



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 1/2018

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. Taryfa antysmogowa – analiza IEO

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE

Parlament Europejski (PE) domaga się wyższych celów dla OZE – 35% w 2030 (zamiast proponowanych wcześniej przez Komisję Europejską i Radę -27%). Głosując nad odrębnymi przepisami dotyczącymi energii odnawialnej, które przyjęli 492 głosami przy 88 i 107 głosach wstrzymujących się, [posłowie stwierdzili, że udział energii odnawialnej powinien wynosić 35% zużycia energii w UE w 2030 roku](#). Należy określić cele krajowe, od których państwa członkowskie mogłyby tylko pod pewnymi warunkami odstąpić. PE chce, aby regulacje unikały zachęcania do niezrównoważonego wykorzystywania biomasy do produkcji energii. Także w przypadku efektywności energetycznej, PE zagłosował za przyjęciem wiążącego celu UE w wysokości co najmniej 35 % oraz orientacyjnych celów krajowych.

Jednocześnie coraz skrupulatniej UE bada realizację obowiązkowych celów w zakresie OZE na 2020. Z nowego [komunikatu Eurostat i Komisji Europejskiej](#) wynika, że 11 krajów spośród 27 krajów już na koniec 2016r. osiągnęło swoje cele przewidziane na 2020r. W Polsce spada tempo wzrostu udziałów energii z OZE, a do celu – brakuje 4%. Europejski Trybunał Obrachunkowy (ETO) rozpoczął m.in. w Polsce kontrolę w celu ustalenia, czy wsparcie wytwarzania energii wiatrowej i fotowoltaicznej przez UE i państwa członkowskie jest skuteczne. [Zdaniem prezesa IEO Grzegorza Wiśniewskiego](#) krajowa administracja, z powodu zejścia ze ścieżki rozwoju OZE, w efekcie m.in. spóźnionych, niespójnych, nieadekwatnych i nieefektywnych działań może mieć problemy z udzieleniem wiarygodnej odpowiedzi w sprawie wydatkowania środków na OZE i dyskryminacji źródeł pogodowo-zależnych.

[Minister Energii twierdzi jednak](#) że realizacja celu 15% energii ze źródeł odnawialnych (OZE) w końcowym zużyciu energii brutto do 2020 r. nie jest zagrożona, a spadek udziału w 2016 r. wynikał przede wszystkim z problemu regulacyjnego.

W kolejnych biuletynach IEO będzie monitorował, czy działania ze strony UE, w tym zatwierdzenie Pakietu zimowego, mają przełożenie i jak duże na działania rządu RP.

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – zmiany w departamentach w Ministerstwie Energii (ME)

Postępują zmiany w kompetencjach rządu w zakresie OZE. Daje się zauważyć przejmowanie części kompetencji Ministerstwa Środowiska przez ME, ale też przez nowe Ministerstwo Technologii i Przedsiębiorczości, w którym [na stanowiska podsekretarza powołano Piotra Woźnego](#) byłego doradcę Premiera Morawieckiego do spraw programu „Czyste Powietrze” i dalej za te kwestie będzie odpowiadał. 15 stycznia br. nastąpiła zmiana w [schemacie organizacyjnym ME](#). Powstał m.in. Departament Energii Odnawialnej, Rozproszonej i Ciepłownictwa (**DEORiC**) oraz Departament Inteligentnych Sieci i Cyberbezpieczeństwa. Brakuje informacji dot. kierownictwa nowopowstałego departamentu, poza tym można odnieść wrażenie, departament został wyrwany z kompetencji Ministerstwa Cyfryzacji. Na stronie ME jest zamieszczony [zakres działania DEORiC](#). Zastępcą dyrektora departamentu Andrzeja Kaźmierskiego został Leszek Banaszak. W zakresie działań można dostrzec, że przejmowane są niektóre kompetencje Ministerstwa Środowiska (np. morska energetyka wiatrowa, ochrona powietrza). Ponadto, dodano jako jeden z aspektów pracy departamentu - rozpowszechnienie wykorzystania energii elektrycznej do celów grzewczych. Poza tym zmieniony został też zakres kompetencji samego [kierownictwa ME](#). Wyżej wymienione departamenty wchodzą w zakres nadzorowania Wiceministra Andrzeja Piotrowskiego, który odpowiada też za Departament Energii Jądrowej.

Pierwsza próba legislacyjna ME (w nowej formule rządu) wprowadzenia taryf antysmogowych okazała się wpadką i spotkała się z niezadowolaniem otoczenia Premiera (o tym w dalszej części biuletynu). Zatrzymano prace nad zapowiadaną ustawą o ciepłownictwie i energetyce rozproszonej. W lutym ma trafić do Sejmu rządowy projekt nowelizacji ustawie o OZE (IEO będzie informował szerzej o tej inicjatywie w kolejnym biuletynie).

Prawo OZE – Aukcje OZE - Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Prezes URE wydał informację dotyczącą obowiązków wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z OZE, których oferty wygrały aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z OZE.

Wytwórcy energii z OZE w instalacjach istniejących są zobligowani do złożenia do URE informacji o ilości energii elektrycznej wytworzonej z OZE na potrzeby aukcyjnego systemu wsparcia za rok kalendarzowy 2017 do 30 stycznia br.

Wytwórcy energii z OZE w nowych instalacjach są zobligowani do złożenia do URE informacji:

- o ilości energii elektrycznej wytworzonej z OZE na potrzeby aukcyjnego systemu wsparcia za rok kalendarzowy 2017 do 30 stycznia br.
- o stanie realizacji inwestycji OZE do 30 stycznia br.
- o fakcie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z OZE – w ciągu miesiąca od dnia wytworzenia.

Więcej informacji <https://www.ure.gov.pl/pl/stanowiska/7350,Informacja-nr-42018.html>

Wzory sprawozdań są dostępne na stronie URE <https://www.ure.gov.pl/pl/rynki-energii/energia-elektryczna/aukcje-oze/dokumenty/6549,Przewodnik-dla-wytworcow.html>

Prawo OZE – URE przypomina o zmianie warunków zakupu energii elektrycznej z OZE

URE przypomina, że od **1 stycznia 2018 r. sprzedawcy zobowiązani nie są zobligowani** do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w:

- nowych instalacjach OZE o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej równej lub większej niż 500 kW, w których energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy przed dniem wejścia w życie rozdziału 4 ustawy OZE,
- „starych” instalacjach OZE o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej równej lub większej niż 500 kW (tj. zmodernizowanych po wejściu w życie rozdziału 4 ustawy OZE).

Jednocześnie , URE przypomina, że ograniczenie w realizacji obowiązku zakupu energii elektrycznej **nie dotyczy instalacji OZE wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytworzenia energii elektrycznej**, wobec których sprzedawcy zobowiązani nadal mają obowiązek zakupu energii elektrycznej na dotychczasowych zasadach, niezależnie od parametru mocy zainstalowanej elektrycznej tego rodzaju instalacji.

Przyjęto Krajowy Plan Działań dotyczący efektywności energetycznej dla Polski 2017

23 stycznia Rada Ministrów przyjęła nowy "[Krajowy Plan Działań dotyczący efektywności energetycznej](#)", (KPD EE). Według dyrektywy o efektywności energetycznej, KPD EE powinien być aktualizowany raz na 2 lata. [Ostatni tego typu dokument](#) był przygotowany w 2014r. Przyjęty dokument jest ważny także dla realizacji analogicznego KPD dotyczącego promocji energii z OZE (KPD OZE) (przyjętego w 2010 roku i do tej pory nieaktualizowanego). Realizacja celu OZE to nie tylko zwiększanie podaży i popytu na energię z OZE, ale również systematyczne zwiększanie efektywności energetycznej; bez tego osiągnięcie także celu jest o wiele trudniejsze.

Przyjęty KPD EE w bardzo małym stopniu odnosi się do OZE (co niestety świadczy o braku koordynacji polityk) , poza drobnym odniesieniem się do ciepłownictwa. KPD EE przypomina, że: *(...) został wprowadzony obowiązek przyłączania do istniejącej sieci ciepłowniczej lub wyposażenia w indywidualne odnawialne źródło ciepła, źródło ciepła z kogeneracji lub źródło ciepła odpadowego nowych obiektów zlokalizowanych na terenie, na którym istnieją techniczne warunki dostarczania ciepła z efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego, które nie są przyłączone do sieci ciepłowniczej lub wyposażone w indywidualne źródło ciepła oraz w których przewidywana szczytowa moc cieplna instalacji i urządzeń do ogrzewania tego obiektu wynosi nie mniej niż 50 kW. Obowiązku tego nie stosuje się, jeżeli cena ciepła sieciowego jest równa lub wyższa od średniej ceny ciepła wytworzonego w źródle niebędącym jednostką kogeneracji, biorąc pod uwagę ten sam rodzaj paliwa.*

Konferencja w NFOŚiGW – systemy ciepłownicze z OZE uzyskają wsparcie

W siedzibie NFOŚiGW odbyła się konferencja pod hasłem: „**Systemy ciepłownicze współpracujące z odnawialnymi źródłami energii i magazynami ciepła**”. Wydarzenie, którego współorganizatorem był Instytut Energetyki Odnawialnej (IEO), zapoczątkowało **prace nad nowymi, pilotażowymi projektami priorytetowymi NFOŚiGW** w tym zakresie. Konferencja spotkała się z dużym zainteresowaniem przedsiębiorstw ciepłowniczych, koncernów energetycznych (PGE, PGNiG) ale także spółdzielni, zarządców nieruchomości. Wzięli w niej udział także oraz przedświcie administracji państwowej (ME, URE). Po raz pierwszy szeroko rozmawiano o wykorzystaniu zielonej (nizebilansowanie) energii elektrycznej w ciepłownictwie (obecność przedstawicieli PSE i TGE) oraz wszystkich rodzajów OZE (nie tylko biomasy i planów związanych ze zwiększeniem wykorzystania geotermii).

Sprawozdanie z konferencji oraz dostęp do wygłoszonych prezentacji przez zaproszonych gości, w tym z Danii i Szwecji, znajduje się [na stronie domowej IEO](#). Podsumowując konferencję, prezes Zarządu NFOŚiGW dr inż. Kazimierz Kujda podkreślił, że w ramach posiadanych środków unijnych NFOŚiGW może przygotować i zrealizować serię projektów pilotażowych rozwijających polskie ciepłownictwo.

Doniesienia z rynku OZE

- **Jelonek wyprodukuje „czysty” prąd w Jeleniej Górze.** W Jeleniej Górze powstanie pierwsza designerska elektrownia fotowoltaiczna w Polsce. 30 tys. paneli zostanie ułożonych w kształt symbolu miasta – jelonka. Firma Polski Solar SA zapowiedziała rozpoczęcie prac na początek 2018 roku.
- **Ogniwa fotowoltaiczne z polskim grafenem wyprodukują do 50 proc. więcej energii elektrycznej. Na rynku pojawią się w przyszłym roku.** Polska firma FreeVolt prowadzi prace nad ulepszonym ogniwnem fotowoltaicznym. Warstwę srebra stosowaną w klasycznych rozwiązaniach zastąpiła grafenem wytwarzanym opatentowaną przez Polaków metodą. To przekłada się na duży wzrost wydajności urządzenia. Produkt ma zostać skomercjalizowany w drugiej połowie 2018 roku. Nowe ogniwa mają kosztować tyle, ile obecne, a ich wydajność przy zachmurzonym niebie ma być wyższa nawet o 50 proc.
- **Kolejne instalacje fotowoltaiczne przy stacjach uzdatniania wody i oczyszczalniach ścieków.** Dzięki unijnemu dofinansowaniu zrealizowano projekt „Budowa instalacji fotowoltaicznej przy stacjach uzdatniania wody i oczyszczalniach ścieków Gminnego Zakładu Wodociągów i Kanalizacji w Gminie Pawłowice”. W drugiej połowie grudnia br. do użytku została oddana mikroinstalacja fotowoltaiczna, umieszczona na terenie Gminnego Zakładu Wodociągów i Kanalizacji w Krzyżowicach. Zamontowane instalacje posiadają łączną moc ok. 128 kWp. Instalacja fotowoltaiczna w Krzyżowicach stanowi zaledwie pierwszą część planowanego przedsięwzięcia. Na początku 2018 roku zostaną oddane do użytkowania kolejne części tego projektu, wśród których znajdują się mikroinstalacje fotowoltaiczne zlokalizowane obok stacji uzdatniania wody w Golasowicach i Warszowicach.

Doniesienia z rynku OZE

- **Dofinansowanie kolejnych inwestycji w PWiK w Suwałkach.** Przedsiębiorstwo podpisało umowę na dofinansowanie projektu pn. „Modernizacja gospodarki osadowej i renowacja kanalizacji w PWiK w Suwałkach”. Planowane jest także wybudowanie instalacji fotowoltaicznej o mocy 200 kW, wytwarzającej energię na potrzeby produkcji wody oraz zakup sprzętu i systemu komputerowego do monitoringu szczelności sieci wodociągowej.
- **Wodociągi w Kaliszu pozyskają prąd ze słońca.** Konsorcjum firm ML System i ML System+ zbuduje instalacje fotowoltaiczne o mocy 398 kWp na obiektach należących do Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Kaliszu. W ramach zamówienia konsorcjum opracuje dokumentację i wykona trzy instalacje PV. Największa o mocy 182 kWp, powstanie w stacji uzdatniania wody, na przepompowni zostanie zbudowana zostanie instalacja o mocy 140 kWp, zaś na siedzibie kaliskich wodociągów zamontowane zostaną panele o mocy 76 kWp. Wartość kontraktu to 1,5 mln zł netto. [Elektrosystemy,2018-01-01, str. 8]
- **Będzie taniej i zdrowiej - otwarcie farmy fotowoltaicznej!** W środę 17 stycznia o godz. 13:00 przy ul. Gierymskiego 1 odbyło się uroczyste otwarcie elektrowni fotowoltaicznej dla oczyszczalni ścieków w Wojkowicach. Projekt objął budowę 36 stołów fotowoltaicznych. Na każdym stole umieszczono 24 moduły, co dało łącznie liczbę 768 sztuk. Instalacja powstała na wolnej przestrzeni działki, na której mieści się oczyszczalnia ścieków w Wojkowicach.

Doniesienia z rynku OZE

- **Saule Technologies dostarczy ogniwa fotowoltaiczne dla Skanski.** Skanska, dzięki umowie licencyjnej podpisanej przez firmy, będzie posiadać wyłączne prawa do wykorzystania technologii perowskitowej Saule Technologies w budownictwie komercyjnym. Skanska jeszcze w tym roku rozpocznie pilotażowy program pokrywania nimi fasad budynków i ekranów akustycznych - podała spółka.
- **Lublin ujarzmi energię słońca.** Przy ulicy Łagiewnickiej w Lublinie, na terenie oczyszczalni ścieków Hajdów ma powstać elektrownia fotowoltaiczna. Złoży się na nią ponad 6,5 tysiąca paneli słonecznych. Inwestor, lubelska spółka Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji, uzyskała pozwolenie na budowę, jednak rozpoczęcie inwestycji uzależnia od pozyskania funduszy unijnych.
- **Kolejne farmy fotowoltaiczne już produkują energię w systemie aukcyjnym.** Wśród wszystkich instalacji „nowych”, które wygrały aukcje przeprowadzone w grudniu 2016 r. oraz czerwcu 2017 r., produkcję energii elektrycznej, potwierdzoną przez operatora systemu dystrybucyjnego, rozpoczęło 25 instalacji OZE, w tym 24 farmy fotowoltaiczne o mocy do 1 MW, a także jedna elektrownia wiatrowa o mocy do 1 MW.
- **Na dachu hotelu Odyssey w Dąbrowie koło Kielc zamontowano aż 148 paneli fotowoltaicznych.** Każdy o mocy 270 watopików. Odpowiadają więc uzyskowi energetycznemu rzędu 40 tysięcy kilowatogodzin w ciągu roku.

Doniesienia z rynku OZE

- **W Niemczech w listopadzie przybyło ok. 5,6 tys. instalacji PV.** Niemiecka federalna agencja Bundesnetzagentur podała wyniki niemieckiego rynku fotowoltaicznego za listopad. W pierwszych 11 miesiącach 2017 r. Niemcy zainstalowali więcej systemów fotowoltaicznych niż w latach 2015-16. Federalna agencja Bundesnetzagentur podaje, że w listopadzie w Niemczech zarejestrowano systemy fotowoltaiczne o łącznej mocy 116,4 MW, z tego 29,1 MW dotyczy gruntowych instalacji, w tym 26 MW to systemy uruchomione w konsekwencji wygranej aukcji, a pozostałe naziemne instalacje o jednostkowej mocy poniżej 750 kW są objęte systemem taryf gwarantowanych.
- **Pierwszy raz 100 proc. OZE w Niemczech.** Niemcy weszli w 2018 rok z rekordem generacji z OZE. 1 stycznia rano źródła odnawialne w całości zaspokajały zapotrzebowanie na energię u naszych zachodnich sąsiadów. Na osiągnięcie takiego stanu złożyło się niskie, posylwestrowe zapotrzebowanie na energię rzędu ok. 41 GW, czyli o połowę mniejsze niż standardowo, a także duża generacja energii wiatrowej.
- **85 EUR/MWh dla dachowej fotowoltaiki we Francji.** Francuskie ministerstwo ekologii i sprawiedliwej transformacji (MTES) poinformowało, że w ostatniej aukcji dla dużych dachowych instalacji fotowoltaicznych wsparciem w postaci gwarantowanej ceny za sprzedaż energii zostaną objęte 283 projekty o łącznej mocy 150 MW.
- **Belgowie zbudują wielką farmę fotowoltaiczną.** Farmę fotowoltaiczną o mocy aż 100 MW chce zbudować znajdująca się we wschodniej Belgii, w prowincji Limburgia, gmina Lommel wraz z lokalną agencją inwestycyjną Limburgse investeringsmaatschappij (LRM).

Doniesienia z rynku OZE

- **Ukraina zacznie wytwarzać energię w Czarnobylu. Elektrownia słoneczna zacznie działać wiosną.** Na powierzchni około 1,6 hektara znajdzie się 3800 paneli fotowoltaicznych. Gdy zakład zacznie działać, wiosną tego roku przetworzą promienie słoneczne na prąd o mocy jednego megawata. Taka ilość energii wystarczy do zasilenia niewielkiego miasta. Docelowo czarnobylska elektrownia ma produkować rocznie 100 megawatów energii.
- **Ogromny kompleks petrochemiczny zasili energia z PV.** Brytyjsko-holenderski potentat paliwowy zapewnia, że budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 20 MW, na którą złoży się ponad 50 tys. modułów fotowoltaicznych (taką wartość podaje Shell), ruszy jeszcze w tym roku.
- **Fotowoltaika na jednym z najdłuższych mostów w Europie.** Most nad cieśniną Sund o długości ponad 7,8 km, łączący duńską Kopenhagę ze szwedzkim Malmö, jest zarządzany przez duńsko-szwedzką spółkę Oresundsbro Konsortiet. Docelowo PV ma zaspokajać 1/10 zapotrzebowania na energię, a okres zwrotu z inwestycji powinien sięgać ok. 10 lat. Instalacja fotowoltaiczna ma mieć 250 kW.

Doniesienia z rynku OZE – RAPORTY

Renewable Power Generation Costs in 2017

International Renewable Energy Agency

- Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii w porównaniu do konwencjonalnych stanie się konkurencyjna cenowo do 2020 roku.
- Najtańszym źródłem energii wśród technologii OZE jest lądowa energetyka wiatrowa, gdzie koszt produkcji spadł przeciętnie o 23% w latach 2010 – 2017 i w ujęciu LCOE koszt ten wynosi aktualnie średnio 0,06 USD/kWh (w USA przeciętne LCOE wynosi ok. 0,04 USD/kWh). Dla projektów uruchamianych w 2020 r. przeciętna cena może wynieść ok. 0,05 USD/kWh
- Dużo większy spadek w latach 2010-2017 odnotowano w przypadku technologii przemysłowych farm fotowoltaicznych, gdzie koszt spadł średnio o 73% i wynosi obecnie 0,1 USD/kWh. Dla projektów uruchamianych w 2020 r. przeciętna cena może wynieść ok. 0,06 USD/kWh.
- W krajach rozwiniętych, energetyka solarna stanie się tańsza od energetyki jądrowej.

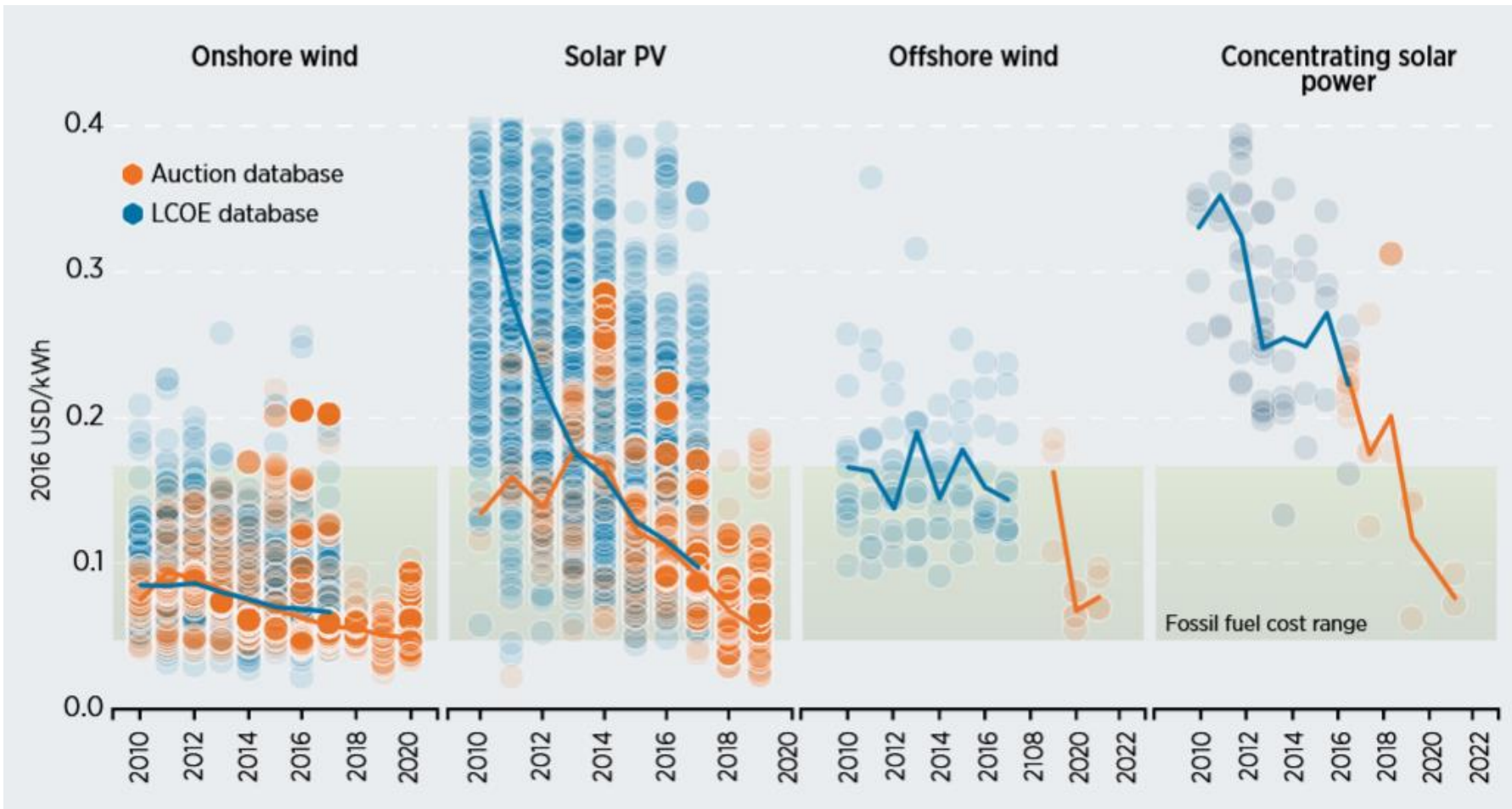
[\[link\]](#)

Doniesienia z rynku OZE – RAPORTY

Renewable Power Generation Costs in 2017

International Renewable Energy Agency

Koszt produkcji energii elektrycznej dla wybranych technologii, źródło: IRENA



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
Warmińsko-mazurskie RPO	4.3 Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków / 4.3.1 Efektywność energetyczna w budynkach publicznych, schemat B, RPO Warmińsko-mazurskiego	M.in <ul style="list-style-type: none"> • jst, ich związki i stowarzyszenia; • jednostki organizacyjne jst; • przedsiębiorstwa (podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych jst); 	m.in przebudowa systemów grzewczych (wraz z wymianą źródła ciepła , podłączeniem do niego lub modernizacją przyłącza, podłączenie do sieci ciepłowniczej), systemów wentylacji i klimatyzacji, instalacją systemów chłodzących, w tym również OZE	1,11 mln zł	85% k.k.	28.02.2018 - 30.03.2018
RPO Małopolskiego	4.1.Zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii / 4.1.2 Rozwój infrastruktury dystrybucji energii ze źródeł odnawialnych.	Operator Systemu Dystrybucyjnego	<ul style="list-style-type: none"> • projekty dotyczące budowy, rozbudowy i przebudowy sieci dystrybucyjnych wraz z niezbędnymi jej elementami. • zapewnienie prawidłowego funkcjonowania sieci elektroenergetycznej, umożliwiającego przyłączanie jednostek wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w rozproszeniu. 	62,71 mln zł	85%k.k.	26.02.2018 - 28.12.2018

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 Opolskiego	3.2 Efektywność energetyczna (opolskie) / 3.2.2 Efektywność energetyczna w budynkach publicznych Aglomeracji Opolskiej.	m.in. <ul style="list-style-type: none"> • jst, ich związki, porozumienia i stowarzyszenia, jednostki organizacyjne posiadające osobowość prawną, • Przedsiębiorstwa (wykonujące usługi publiczne, w których większość udziałów lub akcji posiada województwo opolskie, powiat, gmina, miasto, związek międzygminny lub Skarb Państwa lub podmioty wybrane w trybie przepisów Ustawy Prawo Zamówień Publicznych, wykonujące usługi publiczne w obszarze objętym wsparciem) • organizacje pozarządowe, • przedsiębiorstwa usług energetycznych (ESCO) jedynie jako partner jednego z ww. podmiotów. 	m.in.. głęboka kompleksowa modernizacja energetyczna budynków użyteczności publicznej wraz z wymianą wyposażenia tych obiektów na energooszczędne w tym m.in.: przebudowa systemów grzewczych (wraz z wymianą i podłączeniem do źródła ciepła), systemów wentylacji i klimatyzacji, instalacja OZE w modernizowanych energetycznie budynkach, instalacja systemów chłodzących, w tym również z OZE.	4,00 mln zł	Projekty nieobjęte pomocą publiczną - 85% k.k. W przypadku projektów państwowych jednostek budżetowych – 100% k.k.	07.03.2018 - 14.03.2018

Fundusze OZE - fundusze UE: Horyzont 2020

	Program	Tematyka konkursu	Budżet w ramach Konkursu	Poziom dofinansowania [% koszt. kwalif.] min, max wart proj.	Termin naboru
H2020	Smart Cities and Communities	<p>Zintegrowane innowacyjne rozwiązania dla bloków/dzielnicy plus-energetycznych</p> <p>opracowanie i testowane oraz monitorowane wydajności w miastach z uwzględnieniem interakcji i integracji między budynkami, użytkownikami i większym systemem energetycznym, a także rozwój elektro-mobilności wraz z oceną jej wpływu na system energetyczny.</p>	43,00 mln eur	15-20 mln eur/proj	05.12.2017 - 05.04.2018
H2020	Research, innovation and educational capacities for energy transition	<p>Wnioski będą dotyczyć jednego lub więcej z następujących obszarów</p> <ul style="list-style-type: none"> - Energia odnawialna, - Magazynowanie energii, - Inteligentne i elastyczne systemy energetyczne, - Wychwytywanie, wykorzystanie i przechowywanie węgla (CCUS). <p>Propozycje będą łączyć odpowiednie elementy naukowe i technologiczne tych dziedzin z odpowiednimi naukami społecznymi i w sposób zrównoważony i zapewniający podejście interdyscyplinarne skuteczne w ramach sieci współpracy między uniwersytetami jak i między uniwersytetami i przedsiębiorstwami</p>	4,00 mln eur	2-4 mln eur/proj.	15.05.2018 - 06.09.2018

Zmiany w Programie Operacyjnym Inteligentny Rozwój 2014-2020, Działanie 1.1 Projekty B+R przedsiębiorstw

- Dotyczy „Szybkiej ścieżki” dla MŚP oraz innych przedsiębiorstw, w tym dużych
- Zmiany mają na celu przyspieszenie procesu oceny wniosków oraz zwiększenie jej efektywności
- Z punktu widzenia wnioskodawcy największe znaczenie ma wprowadzenie możliwości korekty wniosku po uwagach ekspertów (za wyjątkiem podstawowych kryteriów dopuszczających do konkursu oraz kryterium opłacalności wdrożenia)
- Do oceny wprowadzono nowe kryterium kwalifikowalności i adekwatności wydatków; dotąd było ono oceniane wewnętrznie przez NCBiR, obecnie będzie częścią oceny merytorycznej wykonywanej przez ekspertów merytorycznych

Działanie 1.1 Projekty B+R przedsiębiorstw, aktualne kryteria oceny wniosku

Kryteria dostępu	ocena	korekta?
Kwalifikowalność Wnioskodawcy w ramach działania	TAK/NIE	
Projekt obejmuje badania przemysłowe i prace rozwojowe albo prace rozwojowe	TAK/NIE	
Kwalifikowalność i adekwatność wydatków	TAK/NIE	
Własność intelektualna nie stanowi bariery dla wdrożenia rezultatów projektu	TAK/NIE	
Kadra zarządzająca oraz sposób zarządzania w projekcie umożliwia jego prawidłową realizację	TAK/NIE	
Projekt wpisuje się w Krajową Inteligentną Specjalizację	TAK/NIE	
Projekt jest zgodny z zasadą równości szans	TAK/NIE	
Projekt ma pozytywny wpływ na realizację zasady zrównoważonego rozwoju	TAK/NIE	
Projekt zostanie rozpoczęty po dniu złożenia wniosku o dofinansowanie	TAK/NIE	
Przedmiot projektu nie dotyczy rodzajów działalności wykluczonych z możliwości uzyskania wsparcia (dotyczy projektów w których przewidziano prace przedwdrozeniowe)	TAK/NIE	
Wystąpienie efektu dyfuzji i planowana współpraca (tylko dla przedsiębiorców innych niż MŚP)	TAK/NIE	
Kryteria punktowane	ocena	korekta?
Zaplanowane prace B+R są adekwatne do osiągnięcia celu projektu, a ryzyka z nimi związane zostały zdefiniowane	0-5	
Zespół badawczy zapewnia prawidłową realizację zaplanowanych w projekcie prac B+R	0-5	
Zasoby techniczne Wnioskodawcy zapewniają prawidłową realizację zaplanowanych w projekcie prac B+	0-5	
Nowość rezultatów projektu	0-5	
Zapotrzebowanie rynkowe i opłacalność wdrożenia	0-5	
Wdrożenie rezultatów projektu planowane jest na terenie RP	0/3	

Kolorem czerwonym zaznaczono kryteria, dla których niemożliwa jest korekta wniosku po wstępnej ocenie ekspertów

Taryfy i koszty energii w Polsce na tle UE

W ramach prac nad umową koalicyjną CDU/CSU-SPD dokonano oceny Energievende. Uznano, że nie da się zrealizować wszystkich zakładanych celów niemieckiej transformacji energetycznej do 2020, ale zostaną one nadrobione do 2030r. Analityk Energievende Craig Morris poddał analizie trendy cen energii w Niemczech, w Polsce i innych krajach UE w latach 2008-2017.

Gospodarstwa domowe w Niemczech (i Danii) ponoszą obecnie najwyższe w UE koszty zakupu energii elektrycznej zawarte w taryfach nie przekłada się to jednak wprost na wysokość rachunków. Średni koszt z włączeniem podatków i opłat abonamentowych (przekładających się tam na ok 50% ceny płaconej przez odbiorców końcowych) wynosił 0,305 €/kWh w 2017r., podczas gdy w Polsce ok. 0,14 €/kWh). Ale wyższe ceny wliczające często koszty transformacji energetycznej zachęcają jednak do większej efektywności wykorzystania energii. Polska należy do krajów, w których ceny i zużycie energii rosną najbardziej w UE (wzrost o 14% w ciągu 10 lat), co przekłada się na wysokość rachunków i większą ekspozycję na ubóstwo energetyczne (blisko 10% użytkowników wg. szacunków i statystyk może mieć problem z zapłatą rachunków za energię). Inny jest też rozdział obciążeń – w Niemczech duże firmy są zwalniane z obciążeń podatkowych które przerzucane są na gospodarstwa domowe, **w Polsce zaś główne obciążenia ponoszą firmy z sektora MSP.**

Prawo OZE – Taryfa antysmogowa G12as – założenia ME a rzeczywistość

[Urząd Regulacji Energetyki 16.01.2018 zatwierdził aktualizację taryf czterech największych operatorów systemów dystrybucyjnych zakładające wprowadzenie taryfy G12as.](#)

Celem przyświecającym wprowadzeniu taryfy przez Ministerstwo energii było stworzenie zachęt do przechodzenia odbiorców (właściciele gospodarstw domowych) na ogrzewanie elektryczne ma służyć wymianie przestarzałych pieców oraz do ładowania samochodów elektrycznych. W praktyce rozwiązanie będzie wspomagać dociążenie bloków węglowych w godzinach nocnych.

Konstrukcja taryfy:

- składnik zmienny taryfy G12 as dla energii elektrycznej zużywanej w godzinach od 22:00 do 6:00 ustalono w wysokości ok 10% składnika zmiennego w grupie taryfowej G11 (taryfa jednostrefowa o stałych stawkach w każdej godzinie doby) dotyczy jednak tylko zużycia przewyższającego zużycie w analogicznym okresie poprzedniego roku,
- w pozostałych godzinach doby odbiorca będzie płacił za energię tyle, co w taryfie G11

Skutki i zagrożenia:

- przy obecnym misie wytwarzania energii elektrycznej taryfa G12as wspiera gł. energetykę węglową,
- nie promuje efektywności energetycznej oraz zmniejszania zużycia energii,
- pomija obecnych użytkowników urządzeń grzewczych na prąd zwłaszcza narażonych na ubóstwo energetyczne,
- może prowadzić nawet do zawyżenia kosztów poprzez brak „tanich godzin” w ciągu dnia w porównaniu z innymi taryfami dwustrefowymi.

Prawo OZE – Taryfa antysmogowa – przykład Energa

