



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 3/2018

Spis treści biuletynu IEO

Rynek energii odnawialnej w Polsce

1. Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE
2. Prawo OZE
3. Fundusze OZE (fundusze UE, środowiskowe, na innowacje)
4. Doniesienia z rynku OZE
5. Wyniki prognozy cen energii i taryf wg IEO

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE - ustawa OZE w Sejmie

Procedowana rządowa ustawa OZE trafiła w końcu (26 marca br.) do Sejmu, pod tym [linkiem](#) znajduje się informacja o skierowaniu jej do opinii Biura Legislacyjnego oraz do konsultacji (SN, KRRP, NRA, PGRP, KRS, KRDP, KRBR, KRA, KRPIIB, GIODO, KZRKiOR, KRKGW, NSZZ"SI"RI, ZZRS i RDS). Przewidywano, że prace nad ustawą mogą rozpocząć się na najbliższym posiedzeniu Sejmu, tj. w dniach 11-12 kwietnia 2018 r., jednakże, jak można podejrzewać z uwagi na niewpłynięcie jeszcze uwag – prace nad ustawą odbędą się na następnym posiedzeniu, tj. 8, 9, 10, 11 maja 2018 r. IEO przygotowało możliwy harmonogram wdrożenia ustawy – prac legislacyjnych oraz przygotowań do systemu aukcyjnego. Szacujemy, że ustawa może wejść w życie w drugiej połowie roku (wakacje), a ogłoszenie aukcji przez URE – pod koniec roku. W dalszej części biuletynu, szerzej omówiono aspekt dotyczący harmonogramu aukcyjnego.

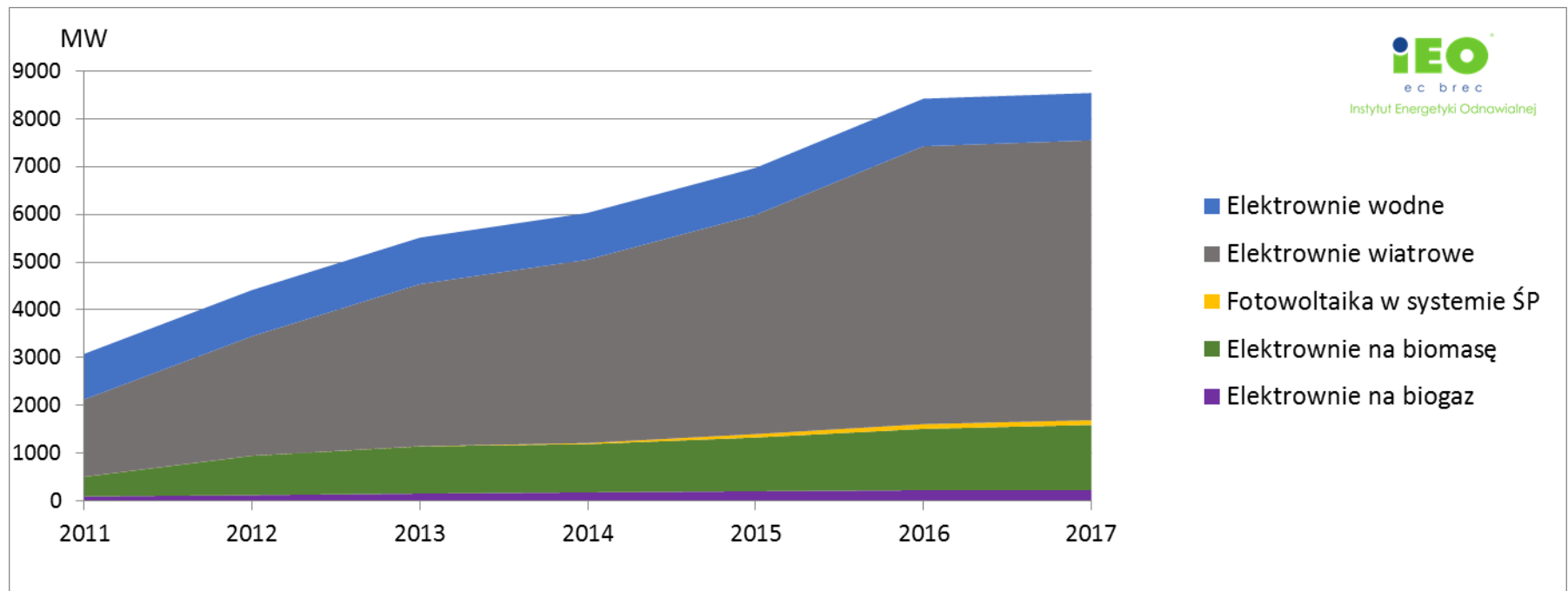
Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE - odwołanie Andrzeja Piotrowskiego z funkcji wiceministra energii odpowiedzialnego za OZE

W opinii Grzegorza Wiśniewskiego zaprezentowanej na [blogu](#) wiceminister Piotrowski zostawił branżę OZE w stanie chaosu i upadku oraz niespotkanego nigdy wcześniej spowolnienia inwestycyjnego, i to tuż przed nadejściem okresu ('2020) rozliczenia się Polski ze zobowiązań unijnych. Osłabił dobrze zapowiadający się Departament Energii Odnawialnej, Rozproszonej i Ciepłownictwa (DEO), a zewnętrzną tzw. zamawianą „ekspertyzą” wzmacniał równoległy Departament Energii Jądrowej (DEJ). **W czasie swojego urzędowania działalność DEO wsparł jedynie jedną ekspertyzą zewnętrzną w obszarze klastrów (które nie otrzymały zgody - notyfikacji w ramach ustawy o OZE z Komisji Europejskiej)**, podczas gdy na rzecz obszaru w którym działa DEJ zostało zamówione aż 25 ekspertyz. Tuż przed swoją dymisją, na forum Narodowej Rady Rozwoju mówił, że pierwsza polska elektrownia jądrowa będzie wytwarzać energię elektryczną po 200 zł/MWh (trzy razy taniej niż określa to literatura naukowa i dwa razy taniej niż twierdzą lobbyści atomowi), a jednocześnie (odpowiadając za ich rozwój) krytykował OZE, które z pewnością w perspektywie 2030 roku będą zdecydowanie tańsze od atomu.

Media donoszą, że nadzór w ME nad OZE (i DEO) będzie pełnił sekretarz stanu Grzegorz Tobiszowski - odpowiedzialny przede wszystkim za węgiel (faktycznie mający tu sukcesy) oraz cały bagaż problemów związanych z poprawieniem i możliwie najszybszym uchwaleniem kolejnej nowelizacji ustawy o OZE (projekt rządu z 6 marca). Program energetyki jądrowej (i DEJ) trafi do podsekretarza stanu Tadeusza Skobla, który dopiero od niedawna jest odpowiedzialny za wykorzystanie funduszy unijnych, zwłaszcza tych na OZE z których wykorzystaniem, między innymi z powodu ww. ambiwalentnej polityki wobec OZE i ryzykowanych eksperymentów swojego poprzednika z klastrami, są olbrzymie problemy. Nie jest też wykluczone, że DEO zostanie pozbawione kompetencji w obszarze „energii rozproszonej i z ciepłownictwa”, a tematyka ta trafi do Departamentu Energetyki, czyli pod nadzór ministra Skobla. **Wg ostatnich oficjalnych informacji p. Piotrowski zostało na stanowisku Doradcy Ministra Energii.**

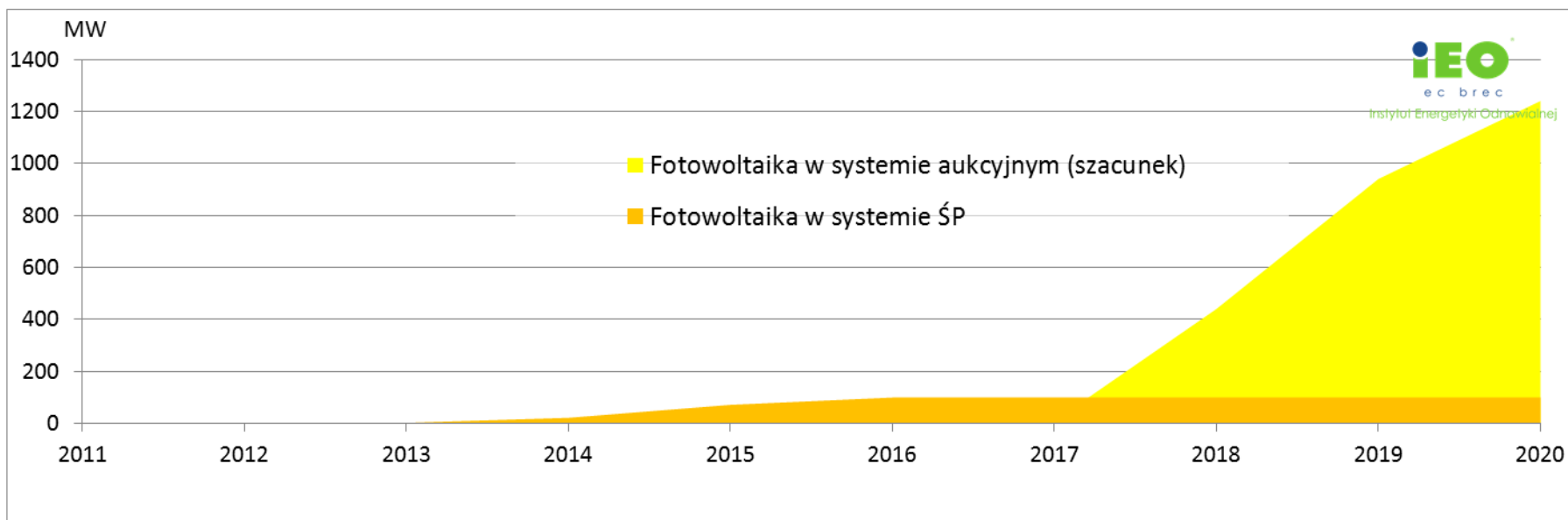
Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – Statystyka OZE wg URE

Urząd Regulacji Energetyki opublikował dane o mocy zainstalowanej w systemach OZE na koniec 2017r. Moc w systemach OZE wyniosła 8 563 MW i była większa o 148 MW niż na koniec 2016 roku. Na koniec 2017 roku w strukturze OZE pod względem mocy zainstalowanej największy udział miały elektrownie wiatrowe (68 proc.), na drugim miejscu były źródła biomasowe (16 proc.), a na trzecim elektrownie wodne (11 proc.). Wg URE, zmiany mocy zainstalowanych w 2017 r. wynikają również z aktualizacji decyzji koncesyjnych, dokonywanych w oparciu o Informacje Prezesa URE nr 44/2016 oraz nr 60/2017, dotyczące rozumienia pojęcia mocy zainstalowanej elektrycznej.



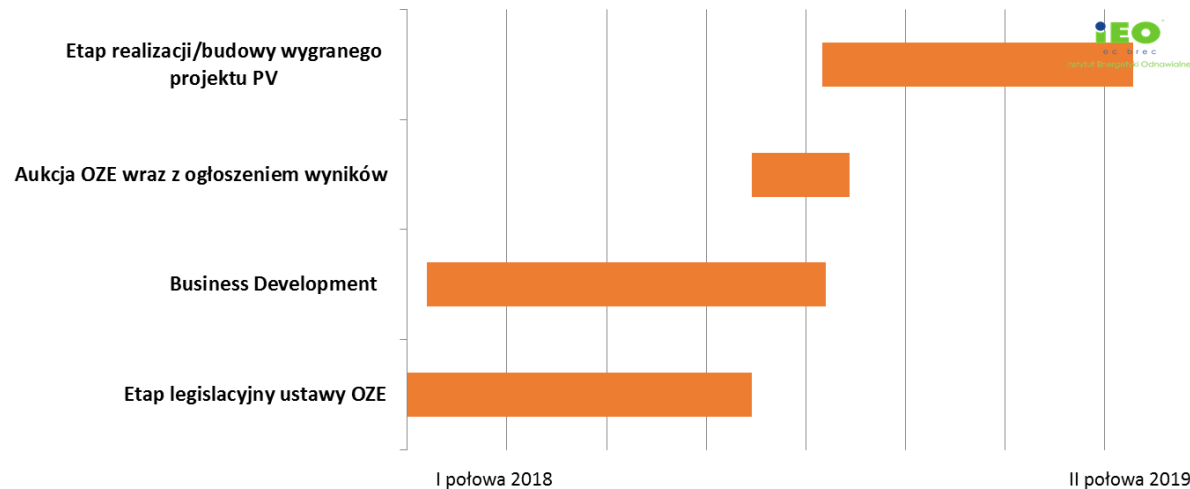
Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – Fotowoltaika na rynku OZE

Na podstawie przyjętego przez rząd w dniu 6 marca projektu nowelizacji ustawy o OZE można oczekiwać, że w efekcie w tegorocznych aukcji na energię OZE zainstalowanych zostanie ok. 750 MW nowych mocy w instalacjach fotowoltaicznych (całość wolumenu 870 nie zostanie wykorzystana, choćby z uwagi na konkurencję z energetyką wiatrową i pewne ograniczenia budżetowe w systemie aukcyjnym). Byłby to nie tylko ilościowy, ale i jakościowy przełom w branży fotowoltaicznej - zwiększenie o niemalże rząd wielkości aktualnych poziomów mocy zainstalowanych. Poniżej przedstawiono szacowaną moc instalacji fotowoltaicznych możliwych do zrealizowania do 2020 r. w systemie aukcyjnym na tle efektów uzyskanych w systemie świadectw pochodzenia. Powyższa symulacja potwierdza tezę, że technologia OZE pod względem mocy zainstalowanej może już na koniec 2020 roku być drugą (po elektrowniach wiatrowych) technologią OZE.



Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – Aukcje OZE – fotowoltaika

Wykres przedstawia możliwy harmonogram realizacji procesu legislacyjnego (jego zakończenie umożliwi ogłoszenie aukcji na energię z OZE w 2018 roku), działań regulatora – odpowiedzialnego za ogłoszenie aukcji i ich przeprowadzenie w 2018 roku - oraz równoległych działań inwestorów (na etapie przygotowywania projektów do systemu aukcyjnego i późniejszej ich realizacji w wyznaczonych ustawą ramach czasowych). Działania własne inwestora oznaczono jako „Business Development” co oznacza przygotowanie projektu do aukcji, w tym m.in. symulacje wydajności i projektowanie instalacji i optymalizacja; ocena i walidacja produktywności; studium wykonalności, wybór dostawcy technologii, kredytodawcy i ustalenie ceny aukcyjnej.



W efekcie przeprowadzonej symulacji procesu legislacyjnego i aukcyjnego można stwierdzić, że w przypadku fotowoltaiki, rozpoczęte nawet w I kw. br. intensywne działania deweloperskie pozwalają na ukończenie inwestycji i oddanie po raz pierwszy energii do krajowej sieci elektroenergetycznej przed końcem 2019 roku, a tym samym jej pełne zaliczenie do realizacji polskich zobowiązań w zakresie OZE w 2020 roku. Trzeba jednak podkreślić, że aby zdążyć przygotować projekt fotowoltaiczny do wzięcia udziału w aukcji w 2018 roku (przed aukcją wymagane są: pozwolenie budowlane, umowa przyłączeniowa, promesa finansowania oraz zaświadczenie o formalnym dopuszczeniu do aukcji), już w I kwartale br. powinien on mieć co najmniej decyzję środowiskową..

Załącznikiem do biuletynu jest pełna wersja zaktualizowanego harmonogramu ustawy OZE i systemu aukcyjnego.

Prawo OZE - rząd chce wprowadzić obowiązek sprzedaży na giełdzie prawie całej energii elektrycznej produkowanej w Polsce z OZE ?

Art.72a ustawy o OZE wprowadza obowiązek sprzedaży na giełdzie energii elektrycznej wytworzonej do końca 2020 roku. Zgodnie z ustępem 1 proponowanego nowego artykułu obowiązek ten dotyczyłby wszystkich instalacji OZE z wyłączeniem tylko określonych typów mikroinstalacji lub małych instalacji nie rozróżniając pomiędzy instalacjami istniejącymi, czy też nowymi, lub korzystającymi ze wsparcia wynikającego z systemu aukcyjnego a instalacjami, które z tego wsparcia nie korzystają i być może nie będą z niego korzystać w przyszłości.

Z kolejnych ustępów zaproponowanego art. 72 a wynika, że sprzedaż wyłącznie na giełdzie energii wyprodukowanej przez instalację OZE do końca 2020 roku jest warunkiem dopuszczenia takiej instalacji do aukcji OZE i, w razie jej wygrania, do otrzymywania wsparcia w ramach aukcyjnego systemu wsparcia OZE.

http://energetyka.wnp.pl/bedzie-obowiazek-sprzedazy-pradu-z-oze-na-gieldzie-szykuje-sie-ogromne-zamieszanie,319256_1_0_0.html

Prawo OZE – Najwyższa Izba Kontroli (NIK) o realizacji Programu polskiej energetyki jądrowej (PPEJ)

Najwyższa Izba Kontroli negatywnie oceniła realizację działań określonych w PPEJ, związanych z przygotowaniem budowy pierwszej polskiej elektrowni jądrowej. Poniżej przedstawiono kilka wybranych uwag ze strony NIK:

- Skutkiem nieskutecznych i nieefektywnych działań doprowadzono do kilkuletnich opóźnień w PPEJ, w porównaniu do przyjętych założeń.
- Ministrowie Gospodarki, a następnie Energii posiadając wystarczające argumenty za rozwojem energetyki jądrowej, nie kierowali wniosków do Rady Ministrów o podjęcie strategicznych decyzji w sprawie uruchomienia inwestycji budowy elektrowni jądrowej.
- **W latach 2014-2017 (III kwartały) uczestnicy PPEJ wydatkowali łącznie ponad 776 mln zł, z tego 552,5 mln zł stanowiły wydatki wykazane przez podmioty administracji publicznej, zaś 223,5 mln zł wydatki PGE SA i PGE EJ1.**
- Wskutek sygnalizowanych przez Ministerstwo Energii zmian w koncepcji budowy elektrowni jądrowej, Inwestor ograniczył realizację zadań do badań środowiskowych związanych z wyborem lokalizacji dla elektrowni jądrowej.

Na podstawie powyżej wymienionych uwag można wnioskować, że program budowy energetyki jądrowej w Polsce, obecnie powinien przyspieszyć, co nie jest pozytywną informacją dla sektora OZE. Poza tym, NIK szacuje, że wskutek ponad pięcioletniego opóźnienia w budowie i uruchomieniu elektrowni jądrowej, polska gospodarka może ponosić w latach 2024 - 2030 dodatkowe roczne koszty z tytułu konieczności zakupu uprawnień do emisji CO₂ rzędu od 1 520 mln zł do 2 660 mln zł w zależności od scenariusza.

Prawo OZE - plan prac Ministerstwa Energii na 2018 rok

W dokumencie - [odpowiedzi do interpelacji](#) Minister Energii, Krzysztof Tchórzewski pisze o priorytetach w zakresie energii odnawialnej. Wśród nich są:

- Kontynuacja działań na rzecz większego wykorzystania odnawialnych źródeł energii (w tym biokomponentów w paliwach ciekłych i biopaliwach ciekłych) w elektroenergetyce oraz w transporcie.
- **Uruchomienie w 2018 r. aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z OZE**, co w świetle pozytywnej notyfikacji systemu wsparcia przez Komisję Europejską będzie możliwe niezwłocznie po wejściu w życie procedowanej aktualnie w Ministerstwie Energii nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii (projekt o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii i innych ustaw).
- Przygotowanie projektu ustawy ustanawiającej nowy mechanizm wsparcia wysokosprawnej kogeneracji, zastępujący obecnie obowiązujący mechanizm, który będzie wygaszony z końcem 2018 r. Nowy mechanizm wsparcia promować będzie rozwój jednostek wysokosprawnej kogeneracji wytwarzających ciepło na potrzeby sieci ciepłowniczych.

Ponadto, w ramach funduszy europejskich, w 2018 r. planowane jest kontynuowanie wsparcia na rzecz infrastruktury ciepłowniczej, która poprzez zastępowanie lokalnych źródeł ciepła, przyczynia się do walki ze zjawiskiem tzw. „niskiej emisji”, odpowiedzialnego za złą jakość powietrza.

Prawo OZE – Plan działań Komisji Europejskiej na finansowanie rozwoju OZE

Komisja Europejska opublikowała plan dotyczący pomocy przy finansowaniu zrównoważonego rozwoju – plan może się przyczynić do przekierowania kapitału z konwencjonalnych elektrowni na sektor energetyki wiatrowej. Komisja zaproponuje projekt legislacyjny, w którym stworzy listę zielonych inwestycji i działań objętych finansowaniem. Dokument ten, może stać się dla banków podstawą przyznawania finansowania (kredytów) dla inwestycji w OZE.

Komisja Junckera zobowiązała się do wprowadzenia w życie paryskiego porozumienia w sprawie klimatu i przejścia na gospodarkę niskoemisyjną i zasobooszczędną. Zauważano, że aby spełnić te porozumienie, potrzebny jest kapitał na projekty ekologiczne i zrównoważone. Niezbędna luka w finansowaniu, aby osiągnąć ww. cele klimatyczne i energetyczne UE do 2030 r., szacowana jest na ok. 180 mld EUR rocznie. Finanse publiczne i regulacje są konieczne, ale niewystarczające. Sektor finansowy ma do odegrania kluczową rolę, aby pomóc w osiągnięciu celów. Około 100 bilionów euro aktywów finansowych stanowi ogromną dźwignię do ekologicznych i zrównoważonych inwestycji. Zaangażowanie sektora prywatnego będzie wymagać systemowej zmiany kultury inwestycji w OZE. Aby przekierować kapitał na finansowanie transformacji energetycznej i sprostać szerszym wyzwaniom w zakresie zrównoważonego rozwoju, konieczna jest interwencja polityczna. UE potrzebuje strategii, aby uwolnić pełny potencjał zrównoważonych finansów i inwestycji w niskoemisyjną, okrężną i zasobooszczędną gospodarkę. Komisja utworzyła grupę ekspercką wysokiego szczebla ds. Zrównoważonego finansowania (HLEG) pod koniec 2016 r., aby pomóc w opracowaniu planu działania zrównoważonego finansowania w nowe niskoemisyjne inwestycje.

[Więcej informacji na stronie Komisji Europejskiej](#)

Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

	Program	Beneficjenci (m.in.)	Tematyka konkursu	Budżet w ramach Konkursu	Poziom dofinansowania [% koszt. kwalif.] min, max wart proj.	Termin naboru
RPO Lubelskie	5.1 Poprawa efektywności energetycznej przedsiębiorstw.	MSP	m.in.. Budowa i przebudowa/wymiana źródeł ciepła, w tym zastosowanie systemów grzewczych opartych na odnawialnych źródłach energii (o ile wynika to z przeprowadzonego audytu energetycznego).	110,10 mln zł	<ul style="list-style-type: none"> • mikroprzedsiębiorstwa i małe przedsiębiorstwa 65%, • średnie przedsiębiorstwa 55%, • spółki prawa handlowego, w których większość udziałów lub akcji posiadają JST lub ich związki 45%. 	30.04.2018 - 01.06.2018
RPO Dolnośląskie	3.5 Wysokosprawna kogeneracja.	JST, ich związki i stowarzyszenia jednostki organizacyjne organizacje pozarządowe przedsiębiorstwa.	Budowa, przebudowa w tym zastąpienie lub odnowa i trigeneracji Rozbudowa i/lub modernizacja sieci ciepłowniczych.	32,91 mln zł	Mikro - 80% Mały - 80% Średni - 70% Duży - 60%	16.01.2018 - 30.04.2018

Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

	Program	Beneficjenci (m.in.)	Tematyka konkursu	Budżet w ramach Konkursu	Poziom dofinansowania [% koszt. kwalif.] min, max wart proj.	Termin naboru
RPO Śląskie	Odnawialne źródła energii / 4.1.3 Odnawialne źródła energii – konkurs (199/17).	Jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia Podmioty, w których większość udziałów lub akcji posiadają jednostki samorządu terytorialnego lub ich związki i stowarzyszenia; Organizacje pozarządowe;	Budowa i przebudowa infrastruktury służącej do produkcji i dystrybucji energii ze źródeł odnawialnych.	75,89 mln zł	85%kk do 50 mln eur	25.09.2017 - 29.05.2018
RPO Zachodniopomorskie	Modernizacja energetyczna obiektów użyteczności publicznej samorządu województwa. RPO Zachodniopomorskiego	samorząd województwa jednostki podległe samorządowi województwa.	Kompleksową głęboką modernizacją energetyczną obiektów użyteczności publicznej, m.in. przebudowa systemów grzewczych (wraz z wymianą źródła ciepła na bardziej efektywne energetycznie i ekologiczne lub podłączenie do sieci ciepłowniczej/chłodniczej), instalacja/przebudowa systemów chłodzących, w tym również z zastosowaniem OZE;	9,07 mln zł	85% k.k	02.11.2017 - 31.05.2018

Fundusze OZE - fundusze UE: POIR

	Program	Beneficjenci (m.in.)	Tematyka konkursu	Budżet w ramach Konkursu	Poziom dofinansowania [% koszt. kwalif.] min, max wart proj.	Termin naboru
POIR	Konkurs 1/41.2/2018 Priorytet IV: Zwiększenie potencjału naukowo – badawczego Poddziałanie 4.1.2 Regionalne agendy naukowo – badawcze	Konsorcjum, w skład którego wchodzi co najmniej: jedna jednostka naukowa (lider konsorcjum) oraz jedno przedsiębiorstwo., W skład konsorcjum może wejść maksymalnie 5 podmiotów.	B+R (badania przemysłowe i/lub eksperymentalne prace rozwojowe, które mogą być uzupełnione o prace przedwdrożeniowe)	200 mln zł	1 - 10 mln zł 1) przedsiębiorstwa: badania przemysłowe i prace rozwojowe: mikro- i małego przedsiębiorstwa: 70% - 80% k.k - badania przemysłowe 45% -60%k.k. - prace rozwojowe dla średniego przedsiębiorcy: 60%-75% k.k. - badania przemysłowe 35% -50% k.k. - prace rozwojowe. przedsiębiorcy inni niż MŚP 50% -65% k.k. - badania przemysłowe 25% -40% k.k. prace rozwojowe 2) jednostki naukowe– do 100% k.k.	15.03.2018-15.05.2018

Fundusze OZE - fundusze UE: LIFE

	Program	Beneficjenci (m.in.)	Tematyka konkursu	Budżet w ramach Konkursu	Poziom dofinansowania [% koszt. kwalif.] min, max wart proj.	Termin naboru
LIFE	Environment and Resource Efficiency	Organizacje z krajów UE lub stowarzyszonych, średnio 5 partnerów/projekt,	<p>m.in. wsparcie dla realizacji celów szczegółowych związanych z wpływem na jakość powietrza i emisji w szczególności na środowisko miejskie, zintegrowane polityki środowiskowe, regulacje w zakresie zrównoważonego planowania i projektowania innowacyjnych rozwiązań technicznych w miastach, w celu poprawy m.in:</p> <ul style="list-style-type: none"> - efektywności energetycznej lub zasobowej - wdrażenia rozwiązań służących ograniczaniu niskiej emisji - wdrażania rozwiązań w zakresie OZE lub gospodarki materiałowej, <p>Projekty powinny koncentrować się na środowisku miejskim aby zapewnić oddziaływanie na jak największą liczbę mieszkańców.</p>	Alokacja zostanie ogłoszona w połowie kwietnia 2018	Do 60% k.k., Średnio 2 mln € / projekt	I-y etap po 06.2018, II-gi etap 01.2019

Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- PGE Energia Odnawialna zbuduje na górze Żar – obok należącej do spółki farmy fotowoltaicznej – magazyn energii o mocy 500 kW i pojemności 750 kWh. Będzie to instalacja demonstracyjna służąca realizacji projektu badawczo-rozwojowego – „Magazyn energii adaptujący farmę PV do pracy w inteligentnych sieciach elektroenergetycznych”. [Więcej informacji](#)
- Polenergia planuje budowę 185 MW nowych mocy wiatrowych w naszym kraju. Spółka w swoim portfolio ma szereg projektów farm wiatrowych o łącznej mocy 185 MW. Wszystkie są w fazie rozwojowej i mają już pozwolenia na budowę na lądzie oraz wstępną kwalifikację do uczestniczenia w aukcjach OZE. [Więcej informacji](#)
- Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. do końca roku zamontuje na dachach swoich biurowców panele fotowoltaiczne, produkujące prąd na potrzeby własne Spółki. Niewykorzystana energia zostanie sprzedana do firmy zajmującej się obrotem energią elektryczną. Inwestycja będzie współfinansowana ze środków Unii Europejskiej. Projekt przewiduje wykonanie instalacji paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy 37,5 kW i powierzchni prawie 235 m² na dwóch budynkach biurowo-administracyjnych Spółki. [Więcej informacji](#)
- Instalacje fotowoltaiczne mogą pojawić się na dachach zlokalizowanych na terenie Wielkopolski 34 supermarketów i magazynów należących do Dino Polska SA. Inwestycje w PV zależą jednak od pozyskania unijnej dotacji. Największe instalacje mają powstać na dachach budynków magazynowych w Krotoszynie (437,4 kW, 231,66 kW, 232,2 kW, 86,13 kW), a także w Jastrowiu (99,9 kW). Moc pozostałych instalacji planowanych na dachach budynków handlowo-usługowych nie przekracza 30 kW. W sumie planuje się budowę instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy niemal 2 MW (dokładnie 1,999 MW). [Więcej informacji](#)
- Na terenie gminy Biała Piska powstają dwie farmy fotowoltaiczne, których inwestorem pierwszej jest Spółka Incus sp. z o.o., drugiej zaś firma Humilis sp. z o.o. Na każdej farmie rozmieszczone zostaną panele na obszarze ok 2 ha. Koszt całości inwestycji to ok. 4 mln zł. Każda z farm składać się będzie 3570 szt. paneli polikrystalicznych o mocy 280 Wp każdy. Zainstalowana moc pojedynczej farmy fotowoltaicznej to 0,999 MWp, co odpowiada ok 0,900 MW mocy przyłączeniowej. [Więcej informacji](#)

Doniesienia z rynku OZE - ŚWIAT

- Aukcje OZE we Włoszech. Włoskie ministerstwo rozwoju chce przygotować aukcje dla wiatru i fotowoltaiki dla instalacji o nominalnej mocy do i powyżej 1 MW, czyli podobnie jak w polskim systemie aukcyjnym, gdzie również inwestorzy planujący budowę elektrowni wiatrowych i fotowoltaicznych muszą konkurować o wsparcie. [Więcej informacji](#)
- Mimo że Rumunia wprowadziła kategorię prosumentów do prawodawstwa 10 lat temu, wciąż nie ma systemu fiskalnego, który by się do nich odnosił. Rumuńscy obywatele nadal nie mogą produkować energii elektrycznej i sprzedawać jej do sieci energetycznej, ponieważ Ministerstwo Finansów Publicznych nie wie, jak opodatkować taką działalność. Na konferencji na temat inteligentnych pomiarów, zorganizowanej przez Bank Światowy, minister Anton Anton nazwał taką sytuację absurdalną [Więcej informacji](#)
- Ukraińcy szykują się do budowy gigantycznego parku fotowoltaicznego o mocy ok. 1 GW, który ma powstać w bezpośrednim sąsiedztwie b. elektrowni jądrowej w Czarnobylu. Jednak póki co największą elektrownię PV na Ukrainie postawi spółka kontrolowana przez Rinata Achmetowa. Największy na Ukrainie prywatny koncern energetyczny DTEK dzisiaj ogłosił uruchomienie budowy ogromnej farmy fotowoltaicznej o mocy 200 MW. Jak podkreśla się ukraińska firma, będzie to trzecia największa elektrownia PV w Europie. [Więcej informacji](#)
- Węgierski koncern MOL (prowadzi działalność w zakresie wydobywania i przerobu ropy naftowej) planuje zbudować elektrownie fotowoltaiczne o łącznej mocy 18,38 MW w trzech należących do grupy zakładach na Węgrzech, podała spółka. Zakończenie budowy zaplanowano na koniec 2018 r. [Więcej informacji](#)

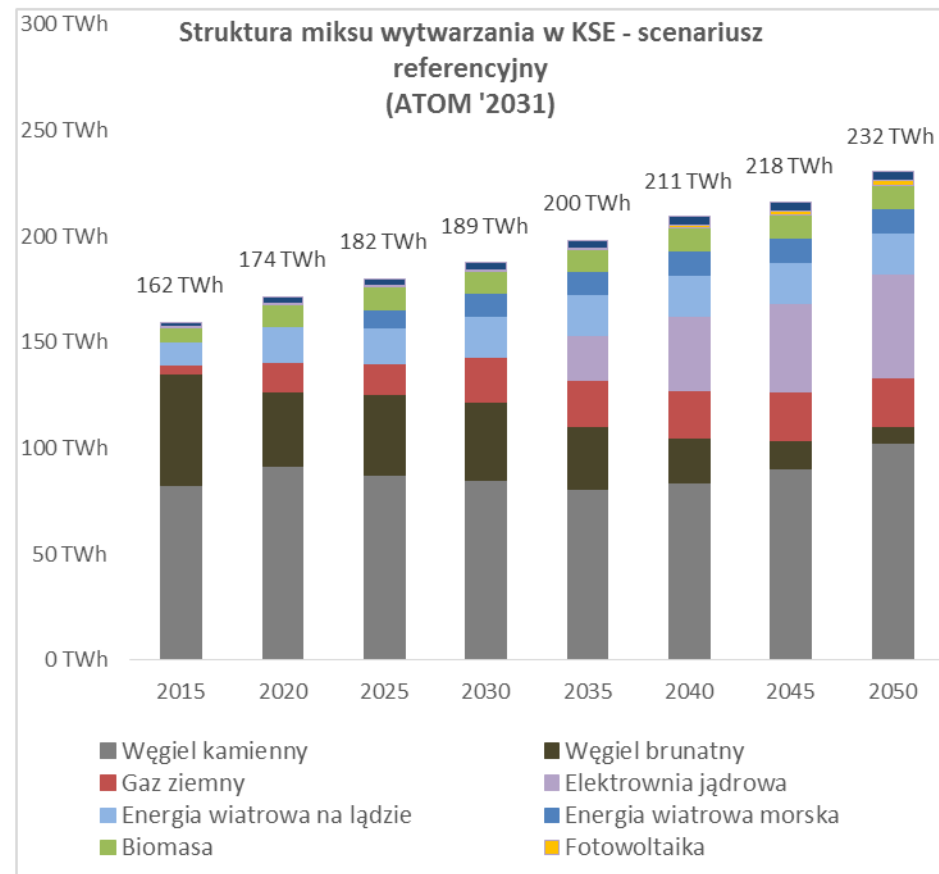
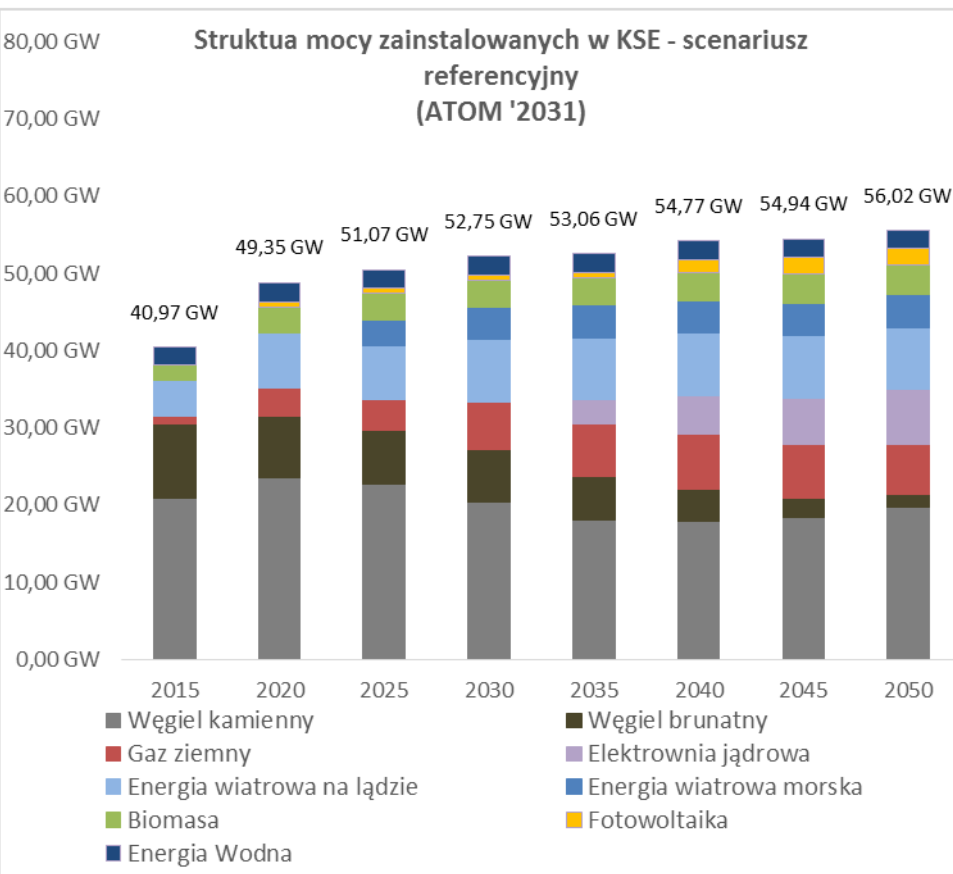
Analizy

Wyniki prognozy cen energii i taryf wg IEO

- IEO, uwzględniając najnowsze plany inwestycyjne w energetyce oraz trendy regulacyjne i rynkowe, po raz pierwszy w Polsce opracował prognozę taryf energii elektrycznej.
- Opracowana prognoza cen energii elektrycznej jest efektem scenariusza rozwoju mocy i produkcji energii do 2050 roku oraz przyjętych założeń cząstkowych. Uwzględnienie średnio i długoterminowych horyzontów czasowych wiązało się z dopasowaniem prognozy popytu do podaży, uzyskiwanej poprzez wprowadzanie do systemu kolejnych planowanych jednostek wytwórczych.
- Przygotowany na potrzeby analizy „Scenariusz bazowy”, za którego punkt startowy obrano rok 2015, jest odzwierciedleniem najbardziej aktualnych, realnych planów inwestycyjnych przedsiębiorstw energetycznych oraz zapowiedzi Ministerstwa Energii i jego agend, dotyczących przyszłych trwałych odstawień oraz planowanych inwestycji w moce wytwórcze, uzupełnionych o dane publikowane w raportach operatora sieci przesyłowej - PSE S.A. oraz regulatora - URE. Trajektorię rozwoju i modernizacji miksu energetycznego do roku 2025 (w przypadku energetyki jądrowej do 2030 r) określono w oparciu o przygotowane „kalendarium” oficjalnie zapowiadanych, planowanych lub już rozpoczętych inwestycji w nowe moce wytwórcze oraz przewidywanych odstawień starych bloków energetycznych.
- Zainteresowanych szczegółową prognozą cen energii elektrycznej prosimy o kontakt z biurem IEO biuro@ieo.pl

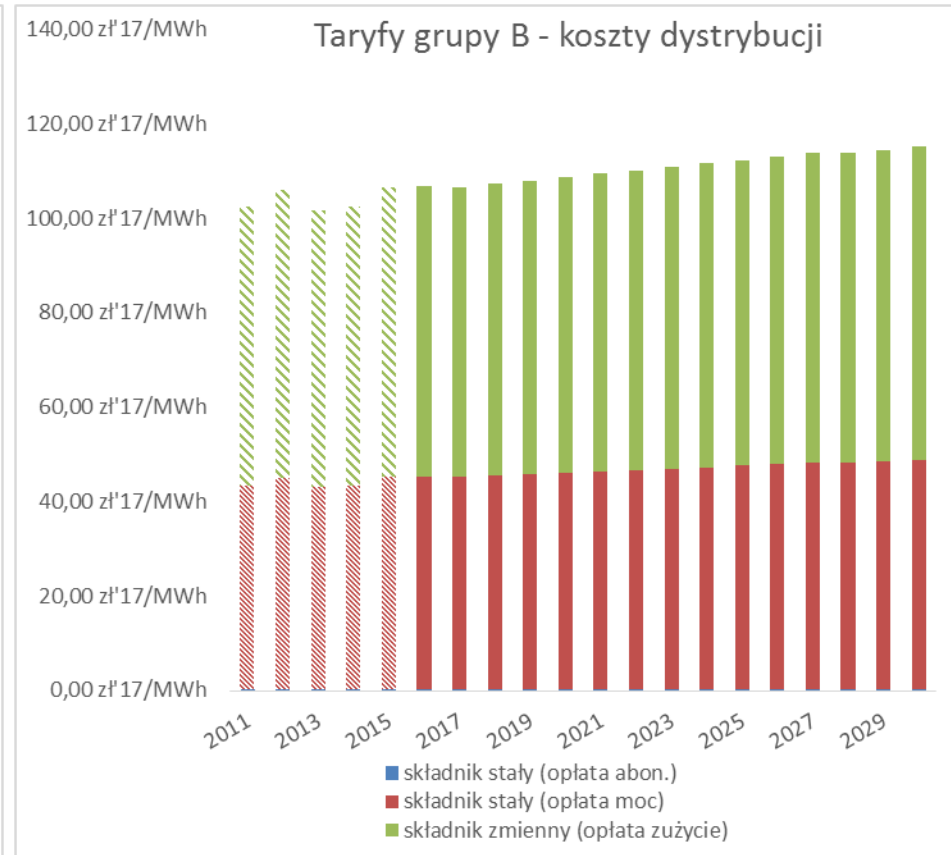
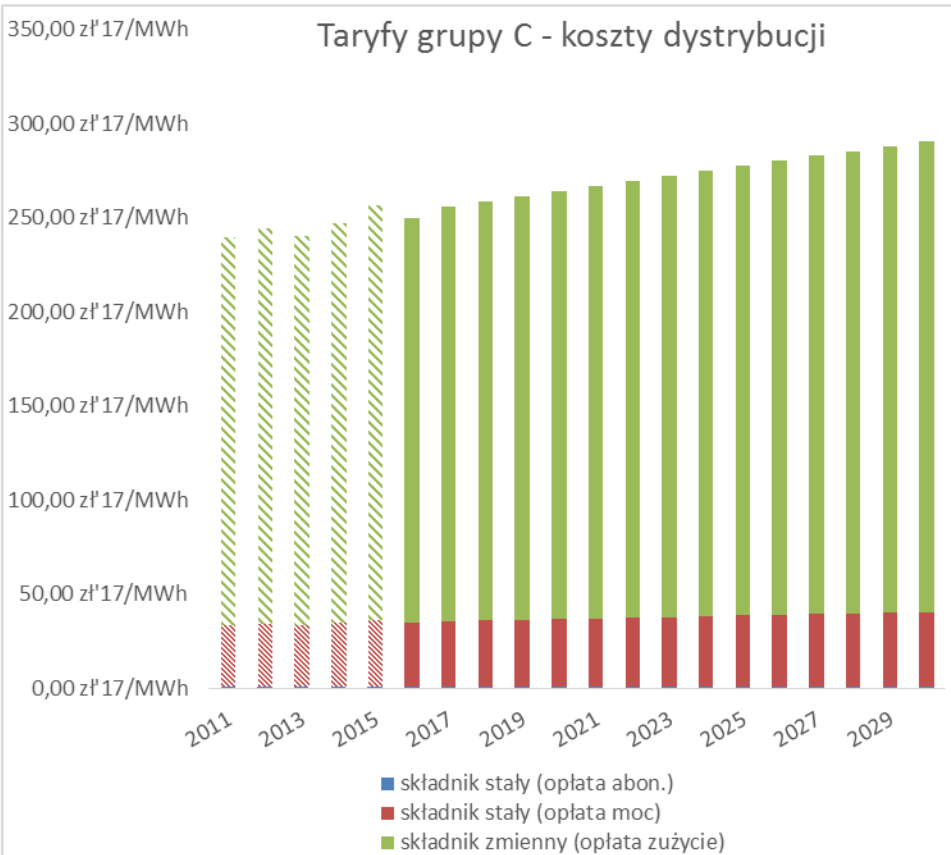
Analizy

Wyniki prognozy cen energii i taryf wg IEO



Analizy

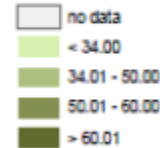
Wyniki prognozy cen energii i taryf wg IEO



Ceny hurtowe energii elektrycznej Benchmark polski na tle Europy



Prices in Euros/MWh



WHOLESALE BASELOAD ELECTRICITY PRICES Fourth quarter of 2017

Źródło: Dane Komisji Europejskiej

- Polska ma jedno z najwyższych cen hurtowych w regionie (40,2 €/MWh - 168,84 PLN/MWh przy kursie 4,20 PLN/€)
- Z raportu kwartalnego Komisji Europejskiej nt. cen energii elektrycznej na europejskich cenach energii wynika, że w IV kwartale 2017 r., że wśród państw sąsiadujących, objętych badaniem, jedynie Słowacja wykazała się wyższą średnią cen energii elektrycznej na rynku hurtowym (174,3 PLN/MWh)
- Zauważalna jest bardzo duża dynamika wzrostu cen energii elektrycznej na polskim rynku hurtowym – z analogicznego raportu Komisji Europejskiej za III kwartał 2017 r. wynika, że kosztowała ona w Polsce ok. 163 PLN/MWh, co wobec ostatnio opublikowanych danych oznacza wzrost o ok. 7% w rozrachunku kwartalnym
- Komisja Europejska odnotowuje, że wyższe ceny na rynku hurtowym przełożyły się na wzrost cen dla gospodarstw domowych ok. 4,6% licząc od grudnia 2016
- Najniższe ceny energii na rynkach hurtowych mają państwa wykazujące się wysokim udziałem OZE w mixie elektroenergetycznym (Norwegia 126 PLN/MWh, Niemcy 142 PLN/MWh)
- Wobec trendu wzrostowego cen, który znacznie zwiększył swoje nachylenie w I kwartale 2018 r. (poprzednie slajdy), należy spodziewać się, że po I kwartale średnia powędruje jeszcze bardziej do góry