

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

**WERSJA 4.0**

**Ministerstwo Klimatu i Środowiska**

Adam Guibourgé-Czetwertyński  
Podsekretarz Stanu  
Ministerstwo Klimatu i Środowiska  
/ – podpisany cyfrowo/

**Adam Guibourgé-Czetwertyński**  
Podsekretarz Stanu

1406628.4454929.3530710

Warszawa, grudzień 2020 r.

## SPIS TREŚCI

<b>1. Charakterystyka i uwarunkowania procesu przyjęcia Listy Projektów Strategicznych</b>	<b>3</b>
<b>1.1. Planowane inwestycje w kontekście dokumentów strategicznych</b>	<b>4</b>
<b>1.2. Ogólne uwarunkowania realizacji projektów w obszarze energii elektrycznej</b>	<b>7</b>
<b>1.3. Ogólne uwarunkowania realizacji inwestycji w sektorze gazowym</b>	<b>11</b>
<b>1.4. Ocena projektów oraz efekty ich realizacji</b>	<b>16</b>
<b>1.5. Aktualizacja Listy Projektów Strategicznych</b>	<b>17</b>
<b>2. PODSUMOWANIE PROCESU IDENTYFIKACJI</b>	<b>19</b>
<b>3. SEKTOR ELEKTROENERGETYCZNY</b>	Błąd! Nie zdefiniowano zakładki.
<b>4. SEKTOR GAZU</b>	<b>51</b>
<b>5. PLANOWANE EFEKTY REALIZACJI PROJEKTÓW</b>	<b>56</b>

# 1. CHARAKTERYSTYKA I UWARUNKOWANIA PROCESU PRZYJĘCIA LISTY PROJEKTÓW STRATEGICZNYCH

Lista Projektów Strategicznych dla infrastruktury energetycznej, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, stanowiąca *Project pipeline* dla sektora energetyki w ramach POIiŚ 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, 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 ogólnego<sup>1</sup>. 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.*

Większość inwestycji wymienionych w ramach LPS planowana jest 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 651/2014<sup>2</sup> (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](http://www.mg.gov.pl), a także przekazana Instytucji Zarządzającej – ówczesnemu Ministerstwu Infrastruktury i Rozwoju oraz Komisji Europejskiej, celem uzyskania ostatecznej akceptacji dokumentu.

---

<sup>1</sup> Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1303/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r., 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.

<sup>2</sup> 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.

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.

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 2016 r. 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 odstąpienie 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 2017 r. oraz styczniu 2018 r.

Aktualizacja z grudnia 2017 r. dotyczyła wyłącznie zmian 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. 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, aktualizacja ta nie powoduje obowiązku powtórzenia tej procedury. Ze względu na niewielki zakres wprowadzonych zmian, dla tej aktualizacji dokumentu Ministerstwo Energii uzyskało od organów środowiskowych zgodę na odstąpienie od przeprowadzania strategicznej oceny oddziaływania na środowisko.

Aktualizacja przeprowadzona na początku 2018 r. miała szerszy zakres, ponieważ dotyczyła weryfikacji nowych projektów zgłoszonych do dofinansowania w ramach POIiŚ. Szczegółowa analiza weryfikacji złożonych fiszek projektów została zawarta w punkcie V. *Aktualizacja Listy Projektów Strategicznych*.

## **1.1. PLANOWANE INWESTYCJE W KONTEKŚCIE DOKUMENTÓW STRATEGICZNYCH**

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 energii<sup>3</sup>.

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:

- 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 CO<sub>2</sub> 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.

---

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

## **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 sieci<sup>4</sup>.

## **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 środowisko<sup>5</sup>.

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

---

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

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

## **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.

## **1.2. OGÓLNE UWARUNKOWANIA REALIZACJI PROJEKTÓW W OBSZARZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Celem działań planowanych do realizacji w ramach perspektywy finansowej obejmującej lata 2014-2020 jest zapewnienie rozwoju państw członkowskich UE, w tym Polski, w oparciu o zwiększanie konkurencyjności gospodarki. Cel ten realizowany będzie m.in. poprzez szereg działań związanych z zapewnieniem zrównoważonego rozwoju sektora energetyki. Warunkiem koniecznym dla realizacji tak postawionego zadania jest przejście na gospodarkę niskoemisyjną poprzez przeciwdziałanie zmianom klimatu oraz zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego kraju. Realizacja tego celu jest w wysokim stopniu zależna od 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 CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub> oraz innych gazów do atmosfery takich jak SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, 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 POIiŚ 2014-2020 a RPO, ze środków POIiŚ 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 energii<sup>6</sup>.

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 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 odpowiedzią na wymogi wskazanych poniżej dyrektyw i rozporządzeń unijnych:

- a) Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylającej dyrektywę 2003/54/WE<sup>7</sup>. (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/WE<sup>8</sup>. (Niniejsza dyrektywa dotyczy działań na rzecz zwiększenia efektywności energetycznej poprzez generowanie oszczędności zużycia energii);

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

<sup>7</sup> Dz. U. UE L 09.211.55

<sup>8</sup> (Dz. U. L 315 z 14.11.2012, s. 1)

- c) Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003<sup>9</sup>;
- 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 1775/2005<sup>10</sup>;
- 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 715/2009<sup>11</sup>. (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/WE<sup>12</sup>. (Dyrektywa ustala prawnie wiążące cele udziału energii ze źródeł odnawialnych (OZE) dla państw członkowskich UE, które muszą zostać osiągnięte do 2020 r).

Pamiętać jednocześnie należy o wymogach dotyczących ochrony środowiska, w szczególności dyrektyw tzw. "siedliskowej" i "ptasiej". Z uwagi na fakt, iż działania w zakresie budowy nowej oraz modernizacji, przebudowie i rozbudowie istniejącej już infrastruktury elektroenergetycznej należy projektować z uwzględnieniem rozwiązań minimalizujących negatywne oddziaływanie na środowisko, w szczególności ptaki.

W tym celu wymaga się od beneficjentów aby w dokumentacji (np. studium wykonalności projektów) wskazać w jaki sposób zostały uwzględnione wytyczne katalogu rozwiązań technicznych w zakresie ochrony ptaków przy planowaniu przebiegu linii energetycznych oraz wykonaniu konstrukcji słupów i innych elementów infrastruktury elektroenergetycznej zawartych w opracowaniu wykonanym na zlecenie Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska pn.: „Wpływ napowietrznych sieci elektroenergetycznych średniego i wysokiego napięcia, w tym również kolejowych sieci trakcyjnych, na ptaki” (Maniakowski M., Gorczewski A, Kaługa I., Kostusch K., Skakuj M., Wronka-Tomulewicz M., Wuczyński A., Zblewska M., Warszawa 2013 r.).

Dla przedsięwzięć polegających na budowie nowej infrastruktury, priorytetem powinna być szczegółowa analiza wariantów lokalizacji przedsięwzięć jeszcze na etapie planowania, omijająca obszary chronione, cenne siedliska przyrodnicze, korytarze ekologiczne i uwzględniająca oddziaływania skumulowane z innymi istniejącymi lub planowanymi przedsięwzięciami. Analizy takie (ocena wstępna) wraz z opinią przyrodniczą powinny stanowić element studium wykonalności każdego z projektów.

---

<sup>9</sup> (Dz. U. L 211 z 14.8.2009)

<sup>10</sup> (Dz. U. L 211 z 14.8.2009)

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

<sup>12</sup> (Dz. U. UE L 09.140.16)

### **1.3. OGÓLNE UWARUNKOWANIA REALIZACJI INWESTYCJI W SEKTORZE GAZOWYM**

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 kraju<sup>13</sup>.

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 ziemnego<sup>14</sup>. 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 Odpowiedzialnego Rozwoju 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.

---

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

<sup>14</sup> Ibidem, s. 11

Ponadto, zgodnie z decyzją kierownictwa Ministerstwa Energii z dnia 24 listopada 2016 r. podjęto decyzję o zmianie przeznaczenia środków pierwotnie planowanych na rozbudowę podziemnych 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 BEMIP<sup>15</sup>. 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 przeladunku 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 100% zdolności regazyfikacyjnych terminalu już zostało zarezerwowane, co umożliwi realizację kontraktów średnio i długoterminowych oraz kontraktów typu spot do polskich odbiorców. Ponieważ obserwujemy coroczny wzrost konsumpcji gazu, a wszystkie dostępne prognozy mówią o dalszym wzroście zużycia, rozbudowa terminala LNG jest niezbędną inwestycją służącą zapewnieniu polskim odbiorcom bezpieczeństwa dostaw gazu. Terminal umożliwi 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 dla polskiego sektora gazu. Większa ilość dostawców gazu do Polski wspiera 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 Ukrainy, aktualna zdolność regazyfikacyjna okaże 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 moce terminala zostały w pełni zarezerwowane, rozbudowa zdolności regazyfikacyjnych jest niezbędną koniecznością. Należy także pamiętać, że planowane uruchomienie świadczenia usługi bunkrowania statków wpisuje się w cele przyjętej Dyrektywy 2012/33/WE. Dyrektywa ta, określa dopuszczalną zawartość siarki w paliwie żeglugowym (opcjonalnie, zawartość siarki w spalinach emitowanych przez jednostki pływające), która do początku 2015 roku musi wynieść 0,1% objętości. Oznacza to radykalne zmiany dla żeglugi Bałtyckiej, w tym i polskich armatorów i portów morskich. Jednym z ekologicznych rozwiązań umożliwiających wypełnienie określonych w Dyrektywie limitów jest wykorzystanie LNG jako paliwa żeglugowego. Według stanowiska Unii Europejskiej („LNG Action Plan: Actions towards a comprehensive EU framework on LNG for shipping”), LNG jest najbardziej obiecującą alternatywą dla obecnie używanych paliw żeglugowych. Obecnie

---

<sup>15</sup> BEMIP - Regionalny Plan Inwestycyjny na obszarze bałtyckim (BEMIP GRIP) 2012-2021

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 systemów przesyłowego i dystrybucyjnego w Polsce w znaczny sposób ograniczyłoby możliwość przystosowania polskiego sektora gazowego do zapewnienia długookresowego bezpieczeństwa energetycznego oraz procesu integracji europejskiego rynku gazu. 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 11 673 km (wg stanu na 31.12.2016). Ponad 30% gazociągów przesyłowych (o łącznej długości ok. 3,8 tys km 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 31.12.2017<sup>16</sup>.

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

<sup>16</sup> 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.

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 odsetek całości sieci. Przyniesione wyżej charakterystyki techniczne, w zestawieniu z rolą, jaką gazociągi dystrybucyjne wysokiego ciśnienia pełnią w krajowym systemie gazowniczym, uzasadnia 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 dostarczania 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).

Nowe i modernizowane sieci przesyłowe w kontekście potencjalnych oddziaływań na środowisko bardzo często stanowią istotny czynnik konfliktogenny z społecznościami lokalnymi o NGO obawiającymi się o swoje bezpieczeństwo. Dlatego beneficjenci powinni dążyć do włączenia ich w proces decyzyjny już na etapie projektowym, minimalizując tym samym ich obawy. Proces konsultacji powinien być transparentny, a mieszkańcy powinni być informowani o jego etapach. Pozwoli to uniknąć kosztów i opóźnień generowanych sytuacjami konfliktowymi.

## 1.4. 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 zgłoszonych inwestycji, w oparciu o przyjęte kryteria, m.in. w zakresie zgodności projektu z zapisami programu operacyjnego i wymogami Komisji Europejskiej stawianymi projektom infrastruktury energetycznej. W kolejnym etapie



projektom przyznano punkty w oparciu o warunki wstępne identyfikacji projektów LPS. W taki sposób projekty zostały uszeregowane według otrzymanej punktacji. W przypadku równej liczby punktów preferowane były projekty z wcześniejszą datą rozpoczęcia inwestycji, a w przypadku tej samej daty planowanego rozpoczęcia inwestycji, brano pod uwagę stopień zagospodarowania wolnych środków w ramach programu, przez dany projekt. 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, dokument podlegać będzie zatwierdzeniu przez Ministerstwo Inwestycji i Rozwoju, pełniące 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.

## **1.5. AKTUALIZACJA LISTY PROJEKTÓW STRATEGICZNYCH 4.0**

Mając na względzie konieczność zapewnienia wsparcia dla projektów, które pozwolą w efektywny sposób wykorzystać środki publiczne w ramach I i VII osi POIiŚ, Ministerstwo Aktywów Państwowych w listopadzie 2019 r. podjęło decyzję o uruchomieniu procesu aktualizacji Listy Projektów Strategicznych. Aktualizacja w ramach LPS 4.0 ma na celu zidentyfikowanie potencjału projektowego, który pozwoliłby na zagospodarowanie alokacji, która pojawiła się np. w wyniku ewentualnych oszczędności w dofinansowanych projektach.

Ze względu na pozostające w dyspozycji Ministra Aktywów Państwowych wolne środki oraz mając na względzie przyjęty podział budżetu w poszczególnych działaniach, na dany typ inwestycji, aktualizacja została przeprowadzona w odniesieniu do następujących typów inwestycji:

- a) infrastruktury przesyłu gazu (działanie 7.1),
- b) infrastruktury przesyłu energii elektrycznej (poddziałanie 1.1.2 i działanie 7.1),
- c) infrastruktury dystrybucji energii elektrycznej (poddziałania 1.1.2 i 1.4.1 oraz działanie 7.1).

Jednocześnie, w ramach aktualizacji przeprowadzono weryfikację danych dla projektów już zawartych na LPS, w ramach wyżej wymienionych działań I oraz VII osi priorytetowej POIiŚ 2014 – 2020.

W ramach LPS 4.0 ujęto wyłącznie projekty nowe, zgłoszone w ramach bieżącej aktualizacji, projekty zidentyfikowane i zamieszczone w Wykazie Projektów Zidentyfikowanych POIiŚ oraz projekty, wcześniej niezidentyfikowane, których aktualność została potwierdzona przez wnioskodawców.

Procedura identyfikacji trwała w okresie od 7 listopada 2019 r. do 6 grudnia 2019 r. W wyniku przeprowadzonej aktualizacji zgłoszono 102 projekty, które podlegały weryfikacji w oparciu o kryteria identyfikacji projektów. W czasie aktualizacji, wnioskodawca – PGE Dystrybucja S.A., poinformował o wycofaniu dwóch ze zgłoszonych projektów, tj.: *Rozbudowa stacji 110/15 kV*

*Wyszków* oraz *Budowa stacji WN/SN Nowa/Przejazd*. Kolejny wnioskodawca – Energa Operator S.A. wycofał projekt pn. *Budowa stacji elektroenergetycznej 110/15 kV GPZ Glinojec*.

Ponadto, na skutek przeniesienia aktywów spółki PGE EC Oddział w Zgierzu S.A., projekt *Modernizacja sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej w EC Zgierz* został przejęty przez spółkę PGE Dystrybucja S.A.

W rezultacie, aktualizacja LPS została zakończona zgłoszeniem propozycji 99 projektów, na łączną kwotę dofinansowania 3 236,33 mln zł.

## 2. PODSUMOWANIE PROCESU IDENTYFIKACJI

Po przeprowadzeniu procesu weryfikacji projektów, opisanego wyżej w pkt **Ścieżka wyboru projektów w zakresie infrastruktury energetycznej w ramach POIiŚ 2014-2020**, zaktualizowano LPS. W procesie aktualizacji wpłynęły 102 fiszki zgłoszeniowe, przekazane przez 12 wnioskodawców. W trakcie weryfikacji wnioskodawca:

- PGE Dystrybucja S.A. wycofał dwa ze zgłoszonych projektów, tj.: *Rozbudowa stacji 110/15 kV Wyszków* oraz *Budowa stacji WN/SN Nowa/Przejazd*;
- Energa Operator S.A. wycofał projekt pn. *Budowa stacji elektroenergetycznej 110/15 kV GPZ Glinojek*.

Reasumując, Ministerstwo Klimatu otrzymało 99 fiszek zgłoszeniowych na łączną kwotę dofinansowania 3 236,33 mln PLN w następujących działaniach:

- działanie 1.1.2 – 24 fiszki zgłoszeniowe na kwotę dofinansowania 1 232,08 mln PLN;
- działanie 1.4.1 – 27 fiszek zgłoszeniowych na kwotę dofinansowania 217,87 mln PLN;
- działanie 7.1 – 48 fiszek zgłoszeniowych na kwotę dofinansowania 1 786,38 mln PLN.

Jednocześnie, spośród 100 projektów zgłoszonych w ramach obecnej aktualizacji – 10 to inwestycje zgłoszone powtórnie, w celu aktualizacji danych.

Wszystkie propozycje projektów zostały zawarte łącznie w jednej tabeli pt. „Projekty zgłoszone w ramach aktualizacji Listy Projektów Strategicznych – LPS w terminie: listopad 2019 - grudzień 2019”.

W dalszej części, znalazły się projekty zidentyfikowane w poprzednich naborach fiszek i zostały uwzględnione w Wykazie Projektów Zidentyfikowanych POIiŚ. Jak również projekty, które zostały zweryfikowane w poprzednich naborach fiszek, ale ich status pozostaje jako niezidentyfikowany.

Opisany powyżej podział przeprowadzony został z zachowaniem odrębności dla sektorów gazu i elektroenergetyki, ale również z uwzględnieniem poszczególnych działań oraz podsektorów przesyłu i dystrybucji.

Zbiorczą informację, w podziale na poddziałania oraz sektory, zawiera poniższa tabela:

działanie	sektor / podsektor	ilość projektów	dofinansowanie (mln PLN)
1.1.2	przesył EE	3	995,97
	dystrybucja EE	21	236,11
1.4.1	dystrybucja EE	27	217,87
7.1	przesył EE	4	210,37
	dystrybucja EE	31	460,37
	przesył gazu	13	1 115,64
Łącznie		99	3 236,33

**Projekty zgłoszone w ramach aktualizacji Listy Projektów Strategicznych – LPS w terminie: listopad 2019 - grudzień 2019**

lp	numer działania lub poddz.	podsektor energetyki	województwo	tytuł lub zakres projektu	podmiot zgłaszający	szacunkowy koszt całkowity (mln PLN)	szacunkowy koszt kwalifikowalny (mln PLN)	szacunkowa kwota dofinansowania UE (mln PLN)	duży / mały projekt	przewidywany termin ROZPOCZĘCIA realizacji projektu	przewidywany termin ZAKOŃCZENIA realizacji projektu	Aktualizacja / nowy projekt	Liczba punktów	Spełnienie warunków identyfikacji
<b>Poddziałanie 1.1.2 - Przesył energii elektrycznej</b>														
1.	1.1.2	przesył EE	kujawsko-pomorskie	Budowa linii Pątnów - Jasiniec wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	PSE S.A.	580,08	402,92	402,92	duży	IV Q 2014	II Q 2021	projekt na LPS - aktualizacja danych	8	TAK
2.	1.1.2	przesył EE	zachodniopomorskie	Rozbudowa stacji Dunowo	PSE S.A.	22,90	13,60	13,60	mały	IV Q 2019	II Q 2021	nowy projekt	5	TAK
<b>Poddziałanie 1.1.2 - Dystrybucja energii elektrycznej</b>														
1.	1.1.2	dystrybucja EE	lubelskie	Rozbudowa GPZ Wilkołaz	PGE Dystrybucja S.A.	10,50	10,00	8,50	mały	III Q 2020	III Q 2022	nowy projekt	10,5	TAK
2.	1.1.2	dystrybucja EE	lubelskie	Przebudowa GPZ Abramowice	PGE Dystrybucja S.A.	42,00	40,00	34,00	mały	III Q 2020	III Q 2022	nowy projekt	9,5	TAK
3.	1.1.2	dystrybucja EE	lubelskie	Przebudowa GPZ Brzegowa	PGE Dystrybucja S.A.	17,85	17,00	14,45	mały	III Q 2020	III Q 2022	nowy projekt	9,5	TAK

4.	1.1.2	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa linii WN Brzezińska - Radogoszcz	PGE Dystrybucja S.A.	24,01	19,52	16,59	mały	IV Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	8	TAK
5.	1.1.2	dystrybucja EE	lubelskie	Budowa linii 110kV relacji Annopol - Budzyń	PGE Dystrybucja S.A.	40,00	35,00	29,75	mały	I Q 2021	III Q 2022	projekt na LPS - aktualizacja danych	7,5	TAK
6.	1.1.2	dystrybucja EE	lubelskie	Przebudowa GPZ Huszlew	PGE Dystrybucja S.A.	17,00	15,00	12,75	mały	III Q 2020	III Q 2022	nowy projekt	7,5	TAK
7.	1.1.2	dystrybucja EE	mazowieckie	Przebudowa linii napowietrznej 110 kV Plock - Sierpc	ENERGA - Operator S.A.	12,25	11,90	8,90	mały	I Q 2021	II Q 2022	nowy projekt	7	TAK
8.	1.1.2	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa linii WN do stacji WN/SN Żelechlinek	PGE Dystrybucja S.A.	10,37	8,43	7,16	mały	IV Q 2019	IV Q 2021	nowy projekt	7	TAK
9.	1.1.2	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa linii WN Sławno - Sulejów	PGE Dystrybucja S.A.	20,98	17,06	14,50	mały	I Q 2019	IV Q 2022	nowy projekt	7	TAK
10.	1.1.2	dystrybucja EE	świętokrzyskie	Budowa stacji transformatorowej 110/15 kV Połaniec 2 wraz z liniami zasilającymi 110 kV w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie powiatu staszowskiego województwa świętokrzyskiego	PGE Dystrybucja S.A.	16,54	15,70	13,30	mały	II Q 2020	II Q 2022	nowy projekt	5,5	TAK

11.	1.1.2	dystrybucja EE	mazowieckie	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 S.A.	11,70	9,50	1,40	mały	III Q 2022	II Q 2023	nowy projekt	4,5	TAK
12.	1.1.2	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa stacji 110/15 kV Krasnosielc w celu umożliwienia rozwoju inteligentnych sieci dystrybucyjnych umożliwiających stały monitoring i zdalną konfigurację sieci w czasie rzeczywistym oraz rozwoju energetyki odnawialnej	PGE Dystrybucja S.A.	11,70	9,50	1,40	mały	I Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	4,5	TAK
13.	1.1.2	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa stacji 110/15 kV Michałowice w celu umożliwienia rozwoju inteligentnych sieci dystrybucyjnych umożliwiających stały monitoring i zdalną konfigurację sieci w czasie rzeczywistym oraz rozwoju energetyki odnawialnej	PGE Dystrybucja S.A.	11,70	9,50	1,40	mały	IV Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	4,5	TAK
14.	1.1.2	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa stacji 110/15 kV Milanówek w celu umożliwienia rozwoju inteligentnych sieci dystrybucyjnych umożliwiających stały monitoring i zdalną konfigurację sieci w czasie rzeczywistym oraz rozwoju energetyki odnawialnej	PGE Dystrybucja S.A.	18,50	15,00	2,20	mały	IV Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	4,5	TAK
15.	1.1.2	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa stacji 110/15 kV Żelechów w celu umożliwienia rozwoju inteligentnych sieci dystrybucyjnych umożliwiających stały monitoring i zdalną konfigurację sieci w	PGE Dystrybucja S.A.	11,70	9,50	1,40	mały	IV Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	4,5	TAK

				czasie rzeczywistym oraz rozwoju energetyki odnawialnej											
16.	1.1.2	dystrybucja EE	warmińsko - mazurskie	Modernizacja linii 110 kV Elk 1 - Elk 2	PGE Dystrybucja S.A.	10,29	9,80	8,33	mały	I Q 2022	I Q 2023	projekt na LPS - aktualizacja danych	3,5	TAK	
17.	1.1.2	dystrybucja EE	warmińsko - mazurskie	Modernizacja linii 110 kV Elk 2 - Olecko	PGE Dystrybucja S.A.	23,42	22,30	18,95	mały	I Q 2022	I Q 2023	projekt na LPS - aktualizacja danych	3,5	TAK	
18.	1.1.2	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa stacji 110/15 kV Małopole	PGE Dystrybucja S.A.	18,50	15,00	2,20	mały	I Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	2	TAK	
19.	1.1.2	dystrybucja EE	łódzkie	Przebudowa linii WN Janów - Źródłowa	PGE Dystrybucja S.A.	20,66	16,8	14,28	mały	IV Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	8	NIE	
20.	1.1.2	dystrybucja EE	łódzkie	Przebudowa linii WN Poddębice 1 - Poddębice 2	PGE Dystrybucja S.A.	11,07	9,0	7,65	mały	II Q 2020	IV Q 2023	nowy projekt	7	NIE	
21.	1.1.2	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa linii WN Tuszyn	PGE Dystrybucja S.A.	24,60	20,00	17,00	mały	III Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	7	NIE	
<b>Podziałanie 1.4.1 - Dystrybucja energii elektrycznej</b>															
1.	1.4.1	dystrybucja EE	dolnośląskie	Budowa inteligentnej sieci w Energetycznym Kłastrze Oławskim EKO	Promet- Plast S.C.	94,21	76,6	65,11	mały	IV Q 2020	IV Q 2022	nowy projekt	27	TAK	

2.	1.4.1	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa inteligentnej stacji energetycznej średniego napięcia w sieci dystrybucyjnej PKP Energetka	PKP Energetyka S.A.	3,95	3,95	3,36	mały	IV Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	22	TAK
3.	1.4.1	dystrybucja EE	dolnośląskie	Budowa inteligentnej podstacji trakcyjnej średniego napięcia w sieci dystrybucyjnej PKP Energetyka	PKP Energetyka S.A.	34,85	34,85	29,62	mały	III Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	20	TAK
4.	1.4.1	dystrybucja EE	świętokrzyskie	Budowa i przebudowa linii elektroenergetycznej - teleinformatycznej GSZ 110/6 kV (Obszar Dybów) - PG1 (Obszar Grzybów) wraz z budową stacji SN/nN w tym ciągu liniowym według technologii smart grid w celu ograniczenia strat sieciowych oraz kosztów eksploatacji, możliwości przyłączenia OZE, ograniczenia oddziaływania na środowisko oraz zwiększenia bezpieczeństwa dostarczania energii	Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki "Siarkopol" S.A.	9,60	9,60	8,16	mały	II Q 2020	IV Q 2021	projekt na LPS - aktualizacja danych	19	TAK
5.	1.4.1	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa sieci inteligentnej na terenie Warszawy poprzez automatyzację sieci nN montaż transformatorów z automatycznym przełącznikiem zaczepek oraz układów ładowania pojazdów z funkcją V2G	Innogy Stoen Operator Sp. z o.o.	6,00	5,5	4,67	mały	IV Q 2020	III Q 2022	nowy projekt	17	TAK
6.	1.4.1	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa sieci inteligentnej na terenie Warszawy poprzez automatyzację linii SN w wyniku zastosowania wskaźników przepływu prądów zwarciovych oraz transformatorów z automatycznym przełącznikiem zaczepek oraz układów ładowania pojazdów z	Innogy Stoen Operator Sp. z o.o.	8,6	8,5	7,22	mały	IV Q 2020	III Q 2022	nowy projekt	17	TAK



				funkcją V2G										
7.	1.4.1	dystrybucja EE	podlaskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 1	PKP Energetyka S.A.	0,51	0,20	0,17	mały	I Q 2022	II Q 2023	nowy projekt	14	TAK
8.	1.4.1	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 16	PKP Energetyka S.A.	8,01	3,37	2,87	mały	I Q 2022	II Q 2023	nowy projekt	14	TAK
9.	1.4.1	dystrybucja EE	opolskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 15	PKP Energetyka S.A.	15,63	7,75	6,59	mały	IV Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	14	TAK
10.	1.4.1	dystrybucja EE	wielkopolskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 14	PKP Energetyka S.A.	9,62	4,1	3,48	mały	IV Q 2021	III Q 2022	nowy projekt	14	TAK
11.	1.4.1	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 10	PKP Energetyka S.A.	9,17	3,86	3,28	mały	IV Q 2021	I Q 2023	nowy projekt	14	TAK
12.	1.4.1	dystrybucja EE	wielkopolskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości	PKP Energetyka	10,8	4,59	3,9	mały	IV Q 2021	III Q 2022	nowy projekt	14	TAK

				zasilania polskiej kolei - Projekt 9	S.A.									
13.	1.4.1	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 8	PKP Energetyka S.A.	7,99	3,36	2,86	mały	I Q 2022	II Q 2023	nowy projekt	14	TAK
14.	1.4.1	dystrybucja EE	śląskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 7	PKP Energetyka S.A.	7,67	3,41	2,9	mały	I Q 2022	II Q 2023	nowy projekt	14	TAK
15.	1.4.1	dystrybucja EE	warmińsko-mazurskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 6	PKP Energetyka S.A.	0,8	0,32	0,27	mały	I Q 2022	II Q 2023	nowy projekt	14	TAK
16.	1.4.1	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 5	PKP Energetyka S.A.	7,72	3,25	2,76	mały	I Q 2022	II Q 2023	nowy projekt	14	TAK
17.	1.4.1	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 18	PKP Energetyka S.A.	6,87	2,02	1,72	mały	I Q 2022	II Q 2023	nowy projekt	13	TAK
18.	1.4.1	dystrybucja EE	lubelskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 11	PKP Energetyka S.A.	38,69	23,76	20,2	mały	IV Q 2021	I Q 2023	nowy projekt	13	TAK
19.	1.4.1	dystrybucja EE	dolnośląskie	Budowa stacji elektroenergetycznej 6/0,4 kV N-7 wraz z przyłączami	PCC Rokita S.A.	14,76	12,00	1,40	mały	III Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	12	TAK

20.	1.4.1	dystrybucja EE	wielkopolskie	Budowa inteligentnej kabiny sekcyjnej w sieci dystrybucyjnej PKP Energetyka - Projekt 1	PKP Energetyka S.A.	4,10	4,10	3,49	mały	IV Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	12	TAK
21.	1.4.1	dystrybucja EE	lubelskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 17	PKP Energetyka S.A.	16,68	6,2	5,27	mały	IV Q 2021	I Q 2023	nowy projekt	12	TAK
22.	1.4.1	dystrybucja EE	śląskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 12	PKP Energetyka S.A.	15,13	6,53	5,55	mały	I Q 2022	II Q 2023	nowy projekt	12	TAK
23.	1.4.1	dystrybucja EE	lubuskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 4	PKP Energetyka S.A.	9,36	3,43	2,91	mały	IV Q 2021	III Q 2022	nowy projekt	12	TAK
24.	1.4.1	dystrybucja EE	śląskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 13	PKP Energetyka S.A.	26,16	11,39	9,68	mały	IV Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	11	TAK
25.	1.4.1	dystrybucja EE	śląskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 3	PKP Energetyka S.A.	22,16	9,62	8,18	mały	IV Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	11	TAK
26.	1.4.1	dystrybucja EE	śląskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz poprawy jakości zasilania polskiej kolei - Projekt 2	PKP Energetyka S.A.	23,49	10,31	8,76	mały	IV Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	11	TAK

27.	1.4.1	dystrybucja EE	wielkopolskie	Budowa inteligentnej kabiny sekcyjnej w sieci dystrybucyjnej PKP Energetyka - Projekt 2	PKP Energetyka S.A.	4,10	4,10	3,49	mały	IV Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	10	TAK
<b>Działanie 7.1 - Przesył energii elektrycznej (projekty sieciowe)*</b>														
<i>* Decyzją Ministerstwa Energii w ramach budżetu przeznaczonych na przesył energii elektrycznej w działaniu 7.1 POIiS w pierwszej kolejności identyfikacji podlegają projekty obejmujące infrastrukturę sieciową, przyczyniające się do realizacji wskaźników programowych.</i>														
1.	7.1	przesył EE	zachodniopomorskie	Budowa linii Glinki - Reclaw wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	PSE S.A.	116,58	79,27	79,27	mały	III Q 2013	II Q 2021	projekt na LPS - aktualizacja danych	8	TAK
2.	7.1	przesył EE	pomorskie kujawsko-pomorskie	Budowa linii Jasiniec - Grudziądz Węgrowo Pelplin Gdańsk Przyjaźń wraz z budową/rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	PSE S.A.	842,78	259,45	259,45	mały	I Q 2014	II Q 2021	projekt na LPS - aktualizacja danych	8	TAK
3.	7.1	przesył EE	opolskie	Budowa linii Nysa - nacięcie Ząbkowice Groszowice wraz z budową stacji Nysa	PSE S.A.	118,02	75,54	75,54	mały	IV Q 2019	I Q 2023	nowy projekt	6	TAK
<b>Działanie 7.1 - Przesył energii elektrycznej (projekty stacyjne)**</b>														
<i>Decyzją Ministerstwa Energii w ramach budżetu przeznaczonych na przesył energii elektrycznej w działaniu 7.1 POIiS w pierwszej kolejności identyfikacji podlegają projekty obejmujące infrastrukturę sieciową, przyczyniające się do realizacji wskaźników programowych.</i>														
1.	7.1	przesył EE	lubuskie	Modernizacja stacji Leśniów	PSE S.A.	51,45	33,27	33,27	mały	II Q 2015	I Q 2021	projekt na LPS - aktualizacja danych	9	TAK
2.	7.1	przesył EE	lubelskie	Modernizacja stacji Zamość	PSE S.A.	37,36	22,29	22,29	mały	IV Q 2019	II Q 2023	nowy projekt	4	TAK
<b>Działanie 7.1 - Dystrybucja energii elektrycznej</b>														
1.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Stacja WN/SN Śródmieście - przebudowa roz. SN	PGE Dystrybucja S.A.	24,71	20,10	17,07	mały	II Q 2020	II Q 2021	nowy projekt	20	TAK
	7.4	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa stacji WN/SN Nowa/Przejazd	PGE Dystrybucja S.A.	23,71	19,27	16,38	mały	I Q 2020	IV Q 2021	nowy projekt	19	TAK
2.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa stacji WN/SN Wróblew i rozdzielni SN	PGE Dystrybucja S.A.	6,35	5,16	4,39	mały	II Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	16	TAK
3.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Stacja WN/SN Piotrków Wschód. Rozbudowa rozd. WN	PGE Dystrybucja S.A.	8,97	7,30	6,20	mały	II Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	15	TAK

4.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Przebudowa stacji WN/SN Tomaszów 1	PGE Dystrybucja S.A.	21,52	17,50	14,87	mały	II Q 2020	IV Q 2022	nowy projekt	15	TAK
5.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Przebudowa stacji WN/SN Pioma	PGE Dystrybucja S.A.	21,78	17,71	15,05	mały	I Q 2022	IV Q 2022	nowy projekt	15	TAK
6.	7.1	dystrybucja EE	lubelskie	Modernizacja stacji 220/110/15 kV Zamość	PGE Dystrybucja S.A.	31,11	25,00	21,20	mały	I Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	13	TAK
7.	7.1	dystrybucja EE	zachodniopomorskie	Modernizacja stacji 110/SN kV Gryfino w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego	ENEA Operator Sp. z o.o.	15,00	15,00	9,70	mały	IV Q 2020	II Q 2023	nowy projekt	12	TAK
8.	7.1	dystrybucja EE	lubuskie	Modernizacja stacji 110/SN kV Strzelce Krajeńskie i Barlinek w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego	ENEA Operator Sp. z o.o.	19,50	19,50	12,70	mały	IV Q 2020	II Q 2023	nowy projekt	12	TAK
	7.1	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa stacji elektroenergetycznej 110/15 kV GPZ Glinojec	ENERGA - Operator S.A.	18,28	17,40	13,05	mały	I Q 2021	I Q 2022	nowy projekt	12	TAK
9.	7.1	dystrybucja EE	kujawsko pomorskie	Modernizacja stacji 110/SN kV Sępólno Krajeńskie i Żnin w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego	ENEA Operator Sp. z o.o.	18,00	18,00	11,70	mały	IV Q 2020	II Q 2023	nowy projekt	11	TAK
10.	7.1	dystrybucja EE	lubuskie	Modernizacja stacji 110/SN kV Sobieskiego i Żagań w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego	ENEA Operator Sp. z o.o.	21,00	21,00	13,60	mały	IV Q 2020	II Q 2023	nowy projekt	11	TAK
11.	7.1	dystrybucja EE	mazowieckie	Rozbudowa stacji elektroenergetycznej 110/15 kV GPZ Plebanka	ENERGA - Operator S.A.	15,90	15,00	11,25	mały	I Q 2021	2 Q 2022	nowy projekt	11	TAK
12.	7.1	dystrybucja EE	zachodniopomorskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz ciągłości dostaw i bezpieczeństwa energetycznego polskiej kolei - Projekt 19	PKP Energetyka S.A.	22,00	11,71	9,95	mały	II Q 2021	IV 2022	nowy projekt	11	TAK

13.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz ciągłości dostaw i bezpieczeństwa energetycznego polskiej kolei - Projekt 20	PKP Energetyka S.A.	20,07	11,28	9,59	mały	IV Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	11	TAK
14.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz ciągłości dostaw i bezpieczeństwa energetycznego polskiej kolei - Projekt 21	PKP Energetyka S.A.	24,25	13,22	11,24	mały	IV Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	11	TAK
15.	7.1	dystrybucja EE	wielkopolskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz ciągłości dostaw i bezpieczeństwa energetycznego polskiej kolei - Projekt 22	PKP Energetyka S.A.	25,18	13,1	11,13	mały	II Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	11	TAK
16.	7.1	dystrybucja EE	lubuskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz ciągłości dostaw i bezpieczeństwa energetycznego polskiej kolei - Projekt 23	PKP Energetyka S.A.	22,61	11,95	10,16	mały	II Q 2021	IV Q 2022	nowy projekt	11	TAK
17.	7.1	dystrybucja EE	śląskie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz ciągłości dostaw i bezpieczeństwa energetycznego polskiej kolei - Projekt 24	PKP Energetyka S.A.	32,03	13,94	11,85	mały	IV Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	11	TAK
18.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa inteligentnej sieci w ramach modernizacji układów zasilania na rzecz ciągłości dostaw i bezpieczeństwa energetycznego polskiej kolei - Projekt 25	PKP Energetyka S.A.	22,02	9,3	7,9	mały	IV Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	11	TAK
19.	7.1	dystrybucja EE	lubelskie	Budowa stacji 110/15 kV Cyców	PGE Dystrybucja S.A.	14,76	11,63	9,80	mały	I Q 2021	II Q 2022	nowy projekt	11	TAK

20.	7.1	dystrybucja EE	kujawsko pomorskie	Modernizacja stacji 110/SN kV Żur w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego	ENEA Operator Sp. z o.o.	35,00	35,00	22,80	mały	IV Q 2020	II Q 2023	projekt na LPS - aktualizacja danych	10	TAK
21.	7.1	dystrybucja EE	podkarpackie	Budowa stacji transformatorowej 110/15 kV Rozwadów wraz z liniami zasilającymi 110 kV	PGE Dystrybucja S.A.	22,92	21,75	18,45	mały	II Q 2020	II Q 2022	nowy projekt	10	TAK
22.	7.1	dystrybucja EE	podlaskie	Poprawa parametrów energii elektrycznej w sieci 110 kV poprzez uniknięcie dużych niestabilnych przepływów energii (lokalizacja GPZ Hańcza i RPZ Orla)	PGE Dystrybucja S.A.	141,75	135,00	114,75	mały	I Q 2022	I Q 2023	nowy projekt	10	TAK
23.	7.1	dystrybucja EE	świętokrzyskie	Przebudowa GPZ Kazimierza Wielka	PGE Dystrybucja S.A.	12,84	10,44	8,87	mały	III Q 2020	I Q 2023	nowy projekt	10	TAK
24.	7.1	dystrybucja EE	świętokrzyskie	Przebudowa GPZ Końskie Stary Młyn	PGE Dystrybucja S.A.	17,22	14,00	11,90	mały	III Q 2020	I Q 2023	nowy projekt	10	TAK
25.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Modernizacja sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej w EC Zgierz	PGE Dystrybucja S.A.	17,41	14,15	12,03	mały	IV Q 2020	I Q 2023	nowy projekt	8	TAK
26.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Linia 110 kV do stacji WN/SN Cyców	PGE Dystrybucja S.A.	8,96	7,20	6,10	mały	I Q 2021	II Q 2022	nowy projekt	5	TAK
27.	7.1	dystrybucja EE	świętokrzyskie	Budowa GPZ Kielce Dyminy	PGE Dystrybucja S.A.	14,36	11,68	9,92	mały	I Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	4	TAK
28.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Rozbudowa rozdzielni SN stacja WN/SN Słupia	PGE Dystrybucja S.A.	6,35	5,16	4,50	mały	II Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	16	NIE
29.	7.1	dystrybucja EE	mazowieckie	Stacja WN/SN Boryszew - przebudowa rozdzielni WN	PGE Dystrybucja S.A.	8,87	7,21	6,13	mały	IV Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	15	NIE

30.	7.1	dystrybucja EE	łódzkie	Budowa stacji WN/SN Żelechlinek	PGE Dystrybucja S.A.	9,95	8,08	6,87	mały	II Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	14	NIE
31.	7.1	dystrybucja EE	opolskie	Modernizacja linii 110 kV Pokój - Namysłów	Tauron Dystrybucja S.A.	22,00	22,00	18,70	mały	IV Q 2020	III Q 2023	projekt na LPS - aktualizacja danych	8	NIE
<b>Działanie 7.1 - Przesył gazu ziemnego</b>														
1.	7.1	przesył gazu	kujawsko - pomorskie, mazowieckie	Budowa gazociągu Gustorzyn - Wronów ETAP I gazociąg Gustorzyn - Leśniewice wraz z infrastrukturą towarzyszącą	OGP Gaz System S.A.	306,02	280,00	190,00	mały	II Q 2021	I Q 2023	nowy projekt	4	TAK
2.	7.1	przesył gazu	lubuskie	Przebudowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 Chełmsko - Ciecierzycze na odcinku Skwierzyna - Barlinek	OGP Gaz System S.A.	65,02	56,60	39,60	mały	II Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	4	TAK
3.	7.1	przesył gazu	mazowieckie, łódzkie	Budowa gazociągu Gustorzyn - Wronów ETAP II Leśniewice - Wronów wraz z infrastrukturą towarzyszącą <sup>17</sup>	OGP Gaz System S.A.	1 300,00	1 170,00	650,00	duży	II Q 2021	II Q 2023	nowy projekt	3	TAK
4.	7.1	przesył gazu	małopolskie	Przebudowa gazociągów DN700 i DN400 Jarosław - Sędziszów w m. Świlcza (Obejście Świlczy) na długości po ok. 4,5 m każdy	OGP Gaz System S.A.	26,50	23,85	16,69	mały	IV Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	3	nie dotyczy
5.	7.1	przesył gazu	podkarpackie	Przebudowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN300 Jarosław - Stalowa Wola na odcinku od m. Kopki do Stalowej Woli na długości około 30 km	OGP Gaz System S.A.	49,74	44,76	31,34	mały	IV Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	3	nie dotyczy
6.	7.1	przesył gazu	wielkopolskie	Przebudowa odcinka gazociągu DN400 Odolanów - Adamów	OGP Gaz System S.A.	39,51	35,55	24,89	mały	III Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	3	nie dotyczy
7.	7.1	przesył gazu	wielkopolskie	Przebudowa odcinka gazociągu DN500 Odolanów - Adamów	OGP Gaz System S.A.	60,00	54,00	37,80	mały	III Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	3	nie dotyczy

<sup>17</sup> Do Wykazu Dużych Projektów POIiŚ został zgłoszony projekt składający się z połączonych etapów I oraz II, pn. Budowa gazociągu Gustorzyn – Wronów ETAP I i II: Gustorzyn – Leśniewice – Rawa Maz. – Wronów wraz z infrastrukturą towarzyszącą.



8.	7.1	przesył gazu	mazowieckie	Budowa gazociągu DN700 MOP 8,4 Mpa Rembelszczyzna - Mory w ramach inwestycji "Budowa gazociągu Rembelszczyzna - Mory - Wola Karczewska wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi na terenie województwa mazowieckiego"	OGP Gaz System S.A.	240,00	215,00	150,00	mały	II Q 2021	I Q 2023	nowy projekt	3	TAK
9.	7.1	przesył gazu	małopolskie	Przebudowa gazociągu DN400 MOP 4,22 Mpa Sędziszów - Tarnów Mościce na długości około 9 km wraz z pięcioma odgałęzieniami do stacji gazowych	OGP Gaz System S.A.	40,00	36,00	25,20	mały	IV Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	3	nie dotyczy
10.	7.1	przesył gazu	małopolskie, śląskie	Budowa gazociągu Skoczów-Komorowice-Oświęcim-Tworzeń wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi na terenie województw małopolskiego i śląskiego. Etap II gazociąg wysokiego ciśnienia DN700 MOP 8,4 Mpa relacji Oświęcim - Tworzeń (m. Sławków) wraz z Systemową Stacją Redukcyjno-Pomiarową Oświęcim	OGP Gaz System S.A.	344,00	310,00	217,00	duży	II Q 2021	I Q 2023	nowy projekt	3	TAK
11.	7.1	przesył gazu	małopolskie	Przebudowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN400 Śledziejowice - Skawina na odcinku od Wieliczka ul. Za Torem do działki nr 203/4 przy ul. Sawiczewskch w Krakowie na długości około 6,5 km	OGP Gaz System S.A.	21,00	18,90	13,23	mały	IV Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	3	nie dotyczy

12.	7.1	przesył gazu	małopolskie	Przebudowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN500, MOP 4,9 Mpa Łukanowice - Śledziejowice na terenie miasta Bochnia	OGP Gaz System S.A.	21,00	18,90	13,23	mały	IV Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	1	nie dotyczy
13.	7.1	przesył gazu	małopolskie	Przebudowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 MOP 4,9 Mpa Łukanowice - Śledziejowice-Zederman na odcinku Batowice działka nr 7 - Pękowice działka nr 15/2 o długości około 9,5 km	OGP Gaz System S.A.	18,50	16,65	11,66	mały	IV Q 2022	IV Q 2023	nowy projekt	1	nie dotyczy

### Projekty zgłoszone w ramach aktualizacji Listy Projektów Startegicznych – LPS w terminie: grudzień 2017 - marzec 2018

lp	numer działania lub poddz.	podsektor	Województwo	tytuł lub zakres projektu	podmiot zgłaszający	szacunkowy koszt całkowity (mln PLN)	szacunkowy koszt kwalifikowalny (mln PLN)	szacunkowa kwota dofinansowania UE (mln PLN)	duży / mały projekt	przewidywany termin ROZPOCZĘCIA realizacji projektu	przewidywany termin ZAKOŃCZENIA realizacji projektu
1.	1.1.2	przesył EE	kujawsko-pomorskie	Budowa linii Bydgoszcz Zachód-Piła Krzewina wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	PSE S.A.	284,73	114,85	114,85	mały	4 Q 2012	1 Q 2019
2.	1.1.2	przesył EE	pomorskie	Budowa linii Gdańsk Przyjaźń-Żydowo Kierzkowo-Słupsk wraz z budową stacji w tym ciągu liniowym	PSE S.A.	771,63	392,54	392,54	duży	1 Q 2013	2 Q 2021
3.	1.1.2	dystrybucja EE	łódzkie	Usprawnienie infrastruktury dystrybucyjnej poprzez inwestycje w głównych punktach zasilania: Modernizacja Stacji 110/15 kV Wieluń w celu zapewnienia możliwości przyłączenia OZE.	PGE Dystrybucja S.A.	15,40	8,70	7,40	mały	2 Q 2018	4 Q 2020
4.	1.1.2	dystrybucja EE	mazowieckie	Przebudowa stacji 110/15 kV Bojanowo w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	Energa-Operator S.A.	3,50	3,50	2,63	mały	4 Q 2018	1 Q 2020
5.	1.1.2	dystrybucja EE	zachodniopomorskie	Przebudowa stacji 110/15 kV Grzmiąca w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	Energa-Operator S.A.	2,60	2,60	1,95	mały	4 Q 2018	2 Q 2020
6.	1.1.2	dystrybucja EE	wielkopolskie	Przebudowa stacji 110/15 kV Kleczew w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	Energa-Operator S.A.	2,90	2,90	2,18	mały	4 Q 2018	1 Q 2020
7.	1.1.2	dystrybucja EE	warmińsko-mazurskie	Przebudowa stacji 110/15 kV Nidzica w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	Energa-Operator S.A.	1,90	1,90	1,43	mały	4 Q 2018	1 Q 2020
8.	1.1.2	dystrybucja EE	dolnośląskie	Budowa GPO 20/110 kV wraz z siecią dystrybucyjną 110 kV w celu przyłączenia jednostek generacji OZE o mocy 28 MW w gminie Bogatynia	GEPOL Dystrybucja Sp. z o.o.	21,37	21,37	14,21	mały	4 Q 2018	4 Q 2019

9.	1.1.2	dystrybucja EE	łódzkie	Modernizacja stacji 110/15 kV RPZ Ruda – rozbudowa rozdzielni 110 kV do układu H5 w celu zapewnienia możliwości przyłączenia OZE	PGE Dystrybucja S.A.	15,00	7,40	6,00	mały	2 Q 2018	4 Q 2019
10.	1.1.2	dystrybucja EE	lubuskie	Budowa stacji 110/15 kV Skwierzyna II w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	Enea Operator S.A.	19,20	19,20	16,20	mały	4 Q 2018	4 Q 2020
11.	1.4.1	dystrybucja EE	dolnośląskie	Budowa inteligentnego systemu sieci dystrybucyjnej SN do wyprowadzenia 55 MW mocy z zespołu elektrowni fotowoltaicznych zlokalizowanych w Zgorzeleckim Klastrze Energii	GEPOL Dystrybucja Sp. z o.o.	28,86	28,86	19,70	mały	4 Q 2018	4 Q 2019
12.	1.4.1	dystrybucja EE	podlaskie	Budowa pilotażowej sieci inteligentnej na terenie miasta Siemiatycze w ramach Siemiatyckiego Klastra Energii	ENERIS Siemiatycze Sp. z o.o.	9,00	9,00	7,65	mały	3 Q 2018	3 Q 2019
13.	1.4.1	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa sieci inteligentnej na terenie Warszawy poprzez automatyzację linii SN w wyniku zastosowania wskaźników przepływu prądów zwarciovych oraz transformatorów z automatycznym przełącznikiem zaczeów	Innogy Stoen Operator Sp. z o.o.	5,00	4,50	2,90	mały	4 Q 2018	3 Q 2020
14.	1.4.1	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa sieci inteligentnej SMART GRID na terenie Warszawy poprzez zastosowanie stacjonarnego systemu magazynowania energii jako elementu stabilizacji pracy sieci	Innogy Stoen Operator Sp. z o.o.	1,50	1,00	0,65	mały	4 Q 2018	3 Q 2020
15.	1.4.1	dystrybucja EE	zachodniopomorskie	Budowa elektroenergetycznej sieci inteligentnej na terenie miasta Szczecina, powiatu gryfińskiego i miasta Świnoujście 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 prądów zwarciovych.	Enea Operator S.A.	28,21	28,21	21,16	mały	4 Q 2018	4 Q 2021

16.	1.4.1	dystrybucja EE	wielkopolskie	Budowa elektroenergetycznej sieci inteligentnej na terenie miasta Poznania, 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 prądów zwarciovych.	Enea Operator S.A.	21,45	21,45	16,09	mały	4 Q 2018	4 Q 2021
17.	1.4.1	dystrybucja EE	lubuskie	Budowa elektroenergetycznej sieci inteligentnej na terenie miasta Zielona Góra oraz powiatu nowosolskiego 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 prądów zwarciovych.	Enea Operator S.A.	19,58	19,58	14,69	mały	4 Q 2018	4 Q 2020
18.	1.4.1	dystrybucja EE	zachodniopomorskie/ lubuskie	Budowa elektroenergetycznej sieci inteligentnej na terenie miasta i powiatu Gorzów Wielkopolski, powiatów strzelecko-drezdeneckiego oraz choszczeńskiego 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 prądów zwarciovych.	Enea Operator S.A.	15,83	15,83	11,87	mały	4 Q 2018	4 Q 2021
19.	7.1	przesył EE	dolnośląskie	Budowa linii Czarna-Polkowice wraz z rozbudową stacji tym ciągu liniowym	PSE S.A.	251,42	106,84	106,84	mały	3 Q 2013	3 Q 2019
20.	7.1	dystrybucja EE	opolskie	Modernizacja GPZ Koźle wraz z powiązaniem 110 kV i 15 kV	Tauron Dystrybucja S.A.	15,90	15,90	9,54	mały	4 Q 2018	1 Q 2020

21.	7.1	dystrybucja EE	zachodniopomorskie	Modernizacja stacji 110/15 kV Warszów w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	Enea Operator S.A.	9,60	9,60	8,20	mały	4 Q 2018	2 Q 2020
22.	7.1	dystrybucja EE	dolnośląskie	Budowa stacji 110 kV w technologii GIS (G-72)	PCC Rokita S.A.	38,00	34,00	15,30	mały	4 Q 2018	3 Q 2021
23.	7.1	dystrybucja EE	dolnośląskie	Budowa stacji 110 kV w technologii GIS (H-31)	PCC Rokita S.A.	40,00	36,00	16,20	mały	4 Q 2018	3 Q 2021
24.	7.1	dystrybucja EE	pomorskie	Budowa dwutorowej linii kablowej 110kV relacji Kokoszki - Brętowo	Energa-Operator S.A.	28,00	28,00	21,00	mały	1 Q 2019	3 Q 2021
25.	7.1	dystrybucja EE	mazowieckie	Budowa GPZ Grójec 2	PGE Dystrybucja S.A.	15,00	13,50	11,40	mały	2 Q 2018	2 Q 2020
26.	7.1	dystrybucja EE	zachodniopomorskie	Modernizacja stacji 110/SN kV Reclaw, Gryfice i Gumieńce w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego.	Enea Operator S.A.	13,50	13,50	8,78	mały	4 Q 2018	4 Q 2020
27.	7.1	dystrybucja EE	wielkopolskie	Modernizacja stacji 110/SN kV Września, Sokołowo, Mosina, Iłówiec, Bojanowo, Sieraków i Sołacz w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego.	Enea Operator S.A.	27,00	27,00	17,55	mały	4 Q 2018	4 Q 2020
28.	7.1	dystrybucja EE	podkarpackie	Budowa stacji GPZ Pilzno wraz z linią zasilającą	Tauron Dystrybucja S.A.	17,16	17,16	10,30	mały	4 Q 2018	4 Q 2020
29.	7.1	dystrybucja EE	kujawsko-pomorskie	Modernizacja stacji 110/SN kV Pakość, Jasieniec, Mogilno, Przechowo i Kruszwica w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego.	Enea Operator S.A.	23,50	23,50	15,28	mały	4 Q 2018	4 Q 2020

## SEKTOR ELEKTROENERGETYKI

Projekty zidentyfikowane w latach 2015-2016. Projekty z poniższej listy zostały objęte wsparciem w ramach wcześniej dostępnych środków w poszczególnych działaniach.

WYKAZ PROJEKTÓW ZIDENTYFIKOWANYCH PRZEZ WŁAŚCIWĄ INSTYTUCJĘ W RAMACH TRYBU POZAKONKURSOWEGO										
lp.	numer działania lub poddziałania	numer projektu	tytuł lub zakres projektu	podmiot, który będzie wnioskodawcą	szacowana całkowita wartość projektu (mln PLN)	szacowana wartość kosztów kwalifikowalnych (mln PLN)	szacowany wkład UE (mln PLN)	duży projekt (D/I/ND)	przewidywany w dniu identyfikacji termin rozpoczęcia realizacji projektu (kwartał/miesiąc oraz rok)	przewidywany w dniu identyfikacji termin zakończenia realizacji projektu (kwartał/miesiąc oraz rok)
1.	1.1.2	1.1.2-1	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	26,44	19,99	7,28	ND	II kwartał 2016	II kwartał 2017
2.	1.1.2	1.1.2-2	Budowa stacji Choszczno II i Recz w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	ENEA Operator Sp. z o.o.	17,43	14,17	8,59	ND	III kwartał 2015	IV kwartał 2016
3.	1.1.2	1.1.2-4	Przebudowa stacji 110/15 kV Wronki w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	ENEA Operator Sp. z o.o.	31,46	25,57	14,36	ND	IV kwartał 2015	IV kwartał 2018

4.	1.1.2	1.1.2-7	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.	28,22	22,93	11,02	ND	I kwartał 2016	I kwartał 2020
5.	1.1.2	1.1.2-8	Przebudowa linii napowietrznej 110kV Sieradz - Jawor - Błaszki w celu przyłączenia źródeł energii odnawialnej na obszarze Powiatu Sieradzkiego w regionie łódzkim.	PGE Dystrybucja SA	25,19	20,51	16,17	ND	II kwartał 2016	IV kwartał 2020
6.	1.1.2	1.1.2-11	Budowa stacji 110/15 kV Kostrzyn II w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	ENEA Operator Sp. z o.o.	16,23	13,19	9,22	ND	II kwartał 2016	IV kwartał 2018
7.	1.1.2	1.1.2-12	Budowa stacji 110/15 kV Suchy Las w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	ENEA Operator Sp. z o.o.	16,78	13,64	9,82	ND	IV kwartał 2016	III kwartał 2018
8.	1.1.2	1.1.2-13	Budowa stacji 110/15 Szczepankowo w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej na terenie zachodniej Polski	ENEA Operator Sp. z o.o.	18,71	15,21	10,66	ND	IV kwartał 2016	I kwartał 2019
9.	1.1.2	1.1.2-18	Budowa linii Mikułowa-Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym*	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	649,63	243,91	243,91	D	IV kwartał 2015	I kwartał 2022



10	1.1.2	1.1.2-19	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.	13,54	10,90	7,63	ND	II kwartał 2017	IV kwartał 2018
11	1.1.2	1.1.2-20	Przebudowa linii 110kV relacji Poniatowa-Nałęczów w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej	PGE Dystrybucja SA	17,23	11,82	7,33	ND	IV kwartał 2017	IV kwartał 2018
12	1.1.2	1.1.2-21	Przebudowa GPZ Budzyń	PGE Dystrybucja SA	31,10	29,50	17,54	ND	IV kwartał 2017	II kwartał 2019
13	1.1.2	1.1.2-24	Budowa linii 110kV Nowy Żmigród-Iwonicz (28 km) w celu umożliwienia rozwoju energetyki odnawialnej w południowej części województwa podkarpackiego	PGE Dystrybucja SA	40,04	31,95	23,55	ND	IV kwartał 2017	III kwartał 2019
14	1.1.2	1.1.2-25	Budowa linii Czarna-Pasikowice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym*	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	281,21	136,80	136,80	ND	IV kwartał 2015	I kwartał 2022
15	1.4.1	1.4.1-1	Budowa i wymiana rozdzielni SN w GPZ na obszarze aglomeracji śląskiej w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	7,02	5,31	3,19	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020

16	1.4.1	1.4.1-2	Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie Zagłębia w celu realizacji koncepcji sieci Inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	11,4	8,65	4,01	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
17	1.4.1	1.4.1-3	Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie Podbeskidzia w celu realizacji koncepcji sieci Inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	10,5	7,76	6,17	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
18	1.4.1	1.4.1-4	Budowa i modernizacja linii SN na terenie województwa opolskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	14,16	10,86	5,73	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
19	1.4.1	1.4.1-5	Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie województwa śląskiego i łódzkiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	9,05	6,74	4,34	ND	III kwartał 2016	IV kwartał 2020
20	1.4.1	1.4.1-6	Modernizacja rozdzielnic SN w rozdzielniach sieciowych SN zasilających obszary miejskie województwa dolnośląskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	45,03	29,2	18,39	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
21	1.4.1	1.4.1-7	Modernizacja rozdzielni SN w zakresie urządzeń łączeniowych i automatyki w stacjach rozdzielczych WN/SN i SN/SN na terenie województwa śląskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	12,43	9,35	6,06	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020

22	1.4.1	1.4.1-8	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.	18,2	14,4	9,33	ND	II kwartał 2016	IV kwartał 2018
23	1.4.1	1.4.1-9	Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie województwa śląskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	16,82	12,59	9,01	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
24	1.4.1	1.4.1-10	Modernizacja rozdzielni SN w stacjach WN/SN na terenie województwa śląskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	6,15	4,87	3,04	ND	II kwartał 2016	IV kwartał 2020
25	1.4.1	1.4.1-11	Budowa i modernizacja sieci SN i nN na terenie województwa opolskiego w celu realizacji koncepcji sieci inteligentnej	TAURON Dystrybucja S.A.	14,46	11,21	8,54	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
26	1.4.1	1.4.1-12	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.	21,44	17,43	12,41	ND	III kwartał 2016	IV kwartał 2020

27	1.4.1	1.4.1-13	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.	14,31	11,63	8,37	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
28	1.4.1	1.4.1-14	Budowa sieci inteligentnej na terenie południowej Wielkopolski (OD Poznań pld.) 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.	25,7	20,9	14,90	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
29	1.4.1	1.4.1-15	Budowa sieci inteligentnej na terenie północnej Wielkopolski (OD Poznań ptn.) 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.	34,95	28,41	20,25	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
30	1.4.1	1.4.1-16	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	ENEA Operator Sp. z o.o.	10,88	8,8	6,31	ND	III kwartał 2016	IV kwartał 2020

			sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, w tym wskaźników przepływu prądów zwarciovych.							
31	1.4.1	1.4.1-17	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.	ENEA Operator Sp. z o.o.	9,74	7,91	5,46	ND	III kwartał 2016	IV kwartał 2020
32	1.4.1	1.4.1-18	Budowa sieci inteligentnej na terenie województwa kujawsko-pomorskiego (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.	ENEA Operator Sp. z o.o.	11,09	9	5,93	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
33	1.4.1	1.4.1-19	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	Energa-Operator S.A.	240,6	195,6	166,26	ND	I kwartał 2017	IV kwartał 2020

			elektroenergetycznym dla poprawy bezpieczeństwa dostaw. Wdrożenie podstawowe w obszarze Energa - Operator SA							
34	1.4.1	1.4.1-20	Budowa sieci inteligentnej na terenie obszarów przemysłowych dzielnic Tatary, Hajdów, Zadębie i Felin m. Lublin	Towarzystwo Inwestycyjne "Elektrownia Wschód" S.A.	19,1	15,5	11,80	ND	II kwartał 2017	IV kwartał 2021
35	1.4.1	1.4.1-21	Demonstracyjny projekt zastosowania stacjonarnego systemu magazynowania energii jako elementu stabilizacji pracy sieci oraz element Smart Grid	TAURON Dystrybucja S.A.	11,41	11,41	9,70	ND	III kwartał 2017	III kwartał 2018
36	1.4.1	1.4.1-22	Smart City Siechnice	ESV3 Sp. z o. o.	3,5	3,2	2,56	ND	III kwartał 2017	IV kwartał 2019
37	1.4.1	1.4.1-23	Budowa inteligentnej stacji elektroenergetycznej 6/0,4kV na terenie PCC Rokita S.A. (D-0)	PCC Rokita S.A.	5,87	4,78	2,14	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2018
38	1.4.1	1.4.1-24	Budowa stacji elektroenergetycznych na terenie oczyszczalni ścieków PCC Rokita S.A.	PCC Rokita S.A.	18,082599	14,7	6,55	ND	III kwartał 2017	I kwartał 2020
39	7.1	7.1-18	Przebudowa stacji 110/20 kV Żary	ENEA Operator Sp. z o.o	6,55	5,25	3,43	ND	IV kwartał 2015	III kwartał 2016
40	7.1	7.1-19	Przebudowa stacji 110/15 kV Dąbie oraz zmiana zasilania stacji 110/15 kV Zdroje w celu poprawy zasilania	ENEA Operator Sp. z o.o	30,99	25,16	15,00	ND	IV kwartał 2015	IV kwartał 2017

			aglomeracji Szczecińskiej							
417.1	7.1-20	Modernizacja stacji 110/15 kV Piła Południe	ENEA Operator Sp. z o.o	12,01	9,75	7,52	ND	IV kwartał 2015	II kwartał 2017	
427.1	7.1-21	Budowa linii kablowych 110 kV Garbary – Cytadela, Garbary – EC Karolin wraz z budową stacji 110/15/6 kV Garbary celem poprawy zasilania miasta Poznań.	ENEA Operator Sp. z o.o	24,83	20,18	11,44	ND	III kwartał 2015	III kwartał 2016	
437.1	7.1-22	Przeizolowanie sieci 6 kV m. Rzeszowa na napięcie 15 kV -modernizacja trzech stacji 110/SN: Rzeszów Staromieście, Staroniwa i Rzeszów Centralna.	PGE Dystrybucja S.A.	58,51	47,52	31,42	ND	IV kwartał 2015	II kwartał 2016	
447.1	7.1-24	Budowa lini napowietrznej 110 kV Kromolice - Nagradowice - Swarzędz oraz Kromolice - Gądky wraz z budową RS 110 Garaszewo	ENEA Operator Sp. z o.o	42,85	34,12	22,47	ND	IV kwartał 2015	IV kwartał 2018	
457.1	7.1-26	Przebudowa stacji 110/15 kV Oborniki	ENEA Operator Sp. z o.o	13,73	11,14	6,68	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2019	
467.1	7.1-28	Przebudowa stacji 110/15 kV Górczyn	ENEA Operator Sp. z o.o	17,99	14,60	8,70	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2018	
477.1	7.1-29	Przebudowa stacji 110/15 kV Chodzież	ENEA Operator Sp. z o.o	14,76	11,98	7,14	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2018	

487.1	7.1-30	Budowa stacji 110/15 kV Towarowa oraz przebudowa stacji 110/15 kV Poznań Główna celem poprawy zasilania miasta Poznań	ENEA Operator Sp. z o.o	48,97	39,78	25,05	ND	I kwartał 2016	IV kwartał 2019
497.1	7.1-31	Budowa linii kablowej 110 kV dwutorowej Jasiniec - Świecie oraz linii napowietrznej 110 kV dwutorowej Jasiniec-Świecie (wcinka w linię; dodatkowe połączenie do stacji Fordon) w celu poprawy zasilania miasta Bydgoszcz	ENEA Operator Sp. z o.o	29,60	23,80	20,23	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2018
507.1	7.1-32	Przebudowa stacji 110/20/10 kV R-128 Wrocław Krzywoustego oraz 110/20 kV R-186 Oława	TAURON Dystrybucja S.A.	32,11	25,70	13,90	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2020
517.1	7.1-33	Przebudowa stacji elektroenergetycznej 110/6 kV Janów	TAURON Dystrybucja S.A.	22,19	15,54	8,05	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2018
527.1	7.1-34	Zwiększenie możliwości przesyłowych linii 110 kV Siersza - Olkusz tor 1 i tor 2.	TAURON Dystrybucja S.A.	14,99	12,04	7,90	ND	II kwartał 2016	IV kwartał 2017
537.1	7.1-36	Rozbudowa stacji Dobrzeń*	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	218,02	45,68	45,68	ND	II kwartał 2015	IV kwartał 2019
547.1	7.1-39	Modernizacja stacji Żukowice*	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	53,86	41,74	17,99	ND	I kwartał 2016	I kwartał 2019



557.1	7.1-41	Budowa linii Chełm-Lublin Systemowa wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym*	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	321,67	80,50	80,50	ND	I kwartał 2016	I kwartał 2022
567.1	7.1-42	Rozbudowa stacji Olsztyn Mątki*	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	66,67	52,27	20,80	ND	IV kwartał 2015	I kwartał 2020
577.1	7.1-43	Rozbudowa i modernizacja stacji Tamów*	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	22,38	3,51	3,51	ND	IV kwartał 2015	I kwartał 2019
587.1	7.1-57	Budowa dwutorowej linii Krajnik-Baczyna-Plewiska wraz z budową/rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	789,27	443,86	443,86	D	IV kwartał 2015	IV kwartał 2023
597.1	7.1-58	Budowa linii Piła Krzewina - Plewiska wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	439,24	207,91	207,91	ND	IV kwartał 2015	I kwartał 2023
607.1	7.1-60	Budowa linii Ostrołęka-Stanisławów wraz z rozbudową stacji Wyszaków w tym ciągu liniowym	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	442,89	442,89	39,87	D	IV kwartał 2017	IV kwartał 2023
617.1	7.1-67	Rozbudowa stacji elektroenergetycznej 110/15kV Ostrów Północ (GPZ)	Energa Operator SA	17,13	13,15	9,57	ND	II kwartał 2017	IV kwartał 2018
627.1	7.1-69	Rozbudowa stacji elektroenergetycznej	Energa Operator	9,15	7,31	5,22	ND	II kwartał 2017	IV kwartał 2018

			110/15kV Kąty Rybackie (GPZ)	SA						
--	--	--	------------------------------	----	--	--	--	--	--	--

### 3. SEKTOR GAZU

Projekty z sektora gazowego nie podlegały zmianie w ramach aktualizacji z 2018r. Obecna lista stanowi zestaw projektów zidentyfikowanych w ramach wcześniejszych aktualizacji lub mających status niezidentyfikowanych.

WYKAZ PROJEKTÓW ZIDENTYFIKOWANYCH PRZEZ WŁAŚCIWĄ INSTYTUCJĘ W RAMACH TRYBU POZAKONKURSOWEGO										
lp.	numer działania lub poddziałania	numer projektu	tytuł lub zakres projektu	podmiot, który będzie wnioskodawcą	szacowana całkowita wartość projektu (mln PLN)	szacowana wartość kosztów kwalifikowalnych (mln PLN)	szacowany wkład UE (mln PLN)	duży projekt (D//ND)	przewidywany w dniu identyfikacji termin rozpoczęcia realizacji projektu (kwartał/miesiąc oraz rok)	przewidywany w dniu identyfikacji termin zakończenia realizacji projektu (kwartał/miesiąc oraz rok)
1.	7.1	7.1-1	Gazyfikacja rejonu Szczawnicy i gmin ościennych.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	39,98	30,27	23,71	ND	II kwartał 2016	III kwartał 2020
2.	7.1	7.1-2	Budowa gazociągu relacji Lewin Brzeski – Paczków na odcinku Hanuszów - Otmuchów.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	14,81	11,51	7,02	ND	II kwartał 2016	IV kwartał 2018

3.	7.1	7.1-3	Budowa gazociągu relacji Sandomierz – Ostrowiec Świętokrzyski.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	155,43	117,90	80,66	ND	II kwartał 2016	IV kwartał 2020
4.	7.1	7.1-4	Gazyfikacja miasta Bielsk Podlaski.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	22,48	17,53	5,75	ND	II kwartał 2016	IV kwartał 2018
5.	7.1	7.1-5	Budowa sieci gazowej na terenie Aglomeracji Białostockiej.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	21,17	16,01	5,10	ND	II kwartał 2016	IV kwartał 2022
6.	7.1	7.1-7	Budowa gazociągu relacji Lubienia – Masłów oraz gazociągu relacji Mójcza – Kielce.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	138,68	106,12	59,50	ND	III kwartał 2016	II kwartał 2019
7.	7.1	7.1-8	Budowa gazociągu relacji Witnica – Gorzów Wlkp. i sieci gazowej w Kostrzynie nad Odrą.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	67,97	53,15	20,88	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2023
8.	7.1	7.1-9	Budowa gazociągu relacji Malanów- Konin z rozbudową sieci gazowej w Powiecie Konińskim i Tureckim.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	87,95	62,51	42,02	ND	IV kwartał 2016	IV kwartał 2022
9.	7.1	7.1-10	Gazyfikacja miejscowości w	Polska Spółka	80,46	60,17	38,09	ND	IV kwartał 2016	II kwartał 2023

			gminach Kłobuck, Wręczyca Wielka, Opatów i Krzepice.	Gazownictwa sp. z o.o.						
10.	7.1	7.1-11	Budowa sieci gazowej na terenie Aglomeracji Warszawskiej.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	23,53	17,16	11,33	ND	I kwartał 2016	IV kwartał 2020
11.	7.1	7.1-12	Gazociąg Czeszów-Wierzchowice	OGP Gaz-System S.A.	105,94	85,35	47,74	ND	II kwartał 2015	IV kwartał 2016
12.	7.1	7.1-14	Gazociąg Hermanowice-Strachocina	OGP Gaz-System S.A.	349,08	267,58	146,21	ND	II kwartał 2015	III kwartał 2018
13.	7.1	7.1-15	Gazociąg Lwówek-Odolanów	OGP Gaz-System S.A.	798,83	640,91	365,32	D	II kwartał 2015	I kwartał 2018
14.	7.1	7.1-16	Gazociąg Zdzieszowice-Wrocław	OGP Gaz-System S.A.	753,35	607,65	340,28	D	I kwartał 2016	IV kwartał 2018
15.	7.1	7.1-25	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Kutno-Krośniewice wraz ze stacją gazową	DUON Dystrybucja S.A.	7,20	5,62	4,77	ND	I kwartał 2016	II kwartał 2018
16.	7.1	7.1-35	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w	SIME Polska Sp. Z o.o.	10,34	7,81	6,25	ND	III kwartał 2016	IV kwartał 2019

			powiecie sochaczewskim oraz w powiatach ościennych, tj. warszawskim- zachodnim i żyrardowskim							
17.	7.1	7.1-49	Modernizacja systemu przesyłowego na Dolnym Śląsku w celu poprawy jego funkcjonalności oraz optymalnego wykorzystania połączenia Polska Niemcy. FAZA II 1	OGP GAZ-SYSTEM S.A.	83,58	67,83	38,07	D	II kwartał 2013	IV kwartał 2016
18.	7.1	7.1-50	Gazociąg Czeszów - Kielczów	OGP GAZ-SYSTEM S.A.	160,95	130,20	73,62	ND	IV kwartał 2016	II kwartał 2018
19.	7.1	7.1-51	Gazociąg Pogórska Wola - Tworzeń	OGP GAZ-SYSTEM S.A.	1 274,68	930,28	617,28	D	IV kwartał 2017	III kwartał 2020
20.	7.1	7.1-52	Gazociąg Tworóg - Tworzeń	OGP GAZ-SYSTEM S.A.	449,26	332,36	218,67	D	IV kwartał 2017	I kwartał 2020
21.	7.1	7.1-53	Przebudowa gazociągu relacji Dąbrowa Górnicza- Szopienice	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	22,73	18,58	6,72	ND	IV kwartał 2017	IV kwartał 2023
22.	7.1	7.1-54	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Skrzeszew - Nowy Dwór	DUON Dystrybucja SA	6,35	5,11	4,09	ND	I kwartał 2017	IV kwartał 2018

			Mazowiecki wraz ze stacją gazową							
23.	7.1	7.1-55	Gazociąg Tworóg - Kędzierzyn	OGP GAZ-SYSTEM S.A.	254,82	209,00	140,24	ND	II kwartał 2017	III kwartał 2019
24.	7.1	7.1-56	Gazociąg Strachocina - Pogórska Wola	OGP GAZ-SYSTEM S.A.	570,73	455,15	236,68	D	III kwartał 2017	IV kwartał 2019
25.	7.1	7.1-61	Rozszerzenie funkcjonalności terminala LNG w Świnoujściu	Polskie LNG S.A.	819,00	806,00	479,00	D	IV kwartał 2017	IV kwartał 2021
26.	7.1	7.1-63	Modernizacja gazociągu dystrybucyjnego Kaźmierzów-Jerzmanowa oraz budowa sieci gazowej dystrybucyjnej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w gminie Jerzmanowa	EWE Energia Sp. z o. o.	4,35	3,00	2,41	ND	IV kwartał 2017	IV kwartał 2019
27.	7.1	7.1-65	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Małkinia Góra - Kosów Lacki z przyłączeniami	DUON Dystrybucja SA	6,50	5,09	4,07	ND	II kwartał 2017	IV kwartał 2018

28.	7.1	7.1-66	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiatach węgrowskim, mińskim i wołomińskim	SIME Polska Sp. z o. o.	11,57	8,55	6,84	ND	I kwartał 2017	IV kwartał 2017
-----	-----	--------	--	-------------------------	-------	------	------	----	----------------	-----------------

#### 4. PLANOWANE EFEKTY REALIZACJI PROJEKTÓW

Efekty realizacji projektów wskazanych do współfinansowania w ramach POIiŚ, określono wskaźnikami programowymi. Poniższe dane stanowią wyciąg z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, przyjętego 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 <sub>2</sub>	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.*

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	896	SL 2014-2020	Rocznie
				lepiej rozwinięte	40	SL 2014-2020	Rocznie
2.	Długość nowo wybudowanych lub zmodernizowanych elektroenergetycznych sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych	km	EFRR	słabiej rozwinięte	578	SL 2014-2020	Rocznie
				lepiej rozwinięte	139	SL 2014-2020	Rocznie
3.	Dodatkowa roczna zdolność terminala LNG do odbioru gazu dostarczanego drogą morską <sup>18</sup>	mln m <sup>3</sup>	EFRR	słabiej rozwinięte	2 400	SL 2014-2020	Rocznie

<sup>18</sup> odnosi się do wolumenu gazu po regazyfikacji