



Izba Gospodarcza

WODOCIĄGI POLSKIE



Instytut Energetyki Odnawialnej

Dedykowany serwis informacyjny dla Izby Gospodarczej Wodociągi Polskie o rynku, inwestycjach i regulacjach OZE

Instytut Energetyki Odnawialnej

Nr 8/2018

Spis treści biuletynu IEO

Rynek energii odnawialnej w Polsce

- 1. Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE**
 - A. Ceny ujemne energii elektrycznej
 - B. Nowe cele dot. energii elektrycznej
 - C. Nowy system wsparcia FIT i FIP, a system aukcyjny
- 2. Prawo OZE**
 - A. Obowiązek sprzedaży energii elektrycznej na giełdzie
 - B. Efekt zachęty dla producentów biogazu
 - C. Pakiet Zimowy – aktualny stan prac
- 3. Doniesienia z rynku OZE**
- 4. Raporty i bazy danych**
- 5. Prognozy i krótkoterminowe (kwartalne) rekomendacje dla branży OZE (certyfikaty, rynek energii elektrycznej)**

OZE - zintegrowanie rynków energii elektrycznej i ciepła (power to heat) poprzez ceny ujemne na rynku energii

W obliczu informacji o wzroście (w ślad za wzrostem cen uprawnień do emisji) cen hurtowych energii elektrycznej, ME w trybie pilnym przedstawiło projekt zmian w Prawie energetycznym [\[link\]](#), a Minister Tchórzewski ogłosił, że niemal całość energii jaką wyprodukują elektrownie, powinna trafić na giełdę (tzw. obligo giełdowe). Wyjątkiem są między innymi autoproducenci i producenci energii z OZE, co tworzy nisze i daje szansę na samodzielną ucieczkę firm korzystających z najdroższych taryf grupy „C” w oparciu o umowy typu PPA (Power Purchase Agreements) lub autokonsumpcję przed perspektywą wzrostu kosztów zaopatrzenia w energię i utratą konkurencyjności. **W związku z nagłym wzrostem cen na rynku hurtowym wielu małych i średnich przedsiębiorców już teraz otrzymuje od sprzedawców pisma wypowiadające umowy kupna/sprzedaży energii elektrycznej lub informujące o zastosowaniu klauzuli modyfikacyjnej zezwalającej na zmianę ustalonej ceny na wyższą.** W niektórych przypadkach są to wyżki nawet o 90 zł/MWh. W tym kontekście niezwykle cenne wydaje się zapytanie ofertowe ME ([link](#)), które ma doprowadzić do przygotowania możliwości prawnych oraz oceny kosztów wprowadzenia bezpośredniej sprzedaży energii elektrycznej, poprzez modele sprzedażowe bazujące na koncepcjach PPA i peer-to-peer (rozwiązania w zakresie handlu energią dla prosumentów). **W tej konwencji działań na rzecz większego urynkowania rynku energii elektrycznej mieści się też inicjatywa PSE rozszerzenia limitów cen rozliczeniowych energii elektrycznej na rynku bilansującym poszerzenia widełek z 70 zł/MWh - 1 500 zł/MWh do minus 50 tys. zł/MWh i plus 50 tys. zł/MWh ([link do komunikatu OSP w sprawie procesu konsultacji zmian IRiESP](#)).** Jest to realizacja uzgodnień ME z Komisją Europejską przy ubieganiu się Polski o notyfikację rynku mocy, ale rozwiązanie to (razem z innymi) tworzy szansę m.in. na rynkowe (nie poprzez taryfy antysmogowe) zintegrowanie rynków energii elektrycznej i ciepła (power to heat). **To wszystko drobne kroki, ale ułatwią firmom na pewne działania optymalizujące oraz adaptacyjne w odniesieniu do realnych kosztów.**

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE - Zmiana celów na energię elektryczną z OZE w Polsce

ME przedstawiło do (szybkich) konsultacji [Projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w latach 2019–2020](#) - gdzie zapowiedziano cel EE z OZE na 2020 – 19,5% (podniesienie obowiązku o 1%), a jednocześnie zachowano cel z 2018 roku - 0,5% na biogaz rolniczy (odrębny rynek świadectw pochodzenia).

Warto zauważyć, że w poprzednim Rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 11 sierpnia 2017 r. w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w latach 2018–2019 podano cele na rok 2018 i 2019. Są to odpowiednio 17,5% (2018) oraz 18,5% (2019), co stanowiło znaczące podniesienie udziału, plus 0,5% dla biogazu rolniczego, który od połowy 2016 roku funkcjonuje na wydzielonym rynku tzw. „błękitnych certyfikatów”, z odrębnie ustalonym obowiązkiem. Proponowane rozwiązania przyczynią się do dalszej redukcji nadpodaży tzw. zielonych certyfikatów i docelowo wzrostowi ich cen świadectw pochodzenia, zwłaszcza na rynku (PMOZE_A).

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE

– spotkanie w NFOŚiGW nt. nowego programu Ciepło z OZE

W dniu 31 sierpnia w siedzibie NFOŚiGW odbyło się seminarium warsztatowe pt. Efektywne Systemy Ciepłownicze – „Ciepło z OZE” mające na celu przedstawienie założeń do nowego programu, bezpośrednie zapoznanie się z uwagami przyszłych beneficjentów oraz uwagami o jego przydatności wdrożeniowej i wykonalności, jak również zebranie opinii i wniosków służących szybkiemu i skutecznemu uruchomieniu Programu. Spotkanie zostało zorganizowane wspólnie z Izłą Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie. W seminarium udział wzięło ok. 100 przedstawicieli przedsiębiorstw ciepłowniczych z całego kraju. Nowy program „Ciepło z OZE” dotyczy wsparcia pilotażowych inwestycji polegających na jednoczesnych inwestycjach w co najmniej dwa odnawialne źródła energii (OZE) w tym wykorzystanie energii z co najmniej jednego źródła pogodowo-zależnego (kolektorów słonecznych, elektrowni wiatrowych lub systemów fotowoltaicznych) oraz budowie zintegrowanego z nimi magazynu ciepła (dobowego lub sezonowego). Zgodnie z założeniami programu, energię ze źródeł pogodowo-zależnych można pozyskać bezpośrednio poprzez budowę źródła własnego lub nabyć ją na Towarowej Giełdzie Energii (ew. bezpośrednio od wytwórcy energii), a następnie wykorzystać w formule „power to heat”. Celem inwestycji ma być m.in. uzyskanie przez przedsiębiorstwo ciepłownicze statusu „efektywnego systemu ciepłowniczego” (zgodnie z wymogiem ustawy o efektywności energetycznej, w tym uzyskania 50% udziału energii z OZE). W trakcie dyskusji nad koncepcją programu „Ciepło z OZE” pojawiło się kilka podstawowych pytań dotyczących zarówno podstawowych założeń programu jak i zasadności wprowadzania wyższych udziałów ciepła z OZE w ciepłownictwie oraz innowacyjnych rozwiązań w tym zakresie. **IEO opracował odpowiedzi na najczęściej zadawane pytania – załącznik 1. Prezentacje IEO z warsztatów – załącznik 2 i 3**

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE - nowy system wsparcia FIT i FIP, a system aukcyjny – dodatkowe wyjaśnienia

Urząd Regulacji Energetyki przyjmuje zgłoszenia do nowego systemu wsparcia FIT i FIP. Przypominamy, że system dopłat: system taryf gwarantowanych dla feed-in tariff (FIT) oraz system dopłat do ceny rynkowej feed-in premium (FIP) dotyczy technologii energetyki wodnej i biogazu.

Z systemu FIT mogą korzystać wytwórcy energii elektrycznej z OZE w małej instalacji lub w mikroinstalacji, którzy sprzedają lub będą sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną do sprzedawcy zobowiązanego.

System FIP natomiast przeznaczony jest dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, którzy sprzedają lub będą sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną, do wybranego podmiotu innego niż sprzedawca zobowiązany.

System feed-in premium (FIP) dotyczy instalacji 500kW-1MW i polega na dopłacie przez OREO wytwórcy różnicę pomiędzy ceną gwarantowaną (90% referencyjnej, czyli na 2018 r. 513 zł) a średnią ceną rynkową TGeBase. Co oznacza, że za każdą wyprodukowaną jednostkę MWh, wytwórca otrzyma tyle samo, tylko może być różna wartość pomocy publicznej. Przy cenie rynkowej 200 zł dopłata ze środków publicznych będzie 313 zł/MWh, a przy cenie 400 zł będzie to 113 zł/MWh. Istotne jest, że dopłata jest niezależna od tego, po ile faktycznie wytwórca sprzeda energię. Jeśli powyżej indeksu TGeBase, wówczas wytwórca ma dodatkowy bonus, a jeśli poniżej to faktycznie otrzyma mniej niż 513 zł. Ponadto, można wziąć pod uwagę, dodatkowe rozwiązanie: **udział w aukcji OZE z ceną bliską referencyjnej, a w przypadku niepowodzenia wejście do systemu FIT/FIP z gwarantowanymi cenami (np. dla biogazu - 567 zł/MWh dla instalacji do 500 kW i 513 zł/MWh dla instalacji od 500 kW do 1 MW).**

Prawo OZE- obowiązek sprzedaży energii z OZE na giełdzie – do kogo jest adresowany ?

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zamieścił informację [nr 68/2018](#) w sprawie zakresu zastosowania art. 72a ustawy o odnawialnych źródłach energii. Stanowisko wskazuje adresata do którego jest kierowany obowiązek sprzedaży wyprodukowanej energii z OZE na giełdzie. Wg stanowiska obowiązek jest adresowany do wytwórców energii elektrycznej w instalacji OZE, których celem jest udział wyłącznie w aukcyjnym systemie wsparcia i którzy zamierzają wytworzyć energię elektryczną w danej instalacji odnawialnego źródła energii po raz pierwszy po dniu wejścia w życie tego przepisu, a przed dniem zamknięcia sesji aukcji, o której mowa w przywołanym art. 72 ust. 1 pkt 2 ustawy OZE.

Co oznacza, że obowiązek nie jest skierowany do producentów energii w mikroinstalacjach, ani też tych w systemie taryf FiP i FiT.

Obowiązek sprzedaży energii do sieci skierowany jest do tych producentów, którzy już zbudowali instalację, ale oczekują na możliwość przystąpienia do aukcji OZE.

Prawo OZE - efekt zachęty dla wytwórców biogazu rolniczego

Na stronie Urzędu Regulacji Energetyki został opublikowany pakiet informacyjny dla wytwórców biogazu rolniczego występujących o wydanie urzędowego potwierdzenia efektu zachęty.

Wytwórca, który zamierza wytwarzać biogaz rolniczy w instalacji odnawialnego źródła energii oraz chce uzyskać świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego, ma obowiązek złożyć do Prezesa URE wnioski o wydanie urzędowego potwierdzenia efektu zachęty, wraz z opisem techniczno-ekonomiczny projektowanej inwestycji.

[Pakiet informacyjny](#) jest dostępny na stronie URE i zawiera wzory dokumentów oraz wytyczne pomocne przy ubieganiu się o wydanie potwierdzenia efektu zachęty.

Stan prac na koniec sierpnia 2018 roku nad Pakietem zimowym (propozycja Komisji Europejskiej z 29 listopada 2016r.) „Czysta Energia dla Europejczyków

Dobiegają końca prace nad zatwierdzeniem w trylogu (Parlament Europejski, Rada UE, Komisja) Pakietu Zimowego Komisji Europejskiej z końca 2016 roku. Aktualny stan prac (na dzień 31 sierpnia 2018r.) nad całością Pakietu zimowego przedstawiono w **zał. 4**. Pozytywne dla OZE rozwiązania przyjęte w dyrektywie OZE i rozporządzeniu „Governance”, a w szczególności jeśli chodzi o: 1) zwiększenie bezpieczeństwa inwestowania dla prosumentów (<25 kW), którzy dostali gwarancję niezwiększania obciążeń administracyjnych i obietnicę nienakładania na nich dodatkowych podatków, 2) promocję spółdzielni energetycznych oraz małych źródeł (< 500 kW), które mają stopniowo ponosić koszty bilansowania, -mogą nie działać prawidłowo, jeżeli pakiet dot. rynku energii elektrycznej (tzw. MDI): a) nie będzie preferował mniejszych, niezależnych uczestników rynku, taryf dynamicznych (wielostrefowych), b) będzie preferował zasady cenotwórstwa oparte na wzroście kosztów stałych (fixed cost) w taryfach, c) rynek inteligentnych liczników będzie prowadzony wolniej.

Zasadnicze punkty do dyskusji w ostatniej części trylogu to: faktyczna ochrona prosumentów i małych wytwórców na rynku energii (np. w Instrukcjach ruchu eksploatacji sieci) oraz rozstrzygnięcie kto będzie w praktyce mógł pełnić rolę agregatora małych dostawców energii na rynku energii: obecni operatorzy (OSD) tak jak to jest proponowane np. w koncepcji klastrów energii, czy spółdzielnie i gminy oraz czy OSD będą mogły forsować taryfy oparte nawet w 90% (dążenia artykułowane przez polskie koncerny energetyczne) na kosztach stałych.

Tańsze panele PV z Chin – koniec karnego cła dla paneli z Chin w UE

Od 3 września br. nie są już stosowane restrykcje celne w imporcie chińskich modułów fotowoltaicznych do UE, w tym do Polski. Karne cła na panele PV z Chin zostały nałożone 5 lat temu. Odwołanie karnych ceł może być bardzo istotne ze względu na przygotowywane obecnie do budowy farmy fotowoltaiczne w systemie aukcyjnym. Można wnioskować, że farmy fotowoltaiczne będzie można zbudować po niższej cenie, zatem i ceny referencyjne w najbliższej aukcji OZE mogą być znacznie niższe niż w dwóch pierwszych aukcjach.

Więcej na temat cła na PV z Chin jest na stronie: [Commission scraps tariffs on Chinese solar panels](#)

Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- **Podlaskie firmy i Łomżyńska Spółdzielnia Mieszkaniowa skorzystają z OZE.** Sześć przedsiębiorstw i Łomżyńska Spółdzielnia Mieszkaniowa otrzymają łącznie prawie 1,7 mln zł dotacji z Regionalnego Programu Operacyjnego. Wartość projektów to 3,5 mln zł. Na co zostaną przeznaczone te pieniądze? Firmy Jazon, Kolnex, Kart, Stelmet, Sicar i Arka-Druk zamontują w swoich siedzibach instalacje fotowoltaiczne. Dzięki nim będą mogły produkować prąd z energii słonecznej i tym samym pokryć część potrzeb energetycznych oraz zmniejszyć koszty zużycia energii elektrycznej. Dodatkowo, Sicar zainstaluje pompę ciepła, która będzie ogrzewać budynek firmy. Z kolei Łomżyńska Spółdzielnia Mieszkaniowa zrealizuje projekt polegający na montażu instalacji fotowoltaicznej na dachach budynków wielorodzinnych przy ul. Pięknej 13 i ul. Wojska Polskiego 31 w Łomży.
- **Na Pomorzu powstanie farma wiatrowa na ponad 100 MW.** Wartość kontraktu sięga 123 mln zł netto. Na jego wykonanie konsorcjum PBDI i Electrum ma niecały rok. Umowa obejmuje budowę w systemie generalnego wykonawstwa parku wiatrowego składającego się z czterech projektów: ZEW Bięcino, Głuszynko-Grapice, Wrzeście-Kępno i Karęcino, wraz z infrastrukturą budowlaną, drogową, energetyczną i teletechniczną. W ramach projektu powstanie w sumie 38 elektrowni wiatrowych.
- **W Parsecku pojawi się farma fotowoltaiczna.** Uruchomi ją inwestor prywatny, spółka Kopalnia Surowców Mineralnych. Firma pozyskała na ten cel dofinansowanie w wysokości 1,3 mln zł ze środków Regionalnego Programu Operacyjnego. Wytwarzana energia elektryczna przeznaczona zostanie na własne cele użytkowe firmy w budynku biurowym i w zakładzie produkującym kruszywa oraz projektowanej betonowni. Moc szczytowa farmy przewidywana jest do 590 kWp.

Doniesienia z rynku OZE - ŚWIAT

- **Na Ukrainie powstanie duża fabryka modułów PV.** Jeszcze w tym roku w Winnicy na Ukrainie mają zostać uruchomione linie do produkcji modułów fotowoltaicznych o mocy 200 MW. Do końca przyszłego roku przewiduje się uruchomienie kolejnych 200 MW. Inwestor, ukraińska firma Kness, chce produkować moduły fotowoltaiczne o mocach rzędu 275-330 W, posiadające m.in. certyfikaty TÜV Rheinland. Ukraińska firma już oferuje inne produkty dedykowane sektorowi solarnemu, w tym centralne falowniki przeznaczone do obsługi dużych farm fotowoltaicznych, a także konstrukcje pod moduły PV. Kness to także deweloper projektów fotowoltaicznych, który korzystając z atrakcyjnych warunków sprzedaży energii słonecznej na Ukrainie, rozwija tam projekty o łącznej mocy ok. 180 MW. W tym roku preferencyjne pożyczki na projekty o łącznej mocy niemal 34 MW przyznał ukraińskiemu inwestorowi Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju.
- **Rumuński rząd hojny dla prosumentów. Nawet 90 proc. dopłaty.** Rząd w Bukareszcie wdraża program dopłat do inwestycji polegających na montażu małych systemów fotowoltaicznych. Wdrożenie tego mechanizmu zbiega się w czasie z implementowaniem nowych zasad rozliczania nadwyżek energii wprowadzanych do sieci. Obecnie niemal 100 proc. mocy zainstalowanej w rumuńskiej fotowoltaice to systemy zaliczane do segmentu przemysłowych, co jest efektem stosowanych wcześniej mechanizmów wsparcia. Łączna moc farm fotowoltaicznych, które zbudowano w Rumunii niemal wyłącznie jeszcze w roku 2013, wynosi 1,2 GW.
- **Powstała największa farma wiatrowa.** Farma wiatrowa Walney Extension zlokalizowana jest na Morzu Irlandzkim, ok. 20 km od wybrzeży Kumbrii, na powierzchni 145 km², farma wiatrowa posiada moc 659 MW, na co składa się 40 turbin MHI Vestas o jednostkowej mocy 8 MW i średnicy wirnika 164 m, a także 47 turbin Siemens Gamesa o mocy 7 MW i średnicy wirnika 154 m. Walney Extension ma produkować w skali roku energię w ilości odpowiadającej zapotrzebowaniu ok. 600 tys. brytyjskich gospodarstw domowych, czyli ok. 2,4 TWh.

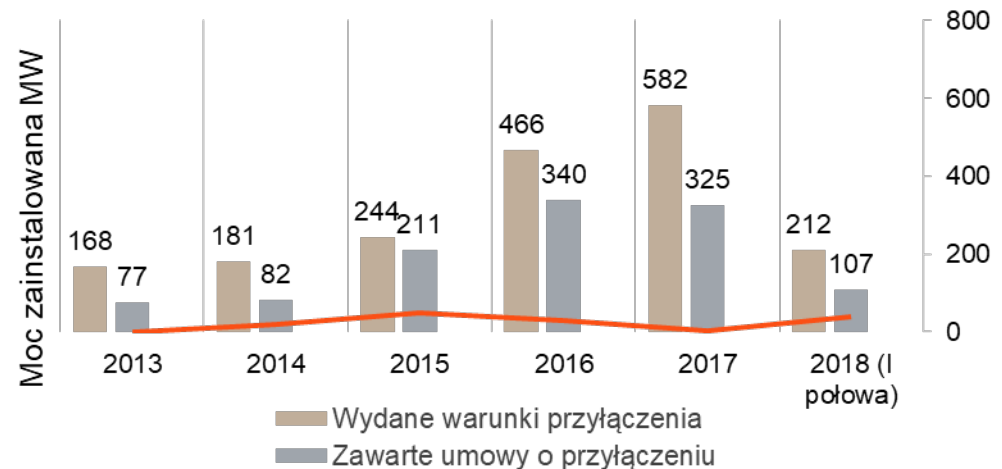
Raport oraz BAZA Danych IEO – „Projekty Fotowoltaiczne w Polsce’2018”

Nowy raport „Projekty Fotowoltaiczne w Polsce ‘2018 ” przedstawia sytuację na rynku projektów PV, które są na etapie wydanych warunków przyłączenia, zawartych umów przyłączeniowych i w pewnym zakresie mają już wydane pozwolenia budowlane. Taki stopień zaawansowania projektu daje realne szanse na wzięcie udziału tych projektów jeszcze w tegorocznych aukcjach OZE oraz w zaproponowanej przez IEO aukcji interwencyjnej w 2019 roku.

Na polskim rynku fotowoltaicznym aktualnie mamy 2,1 tys. projektów z warunkami przyłączenia większych instalacji fotowoltaicznych do sieci, które były wydane w latach 2010-2018. Sumaryczna moc tych projektów przekracza 2 GW.

Część z ponad 2 GW projektów weźmie udział jeszcze w tegorocznej aukcji – ok. 750 MW. Pozostałe mogą wziąć udział w aukcji interwencyjnej.

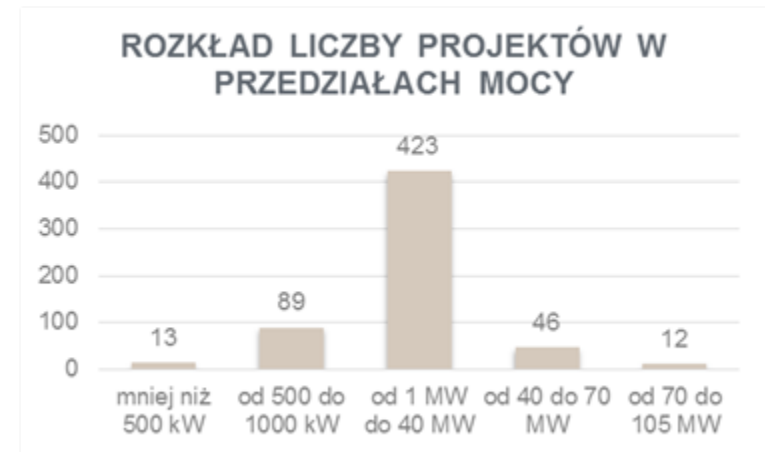
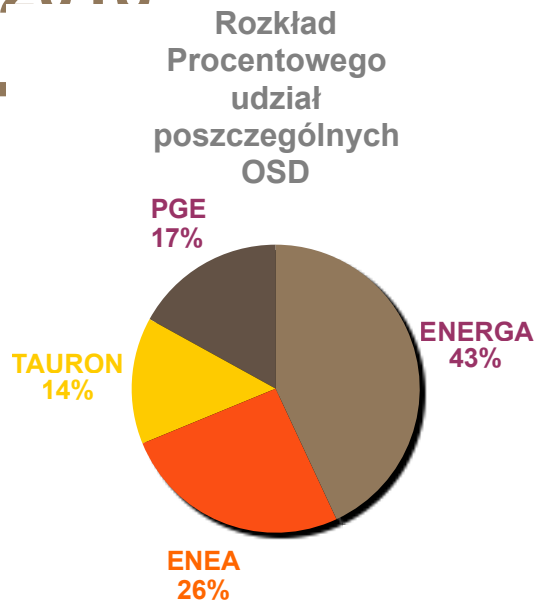
ROZKŁAD MOCY PROJEKTÓW W
POSZCZEGÓLNYCH LATACH



Zgodnie z prognozami IEO cen energii elektrycznej, od 2020 roku możliwe będzie już realizowanie farm słonecznych na zasadach komercyjnych. Należy zauważyć, że oprócz 2 GW w projektach fotowoltaicznych, które otrzymały warunki przyłączenia, są jeszcze projekty na wcześniejszym stopniu zaawansowania projektu, np. starające się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, które z pewnością mogą jeszcze zdążyć i wziąć udział w proponowanej przez IEO aukcji interwencyjnej.

Raport jest dostępny na [stronie IEO](#), baza w [sklepie IEO](#)

BAZA Danych IEO - Projekty wiatrowe w Polsce'2018



W związku z zbliżającą się aukcją OZE planowaną na najbliższy czas (ostatni kwartał br.) IEO przygotował bazę projektów wiatrowych zawierającą łącznie 583 projekty wraz z informacjami o 133 inwestorach, przekrojowe analizy statystyczne projektów z zakresu mocy 0,5-1 MW oraz powyżej 1 MW, interaktywną mapę oraz analizę statystyczną deweloperów ze względu na ich formę prawną (osoba fizyczna, spółka prawa handlowego) oraz dodatkowe informacje związane z realizacją najbardziej zaawansowanych projektów. Przeprowadzona analiza rynku projektów wiatrowych pozwoliła w pełni zidentyfikować inwestorów w przypadku 158 na 583 projektów. Najwięcej projektów wiatrowych może być przyłączonych do Energii, najmniej do PGE. Rozkład liczby projektów wiatrowych jest zgodny z koszykami aukcyjnymi w znowelizowanej ustawie OZE, najwięcej projektów wiatrowych jest o mocy pow. 1 MW

Zainteresowanych aktualizacjami bazy danych prosimy o kontakt z instytutem z biurem IEO - biuro@ieo.pl.

Dofinansowanie - Konkurs POIŚ 1.1.1 – energia elektryczna i/lub kogeneracja z OZE

NFOŚiGW ogłosił konkurs na poddziałanie 1.1.1 w ramach IV naboru – „energia elektryczna” - Wspieranie inwestycji dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej. Konkurs dotyczy wyłącznie budowy instalacji OZE mających na celu produkcję energii elektrycznej lub w ramach kogeneracji. Nie dotyczy produkcji ciepła z OZE.

Konkurs dotyczy następujących rodzajów inwestycji OZE: budowa nowych lub przebudowa instalacji skutkującej zwiększeniem mocy zainstalowanej jednostek wytwarzania energii z OZE związanej z budową nowych lub przebudową jednostek wytwarzania energii (elektrycznej lub elektrycznej i cieplnej w skojarzeniu) wykorzystujących energię wiatru (powyżej 5 MWe), biomasę (powyżej 5 MWth/MWe), biogaz (powyżej 1 MWe), wodę (powyżej 5 MWe), energię promieniowania słonecznego (powyżej 2 MWe/MWth). W przypadku instalacji biomasowych –kogeneracji na biomase wymóg 5 MW dotyczy tylko jednego wskaźnika, co oznacza, że jeśli np. projekty biomasowe „w ciepło” są powyżej 5 MW kwalifikują się do konkursu.

Maksymalny udział dofinansowania w wydatkach kwalifikowalnych na poziomie projektu jest ustalany zgodnie z przepisami pomocy publicznej, nie więcej niż 85%, z uwzględnieniem Metodyki wyliczenia maksymalnej wysokości dofinansowania ze środków UE, stanowiącej załącznik nr 8 do Regulaminu konkursu. Łączna wartość wsparcia ze środków publicznych (ze wszystkich źródeł) dla jednego przedsiębiorcy na jeden projekt nie może przekraczać 15 mln euro. Wsparcie udzielane jest w ramach pożyczki z częściowym umorzeniem.

Wnioski o dofinansowanie należy składać w terminie od 03.09.2018 r. do 31.10.2018 r.