



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 9/2018

Spis treści biuletynu IEO

Rynek energii odnawialnej w Polsce

1. **Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE**
2. **Prawo OZE**
3. **Doniesienia z rynku OZE**
4. **Raport NIK o stanie powietrza w Polsce**
5. **Prognozy i krótkoterminowe (kwartalne) rekomendacje dla branży OZE (certyfikaty, rynek energii elektrycznej)**

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – wzrost cen wywołuje różne reakcje na rynku

W mediach w dalszym ciągu jest głośno o podwyżkach cen energii dla odbiorców indywidualnych. Ceny hurtowe energii rosną, więc prezes URE rozważa podwyżki dla gospodarstw domowych i MŚP. W okresie przedwyborczym taka decyzja nie podoba się ministrowi energii. Podczas odbywającego się we Wrocławiu IV Kongresu Energetycznego, prezes Urzędu Regulacji Energetyki Maciej Bando mówił – „Pamiętajcie, że nie można obciążać taryfy C kosztami innych, bo to jest trzon rozwoju gospodarczego. Niewielkie przedsiębiorstwa, ale właśnie te średnie i małe firmy. Przyzwyczailiśmy się mówić, że za wszystko płaci społeczeństwo, przysłowiowy Jan Kowalski. Otóż tak jest, tylko bardziej w Niemczech. W Polsce za wszystko płacą drobni przedsiębiorcy. Ta grupa jest najbardziej dotknięta wszelkimi zmianami na rynku. To grupa, która miała tworzyć i rozwijać polską gospodarkę, która miała być motorem postępu, a w rzeczywistości tę grupę najbardziej dotykają podwyżki, bo tu nie ma regulowanych cen. Ta grupa w najbliższych miesiącach może kolejny raz czuć się rozczarowana”. Ponadto, dodał „Prawdą jest stwierdzenie, że mamy koniec energetyki branżowej. W Urzędzie Regulacji Energetyki doskonale to widzimy. Pomału **wielkoskalowa energetyka będzie traciła na znaczeniu**, co nie oznacza, że to będzie jej koniec.”

Prezes IEO, Grzegorz Wiśniewski zauważa na [blogu](#), że tymczasem koncerny zjednoczone w walce o swoje interesy poprzez ME w ramach unijnego „trialogu” próbują rozmontować również ostatnie, jeszcze niezgodnione elementy Pakietu zimowego, w tym rozporządzenie w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej i dyrektywę o wspólnych zasadach rynku wewnętrznego energii elektrycznej. PKEE prowadzi intensywny lobbing na Radzie UE na rzecz ochrony interesów energetyki scentralizowanej i zasiedziały wytwórców energii. **Istnieje zagrożenie dalszej marginalizacji energetyki rozproszonej, prosumenckiej z OZE na rynku energii elektrycznej w UE.** Obawy dotyczą osłabienia propozycji Komisji i Parlamentu Europejskiego, które m.in. preferowały mniejszych, niezależnych uczestników rynku, szerokie wprowadzanie taryf dynamicznych (wielostrefowych) oraz utrudniały stosowanie zasad cenotwórstwa opartych na wzroście kosztów stałych (fixed cost) w taryfach itp. Takie zmiany, choć nie zmieniają już dyrektywy o handlu emisjami ETS i jej mechanizmów, rozmiękczą jednak Pakiet zimowy (zwłaszcza nową dyrektywę o OZE – RED II) oraz osłabią pozycję konsumentów energii i jej niezależnych producentów.

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – inwestycje w fotowoltaikę obniżają koszty energii dla odbiorców końcowych

Silnie wzrostowy trend cen energii elektrycznej, wytwarzanej w Polsce w 80% elektrowniach węglowych oraz spadek kosztów technologii fotowoltaicznej odwracają dotychczasowe relacje cenowe na rynku energii. **IEO przeprowadził symulacje wpływu budowy elektrowni węglowej w Ostrołęce na koszty energii elektrycznej w kraju systemie energetycznym** (które dodatkowo, szczególnie po 2024 roku przełożą się na koszty energii i taryfa dla odbiorców końcowych). Jako alternatywę dla budowy (w latach 2019-2024) nowego bloku 1 GW elektrowni węglowej Ostrołęka, **przenalizowano budowę ekwiwalentnej w sensie ilości wyprodukowanej energii elektrycznej mocy w farmach fotowoltaicznych o mocach rzędu 1 MW (łącznie 6 GW).**

Wyniki analiz pokazują (przy założeniu wzrostu cen uprawnień do emisji CO₂ zgodnie z modelem Komisji Europejskiej PRIMES) że rozłożona na szereg kolejnych lata inwestycja w fotowoltaikę, która potencjalnie mogłaby zapewnić ten sam wolumen energii elektrycznej, co planowany blok w Ostrołęce, ograniczyłaby przyszłe poziomy kosztów energii elektrycznej o 1,5-2%. Oznacza, że po raz pierwszy w Polsce nowe inwestycje w farmy fotowoltaiczne dają nisze koszty niż inwestycje w nowe bloki węglowe.

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE - polityka ekologiczna państwa jako zwiastun nowej polityki energetycznej?

Do konsultacji publicznych i międzyresortowych trafił [projekt „Polityki ekologicznej państwa 2030”](#), przygotowany w lipcu br. w Ministerstwie Środowiska. Na początku przyszłego roku [projekt zostanie zatwierdzony uchwałą Rady Ministrów](#).

Projekt polityki ekologicznej przewiduje następujące priorytety jeśli chodzi o rozwój OZE: (...) w zakresie wdrażania Porozumienia paryskiego, w myśl którego redukcja emisji GC (**gazów cieplarnianych**) powinna uwzględniać specyfikę gospodarczą danego kraju, podejmowane będą działania zmierzające do efektywnego zmniejszenia koncentracji GC w atmosferze, uwzględniające działania w sektorach gospodarki odpowiedzialnych za emisje GC (przede wszystkim energetyka, transport, rolnictwo). W związku z tym podejmowane będą działania dotyczące m.in. **wprowadzania innowacyjnych technologii wykorzystania dostępnych źródeł energii, w tym rozwój geotermii, czy też realizacji koncepcji leśnych gospodarstw węglowych. Wspierane będą m.in. inwestycje związane ze wzrostem produkcji energii ze źródeł odnawialnych, ze szczególnym uwzględnieniem źródeł stabilnych, takich jak: ciepłownie geotermalne, pompy ciepła, biogazownie i małe elektrownie wodne.**

Oznacza to, że z uwagi na niezdefiniowane prawnie kryterium „stabilności” w nowej „perspektywie”, w oparciu o powyższy zapis, w inwestycyjnej (finansowej) polityce wsparcia OZE będą preferowane źródła wyżej wymienione, czyli o wyższych współczynnikach wykorzystania mocy, ale o mniejszym potencjale i wyższych kosztach wytwarzania energii niż energetyka wiatrowa i fotowoltaika (na rynku energii elektrycznej i ciepła pochodzące z „elektrycznych OZE”. W związku z tym że projekt polityki ekologicznej przygotowany w Ministerstwie Środowiska był już konsultowany m. in. z Ministerstwem Energii, można spodziewać się że podobny miks energetyczny objawi się także [w zapowiedzianej polityce energetycznej](#).

Ogólny komentarz o sytuacji i kierunkach zmian na rynku OZE – wsparcie kogeneracji dla ciepłownictwa

ME przedstawiło rozwiązania wsparcia produkcji energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z trzech kategorii:

- 1) istniejących i zmodernizowanych jednostek kogeneracji oraz nowych jednostek kogeneracji o mocy do 1 MW;
- 2) nowych i znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji o mocy do 50 MW oraz
- 3) jednostek kogeneracji powyżej 50 MW.

Największe wsparcie mają otrzymać nowe jednostki albo te, które posiadają decyzję o modernizacji, z której "nie będą się już mogły wycofać" z progami 25 i 50 procent kosztów na nową jednostkę kogeneracyjną od którego będzie zależała długość wsparcia, odpowiednio 7 i 15 lat. Aukcja zostanie przeprowadzona w formule dla mocy 1-50 MW nowych i znacznie zmodernizowanych.

Wszystkie jednostki kogeneracyjne będą w jednym koszyku, a ME określi wartości referencyjne (paliwa stałe, paliwa gazowe, biomasa i inne). W aukcjach 5 procent wolumenu będzie dostępne dla źródeł zagranicznych.

Przy prekwalfikacji jednostek opalanych paliwami stałymi będzie można dopuścić źródła węglowe, ale pod warunkiem, że w danym przypadku nie ma możliwości zastąpienia go gazem lub wyłącznie biomasą albo spowoduje to znaczny wzrost cen ciepła dla odbiorców oraz, że jednostkowy wskaźnik emisji CO₂ jest nie wyższy niż 450 kg/MWh.

Prognozy ME zakładają, że dzięki aukcjom największy wolumen energii elektrycznej będzie pochodził z gazu. Premia gwarantowana dla jednostek poniżej 1 MW i istniejących oraz modernizowanych będzie ustalana administracyjnie. Powyżej 50 MW będzie ustalana przez prezesa URE.

Urząd Regulacji Energetyki ogłosił aukcje OZE dla instalacji nowych

Kolejne ogłoszone przez URE aukcje dla instalacji OZE to **aukcje przeznaczone dla instalacji nowych**.

Aukcje odbędą się w dniach 5, 6, 7, 12, 13, 14, 19 i 20 listopada br. i będą prowadzone także z wykorzystaniem funkcji Internetowej Platformy Aukcyjnej (IPA). Wytwórcy zamierzający przystąpić do aukcji mogą zakładać na niej swoje konta i rejestrować instalacje, dla których będą składane oferty.

I aukcja - AZ/6/2018 w dniu 5 listopada dla instalacji nowych o mocy **większej niż 1 MW** wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie; wykorzystujących wyłącznie **energię promieniowania słonecznego** do wytwarzania energii elektrycznej

II aukcja - AZ/7/2018 w dniu 6 listopada dla instalacji nowych o mocy **większej niż 1 MW** wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów; wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków; wyłącznie biogaz inny niż pozyskany ze składowisk odpadów i oczyszczalni ścieków; stanowiących dedykowane instalacje spalania biomasy, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; stanowiących układy hybrydowe, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; stanowiących instalacje termicznego przekształcania odpadów, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; a także stanowiących dedykowane instalacje spalania wielopaliwowego

III aukcja - AZ/8/2018 w dniu 7 listopada dla instalacji nowych o mocy **nie większej niż 1 MW** wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów; wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków; wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż pozyskany ze składowisk odpadów i oczyszczalni ścieków; stanowiących dedykowane instalacje spalania biomasy, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; stanowiących układy hybrydowe, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; stanowiących instalacje termicznego przekształcania odpadów, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; a także stanowiących dedykowane instalacje spalania wielopaliwowego.

IV aukcja - AZ/9/2018 w dniu 12 listopada dla instalacji nowych o mocy **nie większej niż 1 MW** wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie; wykorzystujących wyłącznie **energię promieniowania słonecznego** do wytwarzania energii elektrycznej.

V aukcja - AZ/10/2018 w dniu 13 listopada dla instalacji nowych o mocy **nie większej niż 1 MW** wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej; wyłącznie biopłynny do wytwarzania energii elektrycznej; wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej; a także wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej.

VI aukcja - AZ/11/2018 w dniu 14 listopada dla instalacji nowych o mocy **nie większej niż 1 MW** wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej.

VII aukcja - AZ/12/2018 w dniu 19 listopada dla instalacji nowych o mocy **większej niż 1 MW** wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej; wyłącznie biopłynny do wytwarzania energii elektrycznej; wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej; a także wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej.

VIII aukcja - AZ/13/2018 w dniu 20 listopada dla instalacji nowych o mocy **większej niż 1 MW** wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej.

Urząd Regulacji Energetyki ogłosił aukcje OZE dla instalacji istniejących

Pierwsze ogłoszone przez URE w tym roku aukcje dla instalacji OZE to **aukcje przeznaczone wyłącznie dla istniejących instalacji**.

Pierwsze tegoroczne aukcje odbędą się w dniach 17, 18, 19, 24, 25 października br. i będą prowadzone z wykorzystaniem funkcji Internetowej Platformy Aukcyjnej (IPA). Wytwórcy zamierzający przystąpić do aukcji mogą zakładać na niej swoje konta i rejestrować instalacje, dla których będą składane oferty.

I aukcja - AZ/1/2018 w dniu 17 października dla instalacji istniejących o mocy większej niż 1 MW – wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów; wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków; wyłącznie biogaz inny niż pozyskany ze składowisk odpadów i oczyszczalni ścieków; stanowiących dedykowane instalacje spalania biomasy, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; stanowiących układy hybrydowe, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; stanowiących instalacje termicznego przekształcania odpadów, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; a także stanowiących dedykowane instalacje spalania wielopaliwowego;

II aukcja AZ/2/2018 w dniu 18 października dla instalacji istniejących o mocy większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej.

III aukcja AZ/3/2018 w dniu 19 października dla instalacji istniejących o mocy nie większej niż 1 MW – wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej; wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej; wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej; a także wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej.

IV aukcja AZ/4/2018 w dniu 24 października dla instalacji istniejących o mocy nie większej niż 1 MW – wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej.

V aukcja AZ/5/2018 w dniu 25 października dla instalacji istniejących o mocy nie większej niż 1 MW – wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów; wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków; wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż pozyskany ze składowisk odpadów i oczyszczalni ścieków; stanowiących dedykowane instalacje spalania biomasy, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; stanowiących układy hybrydowe, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; stanowiących instalacje termicznego przekształcania odpadów, w tym w wysokosprawnej kogeneracji; a także stanowiących dedykowane instalacje spalania wielopaliwowego.

Raport Najwyższej Izby Kontroli (NIK) o stanie powietrza w Polsce cz. 1

[NIK w dniu 11 września](#) opublikował raport *OCHRONA POWIETRZA PRZED ZANIECZYSZCZENIAMI*. NIK skontrolował instytucje państwowe zajmujące się ochroną powietrza oraz urzędy kilkunastu miast. Z raportu wynika, że działania rządu, ale także samorządów wojewódzkich i gminnych (z wyjątkiem nielicznych przypadków), podejmowane w walce z tzw. niską emisją, są niewystarczające. W raporcie wskazane są propozycje niezbędnych działań, zarówno takich, które są możliwe do realizacji niezwłocznie, jak i w dalszym horyzoncie czasowym. NIK zwraca uwagę na fakt, że Minister Środowiska nie zapewnił właściwego funkcjonowania istotnych mechanizmów systemu ochrony powietrza przed zanieczyszczeniami, w tym nierzetelnie pełnił rolę koordynatora krajowego dla zadań realizowanych na rzecz ochrony powietrza oraz w niewystarczającym stopniu monitorował ten proces. Z kolei Minister Energii – pomimo wniosków NIK przedstawionych w latach 2000, 2014 i 2016 – nie podjął niezwłocznie działań w celu przygotowania regulacji określających wymagania jakościowe dla paliw stałych. Ponadto, NIK wskazuje, że podmioty publiczne nie podjęły skutecznych i adekwatnych do rangi problemu działań w sferze ochrony powietrza przed zanieczyszczeniami, wskazujące, że koszty zewnętrzne spowodowane złą jakością powietrza mogły wynieść tylko w skontrolowanych województwach ok. 126,0 mld zł, czyli niemal tyle co suma budżetu wspólnego programu finansowego NFOŚiGW i WFOŚiGW dedykowanego walce z zanieczyszczeniem powietrza w całym kraju i wkładu własnego beneficjentów (132,8 mld zł), zaplanowanego na lata 2018-2029.

Raport Najwyższej Izby Kontroli o stanie powietrza w Polsce cz. 2 – niewykorzystanie środków finansowych

Wydatki NFOŚiGW na ochronę powietrza w latach 2014-2016 stanowiły od 21% do 26% wydatków tej jednostki ogółem oraz 39% wydatków w I półroczu 2017 r. Wyższy udział miały natomiast wydatki na ochronę powietrza pięciu WFOŚiGW (w Białymstoku, Gdańsku, Łodzi, Opolu, Poznaniu i Szczecinie), które mieściły się w ww. okresie w przedziale od 43% do 52% łącznych wydatków tych funduszy. Krytycznie należy ocenić niezapewnienie przez fundusze ochrony środowiska wsparcia finansowego na działania związane z ochroną powietrza w wysokości adekwatnej do potrzeb inwestycyjnych w tym zakresie, przy jednoczesnym – utrzymującym się w sposób ciągły – wysokim stanie niewykorzystanych środków finansowych na rachunkach tych jednostek.



Źródło: Opracowanie własne NIK na podstawie danych NFOŚiGW oraz WFOŚiGW.

Raport Najwyższej Izby Kontroli o stanie powietrza w Polsce cz. 3 – zalecenia NIK

Zdaniem NIK realne możliwości osiągnięcia zdecydowanej poprawy jakości powietrza i zbliżenie jej do poziomów zalecanych przez WHO zapewni tylko zmiana struktury ogrzewania gospodarstw domowych poprzez stosowne ograniczenie – z poziomu centralnego – możliwości wykorzystania paliw stałych w sektorze komunalno-bytowym.

Proces taki powinien odbywać się jednak stopniowo, uwzględniając przynajmniej dwa pierwsze z niżej wymienionych trzech etapów:

- **[niezwłoczne]** wyeliminowanie możliwości stosowania paliw stałych w nowo powstających obiektach budowlanych, pozostających w zasięgu sieci ciepłowniczych lub gazowych,
- **[w perspektywie średniokresowej, 5-10 lat]** wprowadzenie obowiązku podłączenia istniejących obiektów budowlanych do sieci ciepłowniczych lub gazowych w przypadku istnienia takich możliwości technicznych i zapewnienie faktycznej realizacji tych wymogów,
- **[w perspektywie długookresowej, 20-30 lat]** wprowadzenie całkowitego lub częściowego (np. w regionach najbardziej narażonych na występowanie zjawisk smogowych) ograniczenia w stosowaniu paliw stałych w sektorze komunalno-bytowym, przy równoczesnym wdrożeniu rozwiązań zapewniających wsparcie procesu inwestycyjnego i rekompensatę z tytułu zwiększonych kosztów ogrzewania wskutek zastosowania niskoemisyjnych źródeł ciepła.

Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

RPO Świętokrzyskiego

Program	3.4 Strategia niskoemisyjna, wsparcie zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej
Beneficjenci (m.in.)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ jednostki samorządu terytorialnego, ▪ przedsiębiorstwa duże, średnie, małe, mikro ▪ partnerzy społeczni i gospodarczy działający na terenie województwa świętokrzyskiego organizacje pozarządowe (NGO), samorządowe osoby prawne, instytucje otoczenia biznesu, uczelnie, państwowe jednostki budżetowe, instytucje kultury.
Tematyka konkursu	M.in. <ul style="list-style-type: none"> ▪ budowa lub modernizacja sieci ciepłowniczej, ▪ wymiana źródeł ciepła, ▪ budowa lub modernizacja jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji wraz z infrastrukturą do dystrybuowania wytworzonej energii,
Budżet	8 mln zł
Max. poziom dofinansowania	85% kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 28.09.2018 do 30.11.2018; od 28.09.2018 do 30.10.2018 dla konkursu dedykowanego dla Obszaru funkcjonalnego miast tracących funkcje społeczno – gospodarcze, obejmującego miasta: Starachowice, Ostrowiec Świętokrzyski, Skarżysko - Kamienna.

Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

RPO Świętokrzyskiego

Program	3.2 Efektywność energetyczna i odnawialne źródła energii w przedsiębiorstwach.
Beneficjenci	<ul style="list-style-type: none"> ▪ mikro, małe oraz średnie przedsiębiorstwa
Tematyka konkursu	<p>poprawa efektywności energetycznej (z uwzględnieniem OZE wykorzystywanej na potrzeby własne) mikro, małych i średnich przedsiębiorstw, tym: modernizacja i rozbudowa linii produkcyjnych (m.in. zakup urządzeń, maszyn) na bardziej efektywne energetycznie; głęboka, kompleksowa modernizacja energetyczna budynków w przedsiębiorstwach; zastosowanie technologii efektywnych energetycznie w przedsiębiorstwach; zastosowanie energooszczędnych technologii produkcji i użytkowania energii (energia elektryczna, ciepło, chłód, woda) /inwestycje realizowane w ramach niniejszego działania muszą wynikać z przygotowanych przez samorzady Planów Gospodarki Niskoemisyjnej/.</p>
Budżet	42 mln zł
Max. poziom dofinansowania	55 % – 80% kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 28.09.2018 do 30.11.2018

Fundusze OZE - fundusze UE: RPO

RPO Warmińsko-mazurskiego

Program	4.1 Wsparcie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych. RPO Warmińsko-mazurskiego
Beneficjenci (m.in.)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Przedsiębiorstwa; ▪ Jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia; ▪ Jednostki organizacyjne samorządu terytorialnego; ▪ Spółdzielnie mieszkaniowe/wspólnoty mieszkaniowe; ▪ Inne podmioty posiadające osobowość prawną.
Tematyka konkursu	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Budowa, rozbudowa oraz przebudowa infrastruktury (w tym zakup niezbędnych urządzeń) mające na celu produkcję energii elektrycznej i/lub ciepłej z odnawialnych źródeł energii: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Wiatr - do 200 kWe ▪ Słońce – do 2 MWe/MWth ▪ Biomasa do 5 Mwe/MWt oraz Biogaz do 1 MWe ▪ Pompy ciepła do 2 MWth oraz małe elektrownie wodne do 200 kWe ▪ Budowa/modernizacja sieci dystrybucyjnych elektrycznych
Budżet	153,6 mln zł
Max. poziom dofinansowania	85% kosztów kwalifikowanych
Termin naboru	od 28.09.2018 do 30.11.2018

Fundusze OZE - fundusze UE: POLiŚ

POLiŚ

Program	Poddziałanie 1.1.1. Wspieranie inwestycji dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej
Beneficjenci (m.in.)	przedsiębiorcy – wytwórcy energii z odnawialnych źródeł energii
Tematyka konkursu	<p>Budowę nowych lub przebudowę 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 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)
Budżet	200 mln zł
Max. poziom dofinansowania	85% wydatków kwalifikowanych
Termin naboru	od 03.09.2018 do 31.10.2018

Finansowanie OZE –Europejski Bank Inwestycyjny

Wśród projektów finansowanych przez Europejski Bank Inwestycyjny znalazł się m.in. projekt „[E ENERGY 42 MW SOLAR PV PORTFOLIO](#)”. Partnerem projektu jest firma Galway Investments Sp. z o.o. EIB wesprze budowę 43 farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW - łączna moc całego portfola projektów 43 MW. Poziom wsparcia EIB oraz całkowity koszt nie został ujawniony. Są to projekty, które wygrały aukcje OZE. Zgodnie z przeprowadzoną analizą dostępnych informacji są to projekty zarządzane i realizowane przez Sun Investment Group (SIG), która jest współnikiem Galway Investments Sp. z o.o. SIG do końca 2020 r. planuje rozszerzyć obecny portfel projektów do 250 MW.

Ponadto Europejski Bank Inwestycyjny w ramach programu „[POLAND SOLAR POWER PROJECTS PROGRAMME](#)” obejmującego preferencyjne finansowanie na realizowane w Polsce farmy fotowoltaiczne (z systemu aukcyjnego) ma udostępnić 450 mln zł., a całkowity koszt inwestycji objętych tym programem wyniesie 900 mln zł.

Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- **Jastrzębska Spółka Węglowa inwestuje w fotowoltaikę.** Centrum Usług Wspólnych jako pierwsze w Jastrzębskiej Spółce Węglowej będzie korzystać z elektrowni fotowoltaicznej. Taka instalacja pojawiła się już na dachu budynku i dzięki niej koszty jego eksploatacji obniżą się nawet o kilkanaście tysięcy złotych rocznie. Pierwsza instalacja fotowoltaiczna w Jastrzębskiej Spółce Węglowej składa się z dwóch falowników o mocy 15 kW oraz 93 paneli fotowoltaicznych o mocy 320 Wp każdy, co daje razem moc 29,76 kWp.
- **Wodociągi Białostockie instalują fotowoltaikę.** Spółka Wodociągi Białostockie podała w komunikacie, że na terenie stacji uzdatniania wody w Jurowcach pojawi się naziemna elektrownia fotowoltaiczna złożona z 128 modułów fotowoltaicznych, a na dachu obiektu zostanie zamontowanych kolejnych 108 modułów.
- **Woda w kąpielisku Zdrój cieplejsza dzięki energii słonecznej.** Jastrzębianie od przyszłego sezonu będą mogli cieszyć się cieplejszą wodą w kąpielisku Zdrój. Wszystko dzięki zamontowaniu ponad 150 baterii słonecznych, które będą nagrzewać zbiornik. Panele fotowoltaiczne zostały zabudowane w ramach zadania „Wykorzystanie odnawialnych źródeł energii na kąpielisku Zdrój w Jastrzębiu-Zdroju”. Aktualnie działają 152 panele o mocy 35 KWp. Trwają również prace przy unowocześnieniu pompy ciepła, która dzięki wykorzystaniu ciepła ścieków z oczyszczalni "Dolna" również będzie ogrzewać basen. Efektem będzie wydłużenie okresu otwarcia basenu.

Doniesienia z rynku OZE - POLSKA

- **PKP PLK inwestują w fotowoltaikę.** Zarządca kolejowej infrastruktury zamontował instalacje fotowoltaiczne już na 23 obiektach, m.in. na nastawniach oraz innych budynkach. Aktualna łączna moc zainstalowana na 23 obiektów to ok. 245 kWp. W przyszłości PKP PLK planują testować możliwość magazynowania wyprodukowanej nadwyżki energii. Ponadto spółka analizuje możliwość montażu fotowoltaiki na ekranach akustycznych wzdłuż linii kolejowych.
- **Największa farma fotowoltaiczna w regionie otwarta!** Panele już chłoną energię ze słońca. Farmę fotowoltaiczną o mocy 1,89 MW oddało wczoraj do użytku Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej. Jest ona jedną z największych w Polsce. Protokół odbioru robót od wykonawcy farmy fotowoltaicznej podpisano 12 września br. Wczoraj oficjalnie oddano ją do użytku.

Doniesienia z rynku OZE - EUROPA

- **Dania ogłosiła aukcję dla fotowoltaiki.** Duńska rządowa agencja energetyczna ogłosiła aukcję dla inwestorów oferujących energię z elektrowni fotowoltaicznych o maksymalnej mocy 1 MW. Ogłoszona aukcja to efekt nowego mechanizmu w postaci premii doliczanej do ceny energii, który został wdrożony w ubiegłym roku w celu ograniczenia kosztów wsparcia dla OZE. Duńczycy notyfikowali go Komisji Europejskiej, uzyskując zgodę na przyznanie pomocy publicznej. Duńskie władze ogłosiły teraz, że oferty cenowe w pierwszej aukcji dla fotowoltaiki o mocy do 1 MW będzie można składać do 1 listopada br. Warunek to posiadanie projektów PV będących na zaawansowanym etapie uzyskiwania pozwoleń.
- **Fabryki SolarWorld zakończyły produkcję.** Linie, na których SolarWorld produkował moduły fotowoltaiczne, zostały zamknięte. Wcześniej podobnie postąpiono w przypadku linii, na których niemiecka firma wytwarzała ogniwa fotowoltaiczne. W zakładach SolarWorld ma pozostać zatrudnionych kilkadziesiąt osób, które zajmą się utrzymaniem infrastruktury. Tak kończy się historia największego w ostatnich latach europejskiego producenta modułów fotowoltaicznych.
- **Holenderska spółdzielnia mleczarska inwestuje w fotowoltaikę.** Holenderska spółdzielnia produkująca przetwory mleczne – FrieslandCampina, ogłosiła, że holenderskie Ministerstwo Spraw Gospodarczych przeznaczyło około 200 milionów euro na dotację instalacji fotowoltaicznych w 310 obiektach jej członków. Fundusze będą rozdysponowane w ramach programu SDE+. Spółdzielnia oszacowała, że do realizacji projektu zostanie wykorzystanych około 416 000 modułów fotowoltaicznych, które zajmą powierzchnię około 100 boisk piłkarskich (670 tys. m²). Pokryją one około 20% zapotrzebowania urzędzeń spółdzielni na energię elektryczną. Zainstalowane zostaną przez lokalną firmę – GroenLeven Heerenveen.

Doniesienia z rynku OZE - EUROPA

- **Powstanie największa pływająca farma PV w Europie.** Na południu Francji, w departamencie Provence-Alpes-Côte d'Azur, powstanie największa w Europie instalacja fotowoltaiczna znajdująca się na zbiorniku wodnym. Sprzedaż energii zostanie objęta gwarancjami w ramach systemu aukcyjnego, a zarobią na niej m.in. mieszkańcy regionu, w którym powstanie farma PV. „Pływającą” farmę fotowoltaiczną o mocy 17 MW zrealizuje francuski deweloper Akuo Energy. Instalacja, na którą ma się złożyć ok. 47 tys. modułów fotowoltaicznych, będzie zlokalizowana na zbiorniku wodnym na terenie zamkniętego kamieniołomu.
- **Lider globalnego rynku OZE postawi fotowoltaikę na Ukrainie.** Kolejny zagraniczny inwestor chce skorzystać z preferencyjnych taryf na energię z elektrowni fotowoltaicznych na Ukrainie. Na pierwszy projekt PV w tym kraju hiszpańska Acciona ma wydać 64 mln dolarów. Jako lokalizację swojej pierwszej inwestycji na Ukrainie Acciona wybrała miejscowość Dymierka, położoną ok. 100 km na północ od Kijowa, w pobliżu granicy z Białorusią. W planach Hiszpanie mają postawienie w sumie 57 MW, na co chcą wydać maksymalnie 64 mln dolarów, czyli ok. 235,6 mln zł, co w przeliczeniu na planowaną moc daje ok. 4,13 mln zł/MW.
- **Hale Amazona zasili fotowoltaiką i bateryjne magazyny energii.** Brytyjskie media informują o przygotowaniach do budowy ogromnej dachowej instalacji fotowoltaicznej o mocy 4,074 MW na dachach centrum logistycznego Amazona w mieście Tilbury. Obecnie projekt jest na etapie uzyskiwania zgody od lokalnych władz, która jest wymagana po zmianach przepisów planistycznych w przypadku dachowych instalacji przekraczających moc 1 MW. Ta elektrownia fotowoltaiczna ma wesprzeć pracę już istniejącej, mniejszej instalacji, która znajduje się na dachach hal Amazona w Tilbury. Dodatkowo infrastrukturę Amazona w Tilbury będzie zasilać baterijny magazyn energii o mocy 3,77 MW złożony z Powerpacków Tesli