



Pilotażowy projekt Smart Grid - SmartLAB

Rozwój sieci inteligentnej w ENERGA-OPERATOR SA

Adam Olszewski

adam.olszewski@energa.pl

Warszawa , 2012



Otoczenie rynkowe wymaga istotnych zmian w sposobie funkcjonowania sieci dystrybucyjnej

Prawo unijne i krajowe

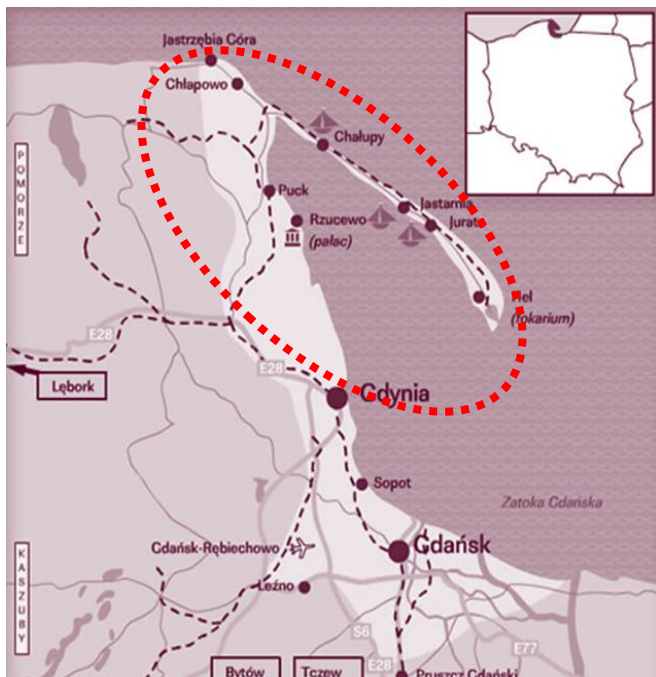
Oczekiwania interesariuszy

Aktualny stan i problemy sieci

Główne wyzwania dla Energa-Operator

- Poprawa niezawodności, bezpieczeństwa i jakości dostaw
- Optymalizacja wykorzystania istniejącej infrastruktury i zasobów
- Poprawa efektywności energetycznej sieci
- Zwiększenie aktywnej roli odbiorcy
- Zwiększenie elastyczności systemu
- Integracja źródeł rozproszonych z siecią
- Wdrożenie narzędzi bilansowania systemu w zakresie generacji rozproszonej

Projekt „Inteligentny Półwysep Helski” – część projektu SmartLAB



- Ilość odbiorców – 10 000
- Długość linii SN kV – 200 km
- Długość linii 0,4 kV – 150 km
- Stacje transformatorowe 15/0,4 kV – 150 szt.
- Zasilana z sieci 110 kV GPZ Władysławowo

Projekt „Inteligentny Półwysep Helski” - część projektu SmartLAB

AMI

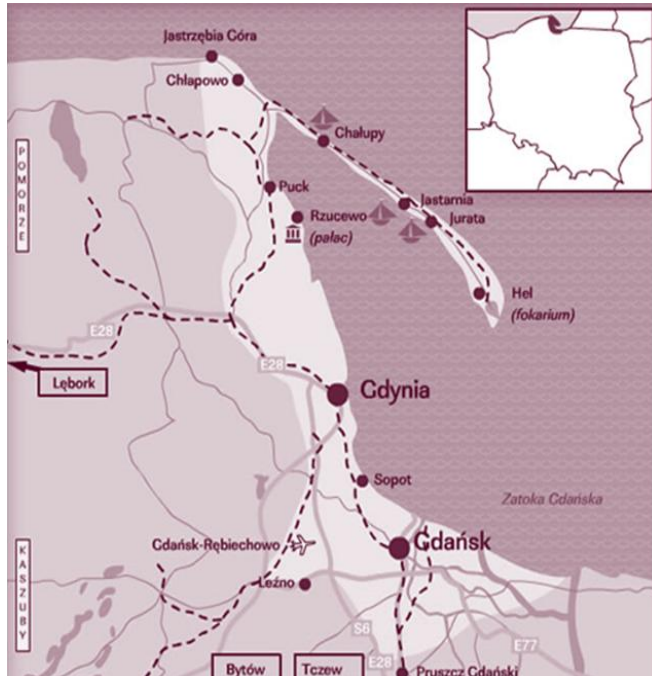


- Projekt AMI obejmuje :
 - klientów komunalnych (G) – **2,5 mln**
 - klientów biznesowych (C1) – **290 tys.**
- Wdrożenie obejmuje:
 - Warstwę metrologiczną (liczniki u odbiorców, liczniki bilansujące)
 - Warstwę telekomunikacyjną
 - Aplikację AMI

Ponadto zakończono modernizację układów pomiarowych i podniesiono ich funkcjonalność do poziomu systemu AMI w grupach taryfowych Axx, Bxx, C2x .

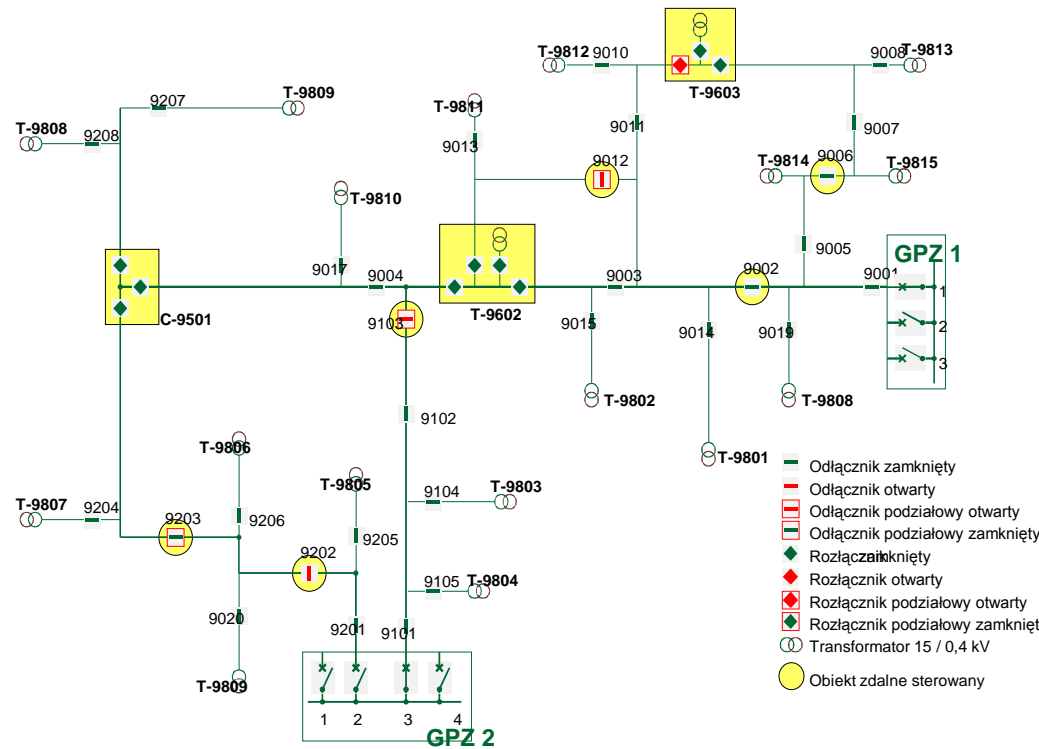
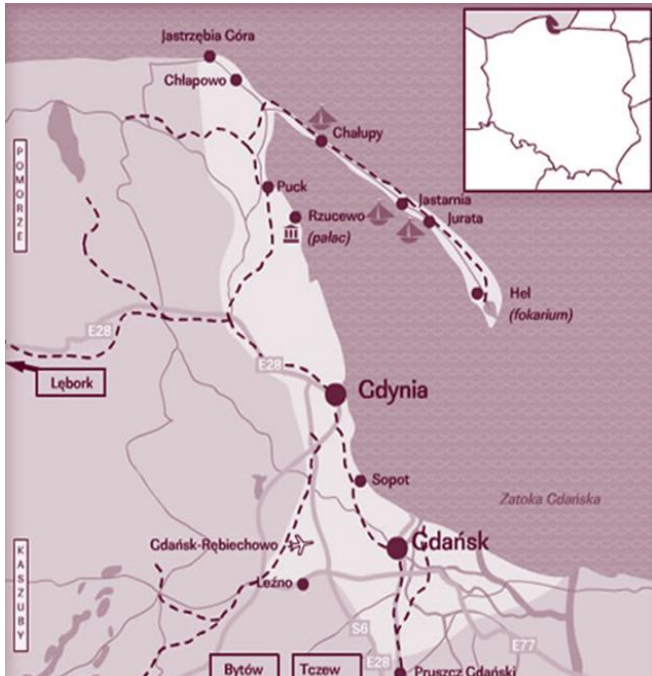
Projekt „Inteligentny Półwysep Helski”

Zaawansowana automatyka w sieci SN i nn



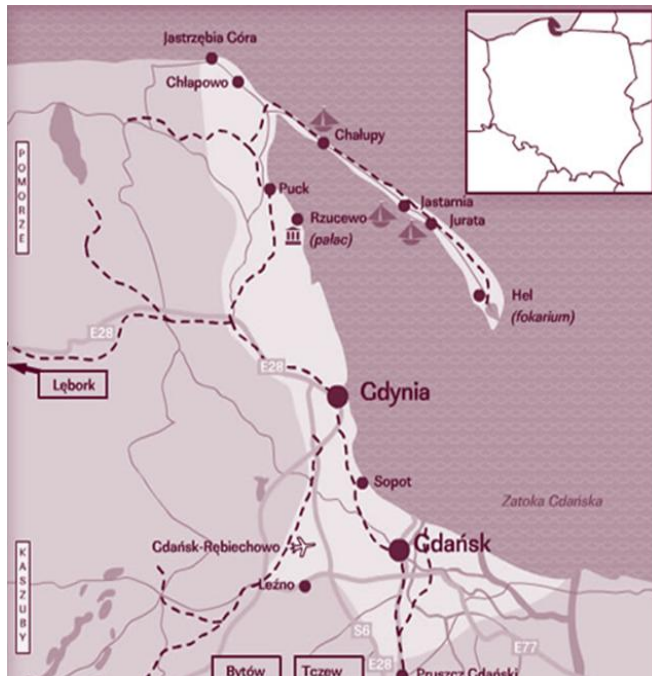
Projekt „Inteligentny Półwysep Helski”

SCADA nn i DMS



Projekt „Inteligentny Półwysep Helski”

Stacje ładowania samochodów elektrycznych





Dokąd zmierzamy?

Programy inwestycyjne

SID

AMI

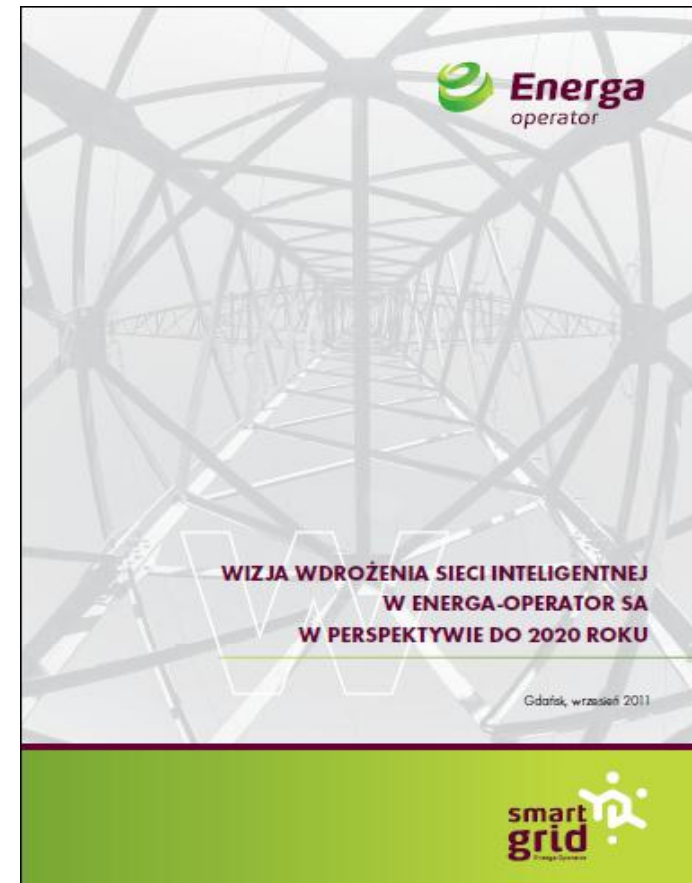
SCADA

Automatyzacja sieci SN

Koncepcja Smart Grid dla
obszaru Półwyspu Helskiego

2010

2011





Dziękuję za uwagę

