



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 11/2018

# Spis treści biuletynu IEO

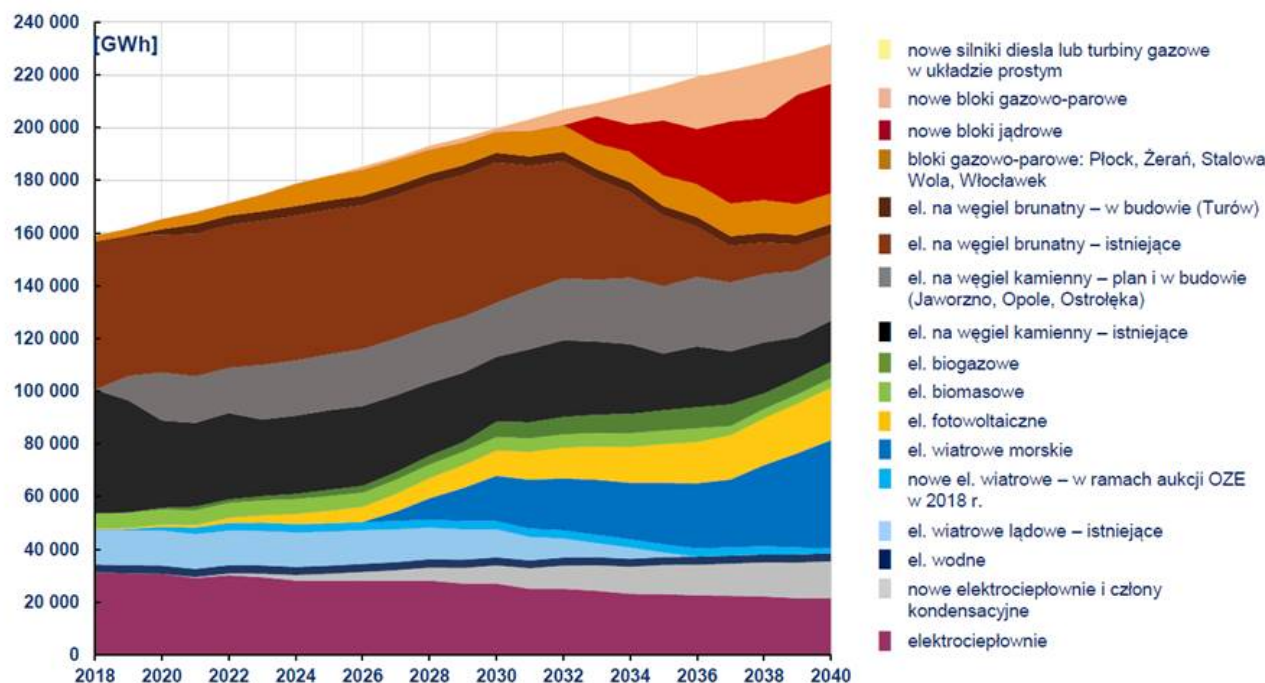
## Rynek energii odnawialnej w Polsce

---

- 1. Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE**
  - Projekt Polityki Energetycznej Polski
  - Raport NIK o OZE
- 2. Rynek OZE**
  - Wyniki aukcji PV
  - Wyniki aukcji wiatrowych
- 3. Prawo OZE**
  - Ministerstwo Energii bada ceny referencyjne energii z OZE na rok 2019
  - Opłata OZE na 2019r. - 0 zł
- 4. Doniesienia z rynku OZE**
- 5. Prognozy i krótkoterminowe (kwartalne) rekomendacje dla branży OZE (certyfikaty, rynek energii elektrycznej)**
  - Cena zielonych certyfikatów w dalszym ciągu rośnie

# Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – projekt Polityki Energetycznej Polski do 2040r.

W dn. 23 listopada br. [Ministerstwo Energii \(ME\)](#) przekazało do konsultacji społecznych długo wyczekiwany projekt – Polityki Energetycznej Polski do 2040r. (PEP 2040). Konsultacje trwają do 15 stycznia 2019r. W opinii Grzegorza Wiśniewskiego, w wywiadzie udzielonym dla PAP Biznes - projekt jest daleki od realiów. Widać za dużo partykularnych interesów, a za mało patrzenia całościowo na energetykę. Polityka energetyczna idzie w dziwnym kierunku, oderwanym od światowych trendów technologicznych i kosztowych.



Rysunek 1.4. Prognoza struktury produkcji energii elektrycznej do 2040 r. wg technologii

Poza tym, pozytywnie ocenił, że w miksie są morską energetyką wiatrową i fotowoltaiką. „Nie potrafię jednak w sposób racjonalny wytłumaczyć zamykania lądowej energetyki wiatrowej i powolnej ścieżki wzrostu udziału zielonej energii w miksie energetycznym, bo to uderza w pozycję Polski w UE, utrudnia wykorzystanie funduszy unijnych i zamyka drogę do rozwoju elektromobilności” - dodał. Wskazał, że proponowany w projekcie mikś oznacza olbrzymie koszty. "Nawet w ramach źródeł odnawialnych i niskoemisyjnych planowane są najdroższe obecnie źródła: czyli morską energetyką wiatrową i źródło jądrowe. Dodatkowo, jest utrzymywane wysokie zapotrzebowanie na węgiel zwłaszcza do 2030 r. To niezwykle kosztowne"

# Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE - NIK mówi, że mamy problem z rozwojem OZE w Polsce, a Ministerstwo Energii nie widzi żadnego problemu, cz.1

---

Prezes IEO, Grzegorz Wiśniewski na blogu przedstawił porównanie trzech stanowisk dot. rozwoju OZE w Polsce: raportu Najwyższej Izby Kontroli (NIK), raportu Głównego Urzędu Statystycznego (GUS) oraz stanowiska Ministerstwa Energii (ME).

Zaledwie dzień po publikacji raportu przez NIK „Rozwój sektora OZE”, także GUS opublikował branżowy raport „Energia ze źródeł odnawialnych w 2017 r.” **NIK stawia tezę, że aby uniknąć kary, koszty transferu statystycznego (najpóźniej z 2020 roku) mogą wynieść 8 mld zł.** Kosztu tego nie poniesie ani Ministerstwo Energii (ME), ani sektor energetyczny. Zapłacą polscy podatnicy, zasadniczo za brak działań ME, ale po części także za czerpanie bieżących korzyści (ograniczonych dopiero w 2015 roku) ze współspalania biomasy w elektrowniach węglowych w czasach rządów PO-PSL (koncerny energetyczne zarobiły, Polska nic z tego nie ma, a obywatel zapłaci podwójnie: za ówczesne certyfikaty i za przyszły transfer statystyczny).

Ale, **niezależnie od formułowanych przez NIK ww. ostrzeżeń, ME jest dalej dobrej myśli.** 16-go listopada Ministerstwo Energii podało własną informację na ten sam temat z następującą konkluzją: **„Dzięki licznym działaniom obecnego rządu udało się nadrobić opóźnienia w sektorze energetyki odnawialnej oraz przyspieszyć jego rozwój”.** Media odczytały ją jako lekceważącą odpowiedź na raport NIK i dokonaną w nim ocenę działalności ME jako „pozytywną mimo stwierdzonej nieprawidłowości”.

Na ME, do którego zasadniczo adresowane są wnioski z raportu, fakty ustalone przez NIK i GUS nie robią większego wrażenia i nadal najwyraźniej wierzy ono, że „jakoś to będzie”. Niestety, w świetle ustaleń NIK i danych GUS (i zwykłego zdrowego rozsądku) nie brzmi to wiarygodnie. ME nie podało też jakimi sposobami i jakim (czy aby nie nadmiernym?) kosztem dla odbiorców energii i nabywców biopaliw oraz (czy aby niezbędnym?) kosztem dla podatników zrealizuje zobowiązania na 2020 rok w zakresie udziałów energii z OZE.

## Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE - NIK mówi, że mamy problem z rozwojem OZE w Polsce, a Ministerstwo Energii nie widzi żadnego problemu cz. 2

---

Mało wiarygodnie brzmią kolejne stwierdzenia w oświadczeniu ME, w tym, że z jego inicjatywy wprowadzone zostały nowe formy wsparcia wytwarzania energii z OZE - tzw. system taryf gwarantowanych FIT oraz system dopłat do ceny rynkowej FIP i że (dzięki ustaleniu wysokiej ceny referencyjnej) te instrumenty mogą zmienić sytuację jeśli chodzi o realizację celów na 2020 rok. Otóż ten „plasterek” na chore regulacje nie zmieni sytuacji na rynku OZE, bo jest jedynie zabiegiem PR-owym i dotyczy marginesu rynku.

**Problem polega na tym, że zakres korzystania z ww. instrumentów wsparcia w ustawie o OZE został ideologicznie ograniczony do małej energetyki wodnej i niektórych rodzajów biogazu, które -po wyłączeniu z systemu wsparcia najpowszechniej dostępnych dla małych inwestorów zasobów energii słonecznej, biomasy i energii wiatru- mają za mały potencjał ekonomiczny aby realnie (znacząco) ułatwić zrealizowanie celów w zakresie energii z OZE 2020 roku.**

Słabo udokumentowane są też zapewnienia ME w sprawie rozwoju morskiej energetyki wiatrowej. Jak bowiem można w kontekście realizacji celów OZE na 2020 rok dać wiarę stwierdzeniu ME, że (w 2018 roku) „trwają również prace analityczne nad systemem wsparcia i zasadami budowy morskich farm wiatrowych” skoro w ostatnich latach nie zostały podjęte żadne praktyczne działania na rzecz zrealizowania zobowiązania rządu z 2010 roku (KPD) planu budowy 500 MW morskich farm wiatrowych, który miało doprowadzić najpóźniej w 2020 roku do produkcji 1,5 TWh energii z morskiego wiatru.

NIK wnioskuje przede wszystkim o konieczność aktualizacji PEP, w której powinna być zawarta kompleksowa polityka wobec OZE, pozwalająca na realizację celu 15% udziału energii z OZE w 2020 r. Zalecenie jest oczywiście słuszne, ale ME przede wszystkim, z uwagi na zejście z kursu ścieżki prowadzącej do 15% energii z OZE w 2020 roku, powinno wręcz natychmiast (zresztą już dawno) zaktualizować znacznie bardziej szczegółowy „Krajowy Plan Działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych” (KPD) i zaproponować odpowiednie instrumenty i harmonogram działań naprawczych.

Problemem dla sektora i inwestorów wydaje się nie tylko niska jakość regulacji, ale też brak klarownej informacji o planach rządu (np. związanych z systemem aukcyjnym) oraz odpowiedniej -do skali oczekiwanych inwestycji.

# RAPORT NIK o stanie rozwoju OZE w Polsce - przygotowany na podstawie raportu IEO

---

*Uwaga:*

***W przygotowaniu raportu o stanie rozwoju OZE w Polsce i we wnioskach z kontroli NIK wykorzystano opracowanie sporządzone w Instytucie Energetyki Odnawialnej na zamówienie NIK:***

***„Analiza i ocena polityk, programów, prawa w zakresie rozwoju źródeł energii odnawialnej w Polsce”.***

Pełna treść raportu „ROZWÓJ SEKTORA ODNAWIALNYCH ŹRÓDEŁ ENERGII” jest dostępna na stronie [NIK](#)

Kompleksowa analiza IEO wykraczała poza zakres kontroli NIK i prowadziła do jeszcze bardziej niepojętych wniosków, niż wynika to z ustaleń pokontrolnych NIK (np. jeśli chodzi o łączne koszty transferu statystycznego i importu biopaliw, które mogą przekroczyć 12 mld zł).

# Rynek OZE

## - wyniki aukcji OZE – instalacje wiatrowe > 1 MW

5 listopada 2018 r. przeprowadzone zostały aukcje OZE dla instalacji nowych o mocy powyżej 1 MW wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie lub wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego – Aukcja Zwykła AZ/6/2018\*. Wyniki aukcji w załączeniu.

Aukcję wygrały 31 oferty, złożone przez 23 przedsiębiorstwa. W aukcji tej wygrywają projekty wiatrowe, których łączna moc szacowana jest na 933 MW. Średnia ważona cena po jakiej energia została sprzedana to 196,17 zł, przy minimalnej na poziomie 157,8 zł oraz maksymalnej 216,99 zł. Cena referencyjna dla instalacji, które mogły wziąć udział w tej aukcji, czyli dla instalacji wiatrowych o mocy powyżej 1 MW – wynosi 350zł/MWh oraz dla instalacji fotowoltaicznych o mocy powyżej 1 MW – 400 zł/MWh.

W aukcji tej zakontraktowano łącznie (na okres 15 lat) prawie 42 TWh energii elektrycznej. Stanowi to ponad 93% maksymalnej (zamówionej przez rząd) ilości energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji. Dla porównania w aukcji dla instalacji o mocy poniżej 1 MW (gdzie wygrywa fotowoltaika) zakontraktowano zaledwie 51% procent zamówionych wolumenów. Wartość energii, która zostanie sprzedana w latach 2020 - 2035r., wyniesie ponad 8,2 mld zł, co z kolei stanowi 52% ustalonej maksymalnej wartości energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji.

\*W aukcji mogły brać udział także większe projekty fotowoltaiczne, ale analiza wykazała, że wolumeny zamawianej energii z OZE zostały w całości wykorzystane przez farmy wiatrowe (projekty fotowoltaiczne, ze względów ekonomicznych dominują w innej aukcji nr AZ/9/2018 w segmencie mocy do 1MW

Ilość oraz wartość energii zakontraktowana w drodze Aukcji Zwykłej AZ/6/2018

Rok	Ilość [MWh]	Wartość [zł]
2020	243 300	47 486 179
2021	2 348 074	462 130 906
2022	2 586 474	512 564 740
2023	2 586 196	512 507 768
2024	2 837 498	556 739 251
2025	2 947 821	575 816 194
2026	2 947 544	575 759 393
2027	2 947 130	575 673 531
2028	2 946 853	575 616 844
2029	2 946 578	575 560 213
2030	2 946 302	575 503 639
2031	2 946 027	575 447 122
2032	2 945 752	575 390 661
2033	2 693 898	531 045 859
2034	2 693 624	530 989 511
2035	2 433 702	480 134 085
<b>Razem</b>	<b>41 996 772 MWh</b>	<b>8 238 365 894 zł</b>



# Rynek OZE

## - wyniki aukcji OZE – instalacje wiatrowe >1 MW

---

W aukcji tej rozdysponowano zaledwie 52% maksymalnej wartości zamówionej energii elektrycznej, co przy ponad 90% zakontraktowanych mocy oraz przy średniej cenie niespełna 200 zł/MWh wskazuje na to, że rząd zakupi bardzo tanią energię elektryczną z elektrowni wiatrowych. **Dla niektórych inwestorów zbyt niskie ceny aukcyjne mogą stanowić problem z pozyskaniem finansowania, o ile instytucje finansujące nie uznają, że ceny energii elektrycznej po 2020 roku znacząco przekroczą te najniższe uzyskane w wyniku aukcji**, które dodatkowo są indeksowane wskaźnikiem inflacji. Podniesione ostatnio prognozy cen hurtowych energii elektrycznej IEO wskazują, że takie rozwiązanie jest możliwe (por. <https://ieo.pl/pl/projekty/prognoza-cen-energii> ).

Aukcja odbyła się późno, 2 lata od wejścia przepisów w życie. Lądowe elektrownie wiatrowe na rozpoczęcie sprzedaży energii mają 30 miesięcy (okres skrócony ostatnią nowelizacją ustawy o OZE), czyli projekty, które wygrały aukcją muszą zostać zrealizowane najpóźniej do maja 2021r. Zgodnie ze zgłoszonymi przez deweloperów harmonogramami produkcji **część z farm zacznie wytwarzać energię już w 2020 r. jednak jest to niespełna 10% zakontraktowanej w kolejnych latach energii, co oznacza, że elektrownie wiatrowe nie przybliżą znacząco Polski do zrealizowania zobowiązania międzynarodowego w zakresie 15% udziału energii z OZE**, które będzie rozliczane ilością energii wytworzonej w 2020 roku.

Na podstawie wyników tej aukcji ("AZ/6/2018") Instytut Energetyki Odnawialnej przygotował aktualizację bazy danych „Projekty Wiatrowe w Polsce ‘2018’”. W zaktualizowanej bazie znalazły się szczegółowe dane na temat firm, których projekty wygrały aukcję, wraz z danymi kontaktowymi. Wśród firm które posiadają udziały w największej liczbie zwycięskich spółek należy wymienić WPD EUROPE GMBH, QUADRAN POLSKA, AKUO ENERGY POLSKA, INNOGY RENEWABLES POLSKA oraz WKN AG.



# Rynek OZE - wyniki aukcji OZE – instalacje fotowoltaiczne <1 MW

15/11/2018r. przeprowadzone zostały aukcje OZE dla instalacji nowych o mocy <1 MW wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie lub wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego – Aukcja Zwykła AZ/9/2018. Wyniki aukcji w załączeniu.

Aukcję wygrały 554 oferty, złożone przez 251 przedsiębiorstw. Praktycznie wszystkie wygrane oferty to projekty fotowoltaiczne, których łączna moc może wynieść prawie 550 MW. Średnia ważona cena po jakiej energia została sprzedana to 352,34 zł, przy minimalnej na poziomie 288,99 zł oraz maksymalnej 364,99 zł. Cena referencyjna dla instalacji, które mogły wziąć udział w tej aukcji, czyli fotowoltaicznych o mocy poniżej 1 MW to 420 zł/MWh oraz 320 zł/MWh dla instalacji wiatrowych poniżej 1 MW. W tabeli poniżej zestawiono podstawowe wyniki wszystkich przeprowadzonych do tej pory aukcji dla PV i wiatru poniżej 1 MW. Średni koszt sprzedanej energii z II aukcji jest najniższy ze wszystkich dotychczas przeprowadzonych aukcji, podobnie jak maksymalna cena sprzedanej energii, natomiast odwrotnie sytuacja wygląda w przypadku minimalnej ceny sprzedaży energii – minimalna cena po jakiej sprzedano energię wyniosła 289 zł/MWh. Można wnioskować, że inwestorzy bazując na doświadczeniach z pierwszych aukcji, w tym na problemach z uzyskaniem finansowania inwestycji w związku wylicytowaniem zbyt niskich ofert zweryfikowali ceny, jakie mogą zaoferować.

	I AUKCJA – 30.12.2016	II AUKCJA – 29.06.2018	III AUKCJA – 15.11.2018
Liczba wygranych projektów	84	352	554
Liczba zwycięskich podmiotów	62	236	251
Cena referencyjna	465 zł/MWh – fotowoltaika 415 zł/MWh - wiatr	450 zł/MWh – fotowoltaika 320 zł/MWh - wiatr	420 zł/MWh – fotowoltaika 320 zł/MWh - wiatr
Średni koszt energii sprzedanej	354 zł/MWh	373 zł/MWh	352 zł/MWh
Minimalna cena sprzedanej energii	253,5 zł/MWh	195 zł/MWh	289 zł/MWh
Maksymalna cena sprzedanej energii	408,8 zł/MWh	398,87 zł/MWh	365 zł/MWh

# Rynek OZE

## - wyniki aukcji OZE – instalacje fotowoltaiczne <1 MW

W III aukcji zakontraktowano łącznie (na okres 15 lat) ponad 8 TWh energii elektrycznej o łącznej wartości ok. 2,8 mld zł. W tabeli obok przedstawiono ilość oraz wartość energii zakontraktowane w poszczególnych latach. Maksymalna ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji wynosiła ok. 16 TWh, co oznacza, że zakontraktowano 51% tej wartości. Maksymalną wartość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji wynosiła natomiast ponad 6 mld zł – zakontraktowane wartości stanowiły 46% tej kwoty.

Instalacje fotowoltaiczne na rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej od dnia zamknięcia aukcji mają 18 miesięcy. Oznacza to, że najpóźniej instalacje te muszą powstać do połowy maja 2020 r. (realnie muszą zostać wybudowane wcześniej, gdyż do połowy maja muszą już rozpocząć sprzedaż energii). Niewielki odsetek instalacji rozpocznie wytwarzanie energii elektrycznej już w 2019 roku, natomiast pozostałe powinny rozpocząć wytwarzanie energii w 2020 r., natomiast z pełny roczny uzysk energii z wszystkich instalacji zostanie osiągnięty w roku 2021.

Ilość oraz wartość energii zakontraktowana w drodze Aukcji Zwykłej AZ/9/2018

Rok	Ilość [MWh]	Wartość [zł]
2019	6 181	2 083 713
2020	454 426	160 401 941
2021	559 592	197 180 284
2022	557 162	196 320 702
2023	554 705	195 452 085
2024	552 273	194 592 176
2025	549 809	193 721 259
2026	547 381	192 863 452
2027	544 936	192 000 445
2028	542 527	191 149 194
2029	540 084	190 287 396
2030	537 674	189 436 366
2031	535 266	188 586 191
2032	532 791	187 714 161
2033	530 465	186 890 966
2034	522 194	184 065 305
2035	102 450	35 810 995
<b>RAZEM</b>	<b>8 169 917</b> MWh	<b>2 878 556 631</b> zł

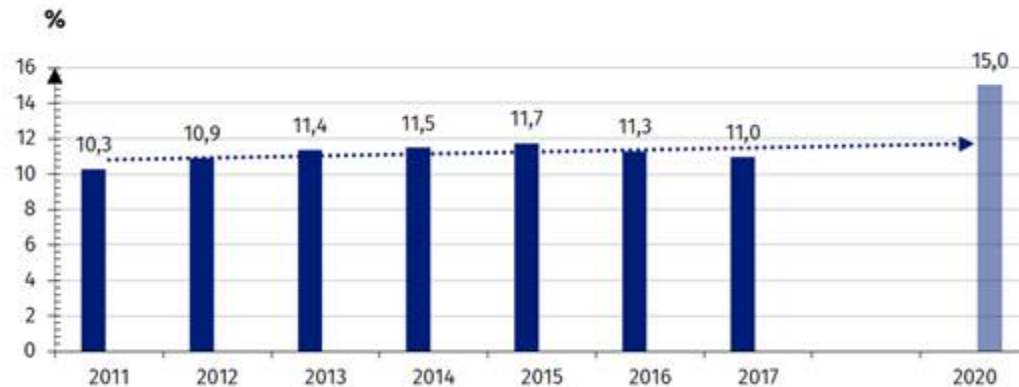
# Rynek OZE

## Raport GUS - Energia ze źródeł odnawialnych w 2017r.

W 2017 r. wskaźnik udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto obniżył się o 0,32 p. proc. do 11,0% z 11,3% w roku poprzednim. Główną przyczyną spadku tego udziału był wzrost końcowego zużycia energii brutto (o ok. 6,5%). Zużycie energii ze źródeł odnawialnych również wzrosło w badanym okresie, jednak nie tak dynamicznie (o ok. 3,4%).

Struktura pozyskania energii ze źródeł odnawialnych dla Polski wynika przede wszystkim z charakterystycznych warunków geograficznych i możliwych do zagospodarowania zasobów. Energia pozyskiwana ze źródeł odnawialnych w Polsce w 2017 r. pochodzi w przeważającym stopniu z biopaliw stałych (67,9%), energii wiatru (14,0%) i z biopaliw ciekłych (10,0%). Łączna wartość energetyczna pozyskanej energii pierwotnej ze źródeł odnawianych w Polsce w 2017 r. wyniosła 383 168 TJ.

Wykres 4. Udział energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto



GUS przedstawił interpretację wyników badania:

- Udział energii z OZE w końcowym zużyciu energii brutto w elektroenergetyce - spadek o 0,27 p. proc. w stosunku do 2016 r. wynikający ze wzrostu zużycia energii odnawialnej o ok. 0,4% przy jednoczesnym dużym wzroście zużycia ogólnej energii elektrycznej (o ok. 2,5%).
- Udział energii z OZE w końcowym zużyciu energii brutto w ciepłownictwie i chłodnictwie - spadek o 0,13 p. proc. w stosunku do 2016 r., wynikający ze wzrostu zużycia energii odnawialnej o ok. 2% przy jednoczesnym wzroście zużycia ogólnej energii o ok. 3%.

# Prawo OZE

## – Ministerstwo Energii bada ceny referencyjne energii z OZE na rok 2019

---

W dniu 27 listopada Ministerstwo Energii (ME) przekazało prośbę o przekazanie informacji dot. opracowania przez ME projektu rozporządzenia w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z OZE w 2019 r. oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje w 2019 r. Pismo zostało przesłane do kilkunastu stowarzyszeń i organizacji branżowych z sektora OZE, w tym do IEO. W piśmie ME wskazuje na potrzebę przekazania nast. informacji:

- rodzaj instalacji OZE i nakłady inwestycyjne,
- przewidywaną roczną produkcję energii elektrycznej oraz przewidywany wolumen sprzedaży energii elektrycznej,
- w przypadku instalacji wytwarzających ciepło również przewidywaną roczną produkcję oraz szacowany wolumen sprzedaży ciepła,
- roczne koszty paliwa, w tym w podziale na poszczególne grupy paliw/substratów
- wszelkie koszty operacyjne (z wyłączeniem kosztów paliwowych),
- dodatkowe przychody (inne niż ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła) .

## Załącznik – pismo z ME

## Prawo OZE – Sejm odrzucił projekt nowelizacji ustawy o obniżeniu podatku VAT dla mikroinstalacji montowanych na gruncie lub na obiektach gospodarczych

---

Podczas posiedzenia w dn. 22 listopada br. Sejm odrzucił w pierwszym czytaniu zgłoszony przez PSL poselski projekt nowelizacji ustawy o podatku VAT, którego celem było obniżenie podatku dla mikroinstalacji montowanych na gruncie lub na obiektach gospodarczych – do stawki (8%), która obowiązuje dla takich instalacji w przypadku montażu na dachu budynku mieszkalnego.

Obecnie, prosumenci, którzy instalują instalacje PV na przydomowym gruncie lub budynku gospodarczym płacą na zakup instalacji PV stawkę podatku VAT w 23 %. Stawka podatku VAT w wysokości 8 % obowiązuje wyłącznie w przypadku montażu instalacji na dachu domu (w budynkach mieszkalnych jednorodzinnych oraz lokalach mieszkalnych, których powierzchnia użytkowa nie przekracza odpowiednio 300m<sup>2</sup> lub 150 m<sup>2</sup>).

Więcej: <http://gramzielone.pl/trendy/33446/poslowie-nie-chcieli-nizszego-vat-dla-prosumentow-ktorzy>

# Prawo OZE – Stawka opłaty OZE – 0 zł na 2019r.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki opublikował **stawkę opłaty OZE na 2019r.** Podobnie jak w 2018r. **Opłata OZE wynosi 0 zł.** Wpływ na podjęcie tej decyzji przez Prezesa URE miały następujące fakty:

- Aukcje dla instalacji istniejących nie odbyły się (zasadniczo instalacje istniejące mają wpływ na stawkę opłaty OZE, ponieważ bezpośrednio generują koszty – „wchodzą do systemu),
- Wyniki aukcji dla instalacji nowych wpłyną na wysokość stawki dopiero w kolejnych latach, gdy będą wytwarzać energię,
- Obecnie na rachunku opłaty OZE jest duża nadwyżka z lat 2016-2017, która wystarczy na wypłaty w 2019 r. (570,8 mln zł – stan na 30.09.2018)

Ponadto:

➤Część instalacji PV z aukcji 2016-2017 nie rozpocznie wytwarzania energii w terminie i „wypadnie z systemu”, co oznacza, że łączna wysokość wypłaconych środków z tytułu rozliczenia tzw. ujemnego salda będzie mniejsza i nadwyżka zgromadzonych środków będzie narastać.

**W razie nieprzewidzianych wydarzeń Prezes URE może raz w roku zmienić stawkę opłaty OZE**

# Fundusze OZE - fundusze UE: dominacja fotowoltaiki w konkursie POIŚ

---

Wg informacji z NFOŚiGW w konkursie POIŚ (Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko) w ramach działania 1.1.1 (konkurs z preferencją na klastry OZE) dot. produkcji energii elektrycznej z OZE, dominują wnioski dotyczące dofinansowania instalacji fotowoltaicznych, których złożono 34, na łączną kwotę ponad 1,7 mld zł, z czego ponad 1,1 mld zł miałyby stanowić unijne dofinansowanie. Łączna moc instalacji PV mogłaby wynieść 464 MW mocy elektrycznej.

Jest też kilka wniosków dot. produkcji energii elektrycznej w instalacjach wiatrowych - 9 wniosków o wartości 1,3 mld zł, (dofinansowania ok. 362 mln zł.) o mocy 210 MW. 3 wnioski dotyczą produkcji energii z biomasy, a 2 wnioski produkcji energii z instalacji biogazu.

## Zdaniem IEO:

- wyniki konkursu wskazują na inną sytuacją na rynku, niż w zakładało ME. ME planował ww. konkursem na klastry promować źródło „stabilne” - ograniczając udział energetyki słonecznej i wiatrowej.
- uchodzące za rynkowe aukcje OZE (sterowane politycznie) są mniej rynkowe niż uchodzę za antyrynkowe dotacje, z którymi można wejść na ...rynek (spektakularnie drożejącej) energii energetycznej



# Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

## RPO Lubuskie

Działanie	<a href="#">3.1 Odnawialne źródła energii</a>
Beneficjenci (m.in.)	<p>M.in.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Przedsiębiorcy (mikroprzedsiębiorstwa, małe i średnie przedsiębiorstwa);</li> <li>▪ Jednostki samorządu terytorialnego (JST) ich związki, stowarzyszenia i porozumienia, Spółki prawa handlowego będące własnością JST;</li> <li>▪ Uczelnie/szkoły wyższe, jednostki naukowe, instytuty badawcze, instytucje kultury</li> <li>▪ Właściciele/zarządcy wielorodzinnych budynków mieszkaniowych, rolnicy prowadzący zarejestrowaną działalność gospodarczą, grupy producentów rolnych</li> </ul>
Tematyka konkursu	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ budowa nowych źródeł wytwórczych wytwarzających energię elektryczną (np. z wykorzystaniem energii wiatrowej, wodnej, słonecznej),</li> <li>▪ przyłączanie jednostek wytwórczych OZE do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.</li> </ul> <p>En. wodna do 5 MWe, en. wiatru do 5 MWe, en. słoneczna do 2 MWe, en. biogazu do 1 MWe, en. biomasy do 5 MWe. Dopuszcza się realizację projektów, obejmujących dwa lub więcej z wymienionych powyżej typów/rodzajów projektów.</p>
Budżet	45 mln zł
Max. poziom dofinansowania	85 % kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 26.11.2018 do 30.01.2019

# Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

## RPO Warmińsko-Mazurskie

Działanie	<a href="#">Działanie 4.1 Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych.</a>
Beneficjenci (m.in.)	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ przedsiębiorstwa,</li> <li>▪ jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia,</li> <li>▪ jednostki organizacyjne samorządu terytorialnego,</li> <li>▪ spółdzielnie mieszkaniowe/wspólnoty mieszkaniowe,</li> <li>▪ inne podmioty posiadające osobowość prawną.</li> </ul>
Tematyka konkursu	<p>Budowa, rozbudowa oraz przebudowa infrastruktury (w tym zakup niezbędnych urządzeń) mające na celu produkcję energii elektrycznej i/lub ciepłej z odnawialnych źródeł energii:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ elektrowni wiatrowych – do 200 kWe,</li> <li>▪ kolektory słoneczne, fotowoltaika – do 2 MWe/MWth</li> <li>▪ biomasę – do 5 MWe/MWth oraz biogaz – do 1 MWe.</li> <li>▪ pomp ciepła – do 2 MWth oraz małych elektrowni wodnych – do 200 kWe.</li> </ul> <p>Budowa/modernizacja sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej</p>
Budżet	Ok. 154 mln zł
Max. poziom dofinansowania	85 % kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 28.09.2018 do 07.01.2019

# Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

## RPO Warmińsko-Mazurskie

<b>Działanie</b>	<a href="#">Działanie 4.1 Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych.</a>
<b>Beneficjenci (m.in.)</b>	mikro, małe oraz średnie przedsiębiorstwa
<b>Tematyka konkursu</b>	projekty, obejmujące swym zakresem poprawę efektywności energetycznej (z uwzględnieniem OZE wykorzystywanej na potrzeby własne) mikro, małych i średnich przedsiębiorstw, mające na celu zmniejszenie zużycia i strat wody, energii elektrycznej, energii cieplnej, polegające na głębokiej, kompleksowej modernizacji energetycznej budynków w przedsiębiorstwach w tym wymiana lub modernizacja źródła energii, mająca na celu zwiększenie efektywności energetycznej poprzez zmniejszenie strat ciepła oraz zmniejszenie zużycia energii elektrycznej z ewentualnym uwzględnieniem OZE. Instalacje OZE mogą stanowić jedynie dodatkowy element projektu.
<b>Budżet</b>	42 mln zł
<b>Max. poziom dofinansowania</b>	Do 80 % kosztów kwalifikowanych
<b>Termin naboru</b>	od 28.09.2018 do 08.01.2019

# Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

---

AUKCJE OZE: [ReneSola zbuduje w Polsce kolejne farmy fotowoltaiczne](#)

Chiński deweloper ReneSola poinformował o skutecznym złożeniu ofert na sprzedaż energii z farm fotowoltaicznych w ostatniej aukcji, którą w tym miesiącu przeprowadził Urząd Regulacji Energetyki. Chińczycy zabezpieczyli niemal najwyższą cenę z ofert zakwalifikowanych do rozliczeń w systemie aukcyjnym. W aukcji oznaczonej jako AZ/9/2018, która odbyła się 15 listopada ReneSola skutecznie złożyła oferty na sprzedaż energii z farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 26 MW, przy czym jednostkowa moc każdego projektu sięga 1 MW. Chiński inwestor podaje jednocześnie, że w aukcji zaoferował ceny za energię wynoszące 354,8 zł/MWh – 358,8 zł/MWh.

ReneSola jest jednym z największych beneficjentów dotychczasowych aukcji dla nowych projektów OZE, które przeprowadził Urząd Regulacji Energetyki. Chińczycy zabezpieczyli w aukcji z grudnia 2016 r. prawa do sprzedaży energii po zaoferowanej cenie dla 13 farm fotowoltaicznych o jednostkowej mocy do 1 MW, a w kolejnej aukcji z czerwca 2017 r. złożyli skutecznie aż 42 oferty na PV o jednostkowej mocy do 1 MW. W pierwszej aukcji ReneSola zyskała prawo do sprzedaży energii po najwyższej cenie z ofert, które wówczas zakwalifikowano do wsparcia. Cena zaoferowana przez Chińczyków wyniosła 408,8 zł/MWh. Natomiast w drugiej aukcji ReneSola miała zgłosić ceny w przedziale 385-392 zł/MWh. Wcześniej w tym miesiącu chińska firma poinformowała o podpisaniu listu intencyjnego dotyczącego sprzedaży polskiego portfolio projektów PV łącznie na 55 MW, których właścicielem ma zostać wywodzący się z Francji fundusz Chroma Impact Investment, skupiający się na inwestycjach w odnawialne źródła energii w Europie i Afryce.

# Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

---

## AUKCJE OZE: Zgorzelecki klaster energii postawi 46 farm PV

Dzięki przeprowadzonej w tym miesiącu aukcji, w okolicach Zgorzelca powstaną farmy fotowoltaiczne o mocy 46 MW. Będą to już kolejne farmy PV w tym regionie. Wcześniej elektrownie PV koło Zgorzelca dzięki poprzednim aukcjom postawił chiński inwestor ReneSola. W ramach aukcji dla projektów wiatrowych i fotowoltaicznych o mocy do 1 MW, której wyniki Urząd Regulacji Energetyki podał w tym tygodniu, członkowie Zgorzeleckiego Klastra Rozwoju Odnawialnych Źródeł Energii i Efektywności Energetycznej „ZKlaster” złożyli skutecznie oferty na sprzedaż energii z farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 46 MW, co stanowi niemal 1/10 wszystkich ofert objętych wsparciem w tej aukcji.

– Podczas, gdy większość polskich klastrów energii jest wciąż w fazie planowania, "Zklaster" jest pewnego rodzaju ewenementem, ponieważ w ramach naszej struktury skupiliśmy podmioty będące w posiadaniu projektów OZE już w pełni gotowych do realizacji. Potwierdzeniem tego jest zwycięstwo tych podmiotów w aukcji zorganizowanej przez URE w połowie listopada br. 46 MW w nowych źródłach fotowoltaicznych, skupionych na obszarze jednego powiatu, z gwarancją ceny energii, gotowych do budowy w okresie nieprzekraczającym jednego roku, to coś wyjątkowego w skali całego kraju – komentuje prezes Zgorzeleckiego Klastra Energii Albert Gryszczuk.

Zgorzelecki klaster pracuje również nad rozwiązaniem, które umożliwi dystrybucję energii produkowanej przez te farmy fotowoltaiczne.

W ramach „Zklastra” funkcjonuje pierwsza w Polsce klastrowa spółka dystrybucyjna z koncesją na obrót i dystrybucję energii elektrycznej. Spółka posiada własną sieć dystrybucyjną oraz jest przygotowana do przyłączenia źródeł PV o łącznej mocy 55 MW.

# Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

---

## **AUKCJE OZE: [Portfolio farm PV realizowanych przez P+S i PCWO Energy](#) rośnie o 60 MW**

Spółki Projekt Solartech Group oraz PCWO Energy S.A. odniosły wspólny sukces, jakim był udany udział w ostatniej aukcji organizowanej przez Urząd Regulacji Energetyki dla instalacji o mocy do 1 MW. Łącznie obie firmy złożyły ponad 70 zwycięskich ofert na projekty elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy ponad 60 MW.

Oznacza to, że wolumen zrealizowanych przez spółki projektów urośnie w 2019 roku do ponad 400 MW. Budowa farm słonecznych, które były przedmiotem ofert, to jeden z priorytetów w działalności operacyjnej obydwu spółek, jednak nie wyczerpuje ona całkowicie ich planów i założeń rozwojowych. Przedstawiciele spółek poszukują obecnie projektów, które z sukcesem lub bez sukcesu wzięły udział we wspomnianej aukcji.

Szacuje się, że możliwości finansowe działających w kooperacji spółek pozwolą na nabycie projektów o łącznej mocy przekraczającej 100 MW.

# Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- **Grupa PGE wybuduje trzy farmy wiatrowe o łącznej mocy 97,17 MW.** PGE Energia Odnawialna wybuduje w Zachodniopomorskim trzy farmy wiatrowe o łącznej mocy zainstalowanej 97,17 MW - podała PGE w komunikacie. Projekt pozwoli zwiększyć moc zainstalowaną farm wiatrowych PGE o 18 proc. do blisko 650 MW. W ramach inwestycji o nazwie Klaster do połowy 2020 roku powstaną trzy farmy wiatrowe: Starza, Rybice i Karnice II wraz z infrastrukturą towarzyszącą i wyprowadzeniem mocy. Instalacje staną w północno-zachodniej części województwa zachodniopomorskiego na obszarze powiatów Kamień Pomorski i Gryfice w odległości od 3 do 13 km od linii brzegowej Morza Bałtyckiego. Wybudowane zostaną 33 wiatraki o mocy 2 MW i 10 wiatraków o mocy 2,2 MW.
- **Nowa elektrownia w Lublinie. LPNT liczy na oszczędności.** Elektrownia fotowoltaiczna przy ul. Dobrzańskiego ma produkować prąd na potrzeby Lubelskiego Parku Naukowo-Technologicznego. Budowa trwa od tygodnia. Na półhektarowej działce na Felinie z dnia na dzień przybywa rusztowań, paneli fotowoltaicznych i innych urządzeń, z których składać się będzie nowa elektrownia. Siłownię o mocy 2 x 40 kilowatów będzie użytkował Lubelski Park Naukowo-Technologiczny. Budowniczowie przewidują, że zaspokoi ona nawet 40 procent zapotrzebowania placówki na prąd.
- **Zygmunt Solorz-Żak zbuduje wielką farmę fotowoltaiczną.** Kontrolowany przez jednego z najbogatszych Polaków koncern energetyczny ZE-PAK ogłosił plany budowy ogromnej farmy fotowoltaicznej. Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin SA (ZE-PAK) poinformował o zgodzie rady nadzorczej na realizację inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej o przewidywanej mocy około 70 MWp. Planowana farma fotowoltaiczna ma powstać na zrekultywowanych terenach uprzednio eksploatowanych górniczo, na obszarze około 110 hektarów, na terenie gminy Brudzew w powiecie tureckim. W komunikacie ZE-PAK podano, że przewidywany czas realizacji inwestycji wyniesie około 24 miesiące łącznie z okresem przedinwestycyjnym, zakładającym projektowanie czy uzyskanie decyzji administracyjnych.



# Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- **Spółka zal. Erbudu zbuduje farmy fotowoltaiczne dla Modus Energy za 25,7 mln zł.** - PBDI – spółka w 90% zależna od Erbudu - zawarła kolejne umowy na budowę farm fotowoltaicznych ze spółkami celowymi wchodzącymi w skład grupy kapitałowej Modus Energy. Łączna wartość kontraktów podpisanych w ciągu 12 miesięcy to 25,74 mln zł. "Termin zakończenia ostatniego zlecenia przypada na dzień 1 kwietnia 2019 r." - czytamy w komunikacie. W kwietniu br. Modus Energy informował ISBnews, że planuje uruchomić w Polsce elektrownie fotowoltaiczne o łącznej mocy 40 MW do końca 2018 r., a do końca maja 2019 r. - o łącznej mocy 50 MW.
- **Na wysypisku powstaje farma fotowoltaiczna.** Prace związane z powstaniem elektrowni słonecznej na koneckim wysypisku śmieci już ruszyły. Obecnie na terenie zrekultywowanej kwatery składowiskowej w Końskich montowane są kolektory słoneczne. Farma fotowoltaiczna powstanie na powierzchni około 1 hektara. – „Powstanie tam elektrownia słoneczna o mocy 670 KW, z której prąd będzie dostarczany bezpośrednio do instalacji pracujących na składowisku. To pozwoli nam na znaczne oszczędności. Część prądu będzie też odsprzedawana do sieci.” – mówi Mirosław Szustak, prezes PGK w Końskich.
- **Farma fotowoltaiczna na dachu Szpitala Miejskiego.** Szpital Miejski w Rudzie Śląskiej stawia na inwestycje w odnawialne źródła energii. Na dachu lecznicy w Goduli powstała właśnie farma fotowoltaiczna. Na budynku F zamontowanych zostało w sumie 140 ogniw o mocy około 36kW. Już wkrótce podobna ekologiczna instalacja powstanie w drugiej lokalizacji rudzkiego Szpitala w Bielszowicach. Tam na dachach termomodernizowanych budynków A i B zamontowanych zostanie ponad 100 ogniw fotowoltaicznych.

# Doniesienia z rynku OZE - ŚWIAT

---

- **We Francji powstanie największa w Europie elektrownia PV.** Projekt budowy elektrowni fotowoltaicznej we francuskim departamencie Lot-et-Garonne zamierzają zrealizować wspólnie firmy: Amarenco Construction, Green Lighthouse, Neoen, Reden Star i Valeco. Elektrownia o mocy ok. 1,2 GW ma powstać na obszarze około 2 tys. hektarów i jak deklarują udziałowcy projektu, zostały już zawarte stosowane porozumienia z właścicielami gruntów, na których ma powstać instalacja.
- **Nowa strategia energetyczna Hiszpanii: 100 proc. energii z OZE.** Hiszpański rząd chce zwiększyć udział źródeł odnawialnych w krajowym miksie wytwarzania energii elektrycznej do 70% do roku 2030, a następnie do 100% do roku 2050. Takie założenia znalazły się w opublikowanej właśnie przez Madryt strategii energetycznej. Już teraz z OZE pochodzi niemal połowa konsumowanej w Hiszpanii energii elektrycznej.
- **Czeskie władze nadal nie chcą nowych farm PV.** Po boomie na inwestycje w naziemne elektrownie fotowoltaiczne, który miał miejsce w Czechach na początku tej dekady, od kilku lat tamtejszy rynek naziemnej fotowoltaiki stoi w miejscu i taka sytuacja w kolejnych latach może nie ulec zmianie. Praga nie uwzględniła bowiem naziemnych farm PV w projekcie nowego systemu wsparcia dla OZE. Już na początku tej dekady w Czechach działały elektrownie fotowoltaiczne o łącznej mocy ponad 2 GW, co czyniło ten kraj jednym z największych rynków PV w Europie.
- **Bezemisyjne ciepło dla domów od... Lidla.** Nadwyżki ciepła wytwarzanego w fińskim centrum dystrybucyjnym Lidla zostaną wykorzystane do zasilania okolicznych gospodarstw domowych. To efekt działań koncernu Fortum, który zdecydował, że do swoich sieci ciepłowniczych będzie wpuszczać ciepło od zewnętrznych dostawców – pod warunkiem jego bezemisyjności. Na podstawie umowy podpisanej między fińskim koncernem energetycznym Fortum i siecią sklepów Lidl, nadwyżki ciepła powstającego w centrum dystrybucyjnym Lidla w mieście Järvenpää trafią do lokalnego systemu ciepłowniczego. Skorzystają podłączeni do niego odbiorcy.

# Doniesienia z rynku OZE - ŚWIAT

---

## Zmiany w systemie wsparcia dla wiatru i fotowoltaiki w Niemczech

Niemiecki parlament przegłosował zmiany w programie wsparcia energetyki odnawialnej. Na dodatkowe aukcje mogą liczyć inwestorzy planujący budowę większych farm fotowoltaicznych i wiatrowych, w tym farm wiatrowych na morzu. Z kolei dla mniejszych elektrowni PV przewidziano ograniczenie gwarantowanych stawek za energię.

Parlament Niemiec zatwierdził propozycję przedłożoną przez rząd Angeli Merkel, zgodnie z którą **w latach 2019-20** miałyby się odbyć dodatkowe aukcje, dzięki którym na podstawie aukcji przeprowadzonych w każdym roku miałyby powstać **elektrownie wiatrowe i fotowoltaiczne o mocy po 4 GW**. Bundestag zdecydował jednak, że takie dodatkowe aukcje odbędą się jeszcze w roku 2021.

Federalna agencja Bundesnetzagentur przeprowadzi te aukcje równoległe z dotychczas zaplanowanymi aukcjami, w których w przyszłym i kolejnym roku ma być udostępniany potencjał po 6 GW.

Berlin chce w ten sposób ograniczyć emisyjność gospodarki Niemiec. Wcześniej rząd Angeli Merkel musiał przyznać, że Niemcy nie zrealizują przyjętego celu ograniczenia emisji CO<sub>2</sub> do roku 2020 (założono redukcję o 40 proc. w porównaniu z poziomem emisji z 1990 r.)