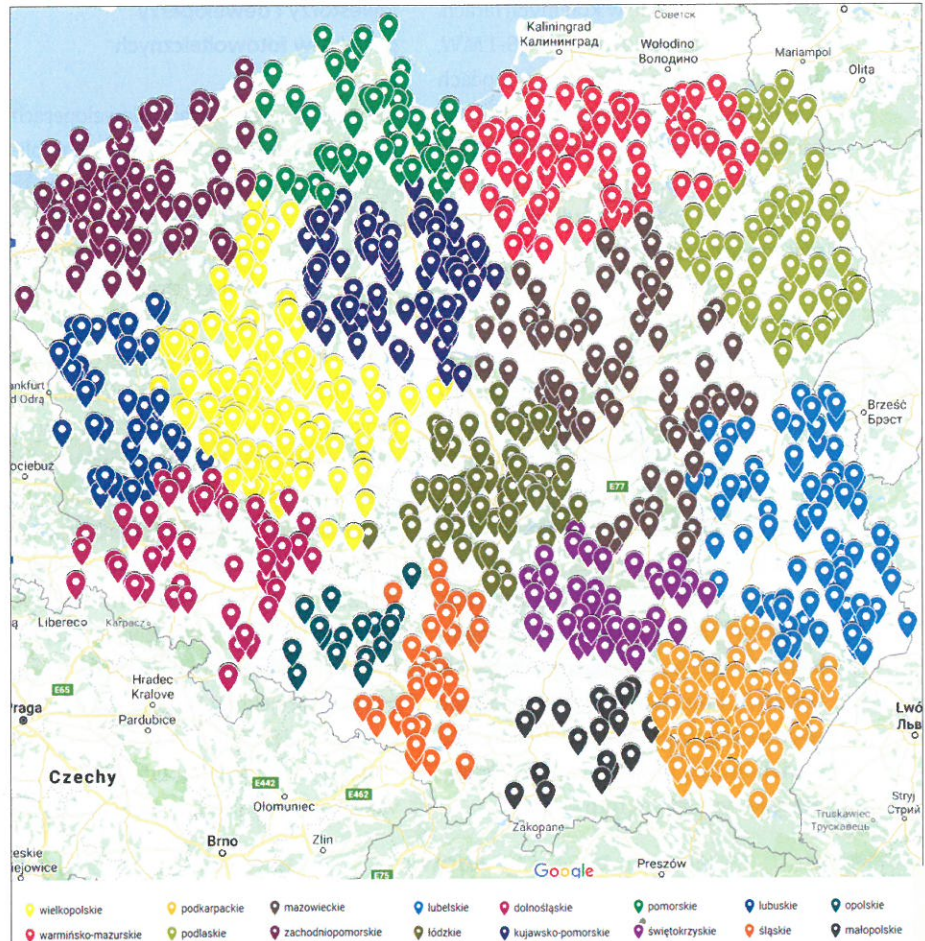


## Inwestycje za 3 mld zł

Biorąc pod uwagę szacowaną wielkość wolumenów energii do sprzedaży w ramach uchwalonej nowelizacji ustawy o OZE z 7 czerwca 2018 r., w nowym koszyku aukcyjnym, dedykowanym farmom fotowoltaicznym i wiatrowym, w efekcie tegorocznych aukcji na energię OZE w latach 2019-2020 zainstalowanych może być kolejne 750 MW nowych mocy. Nie wszystkie zwycięskie projekty w systemie aukcyjnym zostaną zrealizowane w wymaganych ustawą terminach (wcześniej do 24 miesięcy, obecnie tylko 18 miesięcy), ale na koniec 2020 r. skumulowana moc we wszystkich systemach fotowoltaicznych może przekroczyć 1,2 GW. Byłyby to skokowy przyrost mocy w stosunku do obecnego umiarkowanego wzrostu. Analizy projektów i zdolności instalacyjnych potwierdzają, że możliwe byłoby, już w I kwartale 2020 r., uzyskanie mocy sięgającej 3,2 GW. Dzięki systemowi aukcyjnemu w latach 2018-2019 fotowoltaika może wyjść z niszy i już do końca 2020 r. stać się jedną z wiodących technologii OZE pod względem mocy zainstalowanej, a system aukcyjny diametralnie zmieni dzisiejszy obraz branży fotowoltaicznej oraz może przybliżyć Polskę do realizacji w 2020 r. zobowiązań międzynarodowych w zakresie energii w OZE. Maksymalna wartość energii OZE (wprowadzana do sieci w okresie kolejnych 15 lat), jaką państwo planuje kupić w tegorocznych aukcjach OZE, sięga 69 mld zł. Skala inwestycji w same tylko farmy fotowoltaiczne w 2019 r. może przekroczyć 3 mld zł.

### Projekty PV z wydanymi warunkami przyłączenia – podział ze względu na operatora sieci dystrybucyjnej

Uzyskanie mocy 3,2 GW w fotowoltaice jeszcze w 2020 roku to realny scenariusz, który ma odzwierciedlenie w ilości projektów PV z wydanymi warunkami przyłączenia. Z danych uzyskanych przez IEO wynika, że w latach 2010-2018 czterech największych operatorów sieci dystrybucyjnych w Polsce – Enea Operator, Energa Operator, PGE Dystrybucja oraz Tauron Dystrybucja – wydało ok. 2,1 tys.



Rys. 3. Mapa projektów fotowoltaicznych w Polsce, źródło: IEO, baza danych „Projekty fotowoltaiczne w Polsce 2018”

warunków przyłączenia do sieci instalacji fotowoltaicznych o sumarycznej mocy ponad 2 GW (nie wliczono tutaj wydanych warunków przyłączenia do sieci dla instalacji, które zostały już oddane do użytku).

Mając na uwadze lata 2010-2018, warto zauważyć, że z czterech czołowych dystrybutorów w Polsce najwięcej warunków przyłączeń wydała PGE Dystrybucja (wydane warunki stanowiły 45% ogółu). Udokumentowano 942 instalacje fotowoltaiczne o sumarycznej mocy 780 MW.

### Podział projektów PV ze względu na moc

W ciągu ostatnich 10 lat najwięcej warunków przyłączenia wydano dla instalacji z zakresu mocy od 0,5 do 1 MW. Instalacje z tego przedziału mocy stanowią blisko 65% ogółu instalacji w rozpatrywanym okresie. Najmniej

warunków przyłączenia wydano dla dużych farm fotowoltaicznych, o zainstalowanej mocy przekraczającej 5 MW (stanowią one zaledwie 1% wszystkich instalacji).

Od 2015 r. liczba wydanych warunków przyłączenia do sieci gwałtownie wzrastała. Najwięcej wydano ich w 2017 r. Najwyższe tempo wzrostu projektów fotowoltaicznych możemy zaobserwować w przypadku instalacji z przedziału mocy od 0,5 do 1 MW, a także dla instalacji poniżej 200 kW. Co roku przybywa natomiast podobna liczba warunków przyłączenia dla instalacji fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej od 1 MW do 5 MW (w tym segmencie nie widać przyspieszonego wzrostu liczby projektów).

Skokowy przyrost liczby zaawansowanych projektów fotowoltaicznych miał miejsce w 2016 r., a wysokie tempo wzrostu projektów mających potencjał wzięcia udziału w aukcjach na energię