	2014 - 2020	dolnośląskie
21	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa gazociągu w okolicach gminy i miasta Bychawa o łącznej długości około 42 km	19,70	2014 - 2019	lubelskie
22	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja sieci gazowej w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego oraz warunków zasilania odbiorców na terenie Aglomeracji Warszawskiej	18,80	2014 - 2020	mazowieckie
23	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja sieci gazowej na terenie Gdańska o łącznej długości około 34 km w celu poprawy warunków zasilania	18,00	2014 - 2019	pomorskie
24	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja gazociągu Falęcice - Mogielnica w celu poprawy warunków zasilania	18,00	2014 - 2020	mazowieckie
25	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci gazowej na terenie miasta Bielsk Podlaski	17,40	2014 - 2017	podlaskie

26	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Rozbudowa i modernizacja sieci gazowej na terenie aglomeracji białostockiej i gmin ościennych w celu poprawy warunków zasilania	16,80	2014 - 2020	podlaskie
27	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja sieci dystrybucyjnej gazu na obszarze powiatu wolsztyńskiego I nowotomyskiego o łącznej długości około 70 km	13,40	2014 - 2020	wielkopolskie
28	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja gazociągu Dąbrowa Górnicza – Szopienice na terenach miast Mysłowice, Sosnowiec i Będzin o długości około 7 km w celu poprawy warunków zasilania aglomeracji górnosląskiej	12,30	2014 - 2020	śląskie
29	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacji gazociągu relacji Lewin Brzeski - Paczków odcinek Hanuszów - Otmuchów o długości około 13,5 km w celu poprawy warunków zasilania	12,00	2014 - 2020	opolskie
30	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja sieci gazowej na terenie Gdyni o łącznej długości około 23 km w celu poprawy warunków zasilania	10,00	2014 - 2020	pomorskie
31	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja sieci gazowej okolic Wrocławia o łącznej długości około 17,8 km w celu poprawy warunków zasilania	9,00	2014 - 2020	dolnośląskie
32	EWE energia sp. z o.o.	Dystrybucja	Modernizacja gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Bąków – Kozłowice w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego oraz warunków zasilania	13,00	2017-2020	opolskie

			powiatów oleskiego, wieluńskiego i pajęczańskiego			
33	SIME Polska Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiecie sochaczewskim oraz w powiatach ościennych, tj. warszawskim-zachodnim, grodziskim, Żyrardowskim, skierniewickim i łowickim	20,4	2015-2018	łódzkie, mazowieckie
34	SIME Polska Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiatach węgrowskim, mińskim i wołomińskim.	13,7	2015-2019	mazowieckie
35	SIME Polska Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiatach zgierskim, łowickim, grójeckim, rawskim.	31,3	2015-2020	łódzkie, mazowieckie
36	SIME Polska Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiatach elbląskim i braniewskim.	27,4	2015-2020	warmińsko-mazurskie
37	SIME Polska Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiecie aleksandrowskim.	7,7	2015-2019	kujawsko-pomorskie
38	SIME Polska Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiatach: łosickim i białskim.	15,8	2015-2019	mazowieckie, lubelskie

39	SIME Polska Sp. z o.o.	Dystrybucja	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiecie kutnowskim.	8,6	2015-2019	łódzkie
40	Duon Dystrybucja S.A.	Dystrybucja	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Kutno -Krośniewice o długości około 22 km wraz z e stacją gazową I°	8,36	2015-2018	łódzkie
41	Duon Dystrybucja S.A.	Dystrybucja	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Skrzyszew - Nowy Dwór Mazowiecki o długości około 13 km wraz ze stacją gazową I°	6,84	2015 - 2017	mazowieckie
42	Duon Dystrybucja S.A.	Dystrybucja	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia na terenie miasta Kosów Lacki o długości około 4,5 km zasilanej w oparciu o technologię LNG oraz budowa sieci gazowej średniego ciśnienia relacji Małkinia – Kosów Lacki o długości około 19 km	10,08	2014 - 2020	mazowieckie
43	Duon Dystrybucja S.A.	Dystrybucja	Rozbudowa istniejącej sieci gazowej na terenie gmin Lubicz i Obrowo o łącznej długości ok. 15 km	8,85	2014 - 2020	kujawsko-pomorskie
44	Duon Dystrybucja S.A.	Dystrybucja	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia na terenie strefy przemysłowej w miejscowości Rogowiec o długości około 1,2 km w oparciu o technologię LNG	2,34	2014-2016	łódzkie

45	Duon Dystrybucja S.A.	Dystrybucja	Rozbudowa sieci gazowej średniego ciśnienia na terenie miasta Przysucha o długości 5 km	2,34	2014 - 2019	mazowieckie
----	-----------------------	-------------	---	------	-------------	-------------

Terminal LNG – Priorytet Inwestycyjny 7.5

L.p.	Nazwa przedsiębiorstwa	Segment inwestycji	Typ/rodzaj inwestycji	Planowane nakłady inwestycyjne (w mln. PLN)	Przewidywany okres realizacji (lata)	Lokalizacja (województwo)
1.	POLSKIE LNG SA	Regazyfikacja LNG i usługi dodatkowe związane z przeładunkiem LNG	Rozszerzenie funkcjonalności terminala LNG w Świnoujściu	1 000,00	2017 – 2020	zachodniopomorskie