

Sprawna sieć dostarczania energii

[GRI 103-1 dla Aspektu: Zapewnianie ciągłości dostaw energii]

[GRI 103-2 dla Aspektu: Zapewnianie ciągłości dostaw energii]

[GRI 103-3 dla Aspektu: Zapewnianie ciągłości dostaw energii]

[Wskaźnik sektorowy EU 28]

[Wskaźnik sektorowy EU 29]

[Wskaźnik własny 5]

Nasz priorytet: dostępność, sprawność i bezpieczeństwo sieci dystrybucji energii.

Enea Operator odpowiada za dystrybucję energii elektrycznej na obszarze 58 213 km², obejmującym sześć województw: wielkopolskie, zachodniopomorskie, kujawsko-pomorskie, lubuskie oraz część województw dolnośląskiego i pomorskiego.



Łącznie dysponujemy liniami energetycznymi o długości **122,4 tys. km** oraz **37,82 tys. sztuk** stacji elektroenergetycznych (wg stanu na 31 grudnia 2017r.).

Zadaniem Enei Operator jest zapewnianie Klientom równoprawnego dostępu do sieci elektroenergetycznej oraz ciągłości dostaw energii elektrycznych o wysokich parametrach jakościowych. O niezawodność sieci dbamy poprzez inwestycje modernizacyjne, a także działania naprawcze w przypadku jej uszkodzeń. Sprawna, nowoczesna i rozbudowana sieć jest niezbędnym ogniwem w budowaniu bezpieczeństwa energetycznego kraju.

W 2017 roku przeznaczaliśmy nakłady w kwocie **1016,2 tys. zł** na rozbudowę i modernizację sieci, innowacyjną infrastrukturę wspomagającą jej działanie oraz teleinformatykę.

Program Poprawy Niezawodności Pracy Sieci

Kluczowym działaniem na rzecz niezawodności dostarczania energii jest **Program Poprawy Niezawodności Pracy Sieci** oraz ciągłości zasilania w Enei Operator. W jego ramach prowadzone są m.in. następujące działania:

- Modernizacja ciągów liniowych SN w zakresie kompleksowej modernizacji całych odcinków linii łącznie w montażem łączników sterowanych zdalnie,
- Automatyzacja elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej w zakresie montażu łączników sterowanych zdalnie w liniach napowietrznych SN oraz w stacjach transformatorowych i modernizacji sterowników obiektowych i koncentratorów,
- Likwidacja zagrożeń zwarciovych w sieci SN, mająca na celu zwiększenie przekrojów wyprowadzeń linii SN z GPZ, co pozwoli w konsekwencji na zwiększenie pewności zasilania Odbiorców,
- Wymiana kabli niesieciowanych SN na kable w izolacji z polietylenu usieciowanego.

W 2017 roku zakończyliśmy proces szczegółowej inwentaryzacji obiektów sieci wraz z ich parametrami, którego celem było stworzenie **Systemu Informacji o Sieci**. System ten umożliwi efektywne wykorzystanie zgromadzonych danych w działaniach operacyjnych Enei Operator.



Zinwentaryzowaliśmy:

- **15 452** stacji kubatorowych
- **20 593** stacji słupowych
- **65 474 km** linii niskiego napięcia (nn)
- **45 862 km** linii średniego napięcia (SN)
- **5 168 km** linii wysokiego napięcia (WN)

Więcej szczegółowych informacji o inwestycjach w sieć znajdziesz [TUTAJ](#).

Walka z awariami i skutkami kataklizmów

Drugie półrocze 2017 roku było szczególne pod względem skali i częstotliwości niebezpiecznych zjawisk pogodowych, które dotknęły nasz obszar dystrybucji. W sumie w wyniku sierpniowych nawałnic oraz orkanów Grzegorz i Ksawery:

- uszkodzonych zostało ok. 3 600 słupów energetycznych,
- zerwane zostały prawie 450 km linii elektroenergetycznych.

W tych trudnych warunkach nasze brygady przywróciły dostawy prądu w sumie do **ponad 1 mln Odbiorców**, którzy ucierpieli na skutek nawałnic.

Było to dla nas wielkie wyzwanie, któremu sprościliśmy dzięki odpowiedniej logistyce, przygotowaniu oraz przede wszystkim zaangażowaniu i wielkiej pracy naszych brygad.



NASZ CEL: Do 2025 roku chcemy obniżyć wartości wskaźników [SAIDI](#) do 144 minut i [SAIFI](#) do wartości 1,69.

Przerwy w dostawach energii

Wyszczególnienie
2016 2017

SAIDI przerwy planowane i nieplanowane łącznie z katastrofalnymi [minuty]	244,44	619
SAIFI przerwy planowane i nieplanowane łącznie z katastrofalnymi [szt.]	3,85	4,31



Fundacja Enea przekazała prawie **1 mln zł** gminom poszkodowanym na nawałnicach. Kwota ta wsparła m.in. remonty budynków i obiektów użyteczności publicznej oraz zakup specjalistycznego sprzętu dla Ochotniczych Straży Pożarnych.

Zdarzenia mające znaczący wpływ na przerwy w dostawie energii w 2017 roku:

Data zdarzenia	11 na 12 sierpnia 2017 r.	5 października 2017 r.	29 października 2017 r.
Rodzaj kataklizmu	Gwałtowne burze	Orkan Ksawery	Orkan Grzegorz
Zakres zniszczeń	Kataklizm zniszczył łącznie około 70 słupów wysokiego napięcia, w kulminacyjnym momencie, czyli w nocy 11/12 sierpnia, na naszym terenie bez napięcia było 14 Głównych Punktów Zasilających, 7268 stacji elektroenergetycznych SN/nN, uszkodzonych zostało 313 linii średniego napięcia oraz aż 24 kluczowe dla systemu linie wysokiego napięcia 110kV	Awaryjnie zostało wyłączonych 48 linii 110kV i 46 Głównych Punktów Zasilających z naszego obszaru dystrybucji. Bez zasilania pozostawało blisko 15 tys. stacji transformujących SN/nN	Po jego przejściu bez napięcia było 12 linii WN 110kV oraz 300 linii SN, trzy stacje WN/SN oraz 3754 stacji SN/nN
Zasięg poszkodowanych Odbiorców	Ok. 250 tysięcy Odbiorców bez prądu	Ok. 600 tys. Odbiorców bez prądu	Ponad 160 tys. Odbiorców bez prądu

Data zdarzenia	11 na 12 sierpnia 2017 r.	5 października 2017 r.	29 października 2017 r.
Zarządzanie sytuacją kryzysową	W ciągu dwóch pierwszych dni przywrócono dostawy prądu do 180 tys. Odbiorców	W ciągu blisko 48 godzin dostawy prądu przywrócono u ok.95 % Odbiorców, czyli gospodarstw domowych i zakładów	Wieczorem 29 października przywrócono dostawy energii elektrycznej do większości Odbiorców. 30 października zostały usunięte ostatnie uszkodzenia na liniach SN i tego dnia energia elektryczna została przywrócona we wszystkich domach