

Dystrybucja

Obszar dystrybucyjny Enea Operator

Szczecin

Długość linii elektroenergetycznych: **16 859 km**
Stacje elektroenergetyczne: **5 905 szt.**
Ilość dostarczonej energii w 2017 r.: **2 702 GWh**
Liczba Klientów: **477 619**

Zielona Góra

Długość linii elektroenergetycznych: **11 908 km**
Stacje elektroenergetyczne: **4 225 szt.**
Ilość dostarczonej energii w 2017 r.: **2 456 GWh**
Liczba Klientów: **301 077**

Bydgoszcz

Długość linii elektroenergetycznych: **22 677 km**
Stacje elektroenergetyczne: **8 444 szt.**
Ilość dostarczonej energii w 2017 r.: **3 663 GWh**
Liczba Klientów: **489 070**

Gorzów

Długość linii elektroenergetycznych: **11 264 km**
Stacje elektroenergetyczne: **3 775 szt.**
Ilość dostarczonej energii w 2017 r.: **1 646 GWh**
Liczba Klientów: **231 403**

Poznań

Długość linii elektroenergetycznych: **41 522 km**
Stacje elektroenergetyczne: **15 474 szt.**
Ilość dostarczonej energii w 2017 r.: **8 791 GWh**
Liczba Klientów: **1 053 530**

104,23

Długość linii [tys.km]

37,82

Liczba stacji elektro-energetycznych [tys. szt.]



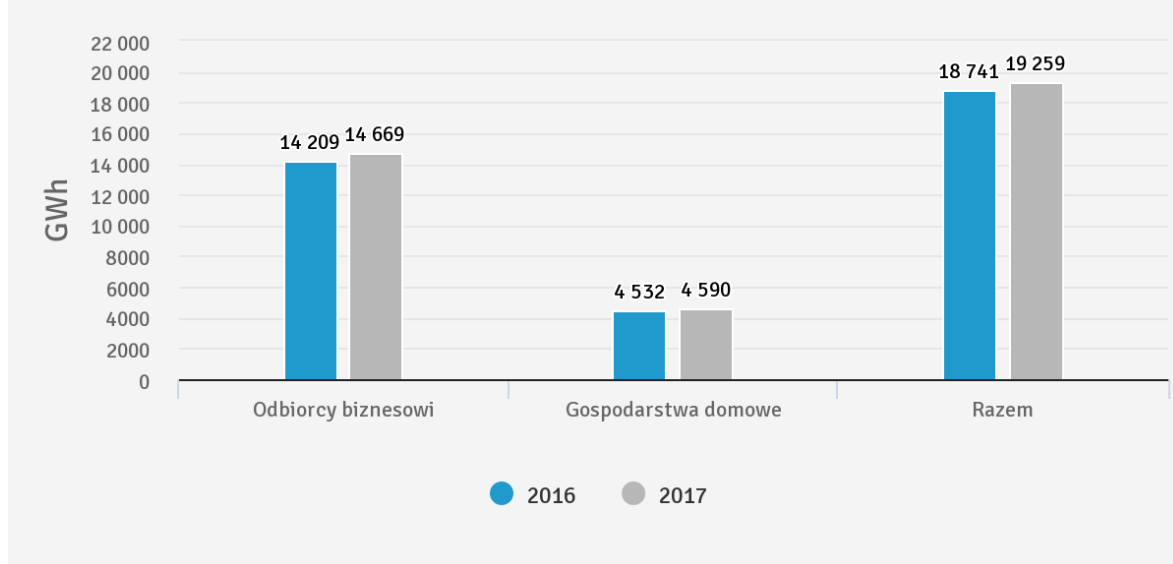
840,05

Liczba przyłączy [tys. szt.]

18,14

Długość przyłączy [tys.km]

Sprzedaż usług dystrybucyjnych [GWh]



Wskaźniki techniczne

Wyszczególnienie:	2016 ¹⁾	2017	Zmiana	IVQ 2016	IVQ 2017	Zmiana
SAIDI przerwy planowane i nieplanowane z katastrofalnymi (WN, SN) [minuty]	241,76	618,71	155,92%	46,35	312,18	573,53%
SAIFI przerwy planowane i nieplanowane z katastrofalnymi (WN, SN) [szt.]	3,72	4,31	15,86%	0,82	1,55	89,02%

¹⁾ Zmiana prezentowanych w dokumentach sprawozdawczych wskaźników SAIDI i SAIFI za 2016 rok wynika z weryfikacji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki algorytmu agregacji przerw w zasilaniu stacji SN/nn znajdującego się w narzędziu informatycznym do obliczania wskaźników niezawodności w Enea Operator sp. z o.o.

W roku 2017 na terenie działania Enea Operator miało miejsce kilka rozległych awarii sieci elektroenergetycznej. Ich przyczyną było wystąpienie skrajnie niekorzystnych warunków atmosferycznych. Skutkiem tych zdarzeń było znaczące pogorszenie wskaźników niezawodności dostaw energii elektrycznej (SAIDI i SAIFI) w stosunku do 2016 roku.

Biorąc pod uwagę rok 2017, pomimo zapewnienia prawidłowej eksploatacji posiadanego majątku sieciowego, nie było możliwości uniknięcia awarii, których przyczyną stało się wystąpienie skrajnie niekorzystnych warunków atmosferycznych i innych sytuacji o charakterze nadzwyczajnym. Istnieje ryzyko, że podobne sytuacje wystąpią w latach kolejnych.

Wyszczególnienie:	2016	2017	Zmiana
% realizacji umów w terminie ref. 18 m-cy (IV gr.) [%]	88,90	98,04	9,14 p.p.
% realizacji umów w terminie ref. 18 m-cy (V gr.) [%]	95,98	98,27	2,29 p.p.

Pozostałe wskaźniki techniczne

Wyszczególnienie:	2016	2017	Zmiana
Wskaźnik strat sieciowych [%]	6,28	5,83	-0,45 p.p

Wskaźnik strat sieciowych zależy jest od wahań sezonowych występujących w ciągu roku. Z tego względu prezentowany jest w ujęciu kroczącym - za ostatnie 12 miesięcy.

Sprzedaż usług dystrybucyjnych

Wyszczególnienie:	2016	2017	Zmiana	IVQ 2016	IVQ 2017	Zmiana
Sprzedaż usług dystrybucyjnych [GWh]	18 741	19 259	2,8%	4 817	4 937	2,5%
Liczba odbiorców na koniec okresu [szt.]	2 520 175	2 552 699	1,3%	2 520 175	2 552 699	1,3%

WRA

Wyszczególnienie:	2016	2017	2018
WRA [tys.zł]	7 252 486	7 519 498	7 984 121