



**INFRASTRUKTURA
I ŚRODOWISKO**
NARODOWA STRATEGIA SPÓJNOŚCI



MINISTERSTWO
ENERGII

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 IIŚ 2014-2020)**

WERSJA 2.2

Ministerstwo Energii

Warszawa, 21 grudnia 2017 r.

SPIS TREŚCI

Wstęp	3
SEKTOR ELEKTROENERGETYCZNY	16
Przesył energii elektrycznej.....	16
Przesył energii elektrycznej – Poddziałanie 1.1.2 POliŚ	16
Przesył energii elektrycznej – Działanie 7.1	19
Dystrybucja energii elektrycznej.....	29
Dystrybucja energii elektrycznej – Poddziałanie 1.1.2 POliŚ	29
Dystrybucja energii elektrycznej – Poddziałanie 1.4.1 POliŚ	36
Dystrybucja energii elektrycznej – Działanie 7.1 POliŚ	44
SEKTOR GAZU	91
Przesył gazu – Działanie 7.1 POliŚ	91
Magazynowanie gazu – Działanie 7.1 POliŚ	95
Dystrybucja gazu – Działanie 7.1.....	97
Terminal LNG – Działanie 7.1 POliŚ	116
WARUNKI WSTĘPNE IDENTYFIKACJI PROJEKTÓW W RAMACH LISTY PROJEKTÓW STRATEGICZNYCH	117
PLANOWANE EFEKTY REALIZACJI PROJEKTÓW	125

WSTĘP

Lista Projektów Strategicznych dla infrastruktury energetycznej, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, stanowiąca *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, które mogą zostać sfinansowane ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego.

LPS obejmuje listę projektów zgłoszonych do objęcia dofinansowaniem w ramach następujących obszarów wsparcia Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko:

Poddziałania 1.1.2 Wspieranie inwestycji dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej / przesyłowej

Poddziałania 1.4.1 Wspieranie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym

Działania 7.1 Rozwój inteligentnych systemów magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii.

Wszystkie inwestycje wymienione w ramach LPS planowane są do wsparcia na zasadach pomocy publicznej określonych w *Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020* lub w oparciu o przepisy rozporządzenia w sprawie wyłączeń blokowych nr 651/2014² (GBER).

Dokument liczący blisko 300 inwestycji został przygotowany w 2014 r. Pierwsza wersja LPS została zaakceptowana w dniu 13 stycznia 2015 r. przez kierownictwo ówczesnego Ministerstwa Gospodarki. Tym samym zakończone zostały prace nad ww. dokumentem, w ramach których przeprowadzona została również procedura strategicznej oceny oddziaływania projektu dokumentu na środowisko (dalej: SOOŚ). Postępowanie w zakresie SOOŚ zostało przeprowadzone zgodnie z przepisami ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227).

Lista Projektów Strategicznych została upubliczniona na stronie internetowej www.mg.gov.pl, a także przekazana Instytucji Zarządzającej – ówczesnemu Ministerstwu Infrastruktury i Rozwoju oraz Komisji Europejskiej, celem uzyskania ostatecznej akceptacji dokumentu.

Ostatecznie, w dniu 1 października 2015 r. Komisja Europejska zaakceptowała Listę Projektów Strategicznych, jako dokument wypełniający warunek *ex-ante* nr 7.4, o którym mowa powyżej.

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 Rozporządzenie Komisji (UE) NR 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu.

W wyniku konsultacji z Komisją Europejską oraz koniecznością wyboru spośród wszystkich projektów na Liście Projektów Strategicznych tych inwestycji, które wykazują najwyższą gotowość do realizacji oraz gwarantują szybkie wykorzystanie środków unijnych, wyselekcjonowano 77 projektów, na łączną kwotę wsparcia 2 986,38 mln PLN.

W wyniku aktualizacji z 2016r. Ministerstwo Energii wyselekcjonowało 31 nowych inwestycji, zaś dla 8 projektów, które już były na Liście Projektów Strategicznych, zaktualizowano informacje. Aktualizacje dotyczyły głównie przedłużenia lub skrócenia długości planowanej do realizacji sieci, modyfikacji wartości finansowych lub okresu realizacji projektu. Dla tej aktualizacji Ministerstwo Energii uzyskało od organów środowiskowych zgodę na odstępianie od przeprowadzania strategicznej oceny oddziaływania na środowisko.

Wyselekcjonowane projekty zostały skierowane do Wykazu Projektów Zidentyfikowanych, stanowiącego załącznik nr 5 do Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych POIiŚ (SzOOP POIiŚ), co umożliwi objęcie danej inwestycji, wybranej w trybie pozakonkursowym, wsparciem ze środków POIiŚ.

Obecna wersja dokumentu jest wynikiem aktualizacji, przeprowadzonej w grudniu 2017r., w zakresie danych o projektach już wcześniej wpisanych do Listy Projektów Strategicznych. Zmiany polegały na aktualizacji danych dla 10 projektów. W przypadku 9 projektów zmienione zostały parametry takie jak terminy rozpoczęcia i zakończenia realizacji inwestycji, wartość kosztów całkowitych, kwalifikowalnych oraz dofinansowania, przy czym te ostatnie nie spowodowały przekroczenia wielkości alokacji dla danego obszaru wsparcia. W przypadku części projektów zmiany dotyczyły również wartości docelowych wskaźników realizacji przedsięwzięć, w odniesieniu do projektów sieci przesyłowych energii elektrycznej. Ponadto, w przypadku jednego projektu dodano wskaźnik „dodatkowa zdolność przyłączania źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej”, aby podkreślić możliwość przyjęcia przez budowaną linię energii wyprodukowanej z OZE. Zmianą merytoryczną Listy Projektów Strategicznych było przywrócenie wcześniejszego zakresu (z pierwotnej wersji dokumentu) projektu pn. *Rozszerzenie funkcjonalności terminala LNG w Świnoujściu*. W projekcie tym ponownie uwzględniono budowę trzeciego zbiornika LNG. Ze względu na to, że wcześniejsza wersja dokumentu podlegała strategicznej ocenie oddziaływania na środowisko Listy Projektów Strategicznych, obecna aktualizacja nie powoduje obowiązku powtórzenia tej procedury. Ze względu na niewielki zakres wprowadzonych zmian, dla bieżącej aktualizacji dokumentu Ministerstwo Energii uzyskało od organów środowiskowych zgodę na odstępianie od przeprowadzania strategicznej oceny oddziaływania na środowisko. Projekty, dla których wprowadzono zaktualizowane dane zostały zaznaczone w poniższych tabelach kolorem żółtym.

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 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 roku w sektorze energetycznym, a które zostały zdefiniowane w następujących dokumentach:

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

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

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 2020 r.
- 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. 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.

Strategia „Bezpieczeństwo Energetyczne i Środowisko”

Strategia „Bezpieczeństwo Energetyczne i Środowisko” jest jedną z 9 zintegrowanych strategii rozwoju, powstałych w oparciu o ustawę z 6 grudnia 2006 r. o zasadach prowadzenia polityki rozwoju. Dokument uszczegóławia zapisy Średniookresowej Strategii Rozwoju Kraju 2020 w dziedzinie energetyki i środowiska oraz stanowi wytyczne dla Polityki energetycznej Polski. Została przyjęta przez Radę Ministrów w dniu 15 kwietnia 2014 r.

Celem głównym Strategii „Bezpieczeństwo Energetyczne i Środowisko” jest zapewnienie wysokiej jakości życia obecnych i przyszłych pokoleń z uwzględnieniem ochrony środowiska oraz stworzenie warunków do zrównoważonego rozwoju nowoczesnego sektora energetycznego, zdolnego zapewnić Polsce bezpieczeństwo energetyczne oraz konkurencyjną i efektywną gospodarkę.

Celami szczegółowymi BEiŚ są:

- zrównoważone gospodarowanie zasobami środowiska,
- zapewnienie gospodarce krajowej bezpiecznego i konkurencyjnego zaopatrzenia w energię oraz
- poprawa stanu środowiska. Ponadto w dokumencie wskazano także zagadnienia horyzontalne, wykraczające poza wskazaną perspektywę czasową.

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.

II. 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 członowskich 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 inwestycji w zakresie infrastruktury elektroenergetycznej, które pozwolą na przyłączanie nowych źródeł energii odnawialnej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, a także przyczynią się do poprawy efektywności energetycznej, w tym realizacji przedsięwzięć, mających na celu rozwój i modernizację sieci dystrybucyjnej i przesyłowej, w kierunku sieci inteligentnych.

Stan elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej nie pozwala wykorzystać pełnego potencjału inwestycji realizujących ideę sieci inteligentnych. W celu wykorzystania możliwości, jakie dają nowe rozwiązania w obszarze „smart grid”, należy najpierw zmodernizować infrastrukturę sieciową, dlatego też wsparcie POIiŚ kierowane będzie na inwestycje wdrażające funkcjonalności sieci inteligentnych.

Inteligentne sieci elektroenergetyczne pozwolą w sposób efektywny kosztowo i funkcjonalnie integrować zachowania i działania wszystkich przyłączonych do niej użytkowników, w tym 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, w obszarze sektora elektroenergetycznego, 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 potrzeb przesyłu mocy wynikających z inwestycji w zakresie OZE, niezbędna jest budowa oraz modernizacja sieci, która pozwoli na przyłączanie jednostek wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Wsparcie tego typu inwestycji 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.

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

Inwestycje zapewniające wzrost efektywności sieci dystrybucyjnych w coraz większej mierze skupiają się na rozwoju inteligentnych sieci elektroenergetycznych średniego i niskiego napięcia. 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, jak i całej gospodarki.

Do głównych korzyści dla Operatorów Systemu Dystrybucyjnego energii elektrycznej, 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.

Inwestycje w sieci inteligentne, to także wyjście naprzeciw inicjatywie klastrów energii, która została przewidziana w ustawie o odnawialnych źródłach energii⁶.

Celem głównym tworzenia klastrów energii jest rozwój energetyki rozproszonej, służący poprawie lokalnego bezpieczeństwa energetycznego.

Do realizacji celu, w zakresie rozwoju klastrów energii, niezbędne jest tworzenie optymalnych warunków organizacyjnych, prawnych a także finansowych, umożliwiających wdrożenie najnowszych technologii (zwłaszcza rozwiązań inteligentnych), przy uwzględnieniu miejscowych zasobów i potencjału energetyki krajowej. Długofalowo działania w klastrach energii powinny przyczynić się do zwiększenia lokalnego bezpieczeństwa energetycznego, lokalnego bilansowania energii, poprawy stanu środowiska naturalnego, a także zwiększenia konkurencyjności

⁶ Ustawa z dnia 22 czerwca 2016r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, Dz.U. z 2016r., poz. 925.

i efektywności ekonomicznej lokalnej gospodarki. Ponadto klastry stwarzają możliwość zagospodarowania odpadów komunalnych u przemysłowych, przy zagospodarowaniu ich w energetyce.

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

Zidentyfikowane projekty przyczynią się do realizacji celów Strategii Europa 2020. Realizacja projektów jest też odpowiedzialnością 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/WE⁷. (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/WE⁸. (Niniejsza dyrektywa dotyczy działań na rzecz zwiększenia efektywności energetycznej poprzez generowanie oszczędności zużycia energii);
- 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 1228/2003⁹;
- 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 1775/2005¹⁰;
- 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 715/2009¹¹. (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/WE¹². (Dyrektywa ustala prawnie wiążące cele udziału energii ze źródeł odnawialnych (OZE) dla państw członkowskich UE, które muszą zostać osiągnięte do 2020 r).

⁷ Dz. U. UE L 09.211.55

⁸ (Dz. U. L 315 z 14.11.2012, s. 1)

⁹ (Dz. U. L 211 z 14.8.2009)

¹⁰ (Dz. U. L 211 z 14.8.2009)

¹¹ (Dz. U. UE z 25 kwietnia 2013, L 115/39)

¹² (Dz. U. UE L 09.140.16)

III. 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 ochrony środowiska. Podmioty realizujące inwestycje gazowe tworzą nowe miejsca pracy, przyczyniając się do zmniejszenia bezrobocia w regionie i w całym kraju¹³.

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 ziemnego¹⁴. Główne zadania zawarte w polityce i jednocześnie możliwe do realizacji w ramach POIiŚ, to zwiększenie zasobów gazu ziemnego, zwiększenie możliwości wydobywczych, zapewnienie alternatywnych źródeł i kierunków dostaw, rozbudowa systemu przesyłowego i dystrybucyjnego.

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 rozwój systemu przesyłu i dystrybucji gazu może mieć pozytywny wpływ na potrzeby rozwoju energetyki gazowej.

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 planowane połączenia międzysystemowe z Danią, Ukrainą, 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 ok. 1 mld metrów sześć., ale skala potrzeb jest nadal olbrzymia. W obecnej 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). Dlatego też, priorytetowo należy traktować inwestycje w inteligentną krajową sieć przesyłową i dystrybucyjną, tak by do roku 2020 zakończyć budowę podstawowych elementów systemu „gas smart grid” zwiększając tym samym jego elastyczność i efektywność poprzez połączenie usługi przesyłowej, dystrybucyjnej i regazyfikacyjnej.

Ponadto, zgodnie z decyzją kierownictwa Ministerstwa Energii z dnia 24 listopada 2016 r. podjęto decyzję o zmianie przeznaczenia środków pierwotnie planowanych na rozbudowę podziemnych

¹³ Program projektów inwestycyjnych branży gazowniczej kwalifikujących się do uzyskania dofinansowania w ramach perspektywy budżetowej UE na lata 2014-2020, s. 4.

¹⁴ Ibidem, s. 11

magazynów gazu, na rzecz rozbudowy infrastruktury przesyłowej, w ramach korytarza Północ-Południe.

Rozbudowa Terminalu LNG w Świnoujściu

Rozbudowa terminalu do odbioru gazu skroplonego LNG w Świnoujściu stanowi część strategicznego dla UE planu regionalnego BEMIP¹⁵. Terminal jest również kluczowym elementem korytarza infrastrukturalnego Północ-Południe, objętego patronatem Komisji Europejskiej. Projekt 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 przeładunku LNG z terminalu na mniejsze statki.

Rozbudowa terminalu 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, co umożliwi realizację kontraktu długoterminowego oraz kontraktów typu spot do polskich odbiorców. Niemniej w Polsce obserwujemy coroczny wzrost konsumpcji gazu, a wszystkie dostępne prognozy mówią o dalszym wzroście zużycia w najbliższych latach, jak również w perspektywie średniookresowej. Terminal umożliwi wzrost bezpieczeństwa dostaw gazu poprzez dywersyfikację nie tylko kierunków, ale przede wszystkim źródeł dostaw i samych dostawców. W przypadku interkonektorów łączących systemy przesyłowe, można mówić o dywersyfikacji kierunków dostaw, nie zawsze natomiast o dywersyfikacji źródeł i dostawców. Tym samym terminal pełni szczególną rolę w zapewnieniu Polsce bezpieczeństwa dostaw gazu, zaś jego rozbudowa dodatkowo wzmocni to bezpieczeństwo, przy stosunkowo niewielkich kosztach inwestycyjnych. 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. W przypadku zainteresowania wykorzystaniem terminalu przez spółki z sąsiednich państw UE oraz w szczególności przez spółki z Ukrainy, aktualna zdolność regazyfikacyjna może okazać się niewystarczająca. Ponadto rozbudowa terminalu umożliwi wyposażenie obiektu w nowe funkcjonalności, które mogą przyczynić się do osiągnięcia celów *dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/94/UE w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych*.

Ponieważ moc regazyfikacji, która może być zaoferowana potencjalnym uczestnikom rynku gazu, wynosi łącznie jedynie 200 tys. m³/h, uzasadniona jest zatem rozbudowa zdolności regazyfikacyjnych terminalu.

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 żegludowym (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 żegludowego. Według stanowiska Unii Europejskiej („LNG Action Plan: Actions towards a comprehensive EU framework on LNG for shipping”), LNG jest najbardziej obiecującą

¹⁵ BEMIP - Regionalny Plan Inwestycyjny na obszarze bałtyckim (BEMIP GRIP) 2012-2021

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 transportu morskiego.

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 12 423 km (wg stanu na 31.12.2015). Aż 30% gazociągów przesyłowych (o łącznej długości ok. 3270 jest użytkowana dłużej niż 40 lat). Tylko ok. 20% gazociągów posiada średnicę równą lub większą niż DN 700 i tylko 19% dostosowana jest do pracy pod ciśnieniem w przedziale 6,3 - 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 działań i poddziałań.



Rysunek 1. Sieć przesyłowa GAZ-SYSTEM S.A. wg stanu na 31.12.2015¹⁶.

Źródło: Gaz-System S.A.

System dystrybucyjny obejmuje:

- 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 systemów dystrybucyjnych roczny przyrost długości sieci waha się w granicach kilku procent, natomiast gazociągi wysokiego ciśnienia o średnicy powyżej DN 300 stanowią znikomy

¹⁶ Sieć przesyłowa GAZ-SYSTEM S.A. 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.

odsetek całości sieci. Przytoczone wyżej charakterystyki techniczne, w zestawieniu z rolą, jaką gazociągi dystrybucyjne wysokiego ciśnienia pełnią w krajowym systemie gazowniczym, uzasadniają potrzebę dalszych inwestycji w tym obszarze.

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. Inteligentna sieć gazowa definiowana jest, jako 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 dostarczenia w sposób niezawodny, bezpieczny i efektywny ekonomicznie oraz z uwzględnieniem wymogów ochrony środowiska i uzasadnionych potrzeb odbiorców.

Mając na uwadze zapisy *Strategii wsparcia projektów inwestycyjnych dla inteligentnych sieci gazowych w perspektywie finansowej 2014-2020*, w ramach projektów dotyczących infrastruktury gazowej możliwe będzie zastosowanie następujących funkcjonalności dla inteligentnych sieci gazowych:

- 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 przyczyni 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 umieszczonego na LPS odpowiada 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 .

Poza tym projekty umieszczone na LPS wypełniają cele POIiŚ 2014-2020.

Ścieżka wyboru projektów w zakresie infrastruktury energetycznej w ramach POIiŚ 2014-2020

Ścieżka wyboru projektów do dofinansowania składa się zasadniczo z trzech etapów:

1. identyfikacji projektów dokonanej przez spółki energetyczne zgodnie z przyjętymi planami rozwoju spółek;
2. identyfikacji projektów dokonanej przez Ministerstwo Energii (Instytucję Pośredniczącą) w oparciu o warunki wstępne identyfikacji projektów LPS, które następnie będą wybierane w ramach trybu pozakonkursowego zgodnie z prawodawstwem krajowym (etap objęty niniejszym dokumentem);
3. ocenie formalnej i merytorycznej (I i II stopnia) dokumentacji aplikacyjnej zgodnie z zatwierdzonymi przez Komitet Monitorujący POIiŚ 2014-2020 kryteriami wyboru projektów. W wyniku pozytywnej oceny następuje podpisanie umowy o dofinansowanie.

Mając na uwadze, że zgłoszone przez spółki energetyczne projekty zostały wyselekcjonowane jako priorytetowe i planowane do realizacji w najbliższych latach w oparciu o przyjęte plany rozwoju, projekty w ramach niniejszego procesu identyfikacji zostały poddane weryfikacji pod kątem zgodności z zapisami Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 oraz wypełnienia wymogów wytycznych Komisji Europejskiej *Guidance on Ex ante Conditionalities for the European Structural and Investment Funds* dotyczących warunków ex ante dla infrastruktury energetycznej.

Identyfikacja projektów w ramach niniejszego dokumentu stanowi także wypełnienie krajowych wymogów art. 48 ust. 3 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. *o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014–2020* (Dz. U. 2014 poz. 1146 z późn. zm.), w zakresie identyfikacji projektów do dofinansowania w trybie pozakonkursowym.

Na etapie wstępnym identyfikacji nastąpiła weryfikacja zgodności projektu z zapisami programu operacyjnego i ww. wymogami Komisji Europejskiej stawianymi projektom infrastruktury energetycznej. W kolejnym etapie projektom przyznano punkty w oparciu o warunki wstępne identyfikacji projektów LPS, opisane na końcu niniejszego dokumentu. W wyniku czego, projekty zostały uszeregowane według otrzymanej punktacji. W przypadku równej liczby punktów preferowane były projekty z wcześniejszą datą rozpoczęcia inwestycji. Następnie, w związku z tym, że wartość dostępnej alokacji była niższa niż łączna wartość wnioskowanego dofinansowania, tylko projekty o największej liczbie punktów zostały wskazane jako tzw. projekty zidentyfikowane.

Jednocześnie, ze względu na zobowiązania wynikające z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko oraz specyficzne warunki finansowania, w odniesieniu do tzw. „regionów lepiej rozwiniętych”, konieczne jest wyłączenie inwestycji planowanych do realizacji na obszarze województwa mazowieckiego.

Przed publikacją listy projektów zidentyfikowanych na poziomie krajowym, dokument podlegać będzie zatwierdzeniu przez Ministerstwo Rozwoju, pełniącego funkcję Instytucji Zarządzającej dla Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Po zakończeniu procesu identyfikacji projektów, dalsze postępowanie z nimi odbywa się na podstawie wskazanego wyżej załącznika nr 6 do Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych POIiŚ.

SEKTOR ELEKTROENERGETYCZNY

Przesył energii elektrycznej

Przesył energii elektrycznej – Poddziałanie 1.1.2 POIiŚ

Lista projektów zidentyfikowanych pozostających na Wykazie Projektów Zidentyfikowanych*

Tytuł lub zakres projektu	Wnioskodawca	Szacowana całkowita wartość projektu (mln PLN)	Szacowany wkład UE (mln PLN)	Wskaźniki	Wartość docelowa wskaźnika
Budowa linii 400 kV Mikułowa-Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym	PSE S.A.	242,39	205,89	1. Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.]; 2. Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [MW]; 3. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km];	1; 500; 133 (233);

* Proces identyfikacji w ramach naboru fiszek projektowych do do zasady nie miał wpływu na listę projektów znajdujących się na WPZ. Ewentualne zmiany w stosunku do informacji zawartej aktualnym WPZ mogą wynikać z decyzji Wnioskodawcy dotyczącej rezygnacji z realizacji projektów ze środków POIiŚ (brak umieszczenia projektu na powyższej liście) lub zmian deklarowanych wartości wskaźników i/lub wysokości dofinansowania.

Lista projektów zidentyfikowanych lub zaktualizowanych w ramach naboru fiszek projektowych w 2016 r.*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowa wartość kosztów kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/N/D)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów w dostępie	Liczba pkt
			mIn PLN				kwartał/ miesiąc oraz rok					
dolnośląskie	Budowa linii Mikułowa-Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	528,16	433,07	243,91	D	I kwartał 2014	I kwartał 2023 / marzec	Liczba nowowbudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.]; Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [MW]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km];	1; 500; 133 (długość geograficzna), 233 (długość torów prądowych);	TAK	1,5

dolnośląskie	Budowa linii Czarna-Pasikowice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	228,62	179,9	136,8	D	IV kwartał 2015 / listopad	I kwartał 2023 / marzec	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.]; Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [MW]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km];	1; 500; 94 (długość geograficzna), 133 (długość torów prądowych);	TAK	1,5
--------------	---	--	--------	-------	-------	---	----------------------------	-------------------------	--	---	-----	-----

* Przez projekty zidentyfikowane rozumie się projekty spełniające wymogi formalne identyfikacji, które mogą być dofinansowane w ramach alokacji zaplanowanej dla danego typu projektów.

Lista projektów niezidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016 r.*

Województwo	Tytuł projektu	Podmiot, który będzie wnioskodawcą	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowa wartość kosztów kwalifikowanych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Kwota dofinansowania z WPZ	Duży projekt (D/N/D)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryterium dostępu	Liczba pkt
								kwartał/ miesiąc	o rok				
			mIn PLN					kwartał/ miesiąc oraz rok					
wielkopolskie	Modernizacja linii Adamów-Konin tor I	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	18,57	18,57	13,79		ND	IV kwartał 2018 / grudzień	II kwartał 2023 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km];	41; 100;	NIE	2,0

Modernizacja stacji Żukowice	PSE S.A.	Dane projektu zostały zaktualizowane w ramach naboru fiszek w 2016 r. Szczegółowe dane projektu po aktualizacji zawarto w tabeli poniżej.
Modernizacja linii 220 kV Byczyna-Jamki, Byczyna-Koksochemia	PSE S.A.	Dane projektu zostały zaktualizowane w ramach naboru fiszek w 2016 r. Szczegółowe dane projektu po aktualizacji zawarto w tabeli poniżej.
Budowa linii 400 kV Chełm-Lublin Systemowa wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	PSE S.A.	Dane projektu zostały zaktualizowane w ramach naboru fiszek w 2016 r. Szczegółowe dane projektu po aktualizacji zawarto w tabeli poniżej.
Rozbudowa stacji 400/220/110 kV Olsztyn-Mątki	PSE S.A.	Dane projektu zostały zaktualizowane w ramach naboru fiszek w 2016 r. Szczegółowe dane projektu po aktualizacji zawarto w tabeli poniżej.
Rozbudowa i modernizacja stacji 400/110 kV Tarnów wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej	PSE S.A.	Dane projektu zostały zaktualizowane w ramach naboru fiszek w 2016 r. Szczegółowe dane projektu po aktualizacji zawarto w tabeli poniżej.

* Proces identyfikacji w ramach naboru fiszek projektowych do do zasady nie miał wpływu na listę projektów znajdujących się na WPZ. Ewentualne zmiany w stosunku do informacji zawartej aktualnym WPZ mogą wynikać z decyzji Wnioskodawcy dotyczącej rezygnacji z realizacji projektów ze środków POIiŚ (brak umieszczenia projektu na powyższej liście) lub zmian deklarowanych wartości wskaźników i/lub wysokości dofinansowania.

Lista projektów zidentyfikowanych lub zaktualizowanych w ramach naboru fiszek w 2016r. (regiony słabiej rozwinięte)*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowa wartość kosztów kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/N/D)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
							kwartał/ miesiąc oraz rok					
opolskie	Rozbudowa stacji Dobrzeń	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	174,66	132,32	45,68	ND	II kwartał 2015 / kwiecień	I kwartał 2020 / marzec	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	TAK	9,0
dolnośląskie	Modernizacja stacji Żukowice	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	43,79	41,74	17,99	ND	I kwartał 2016 / styczeń	II kwartał 2020 / grudzień	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	TAK	7,0
małopolska	Rozbudowa i modernizacja stacji Tamów	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	18,15	14,03	3,52	ND	IV kwartał 2015 / październik	II kwartał 2018	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	TAK	6,0
warmińsko-mazurskie	Rozbudowa stacji Olsztyn Mątki	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	54,20	54,20	20,79	ND	IV kwartał 2015 / październik	IV kwartał 2019 / grudzień	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	TAK	5,0
zachodniopomorskie, lubuskie, wielkopolskie	Budowa dwutorowej linii Krajnik-Baczyna-Plewiska wraz z budową/rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	602,48	530,41	400,99	D	IV kwartał 2015 / grudzień	IV kwartał 2023	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci	1; 212 (długość geograficzna), 434 (długość torów prądowych); 600 MW	TAK	3,0

										przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej			
zachodniopomorskie	Rozbudowa stacji Dunowo	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	132,41	132,41	110,85	ND	I kwartał 2015 / luty	IV kwartał 2020 / grudzień	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.]; Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [MW];	1; 400;	NIE	2,5	
wielkopolskie	Budowa linii Piła Krzewina - Plewiska wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	357,11	276,57	207,91	D	IV kwartał 2015 / listopad	IV kwartał 2022	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	2; 113; (długość geograficzna), 200 (długość torów prądowych);	TAK	2,0	
lubelskie	Budowa linii Chełm-Lublin Systemowa wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	261,52	215,69	80,50	ND	I kwartał 2016 / luty	I kwartał 2023 / marzec	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych	2; 67;	TAK	2,0	

										ych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)			
śląskie	Modernizacja linii Byczyna-Jamki, Byczyna-Koksochemia	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	9,60	9,60	6,18	ND	II kwartał 2016 / maj	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	54;	TAK	2,0	
Łódzkie, wielkopolskie	Modernizacja linii Janów-Zgierz-Adamów	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	72,47	72,47	47,99	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	II kwartał 2023 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	108;	TAK	2,0	

* Przez projekty zidentyfikowane rozumie się projekty spełniające wymogi formalne identyfikacji, które mogą być dofinansowane w ramach alokacji zaplanowanej dla danego typu projektów. W przypadku inwestycji „punktowych” dotyczących wyłącznie projektów budowy lub modernizacji stacji elektroenergetycznych najwyższych napięć, w ramach działania 7.1, wydzielono dedykowaną temu typu inwestycjom budżet w kwocie 30 mln euro, co ma na celu zagwarantowanie realizacji wskaźnika, w ramach przedmiotowego działania, dotyczącego długości budowanej lub modernizowanej sieci elektroenergetycznej, objętej dofinansowanym projektem.

Lista projektów zidentyfikowanych lub zaktualizowanych w ramach naboru fiszek w 2016r. oraz pozostających na WPZ (regiony lepiej rozwinięte)

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowy koszt kwalifikowalny	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/ND)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
							kwartał/ miesiąc	kwartał/ miesiąc/ rok				
			mln PLN									
mazowieckie	Budowa linii Ostrołęka-Stanisławów wraz z budową stacji Wyszków i rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	442,89	442,89	39,87**	D	IV kwartał 2017/wrzesień	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km) Liczba nowo wybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	118; 3;	TAK	2,0

* Przez projekty zidentyfikowane rozumie się projekty spełniające wymogi formalne identyfikacji, które mogą być dofinansowane w ramach alokacji zaplanowanej dla danego typu projektów.

** Alokacja ograniczona do kwoty dostępnej dla Mazowsza

Lista projektów niezidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016 r.*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowy kosztów kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/ND)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
			mln PLN				kwartał/ miesiąc oraz rok					
dolnośląskie	Budowa linii Mikułowa - Świebodzice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	449,71	449,71	333,25	D	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / grudzień	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	1; 100;	Nie**	3,0
zachodniopomorskie, wielkopolskie	Budowa ciągu liniowego Dunowo-Żydowo Kierzkowo - Piła Krzewina wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	744,96	744,96	582,00	D	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2023 / grudzień	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	1; 169;	Nie**	2,0
wielkopolskie	Modernizacja stacji Leszno Gronowo	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	39,15	39,15	23,35	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	I kwartał 2022 / marzec	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	NIE	6,0

śląskie	Modernizacja stacji Tucznawa	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	50,67	50,67	25,19	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	I kwartał 2022 / marzec	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	NIE	5,0
świętokrzyskie	Modernizacja stacji Ostrowiec	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	82,16	82,16	51,19	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	I kwartał 2022 / marzec	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	NIE	5,0
podkarpackie	Modernizacja stacji Chmielów	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	36,59	36,59	14,13	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	I kwartał 2022 / marzec	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	NIE	5,0
mazowieckie	Modernizacja stacji Rożki	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	49,33	49,33	27,17	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	I kwartał 2022 / marzec	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	NIE	4,0
łódzkie	Modernizacja stacji Rogowiec w zakresie rozdzielni 220kV	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	154,16	154,16	96,37	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	I kwartał 2023 / marzec	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	NIE	4,0
Lubuskie, dolnośląskie	Modernizacja linii Mikułowa-Leśniów	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	54,44	54,44	37,76	ND	III kwartał 2019 / wrzesień	III kwartał 2023 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	107;	NIE	4,0

opolskie	Modernizacja stacji Kędzierzyn	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	32,00	32,00	27,20	ND	I kwartał 2018 / marzec	III kwartał 2022 / wrzesień	Liczba nowo wybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.];	1;	NIE	3,0
wielkopolskie	Podwieszenie drugiego toru na linii Ostrów - Kromolice	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	38,07	38,07	30,00	ND	III kwartał 2018 / lipiec	I kwartał 2023 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	112;	NIE	3,0
łódzkie	Modernizacja linii Rogowiec-Pabianice	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	24,77	24,77	19,67	ND	IV kwartał 2018 / grudzień	II kwartał 2023 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	52;	NIE	3,0
łódzkie	Modernizacja linii Janów-Rogowiec, Rogowiec-Piotrków	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	21,34	21,34	12,22	ND	I kwartał 2019 / styczeń	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	107;	NIE	3,0
Śląskie, małopolskie	Budowa linii Buczyna-Podborze wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	230,70	230,70	177,53	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	60;	NIE	2,0

śląskie	Budowa stacji Podborze wraz z wprowadzeniem linii	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	235,75	235,75	155,21	ND	IV kwartał 2018 / październik	IV kwartał 2023 / grudzień	Liczba nowowybudowanych lub zmodernizowanych stacji [szt.]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km)	1; 22;	NIE	2,0
---------	---	--	--------	--------	--------	----	-------------------------------	----------------------------	--	--------	-----	-----

* Przez projekty niezidentyfikowane rozumie się projekty niespełniające wymogów formalnych identyfikacji oraz projekty spełniające te wymogi dla których nie wystarczyło alokacji przewidzianej dla danego typu projektów.

** Identyfikacja projektu wstrzymana na wniosek Wnioskodawcy.

Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucja energii elektrycznej – Poddziałanie 1.1.2 POIiŚ

Lista projektów zidentyfikowanych pozostających na Wykazie Projektów Zidentyfikowanych*

Tytuł lub zakres projektu	Wnioskodawca	Szacowana całkowita wartość projektu (mln PLN)	Szacowany wkład UE (mln PLN)	Wskaźnik	Wartość docelowa wskaźnika
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 I = 12,0km	PGE Dystrybucja SA	25,62	21,77	1. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii (km); 2. Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	12; 1
Budowa stacji Choszczno II i Recz w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	ENEA Operator Sp. z o.o.	16,11	13,69	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	2
Przebudowa stacji 110/15 kV Wronki w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	ENEA Operator Sp. z o.o.	12,99	11,04	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
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.	ENEA Operator Sp. z o.o.	10,39	8,83	1. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii (km); 2. Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	16; 1

Przebudowa linii napowietrznej 110kV Sieradz - Jawor - Błaszki (na długości 21 km) w celu przyłączenia źródeł energii odnawialnej na obszarze Powiatu Sieradzkiego w regionie łódzkim.	PGE Dystrybucja SA	20,10	17,07	1. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii (km); 2. Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	21; 0
Przebudowa stacji 110/15 kV Strzelce Krajeńskie w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	ENEA Operator Sp. z o.o.	3,77	3,21	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Budowa stacji 110/15 kV Kostrzyn II w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	ENEA Operator Sp. z o.o.	10,05	8,54	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Budowa stacji 110/15 kV Suchy Las w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	ENEA Operator Sp. z o.o.	13,78	11,72	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Budowa stacji 110/15 Szczepankowo w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	ENEA Operator Sp. z o.o.	12,21	10,38	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Przyłączenie farmy wiatrowej Rudniki do GPZ Janinów wraz z dostosowaniem linii 110 kV o łącznej długości 74,4km do zwiększonego obciążenia	TAURON Dystrybucja S.A.	19,15	16,28	1. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii (km); 2. Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	74,4; 1
Budowa stacji rozdzielczej Miłoradz oraz budowa LWN [2,5 km], w celu przyłączenia OZE o mocy 63MW	Energa Operator S.A.	4,80	4,00	1. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii (km); 2. Liczba wybudowanych stacji elektroenergetycznych	2,5; 1

* Proces identyfikacji w ramach naboru fiszek projektowych do do zasady nie miał wpływu na listę projektów znajdujących się na WPZ. Ewentualne zmiany w stosunku do informacji zawartej aktualnym WPZ mogą wynikać z decyzji Wnioskodawcy dotyczącej rezygnacji z realizacji projektów ze środków POIiŚ (brak umieszczenia projektu na powyższej liście) lub zmian deklarowanych wartości wskaźników i/lub wysokości dofinansowania.

Lista projektów zidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016 r.*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowy kosztów kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/N/D)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
lubelskie	Przebudowa układu zasilania stacji elektroenergetycznych 110/15/6kV oznaczonych jako E1 (dz. 1/86) i E2 (dz. 1/26) w celu przyłączenia bloku energetycznego OZE o mocy 11,8 MW	Towarzystwo Inwestycyjne "Elektrownia Wschód" S.A.	10,97	10,97	9,33	ND	I kwartał 2017 / maj	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km]; Liczba stacji transformatorowych 110/SN [szt.]; Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [MW]; Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (CO2) [tys. T];	0; 2; 11,8; 27,7;	TAK	12,0
lubelskie	Przebudowa GPZ Budzyń	PGE Dystrybucja SA	31,10	29,50	25,10	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	II kwartał 2019 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km];	nd; 48; nd; 1; nd	TAK	11,0

									<p>Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe];</p> <p>Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km];</p> <p>Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];</p> <p>Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]</p>			
lubelskie	Przebudowa linii 110kV relacji Poniatowa-Nałęczów w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	PGE Dystrybucja SA	14,00	13,30	11,30	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2018 / grudzień	<p>Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km];</p> <p>Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do</p>	14; 48;	TAK	10,0

									sieci elektroenergetycznej [Mwe];			
lubelskie	Budowa linii napowietrznych 110kV relacji GPZ Kock-GPZ Michów (ok. 25 km) i rozbudowa GPZ Michów w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	PGE Dystrybucja SA	36,00	34,20	29,10	ND	I kwartał 2017 / marzec	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km]; Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	25; 20; nd; 1; nd	TAK	9,0

zachodnio-pomorskie	Budowa linii 110kV Łobez - Węgorzyno wraz z przebudową stacji 110/15kV Łobez i Węgrzynowo, a także przebudowa linii 110kV Morzyczyn-Chociwel-Węgrzynowo, w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na obszarze północno - zachodniej Polski	ENEA Operator Sp. z o. o.	31,71	31,71	26,95	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km]; Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [MW]; Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (CO2) [tys. Tj];	64; 2; 84; 197,2;	TAK	9,0
lubelskie	Budowa linii 110kV Tyszowce-Ułhówek wraz z polami liniowymi	PGE Dystrybucja SA	17,70	16,80	14,30	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	I kwartał 2020 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km]; Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych	0; 0; 2;	TAK	8,5

									h sieci elektroenergetycznych WN/SN [szt.];			
podkarpackie	Budowa linii 110kV Nowy Żmigród-Iwonicz (28 km) w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej w południowej części województwa podkarpackiego	PGE Dystrybucja SA	19,60	18,60	15,80	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	III kwartał 2019 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km]; Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km];	28; 116,7; 28;	TAK	7,0

* Przez projekty zidentyfikowane rozumie się projekty spełniające wymogi formalne identyfikacji, które mogą być dofinansowane w ramach alokacji zaplanowanej dla danego typu projektów.

Lista projektów niezidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016 r.*

Brak projektów niezidentyfikowanych w ramach aktualizacji LPS w 2016 r.

* Przez projekty niezidentyfikowane rozumie się projekty niespełniające wymogów formalnych identyfikacji oraz projekty spełniające te wymogi dla których nie wystarczyło alokacji przewidzianej dla danego typu projektu. Inwestycje w obszarze dystrybucji, które zostały już rozpoczęte (i w wyniku tego nie spełniają efektu zachęty wynikającego z Rozporządzenia KE nr 651/2014), nie będą mogły być w przyszłości dofinansowane i nie zostały w ogóle uwzględnione w niniejszym dokumencie.

Dystrybucja energii elektrycznej – Poddziałanie 1.4.1 POLIŚ

Lista projektów zidentyfikowanych pozostających na Wykazie Projektów Zidentyfikowanych*

Tytuł lub zakres projektu	Wnioskodawca	Szacowana całkowita wartość projektu (mln PLN)	Szacowany wkład UE (mln PLN)	Wskaźnik	Wartość docelowa wskaźnika
Budowa i wymiana rozdzielni 20 kV w GPZ na obszarze aglomeracji śląskiej w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	20,50	17,43	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	38 000
Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie Zagłębia w celu realizacji koncepcji sieci Inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	10,00	8,50	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	6 000
Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie Podbeskidzia w celu realizacji koncepcji sieci Inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	10,00	8,50	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	6 000
Budowa i modernizacja linii SN na terenie województwa opolskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	8,11	6,89	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	3 200
Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie województwa śląskiego i łódzkiego w celu realizacji koncepcji sieci	TAURON Dystrybucja S.A.	9,00	7,65	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	3 600
Modernizacja rozdzielnic SN w rozdzielniach sieciowych SN zasilających obszary miejskie województwa dolnośląskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	18,70	15,90	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	10 000

Modernizacja rozdzielni SN w zakresie urządzeń łączeniowych i automatyki w stacjach rozdzielczych WN/SN i SN/SN na terenie województwa śląskiego	TAURON Dystrybucja S.A.	21,00	17,85	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	10 000
Modernizacja rozdzielnic SN w rozdzielniach sieciowych SN na terenie powiatów zgorzeleckiego i lwóweckiego i bolesławieckiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	17,77	15,11	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	12 800
Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie województwa śląskiego w celu realizacji koncepcji sieci	TAURON Dystrybucja S.A.	12,00	10,20	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	7 200
Modernizacja rozdzielni SN w stacjach WN/SN na terenie województwa śląskiego	TAURON Dystrybucja S.A.	25,80	21,93	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	36 000
Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie województwa opolskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	10,00	8,50	Liczba odbiorców objętych projektem (szt.)	4 000
Budowa sieci inteligentnej na terenie środkowej Wielkopolski (OD Poznań cen.) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych.	ENEA Operator Sp. z o.o.	16,00	13,60	1. Liczba planowanych do wdrożenia funkcjonalności inteligentnej infrastruktury; 2. Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci	5; 0
Budowa sieci inteligentnej na terenie północno-zachodniej Polski (OD Szczecin) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych.	ENEA Operator Sp. z o.o.	11,00	9,35	1. Liczba planowanych do wdrożenia funkcjonalności inteligentnej infrastruktury; 2. Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci	5; 0
Budowa sieci inteligentnej na terenie południowej Wielkopolski (OD Poznań poł.) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i	ENEA Operator Sp. z o.o.	21,00	17,85	1. Liczba planowanych do wdrożenia funkcjonalności inteligentnej infrastruktury;	5;

elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych.				2. Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci	0
Budowa sieci inteligentnej na terenie północnej Wielkopolski (OD Poznań pñ.) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych.	ENE A Operator Sp. z o.o.	28,00	23,80	1. Liczba planowanych do wdrożenia funkcjonalności inteligentnej infrastruktury; 2. Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci	5; 0
Budowa sieci inteligentnej na terenie zachodniej Polski (OD Gorzów Wlkp.) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych.	ENE A Operator Sp. z o.o.	8,00	6,80	1. Liczba planowanych do wdrożenia funkcjonalności inteligentnej infrastruktury; 2. Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci	5; 0
Budowa sieci inteligentnej na terenie zachodniej Polski (OD Zielona Góra) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych.	ENE A Operator Sp. z o.o.	7,00	5,95	1. Liczba planowanych do wdrożenia funkcjonalności inteligentnej infrastruktury; 2. Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci	5; 0
Budowa sieci inteligentnej na terenie Kujaw (OD Bydgoszcz) poprzez modernizację i przebudowę linii i stacji SN i nn, automatyzację linii i stacji w wyniku zastosowania zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych.	ENE A Operator Sp. z o.o.	9,00	7,65	1. Liczba planowanych do wdrożenia funkcjonalności inteligentnej infrastruktury; 2. Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci	5; 0
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 Energa - Operator SA	Energa-Operator S.A.	196,00	156,90	1. Liczba zmodernizowanych stacji SN/nn i SN/SN [szt.]; 2. Liczba łączników napowietrznych w sieci SN [szt.]	1435 stacje; 1475 łączniki

* Proces identyfikacji w ramach naboru fiszek projektowych do do zasady nie miał wpływu na listę projektów znajdujących się na WPZ. Ewentualne zmiany w stosunku do informacji zawartej aktualnym WPZ mogą wynikać z decyzji Wnioskodawcy dotyczącej rezygnacji z realizacji projektów ze środków POIiŚ (brak umieszczenia projektu na powyższej liście) lub zmian deklarowanych wartości wskaźników i/lub wysokości dofinansowania.

Lista projektów zidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016 r.*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowa wartość kosztów kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/N/D)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryterium w dostępie	Liczba pkt
lubelskie	Budowa sieci inteligentnej na terenie obszarów przemysłowych dzielnic Tatary, Hajdów, Zadębie i Felin m. Lublin	Towarzystwo Inwestycyjne "Elektrownia Wschód" S.A.	15,60	15,60	13,26	ND	II kwartał 2017 / maj	IV kwartał 2021 / październik	Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [liczba kontrahentów]; Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej [Gj/rok]; Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej [MWh/rok];	110; 2,16; 600;	TAK	20,0
dolnośląskie	Smart City Siechnice	ESV3 Sp. z o. o.	3,50	3,20	2,56	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2019 / grudzień	Liczba użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [szt.]; Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej [Gj/rok]; Zmniejszenie zużycia energii elektrycznej [MWh/rok];	3000; 1440; 150;	TAK	16,0

dolnośląskie	Budowa inteligentnej stacji elektroenergetycznej 6/0,4kV na terenie PCC Rokita S.A. (D-0)	PCC Rokita S.A.	3,80	3,09	1,39	ND	IV kwartał 2016 / grudzień	IV kwartał 2018 / grudzień	Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [szt.];	1;	TAK	15,0
dolnośląskie	Budowa stacji elektroenergetycznych na terenie oczyszczalni ścieków PCC Rokita S.A.	PCC Rokita S.A.	14,70	11,95	5,38	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	I kwartał 2020 / marzec	Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [szt.];	3;	TAK	14,0
opolskie	Demonstracyjny projekt zastosowania stacjonarnego systemu magazynowania energii jako elementu stabilizacji pracy sieci oraz element Smard Grid	TAURON Dystrybucja S.A.	11,41	11,41	9,70	ND	I kwartał 2017 / marzec	III kwartał 2018	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km];	10;	TAK	14,0

* Przez projekty zidentyfikowane rozumie się projekty spełniające wymogi formalne identyfikacji, które mogą być dofinansowane w ramach alokacji zaplanowanej dla danego typu projektów.

Lista projektów niezidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016 r.*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowa wartość kosztów kwalifikowalnych w mln PLN	Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN	Duży projekt (D/N/D)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
			mln PLN				kwartał/miesiąc oraz rok					
łódzkie	Przebudowa sieci średnich i niskich poziomach napięć, w miastach i powiatach województwa łódzkiego, w tym wymiana transformatorów w kierunku inteligentnych systemów, dla zwiększenia wytwarzania OZE i ograniczenia zużycia energii	PGE Dystrybucja SA	36,20	34,20	28,90	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii [km]; Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników	3,8; 10; 39,9; 10; 554	TAK	12,0

									nergii podłączonych do inteligentnych sieci			
świętokrzyskie	Budowa i przebudowa linii elektroenergetycznej GSZ 110/6KV (Obszar Dobrów) [...]	Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki "Siarkopol" SA	5,00	4,50	3,83	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2019 / grudzień	Liczba dodatkowych użytkowników nergii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]; Zmniejszenie zużycia energii elektrycznej [Gj/rok]; Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej [MWh/rok];	19; 316; 63;	TAK	11,0
małopolskie	Budowa i modernizacja rozdzielni SN w stacjach GPZ na obszarze województw śląskiego i małopolskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	17,20	17,20	14,62	ND	III kwartał 2018 / wrzesień	III kwartał 2022 / wrzesień	Liczba dodatkowych użytkowników nergii podłączonych do inteligentnych sieci [szt.];	10;	NIE	11,0
opolskie	Budowa i modernizacja rozdzielni SN w stacjach WN/SN na terenie województwa opolskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	27,00	27,00	22,95	ND	III kwartał 2018 / wrzesień	III kwartał 2022 / wrzesień	Liczba dodatkowych użytkowników nergii podłączonych do inteligentnych sieci [szt.];	10;	NIE	11,0
lubuskie	Smart Grid w Zielonogórskim Klastrze Energii	MAZEL SA	60,70	60,70	51,60	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	II kwartał 2021 / czerwiec	Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników nergii	1; 15;		7,0

									podłączonych do inteligentnych sieci;			
--	--	--	--	--	--	--	--	--	---------------------------------------	--	--	--

* Przez projekty niezidentyfikowane rozumie się projekty niespełniające wymogów formalnych identyfikacji oraz projekty spełniające te wymogi dla których nie wystarczyło alokacji przewidzianej dla danego typu projektów. Inwestycje w obszarze dystrybucji, które zostały już rozpoczęte (i w wyniku tego nie spełniają efektu zachęty wynikającego z Rozporządzenia KE nr 651/2014), nie będą mogły być w przyszłości dofinansowane i nie zostały w ogóle uwzględnione w niniejszym dokumencie.

Dystrybucja energii elektrycznej – Działanie 7.1 POIiŚ

Lista projektów zidentyfikowanych pozostających na Wykazie Projektów Zidentyfikowanych* (regiony słabiej rozwinięte)

Tytuł lub zakres projektu	Wnioskodawca	Szacowana całkowita wartość projektu (mln PLN)	Szacowany wkład UE (mln PLN)	Wskaźnik	Wartość docelowa wskaźnika
Przebudowa stacji 110/20 kV Żary	ENEA Operator Sp. z o.o	6,666	5,67	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Przebudowa stacji 110/15 kV Dąbie oraz zmiana zasilania stacji 110/15 kV Zdroje w celu poprawy zasilania aglomeracji Szczecińskiej	ENEA Operator Sp. z o.o	25,17	21,40	1. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); 2. Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	4,1; 1
Modernizacja stacji 110/15 kV Piła Południe	ENEA Operator Sp. z o.o	6,853	5,83	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Budowa linii kablowych 110 kV Garbary -Cytadela (0,7 km), Garbary - EC Karolin (0,7 km) wraz z budową stacji 110/15/6 Garbary celem poprawy zasilania miasta Poznań	ENEA Operator Sp. z o.o	37,424	31,81	1. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); 2. Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1,4; 1
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)	PGE Dystrybucja S.A.	11,7	9,94	1. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); 2. Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	0; 5

Przebudowa linii napowietrznej 110 kV Kromolice - Nagradowice - Kromolice - Swarzędz (5 km) wraz z budową RS 110 Garaszewo oraz budowa linii napowietrznej 110 kV Kromolice - Gądki (4,9 km)	ENE A Operator Sp. z o.o	34,282	29,14	1. Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); 2. Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	19,5; 1
Przebudowa stacji 110/15 kV Oborniki	ENE A Operator Sp. z o.o	5,111	4,34	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Przebudowa stacji 110/15 kV Jastrowie	ENE A Operator Sp. z o.o	5,828	4,95	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Przebudowa stacji 110/15 kV Górczyn	ENE A Operator Sp. z o.o	8,47	7,20	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Przebudowa stacji 110/15 kV Chodzież	ENE A Operator Sp. z o.o	9,312	7,92	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Budowa stacji 110/15 kV Towarowa oraz przebudowa stacji 110/15 kV Poznań Główna celem poprawy zasilania miasta Poznań	ENE A Operator Sp. z o.o	29,403	24,99	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	2
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	ENE A Operator Sp. z o.o	17,417	14,80	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	8,8
Przebudowa stacji 110/20/10 kV R-128 Wrocław Krzywoustego oraz 110/20 kV R-186 Oława	TAURON Dystrybucja S.A.	28,23	24,00	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	2

SE Janów 110 kV -modernizacja R110 kV i budowa R6 kV - przełączenie odbiorców z EC Jerzy	TAURON Dystrybucja S.A.	22,49	19,12	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych (szt.)	1
Linia 110 kV Siersza - Olkusz tor 1 i tor, zwiększenie możliwości przesyłowych linii dł. 14,6 km	TAURON Dystrybucja S.A.	12	10,20	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	12,6

* Proces identyfikacji w ramach naboru fiszek projektowych do do zasady nie miał wpływu na listę projektów znajdujących się na WPZ. Ewentualne zmiany w stosunku do informacji zawartej aktualnym WPZ mogą wynikać z decyzji Wnioskodawcy dotyczącej rezygnacji z realizacji projektów ze środków POIiŚ (brak umieszczenia projektu na powyższej liście) lub zmian deklarowanych wartości wskaźników i/lub wysokości dofinansowania.

Lista projektów zidentyfikowanych w ramach aktualizacji fiszek w 2016 r.* (regiony słabiej rozwinięte)

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowa wartość kosztów kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/ND)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów w dostępie	Liczba pkt
wielkopolskie	Rozbudowa stacji elektroenergetycznej 110/15kV Ostrów Północ (GPZ)	Energa Operator SA	10,00	10,00	8,50	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	IV kwartał 2018 / listopad	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych WN/SN [szt.]	1	TAK	16,0
kujawsko-pomorskie	Przebudowa 1-torowej linii 110kV relacji Grudziądz Węgrowo - Łasin na linię 2-torową	Energa Operator SA	20,50	20,50	17,43	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	III kwartał 2019 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	21	TAK	16,0

pomorskie	Rozbudowa stacji elektroenergetycznej 110/15kV Kąty Rybackie (GPZ)	Energa Operator SA	6,80	6,80	5,78	ND	I kwartał 2017 / maj	IV kwartał 2018 / grudzień	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych WN/SN [szt.]	1	TAK	15,0
-----------	--	--------------------	------	------	------	----	----------------------	----------------------------	---	---	-----	------

* Przez projekty zidentyfikowane rozumie się projekty spełniające wymogi formalne identyfikacji, które mogą być dofinansowane w ramach alokacji zaplanowanej dla danego typu projektów.

Lista projektów zidentyfikowanych lub zaktualizowanych w ramach naboru fiszek w 2016r. oraz pozostających na WPZ (regiony lepiej rozwinięte)

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowy koszt kwalifikowalny	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/ND)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów w dostępie	Liczba pkt
							kwartał/ miesiąc oraz rok					
			mln PLN									
mazowieckie	Budowa GPZ Błędów	PGE Dystrybucja SA	12,74	11,60	7,53**	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	II kwartał 2019 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji	nd; 32; nd; 1; nd	TAK	14,5

									elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--	--	--

* Przez projekty zidentyfikowane rozumie się projekty spełniające wymogi formalne identyfikacji, które mogą być dofinansowane w ramach alokacji zaplanowanej dla danego typu projektów.

** Alokacja ograniczona do kwoty dostępnej dla Mazowsza

Lista projektów niezidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016 r.*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowa wartość kosztów kwalifikowalnych w mln PLN	Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN	Duży projekt (D/N/D)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
							kwartał/ miesiąc oraz rok					
mazowiecki	Przebudowa GPZ Warka	PGE Dystrybucja SA	6,10	5,80	4,90	ND	IV kwartał 2016 / grudzień	II kwartał 2017	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii	nd; nd; 1; nd	TAK	14,0

									podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
mazowieckie	Przebudowa stacji 110/15 kV Radom Południowa	PGE Dystrybucja SA	6,30	6,00	5,10	ND	IV kwartał 2016 / grudzień	IV kwartał 2017 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; nd; 1; nd	TAK	14,0

łódzkie	Modernizacja stacji 220/110kV "Kopalnia" poprzez wymianę autotransformatora 220/110kV, 160 MVA na 250 MVA w celu poprawy bezpieczeństwa w bełchatowskim kompleksie energetycznym	PGE Dystrybucja SA	8,50	8,20	7,00	ND	IV kwartał 2016 / grudzień	I kwartał 2018	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 0,1; 1; nd	TAK	14,0
mazowieckie	Przebudowa stacji 110/15 kV Grójec	PGE Dystrybucja SA	2,59	2,50	2,10	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub	nd; nd; nd; 1; nd	TAK	14,0

									dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
świętokrzyskie	Modernizacja GPZ Nowa Słupia	PGE Dystrybucja SA	5,20	4,75	4,10	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	II kwartał 2018 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci	nd; nd; nd; 1; nd	TAK	14,0

									elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
łódzkie	Usprawnienie infrastruktury dystrybucyjnej poprzez inwestycje w głównych punktach zasilania - modernizacja w zakresie wymiany transformatorów mocy 110/15kV w stacjach: RPZ Drewnowska (2x40MVA), RPZ Ozorków (2x40MVA), RPZ Teofilów (2x40MVA)	PGE Dystrybucja SA	8,40	8,00	7,14	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych	nd; nd; 0,6; 3; nd	TAK	14,0

									nych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
łódzkie	Usprawnienie infrastruktury dystrybucyjnej poprzez modernizację stacji 110/15 kV w celu wymiany starych transformatorów i zwiększenia mocy	PGE Dystrybucja SA	14,70	14,40	12,20	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	I kwartał 2018	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji	nd; nd; 0,3; 8; nd	TAK	14,0

										elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
dolnośląskie	Budowa stacji 110kV w technologii GIS (H-31)	PCC Rokita S.A.	31,00	25,20	11,34	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	I kwartał 2021 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	19,277;	TAK	14,0	
pomorskie	Budowa dwutorowej linii kablowej 110kV relacji Kokoszki - Brętowo	Energa Operator SA	28,00	28,00	28,00	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	II kwartał 2020 / maj	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	14	TAK	13,0	
świętokrzyskie	Modernizacja stacji transformatorowej 110/15 kV Staszów	PGE Dystrybucja SA	5,30	5,00	4,25	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych	nd; nd; nd; 1; nd	TAK	13,0	

									lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
podkarpackie	Modernizacja rozdzielni 110 kV Boguchwała	PGE Dystrybucja SA	15,70	14,90	12,70	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	II kwartał 2019 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km];	nd; nd; nd; 1; nd	TAK	13,0

									liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
dolnośląskie	Budowa stacji 110kV w technologii GIS (G-72)	PCC Rokita S.A.	29,00	23,60	10,62	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	I kwartał 2021 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	3,094;	TAK	13,0
warmińsko - mazurskie	Przebudowa linii 110kV relacji Ława - Lubawa - Ostróda - Gietrzwałd	Energa Operator SA	41,00	41,00	34,85	ND	II kwartał 2017 / maj	III kwartał 2021 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	50	TAK	13,0
łódzkie	Modernizacja stacji 110/15kV RPZ Ruda - rozbudowa rozdzielni 110 kV do układu H5	PGE Dystrybucja SA	15,00	11,00	12,75	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do	nd; nd; 0,64; 1; nd	TAK	12,0

									sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
małopolskie	Modernizacja GPZ Nowotki	TAURON Dystrybucja S.A.	17,51	17,51	14,88	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	1;	TAK	12,0
dolnośląskie	Budowa wewnętrznej stacji 110/20/10kV Kurkowa wraz z liniami zasilającymi 110kV, 20kV, 10kV	TAURON Dystrybucja S.A.	30,00	30,00	25,50	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	II kwartał 2019 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	17,9;	TAK	12,0

warmińsko - mazurskie	Budowa linii 110kV relacji Ostróda - Olsztynek	Energa Operator SA	12,60	12,60	10,71	ND	III kwartał 2017 / sierpień	III kwartał 2021 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanyc h elektroenergetycz nych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	19	TAK	12,0
łódzkie	Budowa linii kablowej 110 kV Śródmieście - Drewnowska	PGE Dystrybucja SA	13,00	12,30	10,50	ND	I kwartał 2017 / marzec	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanyc h elektroenergetycz nych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycz nej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanyc h elektroenergetycz nych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanyc h stacji elektroenergetycz nych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych	nd; nd; 3,6; 1; nd	TAK	11,0

									sieci [Użytkownicy]			
Łódzkie	Budowa linii kablowej 110 kV Śródmieście - Łąkowa	PGE Dystrybucja SA	12,00	11,00	10,20	ND	I kwartał 2017 / marzec	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 3,5; 1; nd	TAK	11,0

lubelskie	Przebudowa GPZ Poniatowa EDA	PGE Dystrybucja SA	4,50	4,30	3,70	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	II kwartał 2018 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 1; nd	TAK	11,0
opolskie	Modernizacja GPZ Kozle wraz z powiazaniami 110kV i 15kV	TAURON Dystrybucja S.A.	15,90	15,90	13,50	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2019 / grudzień	Liczba wybudowanych i / lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych;	1;	TAK	11,0

lubelskie	Przebudowa GPZ Bronowice	PGE Dystrybucja SA	3,00	2,85	2,40	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	II kwartał 2018 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 1; nd	TAK	11,0
dolnośląskie	Budowa linii kablowej 110kV relacji Wilcza-Wieczysta wraz z rozbudową rozdzielni 110kV w stacji Wieczysta	TAURON Dystrybucja S.A.	16,60	16,60	14,11	ND	IV kwartał 2018 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub	4; 1;	TAK	10,0

									dystribucyjnych (km); Liczba wybudowanych lub przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];			
zachodniopomorskie	Przebudowa stacji 110/15kV Gryfino w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	ENEA Operator Sp. z o. o.	9,48	9,48	8,06	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	0; 1;	TAK	10,0
wielkopolskie	Przebudowa stacji 110/15/6kV Poznań HCP w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej dla aglomeracji poznańskiej	ENEA Operator Sp. z o. o.	11,93	11,93	10,14	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	1;	TAK	10,0
kujawskopomorskie	Przebudowa stacji 110/15kV Żur w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	ENEA Operator Sp. z o. o.	7,60	7,60	6,46	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	1;	TAK	10,0
wielkopolskie	Budowa stacji 110/15kV Borek Wlkp. Wraz z zasilaniem po stronie 110kV w celu zwiększenia	ENEA Operator Sp. z o. o.	14,17	14,17	12,05	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci	19; 2;	TAK	10,0

	bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej								przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];			
zachodniopomorskie	Budowa linii 110kV relacji Kalisz Pomorski - Recz (odcinek po stronie Energa Operator SA)	Energa Operator SA	7,60	7,60	6,46	ND	III kwartał 2017 / lipiec	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	10	TAK	10,0
małopolskie	Modernizacja GPZ 110/SN Prądnik	TAURON Dystrybucja S.A.	36,70	36,70	31,20	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	6;	TAK	9,0
podkarpackie	Budowa stacji transformatorowej 110 kV/SN Frysztak wraz z liniami zasilającymi 110 kV (dł. 5 km)	PGE Dystrybucja SA	14,00	13,30	11,30	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych	nd; 32; 5; 1; nd	TAK	9,0

									h elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
podkarpackie	Budowa stacji GPZ Pilzno wraz z linią zasilającą	TAURON Dystrybucja S.A.	17,16	17,16	14,59	ND	IV kwartał 2018 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Liczba wybudowanych lub przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	5; 1;	TAK	9,0
śląskie	Rozbudowa stacji 30/15/6kV SE Sabinów do układu 110/15kV	TAURON Dystrybucja S.A.	11,70	11,70	9,95	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	1;	TAK	9,0

wielkopolskie	Przebudowa stacji 110/15/6kV Tarnowo Podgórne w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	ENEA Operator Sp. z o. o.	11,03	11,03	9,37	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	IV kwartał 2019 / grudzień	Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	1;	TAK	8,0
kujawsko-pomorskie	Budowa linii 110kV Bydgoszcz Śródmieście - Bydgoszcz Północ wraz z przebudową stacji 110/15kV Bydgoszcz Śródmieście i Bydgoszcz Północ w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej dla aglomeracji bydgoskiej	ENEA Operator Sp. z o. o.	20,43	20,43	17,36	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	IV kwartał 2020 / grudzień	Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	2; 2;	TAK	8,0
zachodnio-pomorskie	Przebudowa linii 110kV relacji Gorzów - Jedwabie - Barlinek wraz z modernizacją GPZ Mostkowo, w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	ENEA Operator Sp. z o. o.	26,80	26,80	22,78	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	32; 1;	TAK	8,0

małopolskie	Budowa stacji elektroenergetycznej 110/15kV Lotnisko Balice wraz z linią zasilającą	TAURON Dystrybucja S.A.	32,10	32,10	27,29	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	8;	TAK	8,0
lubuskie	Przebudowa linii 110kV w relacji Krośnieńska - Przylep - Leśniów oraz Energetyków - Braniborska - Łużycka - Leśniów wraz z budową stacji Kisielin 110/15 kV i linii zasilającej 110 kV w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej dla aglomeracji zielonogórskiej	ENEA Operator Sp. z o. o.	35,47	35,47	30,15	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Liczba wybudowanych lub przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	45; 2;	TAK	8,0
dolnośląskie	przyłączenie do sieci dystrybucyjnej 110 kV elektrowni na biomasę "Wińsko"	TAURON Dystrybucja S.A.	28,00	28,00	23,80	ND	I kwartał 2018 / marzec	II kwartał 2020 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	54,5;	TAK	8,0
opolskie	Budowa SE Blachownia	TAURON Dystrybucja S.A.	45,60	0,00	0,00	ND	II kwartał 2018 / czerwiec	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	3,4; 1;	TAK	8,0

									Liczba wybudowanych lub przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];			
małopolskie	Budowa stacji elektroenergetycznej 110/15kV Korzenna wraz z linią zasilającą i dowiązaniem SN	TAURON Dystrybucja S.A.	11,00	11,00	9,35	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	0,5;	TAK	8,0
małopolskie	Budowa stacji elektroenergetycznej 110/15kV Łabowa wraz z linią zasilającą i dowiązaniem SN	TAURON Dystrybucja S.A.	11,00	11,00	9,35	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	0,5;	TAK	8,0
małopolskie	Budowa stacji elektroenergetycznej 110/15kV Targowisko wraz z linią zasilającą i dowiązaniem SN	TAURON Dystrybucja S.A.	11,50	11,50	9,78	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	II kwartał 2020 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	0,4;	TAK	8,0

opolskie	Budowa linii napowietrznej 110kV Tułowice - Hajduki	TAURON Dystrybucja S.A.	30,00	30,00	25,50	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	II kwartał 2021 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	30;	TAK	8,0
zachodniopomorskie	Modernizacja stacji 110/15kV Warszów w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	ENEA Operator Sp. z o. o.	9,60	9,60	8,16	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	II kwartał 2020 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	0; 1;	TAK	8,0
lubuskie	Budowa stacji 110/15kV Skwierzyna II wraz z zasilaniem po stronie 110kV w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	ENEA Operator Sp. z o. o.	18,82	18,82	16,00	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	37; 1;	TAK	8,0
wielkopolskie	Budowa stacji 110/15kV Lipka wraz z zasilaniem po stronie 110kV w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	ENEA Operator Sp. z o. o.	37,27	37,27	31,68	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	57; 3;	TAK	8,0

									Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];			
zachodniopomorskie	Przebudowa stacji 110/15kV EC Szczecin w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej dla aglomeracji szczecińskiej	ENEA Operator Sp. z o. o.	18,00	18,00	15,30	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Liczba przebudowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	1;	TAK	8,0
lubelskie	Budowa GPZ Chruślina	PGE Dystrybucja SA	15,00	14,25	12,10	ND	I kwartał 2018 / marzec	III kwartał 2019 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub	nd; nd; 0,1; 1; nd	TAK	7,0

									zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
lubelskie	Budowa stacji WN/SN Niemce	PGE Dystrybucja SA	16,00	15,20	12,90	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników	nd; nd; 5; 1; nd	TAK	7,0

									nergii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
małopolskie	Budowa linii kablowej 110kV relacji stacja 110kV Salwator - stacja 110/15 Dajwór	TAURON Dystrybucja S.A.	39,00	39,00	33,15	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	9;	TAK	7,0
śląskie	Przebudowa linii 110kV relacji Komorowice - Soła	TAURON Dystrybucja S.A.	17,86	17,86	15,18	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	9,7;	TAK	7,0
lubelskie	Budowa stacji WN/SN Węglinek	PGE Dystrybucja SA	25,00	23,75	20,20	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych	nd; nd; 5; 1; nd	TAK	7,0

									lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
lubuskie	Budowa linii 110kV związana z wyprowadzeniem mocy w SE Baczyna w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej dla aglomeracji gorzowskiej	ENEA Operator Sp. z o. o.	42,88	42,88	36,45	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	73;	TAK	6,0
lubuskie	Przebudowa linii 110kV relacji Jankowa - Żagańska - Bolesławiec w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	ENEA Operator Sp. z o. o.	11,90	11,90	10,12	ND	III kwartał 2017 / wrzesień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	34;	TAK	6,0
zachodniopomorskie	Budowa odcinka linii 110kV relacji Recz - Kalisz Pomorski w celu zwiększenia	ENEA Operator Sp. z o. o.	8,00	8,00	6,80	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych	16;	TAK	6,0

	bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej									nych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);			
zachodniopomorskie	Przebudowa linii 110kV relacji Reclaw - Nowogard - Maszewo w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	ENEA Operator Sp. z o. o.	35,47	35,47	30,15	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	64;	TAK	6,0	
mazowieckie	Przebudowa linii 110 kV: Stacja Piaseczno - GPZ Grójec	PGE Dystrybucja SA	12,00	11,40	9,70	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.];	nd; nd; 11,7; nd; nd	TAK	5,0	

									Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
świętokrzyskie śląskie	Przebudowa linii 110kV: Stacja Radkowice - GPZ Wolica - GPZ Jędrzejów 1 - GPZ Jędrzejów 2 - GPZ Sędziszów - GPZ Szczekociny	PGE Dystrybucja SA	71,50	68,90	58,60	ND	I kwartał 2017 / marzec	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 66,8; nd; nd	TAK	5,0

opolskie	Przebudowa linii 110kV relacji Chemik - Polska Cerekiew	TAURON Dystrybucja S.A.	14,50	14,50	12,30	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	18;	TAK	5,0
opolskie	Modernizacja linii 110kV relacji Groszowice Ozimek	TAURON Dystrybucja S.A.	18,90	18,90	16,06	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	21;	TAK	5,0
dolnośląskie	Przebudowa linii 110kV S-143 Czechnica-Oleśnica	TAURON Dystrybucja S.A.	20,80	20,80	17,68	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	27;	TAK	4,0
opolskie	Modernizacja linii 110kV Pokój - Namysłów	TAURON Dystrybucja S.A.	24,00	24,00	20,40	ND	II kwartał 2018 / czerwiec	II kwartał 2021 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	21;	TAK	4,0
dolnośląskie	Kompleksowa modernizacja linii WN: S-215, 216 i 219	TAURON Dystrybucja S.A.	25,60	25,60	21,76	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	II kwartał 2020 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	23,22;	TAK	4,0

dolnośląskie	Modernizacja linii 110kV S-303/304 S-321	TAURON Dystrybucja S.A.	14,00	14,00	11,90	ND	I kwartał 2018 / marzec	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	15,6;	TAK	4,0
łódzkie	Usprawnienie infrastruktury dystrybucyjnej poprzez inwestycje w głównych punktach zasilania: Modernizacja stacji 110/15 kV "Tomaszów 1" i "Łowicz 1"	PGE Dystrybucja SA	21,50	21,00	17,80	ND	I kwartał 2018 / marzec	II kwartał 2020 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych	nd; nie wskazano; 0,4; 2; nd	NIE	14,0

									sieci [Użytkownicy]			
łódzkie	Usprawnienie infrastruktury dystrybucyjnej poprzez inwestycje w głównych punktach zasilania: Modernizacja stacji 110/15kV Wieluń	PGE Dystrybucja SA	11,50	11,00	9,30	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	I kwartał 2020 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 0,2; 1; nd	NIE	14,0

świętokrzyskie	Modernizacja stacji transformatorowej 110/30/15 kV Grzybów	PGE Dystrybucja SA	6,00	5,70	4,80	ND	II kwartał 2020 / czerwiec	II kwartał 2021 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 1; nd	NIE	13,0
śląskie	Modernizacja SE 110/6Kv Wirek	TAURON Dystrybucja S.A.	26,20	26,20	22,27	ND	IV kwartał 2018 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub	0;	NIE	10,0

									dystrybucyjnych (km);			
dolnośląskie	R-3 Pasikurowice - Przebudowa rozdzielni 110kV	TAURON Dystrybucja S.A.	19,50	19,50	16,58	ND	I kwartał 2019 / marzec	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	1;	NIE	10,0
śląskie	Modernizacja SE 110kV Halemba	TAURON Dystrybucja S.A.	33,24	33,24	28,25	ND	IV kwartał 2019 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	1;	NIE	10,0
dolnośląskie	R-144 Długa - Przebudowa rozdzielni 110kV	TAURON Dystrybucja S.A.	12,00	12,00	10,20	ND	IV kwartał 2020 / grudzień	IV kwartał 2022 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	1;	NIE	10,0
śląskie	Modernizacja stacji 110/15kV Łazy	TAURON Dystrybucja S.A.	20,50	20,50	17,43	ND	III kwartał 2019 / wrzesień	III kwartał 2021 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	0;	NIE	9,0

mazowiecki e	Modernizacja stacji 110/15 kV Wyszków w celu umożliwienia rozwoju inteligentnych sieci dystrybucyjnych umożliwiających stały monitoring i zdalną konfigurację sieci w czasie rzeczywistym oraz rozwoju energetyki odnawialnej	PGE Dystrybucja SA	10,00	9,50	8,10	ND	I kwartał 2017 / marzec	I kwartał 2019 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 1; nd	NIE	8,0
podlaskie	Modernizacja stacji 110/15 kV Kolno	PGE Dystrybucja SA	18,00	17,10	14,53	ND	II kwartał 2015 / czerwiec	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub	nd; nd; 1; nd	NIE	8,0

									dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
dolnośląskie	Budowa stacji 110/20kV Brzeg Dolny	TAURON Dystrybucja S.A.	15,20	15,20	12,92	ND	IV kwartał 2019 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	1;	NIE	8,0
mazowieckie	Budowa stacji 110/15 kV Małopole	PGE Dystrybucja SA	11,00	10,40	8,80	ND	I kwartał 2018 / marzec	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych	nd; nd; nd; 1; nd	NIE	7,0

									nych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
opolskie	Modernizacja linii 110kV Głubczyce - Prudnik	TAURON Dystrybucja S.A.	26,00	26,00	22,10	ND	II kwartał 2019 / czerwiec	IV kwartał 2022 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	25,6;	NIE	7,0

mazowiecki e	Budowa stacji 110/15 kV Bobrowiec w celu umożliwienia rozwoju inteligentnych sieci dystrybucyjnych umożliwiających stały monitoring i zdalną konfigurację sieci w czasie rzeczywistym oraz rozwoju energetyki odnawialnej	PGE Dystrybucja SA	11,00	10,40	8,80	ND	I kwartał 2019 / marzec	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 1; nd	NIE	7,0
mazowiecki e	Budowa stacji 110/15 kV Milanówek w celu umożliwienia rozwoju inteligentnych sieci	PGE Dystrybucja SA	16,00	15,20	12,90	ND	I kwartał 2019 / marzec	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub	nd; nd; 1; nd	NIE	7,0

	dystrybucyjnych umożliwiających stały monitoring i zdalną konfigurację sieci w czasie rzeczywistym oraz rozwoju energetyki odnawialnej								dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
lubelskie	Budowa linii 110kV relacji Annapol - Budzyń	PGE Dystrybucja SA	35,00	33,25	28,30	ND	II kwartał 2020 / czerwiec	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci	nd; nd; 29,5; nd; nd	NIE	7,0

									elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]			
dolnośląskie	Przebudowa linii S-136 110kV - Żmigród - Rawicz	TAURON Dystrybucja S.A.	26,50	26,50	22,50	ND	IV kwartał 2018 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	19,5;	NIE	6,0
dolnośląskie	Kompleksowa modernizacja linii S-222/S-223 relacji Boguszów - Podzamcze Boguszów Marciszów	TAURON Dystrybucja S.A.	22,50	22,50	19,13	ND	III kwartał 2018 / wrzesień	IV kwartał 2022 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	24,2;	NIE	4,0

dolnośląskie	Kompleksowa modernizacja linii WN S-260	TAURON Dystrybucja S.A.	14,50	14,50	12,32	ND	III kwartał 2018 / wrzesień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	12,8;	NIE	4,0
dolnośląskie	Przebudowa linii WN: S-205 na linię dwutorową	TAURON Dystrybucja S.A.	20,00	20,00	18,50	ND	III kwartał 2018 / wrzesień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	19;	NIE	4,0
dolnośląskie	Modernizacja linii 110kV S-355	TAURON Dystrybucja S.A.	11,50	11,50	9,78	ND	I kwartał 2019 / marzec	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	12,7;	NIE	4,0
śląskie	Modernizacja linii 110kV relacji Komorowice - Czechowice	TAURON Dystrybucja S.A.	15,90	15,90	13,51	ND	IV kwartał 2020 / grudzień	IV kwartał 2022 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	14;	NIE	4,0
dolnośląskie	Modernizacja linii 110kV S-318	TAURON Dystrybucja S.A.	21,50	21,50	18,28	ND	IV kwartał 2019 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km);	23,8;	NIE	4,0

warmińsko - mazurskie	Budowa stacji 110/15kV Orzysz	PGE Dystrybucja SA	10,00	9,50	8,10	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	II kwartał 2022	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 1; nd	NIE	4,0
dolnośląskie	Budowa linii kablowej 110kV Walecznych - Kurkowa	TAURON Dystrybucja S.A.	15,00	15,00	12,75	ND	I kwartał 2019 / marzec	IV kwartał 2022 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub	3,5;	NIE	4,0

									dystrybucyjnych (km);			
warmińsko - mazurskie	Budowa linii 110kV Orzysz - Mikołajki	PGE Dystrybucja SA	14,00	13,30	11,30	ND	I kwartał 2017 / marzec	III kwartał 2022 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych (km); Dodatkowa zdolność przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej [Mwe]; Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych [km]; liczba wybudowanych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]; Liczba dodatkowych użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci [Użytkownicy]	nd; nd; 28; nd; nd	NIE	3,0

* Przez projekty niezidentyfikowane rozumie się projekty niespełniające wymogów formalnych identyfikacji oraz projekty spełniające te wymogi dla których nie wystarczyło alokacji przewidzianej dla danego typu projektów. Inwestycje w obszarze dystrybucji, które zostały już rozpoczęte (i w wyniku tego nie spełniają efektu zachęty wynikającego z Rozporządzenia KE nr 651/2014), nie będą mogły być w przyszłości dofinansowane i nie zostały w ogóle uwzględnione w niniejszym dokumencie.

SEKTOR GAZU

Przesył gazu – Działanie 7.1 POIŚ

Lista projektów zidentyfikowanych pozostających na Wykazie Projektów Zidentyfikowanych*

Tytuł lub zakres projektu	Wnioskodawca	Szacowana całkowita wartość projektu (mln PLN)	Szacowany wkład UE (mln PLN)	Wskaźnik	Wartość docelowa wskaźnika
Gazociąg Czeszów-Wierzchowice	OGP Gaz-System S.A.	104,9	42	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	14
Gazociąg Hermanowice-Strachocina	OGP Gaz-System S.A.	295,8	163	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	72
Gazociąg Lwówek-Odolanów	OGP Gaz-System S.A.	847,2	433,2	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	168
Gazociąg Zdzeszowice-Wrocław	OGP Gaz-System S.A.	864	485	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	130
Modernizacja systemu przesyłowego na Dolnym Śląsku w celu poprawy jego funkcjonalności oraz optymalnego wykorzystania połączenia Polska - Niemcy FAZA 2	OGP Gaz System S.A.	85,99	39,27	Liczba wybudowanych lub zmodernizowanych tłoczni gazu (szt.)	1

* Proces identyfikacji w ramach naboru fiszek projektowych do do zasady nie miał wpływu na listę projektów znajdujących się na WPZ. Ewentualne zmiany w stosunku do informacji zawartej aktualnym WPZ mogą wynikać z decyzji Wnioskodawcy dotyczącej rezygnacji z realizacji projektów ze środków POIŚ (brak umieszczenia projektu na powyższej liście) lub zmian deklarowanych wartości wskaźników i/lub wysokości dofinansowania.

Lista projektów zidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowy kosztów kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/ND)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryterium dostępu	Liczba pkt
			mln PLN				kwartał/miesiąc oraz rok					
dolnośląskie	Gazociąg Czeszów - Kietczów	GAZ SYSTEM	154,33	154,33	85,72	ND	IV kwartał 2016 / grudzień	II kwartał 2018 / wrzesień	Długość nowowystawianych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	33	TAK	15,5
opolskie	Gazociąg Tworóg - Kędzierzyn	GAZ SYSTEM	209,01	209,01	111,83	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	III kwartał 2019 / wrzesień	Długość nowowystawianych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	43,4	TAK	14,5
podkarpackie	Gazociąg Pogórska Wola - Strachocińska	GAZ SYSTEM	428,87	428,87	229,47	D	III kwartał 2017 / wrzesień	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowowystawianych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	97,5	TAK	10,5

małopolska	Gazociąg Pogórska Wola - Tworzeń	GAZ SYSTEM	674,06	674,06	360,65	D	IV kwartał 2017 /grudzień	III kwartał 2020 / wrzesień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	160	TAK	9,5
śląskie	Gazociąg Tworóg - Tworzeń	GAZ SYSTEM	265,41	265,41	142,00	ND	IV kwartał 2017 /grudzień	I kwartał 2020 / marzec	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	56	TAK	9,5

* Przez projekty zidentyfikowane rozumie się projekty spełniające wymogi formalne identyfikacji, które mogą być dofinansowane w ramach alokacji zaplanowanej dla danego typu projektów.

Lista projektów niezidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016 r.*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowy koszt kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/ND)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
							mIn PLN					
warmińsko - mazurskie	Budowa gazociągu wysokiego ciśnienia metanu i biometanu wraz z systemem magazynowania we wschodniej części Warmii i Mazur	ENERGO-BIO-TECH SA	359,78	356,17	255,49	D	IV kwartał 2017 / październik	IV kwartał 2021 / wrzesień	Pojemność czynna wspartych podziemnych magazynów gazu ziemnego [m ³] Długość nowowystawianych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km]	3000000; 188	TAK	6,0

* Przez projekty niezidentyfikowane rozumie się projekty niespełniające wymogów formalnych identyfikacji oraz projekty spełniające te wymogi, dla których nie wystarczyło alokacji przewidzianej dla danego typu projektów.

Magazynowanie gazu – Działanie 7.1 POIiŚ

Lista projektów zidentyfikowanych

Brak projektów zidentyfikowanych

Lista projektów niezidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016 r.*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowa wartość kosztów kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/ND)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów w dostępie	Liczba pkt
							kwartał/miesiąc oraz rok					
			mln PLN				kwartał/miesiąc oraz rok					
pomorskie	Rozbudowa KPMG Kosakowo 3 kawerny magazynowe o łącznej pojemności czynnej 80 mln m ³	PGNiG SA	200,00	175,00	87,50	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	IV kwartał 2022 / grudzień	Zwiększenie pojemności czynnej PMG [mln m ³]; Maksymalna moc zatlaczania [mln m ³ /dobę]; Maksymalna moc odbioru [mln m ³ /dobę];	80; 2,4; 9,6;	TAK	13,5
kujawsko-pomorskie	Przyłączenie KPMG Mogilno do SGT Jamał - Europa w węźle Wydartowo	PGNiG SA	60,00	60,00	30,00	ND	I kwartał 2017 / marzec	IV kwartał 2022 / grudzień	Maksymalna moc zatlaczania [mln m ³ /dobę]; Maksymalna moc odbioru [mln m ³ /dobę];	9,6; 30;	TAK	12,5

dolnośląskie	Rozbudowa PMG Wierzchowie do 2 mld m ³ pojemności czynnej wraz ze zwiększeniem mocy zatłaczania i odbioru gazu z magazynu	PGNiG SA	350,00	320,00	160,00	D	I kwartał 2017 / marzec	IV kwartał 2022 / grudzień	Zwiększenie pojemności czynnej PMG [mln m ³]; Maksymalna moc zatłaczania [mln m ³ /dobę]; Maksymalna moc odbioru [mln m ³ /dobę];	800; 16,2; 24;	TAK	12,0
kujawsko-pomorskie	Budowa Kawernego Podziemnego Magazynu Gazu Lubień Kujawski	Kopalnia Soli Lubień Sp. z o. o.	1200,00	316,00	269,00	D	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2022 / grudzień	Dodatkowa możliwość zaspokojenia szczytowego dobowego zapotrzebowania na gaz ziemny odbiorem ze wspartych podziemnych magazynów [mln m ³]; Pojemność czynna wspartych podziemnych magazynów gazu ziemnego [mln m ³];	7,2; 160;	TAK	9,0

* Przez projekty niezidentyfikowane rozumie się projekty niespełniające wymogów formalnych identyfikacji oraz projekty spełniające te wymogi dla których nie wystarczyło alokacji przewidzianej dla danego typu projektów. W przypadku podsektora magazynowania gazu środki pierwotnie planowane dla tego obszaru zostały realokowane dla projektów w obszarze przesyłu gazu.

Dystrybucja gazu – Działanie 7.1

Lista projektów zidentyfikowanych pozostających na Wykazie Projektów Zidentyfikowanych* (regiony słabiej rozwinięte)

Tytuł lub zakres projektu	Wnioskodawca	Szacowana całkowita wartość projektu (mln PLN)	Szacowany wkład UE (mln PLN)	Wskaźnik	Wartość docelowa
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	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	31,2	18	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	73,07
Modernizacji gazociągu relacji Lewin Brzeski - Paczków odcinek Hanuszów - Otmuchów o długości około 13,5 km w celu poprawy warunków zasilania	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	9,8	7,8	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	13,54
Przebudowa gazociągu Sandomierz – Ostrowiec Świętokrzyski o długości około 61 km	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	141,3	74,3	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	57,03
Budowa sieci gazowej na terenie miasta Bielsk Podlaski	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	14,7	3,9	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	24,3
Rozbudowa i modernizacja sieci gazowej na terenie aglomeracji białostockiej i gmin ościennych w celu poprawy warunków zasilania	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	11,5	1,5	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	33
Przebudowa gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Lubienia - Parszów - Kielce o długości około 57 km wraz z budową gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Masiów - Mójcza o długości około 5 km	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	93,1	54,7	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	65,18

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	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	58,1	13	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	52,4
Budowa sieci gazowej wysokiego i średniego ciśnienia na terenie miasta Konin (Rumin), Tuliszków, Małanów, Władysławów, Rychwał, Grodziec o łącznej długości około 114 km	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	46,4	27,3	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	114,64
Budowa sieci gazowej na terenie gminy Kłobuck, Wręczyca Wielka, Opatów i Krzepice	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	56,2	30,9	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	104,04
Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Kutno-Krośniewice o długości około 22 km wraz ze stacją gazową	DUON Dystrybucja S.A.	6,79	2,21	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	25

* Proces identyfikacji w ramach naboru fiszek projektowych do do zasady nie miał wpływu na listę projektów znajdujących się na WPZ. Ewentualne zmiany w stosunku do informacji zawartej aktualnym WPZ mogą wynikać z decyzji Wnioskodawcy dotyczącej rezygnacji z realizacji projektów ze środków POIiŚ (brak umieszczenia projektu na powyższej liście) lub zmian deklarowanych wartości wskaźników i/lub wysokości dofinansowania.

Lista projektów zidentyfikowanych w ramach naboru fiszek 2016 r.* (regiony słabiej rozwinięte)

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowa wartość kosztów kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/ND)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
			mIn PLN				kwartał/miesiąc oraz rok					
śląskie	Przebudowa gazociągu relacji Dąbrowa Górnicza-Szopienice	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	19,52	19,52	6,82	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2023 / listopad	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	9,5	TAK	13,5
dolnośląskie	Modernizacja gazociągu dystrybucyjnego Kaźmierzów-Jerzmanowa oraz budowa sieci gazowej dystrybucyjnej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w gminie Jerzmanowa	EWE Energia Sp. z o. o.	3,70	3,00	2,55	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	47	TAK	10,0

* Przez projekty zidentyfikowane rozumie się projekty spełniające wymogi formalne identyfikacji, które mogą być dofinansowane w ramach alokacji zaplanowanej dla danego typu projektów.

Lista projektów zidentyfikowanych lub zaktualizowanych w ramach naboru fiszek w 2016r. oraz pozostających na WPZ (regiony lepiej rozwinięte)

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowy kosztów kwalifikowalnych	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/ND)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
			mIn PLN				kwartał/ miesiąc oraz rok					
mazowiecki	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgasyfikowanych w powiecie sochaczewskim oraz w powiatach ościennych, tj. warszawskim-zachodnim i żyrardowskim	SIME POLSKA	7,11	7,11	3,32	ND	II kwartał 2016	II kwartał 2016	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	46,785	n.d.**	n.d.
mazowiecki	Modernizacja sieci gazowej w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego oraz warunków zasilania odbiorców na terenie Aglomeracji Warszawskiej	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	9,2	9,2	5,2	ND	I kwartał 2016	I kwartał 2016	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	41,66	n.d.**	n.d.
mazowiecki	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Skrzyszew - Nowy Dwór Mazowiecki wraz ze stacją gazową	DUON Dystrybucja SA	5,24	5,07	4,05	ND	I kwartał 2017 / marzec	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km]	16	TAK	9,5

mazowiecki e	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Małkinia Górna - Kosów Lacki z przyłączeniami	DUON Dystrybucja SA	5,21	4,97	3,97	ND	II kwartał 2017 / kwiecień	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km]	22	TAK	9,5
mazowiecki e	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiatach węgrowskim, mińskim i wołomińskim	SIME Polska Sp. z o. o.	7,85	7,30	5,84	ND	I kwartał 2017 / marzec	IV kwartał 2017 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	38,5;	TAK	10,0

* Przez projekty zidentyfikowane rozumie się projekty spełniające wymogi formalne identyfikacji, które mogą być dofinansowane w ramach alokacji zaplanowanej dla danego typu projektów.

** Projekty ujęte w Wykazie Projektów Zidentyfikowanych, nie podlegające ocenie w ramach aktualizacji LPS.

Lista projektów niezidentyfikowanych w ramach naboru fiszek w 2016 r.*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowy koszt kwalifikowalny	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/N/D)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
							kwartał/miesiąc oraz rok					
łódzkie	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiatach brzezińskim, skierniewickim, łowickim i zgierskim	SIME Polska Sp. z o. o.	8,40	8,22	4,33	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	42,3;	TAK	9,0

śląskie	Budowa gazociągu relacji Bierawa-Kuźnia Raciborska	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	11,42	11,42	3,72	ND	IV kwartał 2017 / październik	II kwartał 2021 / czerwiec	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	44	TAK	9,0
lubuskie	Budowa gazociągu dystrybucyjnego na terenie gmin: Sulechów, Trzebiechów, Bojadła, Zabór, Kolsko i Sława	EWE Energia Sp. z o. o.	15,20	12,20	10,37	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	48	TAK	9,0
pomorskie	Gazyfikacja Sierakowic	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	8,28	8,28	3,40	ND	II kwartał 2017 / czerwiec	IV kwartał 2023 / październik	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	37	TAK	8,0
kujawsko-pomorskie	Gazyfikacja powiatu bydgoskiego i nakielskiego	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	17,07	17,07	4,56	ND	III kwartał 2017 / lipiec	II kwartał 2020 / maj	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	70	TAK	8,0
mazowieckie	Przebudowa gazociągu Fałęcice - Mogielnica w celu poprawy warunków zasilania wraz z budową gazociągu systemowego do Nowego Miasta nad Pilicą	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	25,07	25,01	20,88	ND	III kwartał 2017 / październik	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	43	TAK	8,0

pomorskie	Gazyfikacja południowej części powiatu słupskiego	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	15,72	15,72	4,88	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / listopad	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	77	TAK	8,0
pomorskie	Gazyfikacja północnej części powiatu słupskiego	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	17,29	17,29	4,87	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / listopad	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	69	TAK	8,0
pomorskie	Gazyfikacja Gminy Stężyca	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	12,37	12,37	7,14	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / październik	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	99	TAK	8,0
pomorskie	Gazyfikacja gminy Skarszewy	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	3,84	3,84	1,87	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / październik	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	23	TAK	8,0
pomorskie	Gazyfikacja Mierzei Wiślanej	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	12,48	12,48	5,88	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / październik	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	54	TAK	8,0

pomorskie	Gazyfikacja gminy Ryjewo	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	2,66	2,66	1,96	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / październik	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	22,3	TAK	8,0
pomorskie	Modernizacja sieci gazowej na terenie Gdyni	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	8,66	8,66	5,03	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	23	TAK	8,0
pomorskie	Modernizacja sieci gazowej na terenie Gdańska	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	15,78	15,78	9,56	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudnia	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	34	TAK	8,0
łódzkie	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiecie rawskim	SIME Polska Sp. z o. o.	4,99	4,99	3,27	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	28,35;	TAK	8,0
małopolskie	Budowa gazociągu relacji Piątkowa-Nowy Sącz oraz sieci gazowych na terenie Miasta Nowy Sącz oraz gmin Chełmiec i Podegrodzie	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	24,97	24,97	13,13	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	16,9	TAK	8,0

łódzkie	Rozwój gazyfikacji na terenie województwa łódzkiego	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	4,15	4,10	1,84	ND	II kwartał 2017 / kwiecień	I kwartał 2019 / marzec	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	30,8	TAK	7,5
śląskie	Przebudowa gazociągu relacji Tworzeń - Łagiewniki	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	58,53	58,53	46,65	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	39	TAK	7,5
kujawsko-pomorskie	Poprawa bezpieczeństwa energetycznego powiatu bydgoskiego, inowrocławskiego, nakielskiego, sępoleńskiego poprzez rozbudowę sieci gazowej	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	81,65	81,65	16,20	ND	III kwartał 2017 / lipiec	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	98	TAK	7,0
mazowieckie	Gazyfikacja lewobrzeżnej części Płocka oraz gminy Łąck	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	19,53	19,53	11,49	ND	IV kwartał 2017 / październik	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	82	TAK	7,0
łódzkie	Przebudowa sieci gazowej w ramach obwodnicy Łodzi	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	192,06	191,98	129,08	ND	IV kwartał 2017 / październik	IV kwartał 2022 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	40	TAK	7,0
mazowieckie	Dostarczenie gazu do odbiorców w gm. Siennica	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	4,06	4,02	0,93	ND	IV kwartał 2017 / październik	IV kwartał 2022 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub	19	TAK	7,0

									dystrybucyjnych [km];			
pomorskie	Gazyfikacja Skórcza	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	19,81	19,81	8,55	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / październik	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	73	TAK	7,0
pomorskie	Budowa gazociągu podmorskiego Kosakowo - Gdańsk	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	484,59	484,59	114,02	D	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	57	TAK	7,0
warmińsko - mazurskie	Budowa gazociągów na terenie powiatu olsztyńskiego	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	160,73	160,73	84,03	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	200	TAK	7,0
mazowieckie	Budowa gazociągu relacji Wólka Radzywińska-Przyborowice	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	310,38	310,38	227,25	D	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	96	TAK	7,0
podlaskie	Rozwój gazyfikacji w wybranych lokalizacjach centralnej i północno-wschodniej Polski w oparciu o technologię LNG	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	64,12	64,12	36,42	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	85	Tak	7,0

łódzkie	Przebudowa gazociągu relacji Człękówka (Kolbiel)-Stojadła	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	14,40	14,38	4,61	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	11,9	TAK	7,0
małopolskie	Przebudowa gazociągu relacji Siołkowa-Nowy Sącz	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	29,53	24,49	17,17	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	16,62	TAK	7,0
małopolskie	Przebudowa gazociągu relacji Krynica-Muszyna	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	16,35	16,35	13,59	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	13,3	TAK	7,0
zachodniopomorskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej średniego ciśnienia Homanit-Łykowo	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	1,41	1,27	1,08	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	5,2;	TAK	6,5
wielkopolskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielającej średniego ciśnienia Kuślin-Wąsowo wraz z przyłączami gazu w miejscowości Wąsowo	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	1,61	1,32	0,62	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	III kwartał 2019 / wrzesień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	10;	TAK	6,5
wielkopolskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Lipnica-Otorowo	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	1,93	1,63	0,97	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	I kwartał 2020 / marzec	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych	11;	TAK	6,5

	wraz z przyłączami gazu w miejscowości Lipnica i Otorowo								[km];			
zachodniopomorskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej średniego ciśnienia Charzyno-Siemysł	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	1,45	1,28	1,09	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	7;	TAK	6,5
wielkopolskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Wktorowo-Pawłówko wraz z przyłączami gazu w miejscowości Wiktorowo i Pawłówko	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	0,66	0,48	0,40	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	5;	TAK	6,5
wielkopolskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Rudki-Ostroróg wraz z przyłączami gazu w miejscowości Rudki i Ostroróg	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	3,68	3,10	1,64	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	III kwartał 2019 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	18,4;	TAK	6,5
wielkopolskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Pólko-Komorowo wraz z przyłączami gazu w miejscowości Komorowo. Budowa sieci	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	2,23	1,92	1,63	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	III kwartał 2019 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	12,2;	TAK	6,5

	gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Góra-Brzezno-Dolne Pole wraz z przyłączami gazu w miejscowości Brzezno i Dolne Pole. Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Kączyn-Młodaskowo wraz z przyłączami gazu w miejscowości Młodasko											
dolnośląskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Jelcz-Laskowice-Chwałowice-Dębina wraz z przyłączami gazu w miejscowości Chwałowice i Dębina	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	2,40	2,04	1,73	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	I kwartał 2020 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	17,3;	TAK	6,5
pomorskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Robakowo - Sychowo wraz z przyłączami gazu w miejscowości Sychowo	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	0,47	0,36	0,17	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2018 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	3,2;	TAK	6,5

pomorskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Charwatynia-Strzebielino wraz z przyłączami gazu w miejscowości Strzebielino	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	3,31	2,81	0,51	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	18,4;	TAK	6,5
pomorskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Puck - Żelistrzewo wraz z przyłączami gazu w miejscowości Żelistrzewo	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	2,69	2,26	0,71	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	14,6;	TAK	6,5
zachodnio-pomorskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej średniego ciśnienia Dygowo-Pustary	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	1,31	1,13	0,96	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	6,4;	TAK	6,5
dolnośląskie	Modernizacja sieci gazowej na terenie Kotliny Jeleniogórskiej	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	13,31	13,31	3,53	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	35,2	TAK	6,0
lubuskie	Rozbudowa i modernizacja sieci gazowej na obszarze powiatu zielonogórskiego	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	23,39	23,39	13,83	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / grudnia	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	56,6	TAK	6,0

wielkopolski	Modernizacja dystrybucyjnej sieci gazowej na obszarze powiatu wolsztyńskiego i nowotomyskiego	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	7,94	7,83	3,78	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	29,8	TAK	6,0
mazowiecki	Modernizacja gazociągu relacji Gończyce-Jarczew	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	26,52	26,49	22,51	ND	IV kwartał 2017 / października	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	18	TAK	5,5
mazowiecki	Budowa tłoczni w okolicy m. Rybno i Ostrowi Mazowieckiej	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	38,49	38,49	32,39	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2021 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	0,5	Tak	5,5
podkarpacki	Rozbudowa sieci gazowej w miejscowościach Olszanica i Uherce Mineralne	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	5,09	5,05	0,28	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	17,85	TAK	5,5
zachodniopomorskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej średniego ciśnienia Pustary-Charzyno	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	1,21	1,06	0,90	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	5,5;	TAK	5,5
zachodniopomorskie	Budowa sieci gazowej podwyższonego średniego ciśnienia Biały Bór-Miastko wraz z	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	4,14	3,73	3,17	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	I kwartał 2020 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych	17,5;	TAK	5,5

	przebudową stacji gazowej Biały Bór								[km];			
wielkopolskie	Budowa sieci gazowej wysokiego ciśnienia Boników-Garki	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	3,31	2,82	2,40	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	I kwartał 2021 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	2,5;	TAK	5,5
dolnośląskie	Przebudowa stacji gazowej wysokiego ciśnienia Czeszów wraz z odcinkiem gazociągu wysokiego ciśnienia	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	2,67	2,58	2,19	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	I kwartał 2021 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	0,4;	TAK	5,5
pomorskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Władysławowo-Swarzewo wraz z gazyfikacją miejscowości Swarzewo	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	1,35	1,12	0,58	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	8,6;	TAK	5,5
wielkopolskie	Budowa stacji gazowej wysokiego ciśnienia Ostrów Wlkp. Wraz z gazociągiem podwyższonego średniego ciśnienia Ostrów Wlkp.-Mikstąt	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	8,26	7,74	6,58	ND	IV kwartał 2016 / grudzień	I kwartał 2021 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	15;	TAK	5,5
wielkopolskie	Budowa stacji gazowej wysokiego ciśnienia Koźmin Wlkp. Wraz z	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	7,19	6,89	5,85	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	I kwartał 2021 / marzec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub	12;	TAK	5,5

	gazociągiem średniego ciśnienia Koźmin Wlkp.- Stara Obra								dystrybucyjnych [km];			
dolnośląskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej podwyższonego średniego ciśnienia i sieci rozdzielczej średniego ciśnienia Prochowice - Ścinawa wraz z przyłączami gazu w miejscowości Ścinawa	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	7,79	7,21	4,44	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	III kwartał 2019 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	31,8;	TAK	5,5
pomorskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Władysławowo-Chałupy-Kuźnica z przyłączami gazu w miejscowości Chałupy. Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Jastarnia-Jurata wraz z przyłączami gazu w miejscowości Jurata.	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	5,80	5,25	4,47	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	III kwartał 2020 / wrzesień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	22,4;	TAK	5,5

pomorskie	Budowa sieci gazowej dosyłowej i rozdzielczej średniego ciśnienia Jurata -Hel wraz z przyłączami gazu w miejscowości Hel	G.EN. GAZ Energia Sp. z o. o.	3,50	2,96	2,51	ND	IV kwartał 2017 / grudzień	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	20,3;	TAK	5,5
dolnośląskie	Modernizacja sieci gazowej okolic Wrocławia	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	11,48	11,46	8,80	ND	III kwartał 2017 / sierpień	IV kwartał 2019 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	17,8	TAK	5,0
dolnośląskie	Modernizacja sieci gazowej wspomagającej zasilanie rejonu Wałbrzycha	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	36,09	36,06	13,26	ND	IV kwartał 2017 / październik	II kwartał 2023 / czerwiec	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	23	TAK	5,0
lubuskie	Modernizacja sieci gazowej na obszarze powiatu żarskiego	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	11,99	11,99	3,66	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2023 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	30,9	TAK	4,0
dolnośląskie	Modernizacja gazociągu relacji Biernatki - Ciechów	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	20,18	19,69	16,26	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	18,1	TAK	4,0

dolnośląskie	Modernizacja gazociągu relacji Jelcz-Naciszów	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	31,83	31,06	26,40	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	34	TAK	4,0
dolnośląskie	Modernizacja gazociągu relacji Kębłowice-Kąty Wrocławskie	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	16,37	15,98	8,77	ND	IV kwartał 2017 / listopad	I kwartał 2020 / marzec	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	11,3	TAK	4,0
dolnośląskie	Modernizacja gazociągu relacji Godzięcin Sieianowice oraz Godzięcin-Wołów	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	18,44	17,99	4,62	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	19,66	TAK	4,0
dolnośląskie	Modernizacja gazociągu relacji Biernatki-Legnica z Hutą	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	31,61	30,84	9,45	ND	IV kwartał 2017 / listopad	IV kwartał 2020 / grudzień	Długość nowowybudowanych lub zmodernizowanych gazociągów przesyłowych lub dystrybucyjnych [km];	22,4	TAK	4,0

* Przez projekty niezidentyfikowane rozumie się projekty niespełniające wymogów formalnych identyfikacji oraz projekty spełniające te wymogi dla których nie wystarczyło alokacji przewidzianej dla danego typu projektu. Inwestycje w obszarze dystrybucji, które zostały już rozpoczęte (i w wyniku tego nie spełniają efektu zachęty wynikającego z Rozporządzenia KE nr 651/2014), nie będą mogły być w przyszłości dofinansowane i nie zostały w ogóle uwzględnione w niniejszym dokumencie.

Terminal LNG – Działanie 7.1 POIiŚ

Lista projektów zidentyfikowanych pozostających na Wykazie Projektów Zidentyfikowanych*

Województwo	Tytuł projektu	Wnioskodawca	Szacunkowa wartość całkowita projektu	Szacunkowy koszt kwalifikowalny	Szacunkowa kwota dofinansowania UE	Duży projekt (D/ND)	Przewidywany termin rozpoczęcia realizacji projektu ()	Przewidywany termin zakończenia realizacji projektu	Nazwa wskaźnika	Wartość docelowa wskaźnika	Spełnienie kryteriów dostępu	Liczba pkt
			mIn PLN				kwartał/miesiąc oraz rok					
zachodniopomorskie	Rozszerzenie funkcjonalności terminala LNG w Świnoujściu	Polskie LNG S.A.	819	806	479	D	II kw 2018	II kw 2022	Dodatkowa roczna zdolność terminala LNG do odbioru gazu dostarczanego drogą morską [mln m3];	2400;	TAK	9,0

* Proces identyfikacji w ramach naboru fiszek projektowych do do zasady nie miał wpływu na listę projektów znajdujących się na WPZ. Ewentualne zmiany w stosunku do informacji zawartej aktualnym WPZ mogą wynikać z decyzji Wnioskodawcy dotyczącej rezygnacji z realizacji projektów ze środków POIiŚ (brak umieszczenia projektu na powyższej liście) lub zmian deklarowanych wartości wskaźników i/lub wysokości dofinansowania.

Lista projektów niezidentyfikowanych*

Brak projektów niezidentyfikowanych.

* Przez projekty niezidentyfikowane rozumie się projekty niespełniające wymogów formalnych identyfikacji oraz projekty spełniające te wymogi, dla których nie wystarczyło alokacji przewidzianej dla danego typu projektów.

WARUNKI WSTĘPNE IDENTYFIKACJI PROJEKTÓW W RAMACH LISTY PROJEKTÓW STRATEGICZNYCH

Warunki dostępu

<p>Projekt jest gotowy do realizacji oraz spełnia warunki dla sieci inteligentnych</p>	<p>Warunek ma zastosowanie tylko do projektów infrastrukturalnych w obszarze elektroenergetyki i gazownictwa. Projekt musi spełniać łącznie następujące warunki:</p> <ul style="list-style-type: none">- Data planowanego rozpoczęcia robót budowlanych związanych z inwestycją lub pojawienie się pierwszego prawnie wiążącego zobowiązania do realizacji robót budowlanych lub zamówienia urządzeń nie jest późniejsza niż 31 grudnia 2017 r.- Sporządzono harmonogram realizacji projektu zawierający poszczególne etapy postępowań przetargowych oraz etapy uzyskiwania potrzebnych pozwoleń administracyjnych;- Planowana infrastruktura jest inteligentną infrastrukturą gazową (<i>smart gas infrastructure</i>) lub inteligentną siecią elektroenergetyczną (<i>smart grid</i>) w rozumieniu wytycznych Komisji Europejskiej <i>Guidance on Ex Ante Conditionalities for the European Structural and Investment Funds</i> (warunek nie ma zastosowania do poddziałania 1.1.2)¹⁷;- projekt został ujęty w Planie rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe i energię elektryczną, o którym mówi art. 16 ustawy Prawo Energetyczne (warunek dla inwestycji w sieci przesyłowe gazu i energii elektrycznej).
--	--

¹⁷ Dla inwestycji dotyczących sieci lub magazynów gazu wymagane jest wdrożenie min. 1 funkcjonalności dla inteligentnej infrastruktury sieciowej. Dla inwestycji dotyczących sieci elektroenergetycznych wymagane jest wdrożenie min. 1 funkcjonalności dla inteligentnych sieci elektroenergetycznych.

Warunki szeregujące

Poddziałanie 1.1.2 POLiŚ <i>Wspieranie dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych</i>						
L.p.	Nazwa warunku	Opis warunku	Punktacja	Źródło informacji	Waga	Maksymalna liczba punktów
1.	Gotowość do realizacji projektu.	Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych oraz zapewnienie środków finansowych.	<p>Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej – 1 pkt • Uzyskana prawomocna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję – 1 pkt • Projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia – 1 pkt • Projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia – 1 pkt • Inwestor posiada prawo do dysponowania co najmniej 50% powierzchni gruntów pod inwestycję – 1 pkt • Inwestor posiada prawo do dysponowania 100% pow. gruntów pod inwestycję – 1 pkt • Projekt uzyskał pozwolenie na budowę na zakres odpowiadający co najmniej 10% wartości całkowitej projektu - 1 pkt 	Fiszka projektowa	1	7

			Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy któryś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu.			
2.	Liczba inteligentnych funkcjonalności	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród tych wymienionych w POLiŚ.	Punktowane są wszystkie funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jakie są wymienione w POLiŚ 2014-2020. Za każdą inteligentną funkcjonalność, jaka jest realizowana przez projekt przysługuje 0,5 pkt.	Fiszka projektowa	1	7,5

Poddziałanie 1.4.1 POLiŚ Wsparcie budowy inteligentnych sieci o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym

L.p.	Nazwa warunku	Opis warunku	Punktacja	Źródło informacji	Waga	Maksymalna liczba punktów
1.	Gotowość do realizacji projektu.	Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych oraz zapewnienie środków finansowych.	<p>Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu:</p> <ul style="list-style-type: none"> Projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej – 1 pkt Uzyskana prawomocna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję – 1 pkt Projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia – 1 pkt Projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu 	Fiszka projektowa	1	7

			<p>rzeczonego przedsięwzięcia – 1 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> • Inwestor posiada prawo do dysponowania co najmniej 50% powierzchni gruntów pod inwestycję – 1 pkt • Inwestor posiada prawo do dysponowania 100% pow. gruntów pod inwestycję – 1 pkt • Projekt uzyskał pozwolenie na budowę na zakres odpowiadający co najmniej 10% wartości całkowitej projektu- 1 pkt <p>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy któryś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu.</p>			
2.	Liczba inteligentnych funkcjonalności	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród tych wymienionych w POIiŚ.	<p>Punktowane są wszystkie funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jakie są wymienione w POIiŚ 2014-2020. Za inteligentne funkcjonalności o nazwach:, przy czym <i>Funkcja agregacji zarządzania pracą źródłami rozproszonymi, Funkcja automatycznego (tymczasowego) przechodzenia na system wyspowy rozproszonych źródeł energii, Funkcja ładowania pojazdów elektrycznych i Funkcja zarządzania energią przez odbiorcę</i> przysługuje po 1 pkt, za wszystkie pozostałe realizowane funkcjonalności przysługuje po 0,5 pkt.</p>	Fiszka projektowa	2	20
3.	Projekt w ramach „klastra energetycznego”	Projekt jest realizowany w ramach „klastra energetycznego” w rozumieniu ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2016 poz. 925).	<p>Punkty przyznawane są w przypadku, gdy operator realizuje projekt w ramach porozumienia, o którym mowa w definicji „klastra energii”, jaka jest zawarta w przedmiotowej ustawie.</p>	Fiszka projektowa	1	4

Działanie 7.1 POLiŚ *Rozwój inteligentnych systemów magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii*

SEKTOR ELEKTROENERGETYCZNY

L.p.	Nazwa warunku	Opis warunku	Punktacja	Źródło informacji	Waga	Maksymalna liczba punktów
1.	Gotowość do realizacji projektu.	Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych oraz zapewnienie środków finansowych.	<p>Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej – 1 pkt • Uzyskana prawomocna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję – 1 pkt • Projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia – 1 pkt • Projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia – 1 pkt • Inwestor posiada prawo do dysponowania co najmniej 50% powierzchni gruntów pod inwestycję – 1 pkt • Inwestor posiada prawo do dysponowania 100% pow. gruntów pod inwestycję – 1 pkt • Projekt uzyskał pozwolenie na budowę na 	Fiszka projektowa	1	7

			zakres odpowiadający co najmniej 10% wartości całkowitej projektu - 1 pkt Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy któryś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu.			
2.	Liczba inteligentnych funkcjonalności	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród tych wymienionych w opisie VII osi POIiŚ.	Punktowane są wszystkie funkcjonalności inteligentnych sieci elektroenergetycznych, jakie są wymienione w POIiŚ 2014-2020. Za każdą inteligentną funkcjonalność, jaka jest realizowana przez projekt przysługuje 0,5 pkt.	Fiszka projektowa	2	15
SEKTOR GAZOWY						
1.	Gotowość do realizacji projektu.	Posiadanie niezbędnych do realizacji projektu pozwoleń i decyzji administracyjnych oraz zapewnienie środków finansowych.	Liczba punktów przyznawana za osiągnięte kolejne etapy przygotowania projektu: <ul style="list-style-type: none"> • Projekt posiada pozytywną i ważną decyzję KE w zakresie pomocy publicznej – 1 pkt • Uzyskana prawomocna decyzja środowiskowa obejmująca całą inwestycję – 1 pkt • Projekt uzyskał decyzję o lokalizacji celu publicznego dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia – 1 pkt • Projekt posiada projekt budowlany (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia – 1 pkt • Inwestor posiada prawo do dysponowania co najmniej 50% powierzchni gruntów pod inwestycję – 1 pkt • Inwestor posiada prawo do dysponowania 100% pow. gruntów pod inwestycję – 1 pkt • Projekt uzyskał pozwolenie na budowę na 	Fiszka projektowa	1	8

			<p>zakres odpowiadający co najmniej 10% wartości całkowitej projektu- 1 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> Wpisanie projektu gazowego do specustawy LNG¹⁸-1 pkt <p>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy któryś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu.</p>			
2.	Liczba inteligentnych funkcjonalności	Liczba inteligentnych funkcjonalności spośród tych wymienionych w opisie VII osi POIiŚ.	Punktowane są wszystkie funkcjonalności inteligentnej infrastruktury gazowej, jakie są wymienione w POIiŚ 2014-2020. Za każdą inteligentną funkcjonalność, jaka jest realizowana przez projekt przysługuje 0,5 pkt.	Fiszka projektowa	3	6
3.	Warunek dodatkowy dla gazowych sieci przesyłowych Bezpieczeństwo energetyczne – „działania zapobiegawcze”	Realizacja tzw. „działań zapobiegawczych” stanowi podstawowe zadanie, którego realizacja przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa energetycznego Polski w sektorze gazu ziemnego. Warunek dotyczy wyłącznie infrastruktury przesyłu gazu	Punkty zostaną przyznane dla projektu wskazanego na „Liście zidentyfikowanych działań zapobiegawczych, których realizacja w znacznym stopniu przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego do Polski” stanowiącej część Planu Działań Zapobiegawczych Ministra Gospodarki.	Fiszka projektowa	1	3
4.	Warunek dodatkowy dla gazowych sieci dystrybucyjnych i magazynów gazu Bezpieczeństwo energetyczne – komplementarność	Warunek promujący projekty tworzące inteligentny system gazowy w ramach uzupełnienia korytarza N-S oraz BEMIP, łącząc kluczowe inwestycje z zakresu przesyłu gazu z dystrybucją i magazynowaniem Warunek dotyczy wyłącznie infrastruktury dystrybucji i	Punkt zostanie przyznany dla projektu stanowiącego inwestycję komplementarną (bezpośrednie przyłączenie) do inwestycji stanowiących element korytarzy przesyłowych wskazanych w rozporządzeniu UE 347/2013: <ul style="list-style-type: none"> Gazowe połączenia międzysystemowe Północ-Południe w Europie Środkowo-Wschodniej i Południowo-Wschodniej (NS East) lub 	Fiszka projektowa	1	6

¹⁸ USTAWA z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu

	względem korytarza N-S	magazynowania gazu)	<ul style="list-style-type: none"> Planu działań w zakresie połączeń międzysystemowych na rynku energii państw bałtyckich dla gazu (BEMIP) 			
5.	Kryterium dodatkowe dla gazowych sieci dystrybucyjnych Projekt w ramach „klastra energetycznego”	Projekt jest realizowany w ramach „klastra energetycznego” w rozumieniu ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy <i>o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw</i> (Dz.U. 2016 poz. 925).	Punkty przyznawane są w przypadku, gdy operator realizuje projekt w ramach porozumienia, o którym mowa w definicji „klastra energii”, jaka jest zawarta w przedmiotowej ustawie.	Fiszka projektowa	1	2

Uwaga ogólna dotycząca wszystkich warunków szeregujących: w przypadku równej sumarycznej liczby punktów preferowany jest projekt o wcześniejszej dacie planowanego rozpoczęcia inwestycji.

Uwagi dodatkowe dotyczące metodyki oceny projektów:

1. Projekty w zakresie infrastruktury do przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej oceniane są w osobnych grupach;
2. Projekty w obszarze sektora gazowego w zakresie: infrastruktury przesyłowej, infrastruktury dystrybucyjnej, infrastruktury magazynowej i terminala LNG oceniane są w osobnych grupach. Dla poszczególnych rodzajów projektów sektora gazowego stosuje się zatem następujące warunki :
 - infrastruktura przesyłowa: warunki nr 1, 2, 3
 - infrastruktura dystrybucyjna: warunki nr 1, 2, 4, 5
 - infrastruktura magazynowa: warunki nr 1, 2, 4
 - terminal LNG: warunki nr 1, 2

PLANOWANE EFEKTY REALIZACJI PROJEKTÓW

Efekty realizacji projektów wskazanych wstępnie do współfinansowania i realizacji w ramach POIiŚ określono wskaźnikami programowymi. Poniższe dane stanowią wyciąg z POIiŚ zatwierdzonego w grudniu 2014 r. przez Komisję Europejską.

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

L.p.	Wskaźnik	Jednostka miary	Fundusz	Kategoria regionu	Wartość docelowa wskaźnika	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 ¹⁹	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

¹⁹ odnosi się do wolumenu gazu po regazyfikacji