



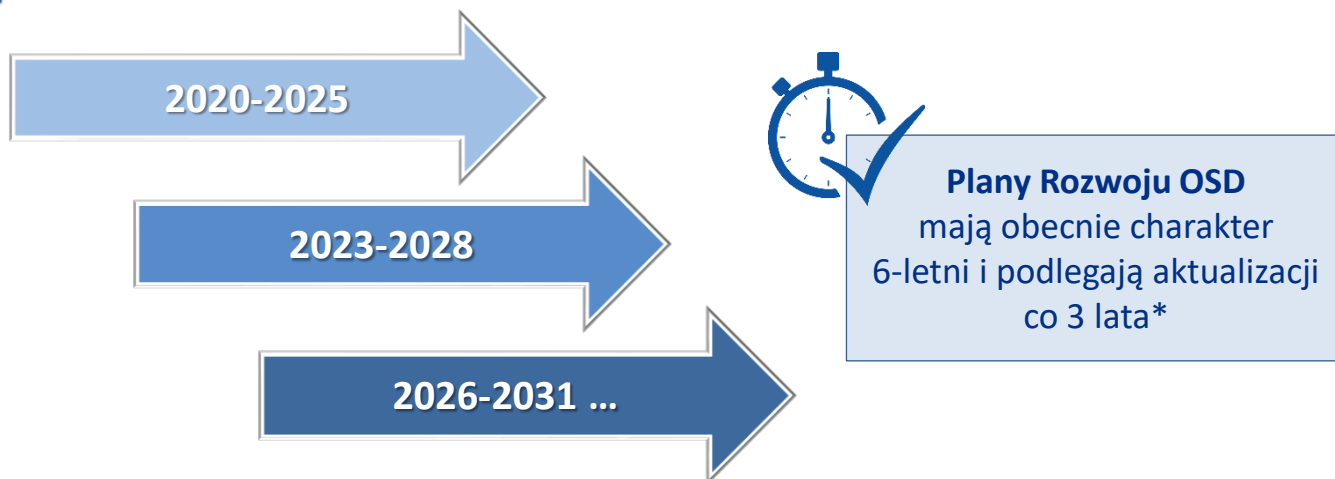
Plany rozwoju spółek OSD



Marek Rusakiewicz

Prezes Zarządu ENEA Operator Sp. z o.o.

Konferencja: Inwestycje w sieci przesyłowe i dystrybucyjne jako element transformacji energetycznej Polski
Warszawa, 10 stycznia 2023 r.



- ✓ to dokument, będący dla OSD podstawą do planowania zamierzeń inwestycyjnych w horyzoncie średnioterminowym;
- ✓ jego opracowanie oraz proces uzgodnienia z Prezesem URE został określony w ustawie Prawo energetyczne;

OSD przedłożyły projekty Planów Rozwoju na lata 2023-2028 do uzgodnienia do Prezesa URE w marcu 2022 roku (Prezes URE uzgodnił 2023 rok, pozostałe lata są procedowane);

Nakłady inwestycyjne uzgodnione w Planach Rozwoju, zostają uwzględnione w procesie kształtowania Taryf na świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

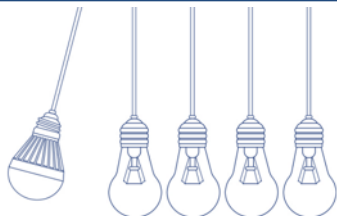
*) – przewiduje się w ramach nowelizacji ustawy Prawo energetyczne wprowadzenie obowiązku aktualizacji co 2 lata.



W 2021 roku Prezes URE uruchamia prace nad Kartą Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki (**KET**). Jego celem jest **skuteczne przeprowadzenie realnej transformacji energetycznej sektora dystrybucji w perspektywie 2030 roku**, który jest kluczem do udanej transformacji i wymaga dodatkowych, znacznych nakładów finansowych oraz właściwego otoczenia regulacyjnego.



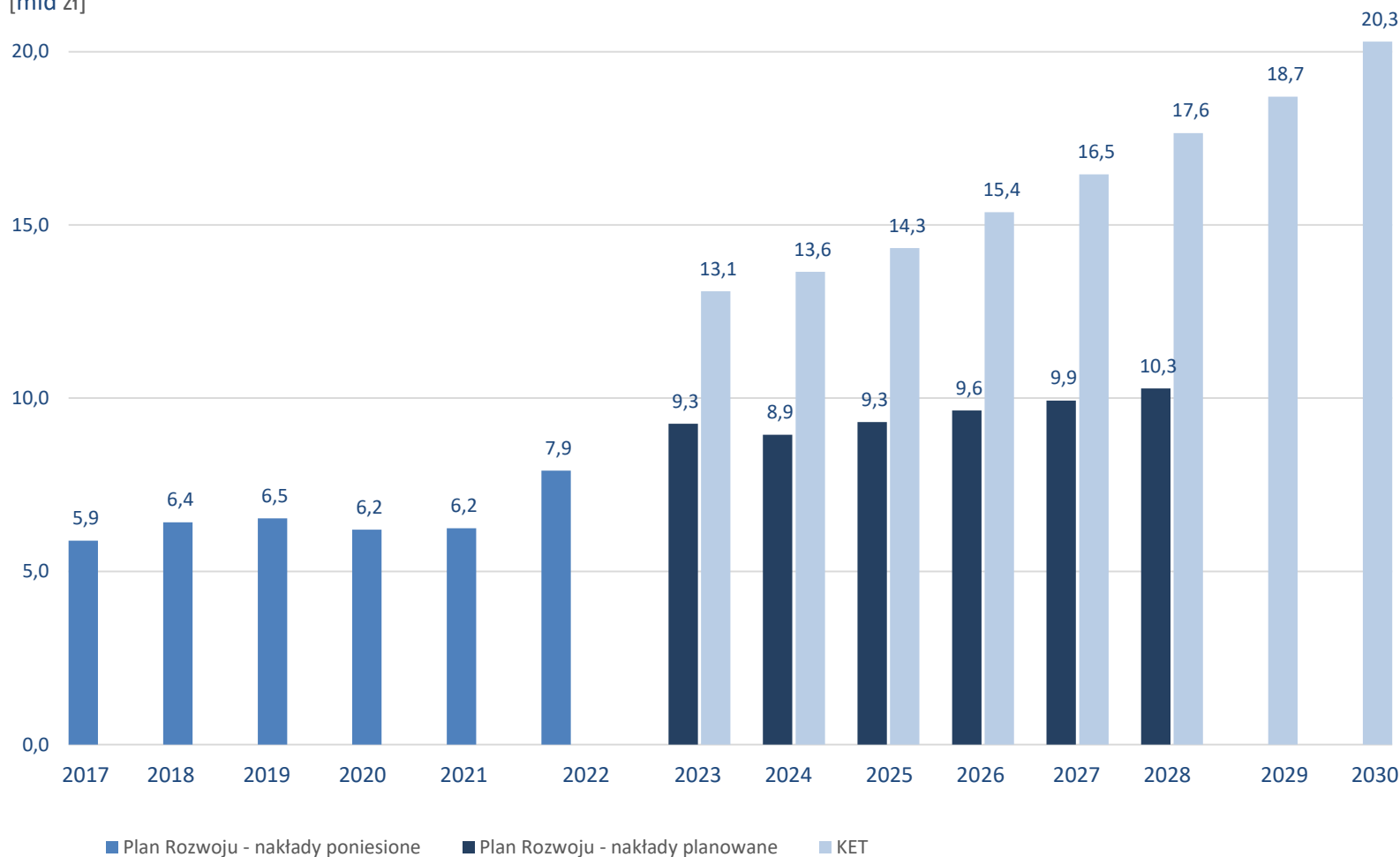
Szacowana wielkość nakładów inwestycyjnych dla polskich OSD wynosi **130 mld zł** do 2030 roku.



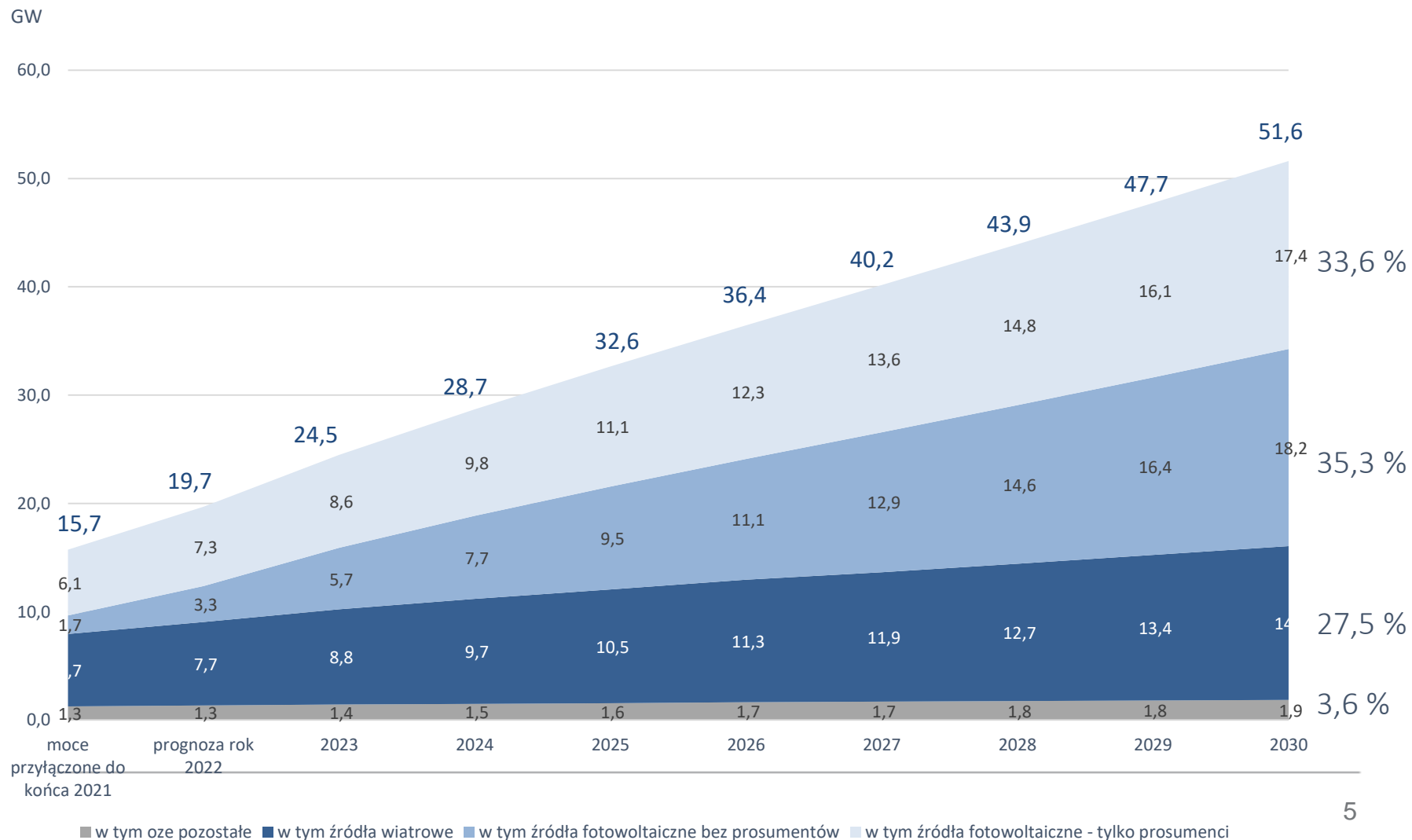
Główne obszary inwestycyjne przyjęte przy opracowaniu KET

- ✓ Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) – 13% udziału w całym budżecie KET;
- ✓ Zmiana struktury sieci WN i SN z napowietrznej na kablową – 13% udziału w całym budżecie KET;
- ✓ Cyfryzacja i automatyzacja – 8% udziału w całym budżecie KET;
- ✓ Liczniki Zdalnego Odczytu – 10% udziału w całym budżecie KET;
- ✓ Przyłączenia Klientów – 33% udziału w całym budżecie KET;

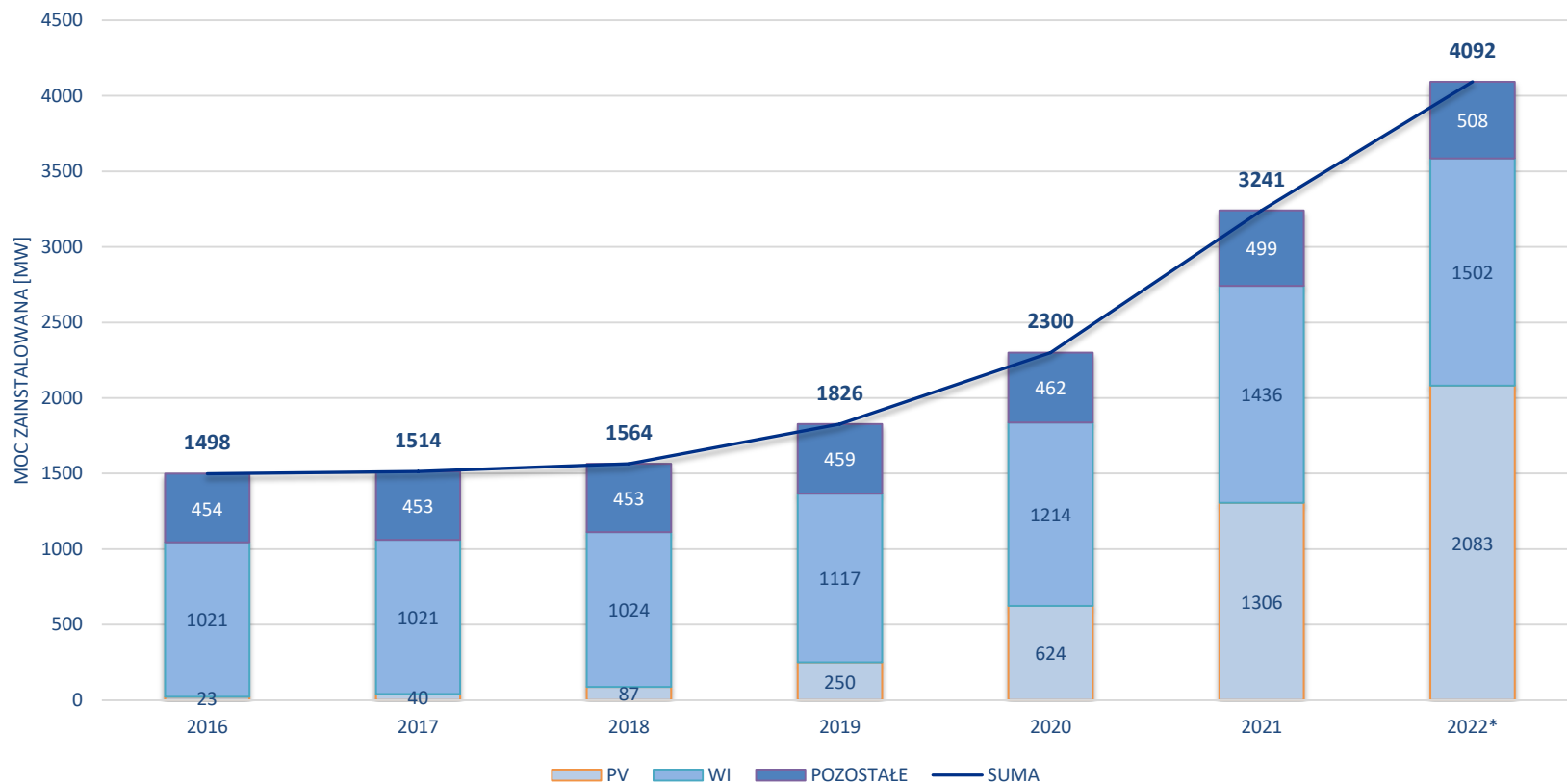
[mld zł]



Prognozowana moc zainstalowana OZE w sieci OSD z uwzględnieniem prosumentów - scenariusz Inwestycje konieczne w ramach KET



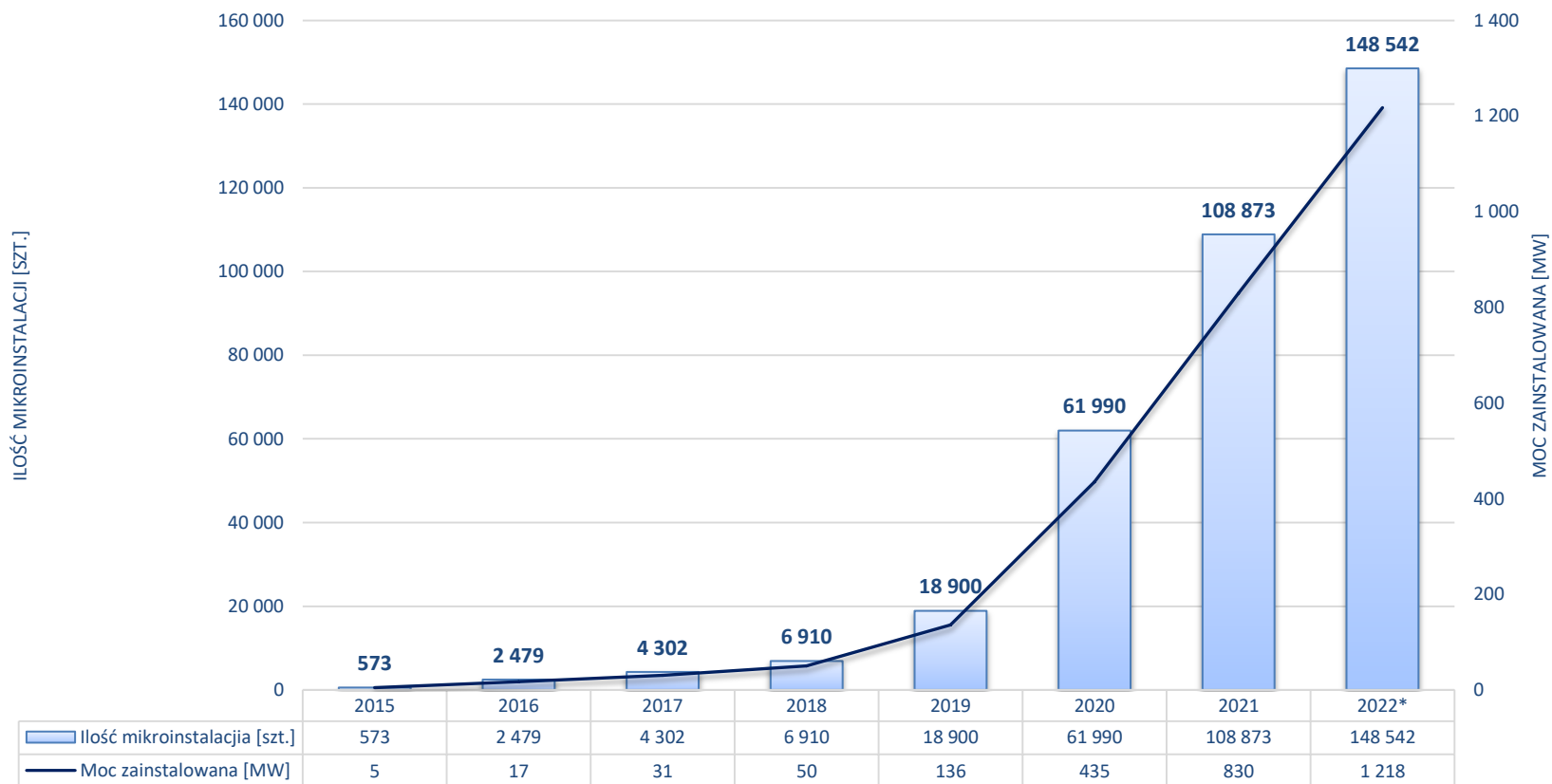
Moc zainstalowana źródeł OZE przyłączonych do sieci ENEA Operator w latach 2016-2022



*- stan na koniec 11.2022 r.

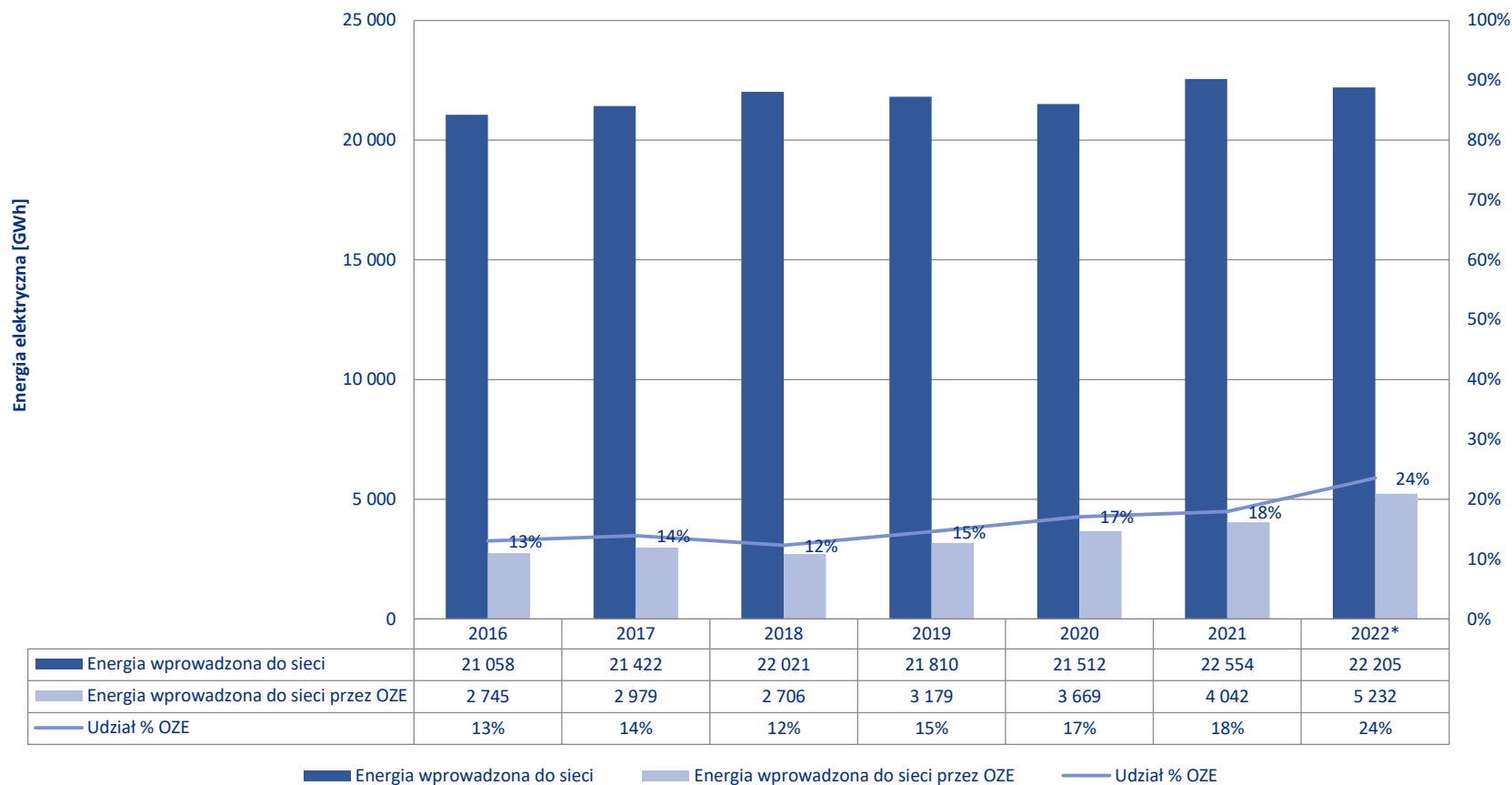
Dynamika przyrostu liczby i mocy przyłączonych przez ENEA Operator mikroinstalacji

Przyrost mikroinstalacji 2015-2022



*- stan na koniec 11.2022 r.

Procentowy udział źródeł OZE w energii wprowadzonej do sieci ENEA Operator w latach 2016- 2022 r.

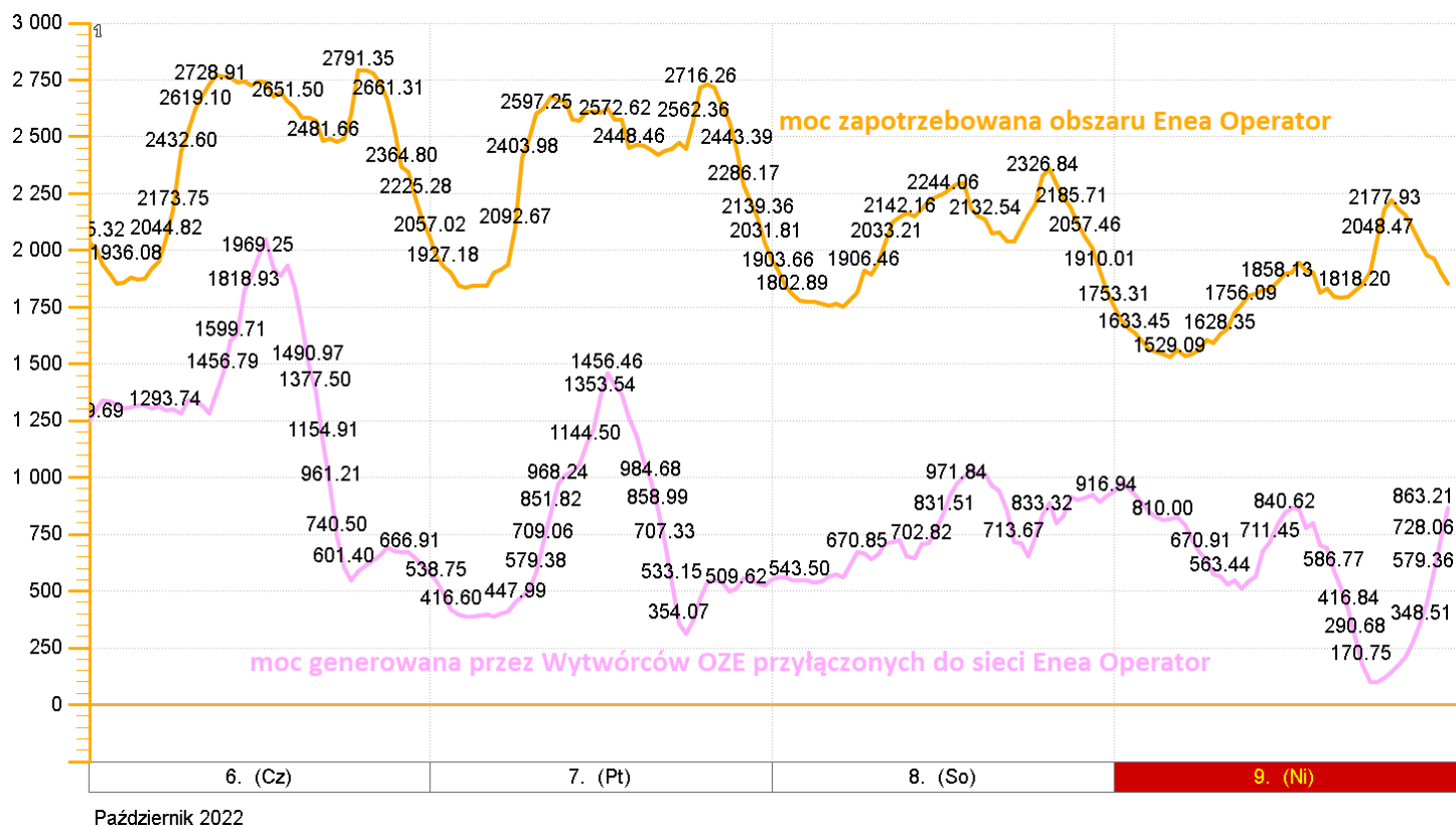


*- dane dla 2022 r. z prognozą wykonania dla grudnia 2022 r.



Październik'22

Wartość mocy generowanej [MW] na tle mocy zapotrzebowanej całego obszaru Enea Operator w okresie 6-9.10.2022 (czwartek i piątek to dni robocze w których występuje większe zapotrzebowanie odbiorców w stosunku do dni weekendowych, w poniższym przykładzie moc generowana przez Wytwórców OZE doszła w czwartek (6.10.2022) do poziomu 1969 MW

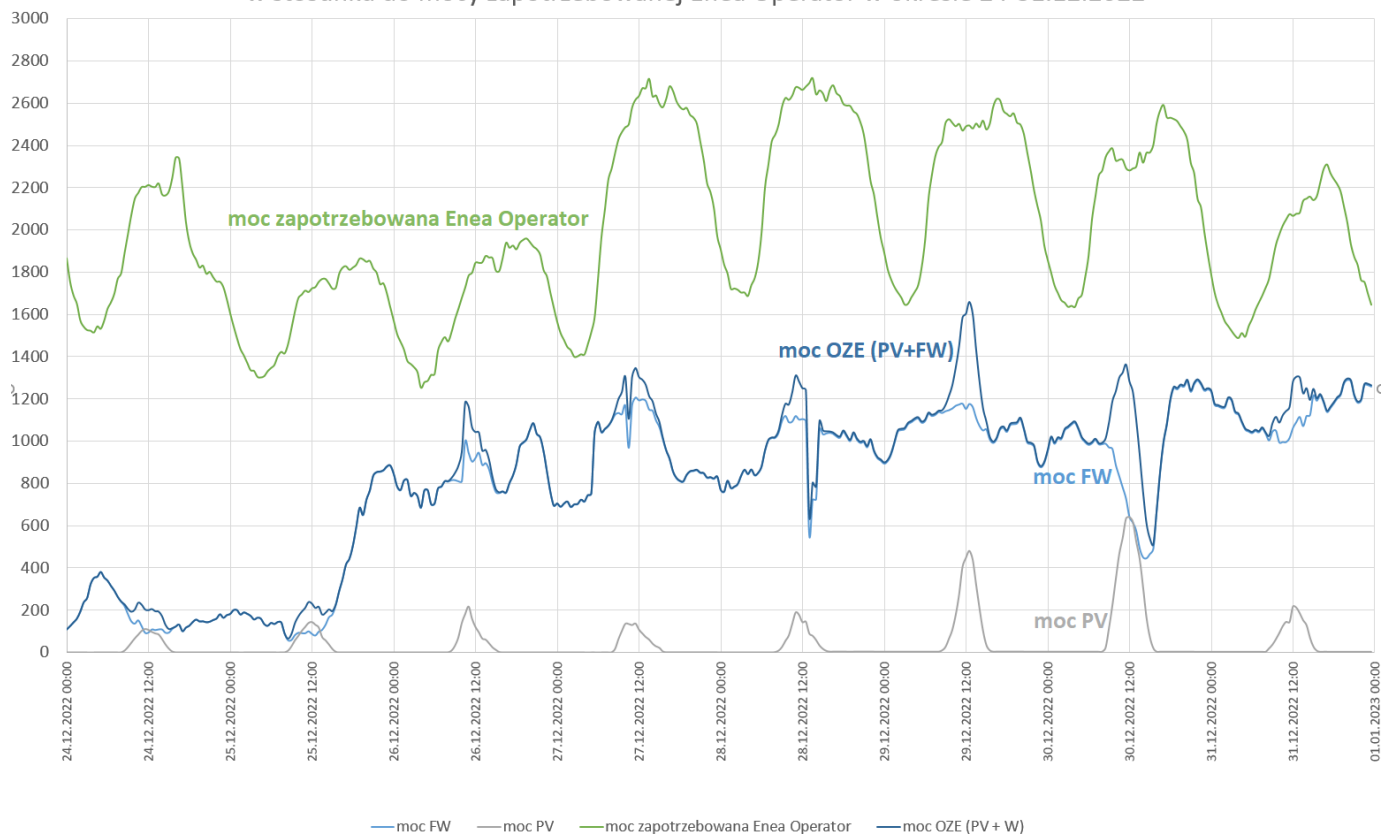




Grudzień'22

Wartość mocy generowanej [MW] na tle mocy zapotrzebowanej całego obszaru Enea Operator w okresie 24-31.12.2022

moc OZE (elektrownie fotowoltaiczne PV i elektrownie wiatrowe FW)
w stosunku do mocy zapotrzebowanej Enea Operator w okresie 24-31.12.2022





Grudzień'22

Procentowy udział mocy produkowanej przez OZE (Elektrownie fotowoltaiczne PV + elektrownie wiatrowe FW) w mocy zapotrzebowanej Enea Operator w okresie 24-31.12.2022

