

<b>Tytuł projektu</b>	Przebudowa sieci do standardów Smart Grid poprzez instalowanie inteligentnego opomiarowania i automatyzację sieci w celu aktywizacji odbiorców dla poprawy efektywności użytkowania energii oraz efektywnego zarządzania systemem elektroenergetycznym dla poprawy bezpieczeństwa dostaw
<b>Nazwa beneficjenta</b>	ENERGA-OPERATOR S.A.
<b>Opis projektu</b>	<p><i>Cel główny:</i> Poprawa efektywności i bezpieczeństwa dystrybucji energii elektrycznej poprzez zmniejszenie przerw w dostawie energii elektrycznej w sytuacjach planowanego lub awaryjnego wyłączenia zasilania na sieci SN.</p> <p><i>Realizacja:</i> Przebudowa sieci elektroenergetycznej SN poprzez wdrożenie rozwiązań Inteligentnej Sieci Energetycznej tzw. Smart Grid. Projekt realizowany jest na obszarze działania Energa-Operator SA objętym koncesją, w skład którego wchodzi województwa: łódzkie, wielkopolskie, zachodniopomorskie, kujawsko-pomorskie, mazowieckie, pomorskie i warmińsko-mazurskie.</p> <p>W ramach projektu zrealizowane zostanie pięć głównych zadań:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Zakup i instalacja rozłączników zdalnie sterowanych napowietrznych z pomiarem.</li> <li>2. Zakup i instalacja rozdzielnic wewnętrznych zdalnie sterowanych z pomiarem.</li> <li>3. Zakup i instalacja sterowników z kanałem komunikacyjnym TETRA.</li> <li>4. Zakup, wdrożenie i modernizacja systemów sterowania ruchem klasy SCADA.</li> <li>5. Zakup i uruchomienie inteligentnych systemów magazynowania energii przeznaczonych do stabilizacji pracy systemu dystrybucyjnego.</li> </ol> <p><i>Planowane efekty:</i> Osiągnięcie funkcjonalności Inteligentnej Sieci Energetycznej, ograniczenie strat sieciowych wyrażające się w ilości zaoszczędzonej energii elektrycznej, zapewnienie warunków technicznych dla realizacji nowych przyłączy, w tym możliwości przyłączenia OZE oraz wzrost bezpieczeństwa energetycznego, jakości i ciągłości zasilania odbiorców.</p>
<b>Rezultaty projektu</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- poprawa efektywności użytkowania i zarządzania systemem elektroenergetycznym;</li> <li>- poprawa bezpieczeństwa dostaw na obszarze działania operatora;</li> <li>- 8 planowanych do wdrożenia funkcjonalności inteligentnej infrastruktury;</li> <li>- 2 980 422 użytkowników energii podłączonych do inteligentnych sieci;</li> <li>- 1 054,11 GJ/rok - zmniejszenie zużycia energii pierwotnej;</li> <li>- 97,60 MWh/rok - ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej.</li> </ul>
<b>Koszt ogółem</b>	240 600 300,00 PLN
<b>Dofinansowanie UE</b>	166 260 000,00 PLN
<b>Okres realizacji</b>	<p>Data rozpoczęcia projektu - 02.02.2017 r. Data zakończenia projektu - 31.12.2021 r.</p>