



Schemat zoptymalizowanych mechanizmów wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub biogazu rolniczego

Ministerstwo Gospodarki, 17 września 2013 r.

PODSTAWOWE ZAŁOŻENIA PROJEKTOWE

- I. Celem dla Polski pozostaje wypełnienie zobowiązań OZE wynikających z Pakietu Energetyczno-Klimatycznego, z uwzględnieniem kosztów obciążających odbiorców energii oraz kosztów funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
- II. Aktualny pozostaje cel 19 % udziału energii elektrycznej z OZE do 2020 r. wyznaczony w Polityce Energetycznej Polski do 2030 r. oraz powtórzony w Krajowym Planie Działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych.
- III. Osiągnięcie założonego celu będzie się odbywać w sposób maksymalnie przyjazny i stabilny dla inwestorów, dzięki czemu zostanie osiągnięta możliwość funkcjonowania (i finansowania) ich działalności po najniższym koszcie.
- IV. Najistotniejszym kryterium oceny systemu wsparcia będzie jego koszt. Niezbędne jest adresowanie wsparcia w pierwszej kolejności do sprawdzonych i opanowanych technologii, które w Polskich warunkach charakteryzują się największą stabilnością oraz najniższym kosztem wytwarzanej energii elektrycznej.

3 Schemat zoptymalizowanych mechanizmów wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii



- V. Dodatkowo, dedykowane wsparcie będzie kierowane dla sektora MSP w celu dywersyfikacji struktury wytwarzanej energii elektrycznej oraz zapewnienia wykorzystania krajowych zasobów energetycznych.
- VI. Zastosowane mechanizmy wyznaczania gwarantowanej taryfy mają na celu ograniczenie poziomu wsparcia do kosztów faktycznie ponoszonych przez inwestorów, przy zachowaniu pełnej transparentności i konkurencyjności całego procesu.
- VII. Wdrażane rozwiązania zapewnią możliwość elastycznego kontrolowania ilości i struktury mocy OZE w systemie elektroenergetycznym oraz całkowitych kosztów wsparcia tych źródeł.

ZAKRES OPTYMALIZACJI

- A. Utrzymanie obecnego systemu wsparcia dla istniejących instalacji odnawialnych źródeł energii, co zagwarantuje poszanowanie praw nabytych dla wszystkich, którzy byli wytwórcami energii elektrycznej z OZE przed wejściem w życie nowej regulacji ustawowej.
- B. Zaproponowanie nowych rozwiązań dla istniejących instalacji odnawialnych źródeł energii, w celu optymalizacji rachunku ekonomicznego.
- C. Wdrożenie nowoczesnego systemu aukcji dla nowych i zmodernizowanych instalacji odnawialnych źródeł energii, gwarantującego maksymalizację korzyści związanych z potrzebą osiągnięcia określonego udziału OZE do 2020 roku.
- D. Wprowadzenie rozwiązań umożliwiających rozwój małoskalowej energetyki prosumenckiej, służącej zaspokajaniu własnych potrzeb energetycznych przez odbiorców.

5 Schemat zoptymalizowanych mechanizmów wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii



- A. Utrzymanie obecnego systemu wsparcia dla istniejących instalacji odnawialnych źródeł energii, co zagwarantuje poszanowanie praw nabytych dla wszystkich, którzy byli wytwórcami energii elektrycznej z OZE przed wejściem w życie nowej regulacji ustawowej.

Propozycja kierunkowa działań w obszarze optymalizacji istniejących rozwiązań

- Celem optymalizacji jest zmniejszenie kosztów systemu wsparcia dla już zrealizowanych i funkcjonujących projektów, poprzez dostosowanie wysokości wsparcia do faktycznie poniesionych kosztów, przy jednoczesnym potwierdzeniu rynkowego charakteru systemu świadectw pochodzenia.
- Łączny okres wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z OZE będzie wynosił maksymalnie 15 lat od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej, za którą przysługiwało świadectwo pochodzenia, nie dłużej niż do dnia 31.12.2021 r.
- Opłata zastępcza zostanie "zamrożona" na poziomie z 2013 r. tj. 297,4 zł/MWh.

6 Schemat zoptymalizowanych mechanizmów wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii



- Wytwórcy energii elektrycznej z OZE będą mieli prawo do świadectw pochodzenia w ilości odpowiadającej wyprodukowanej energii z OZE, z uwzględnieniem następujących działań optymalizacyjnych:
 - ✓ Z systemu wsparcia zostaną wyłączone instalacje o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej powyżej 1 MW, wykorzystujące do wytworzenia energii elektrycznej hydroenergię (od dnia wejścia w życie nowych przepisów),
 - ✓ Zostanie ograniczony poziom wsparcia dla instalacji spalania wielopaliwowego poprzez objęcie wsparciem wyłącznie energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach spalania wielopaliwowego do poziomu średniej ilości energii elektrycznej wytworzonej w latach 2011-2012 (od dnia wejścia w życie nowych przepisów) oraz redukcję ilości przysługujących świadectw pochodzenia do 0,5/MWh (od dnia wejścia w życie nowych przepisów).

7 Schemat zoptymalizowanych mechanizmów wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii



- Obowiązek OZE będzie ustalany corocznie w oparciu o:
 - ✓ Prognozę ilości energii elektrycznej z OZE objętej systemem świadectw pochodzenia (tendencja spadkowa wynikająca z "opuszczania systemu" przez kolejne instalacje) – im mniejsza ilość energii objęta systemem świadectw pochodzenia tym mniejszy obowiązek.
 - ✓ Prognozę sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych – im większa sprzedaż energii elektrycznej tym mniejszy obowiązek.
 - ✓ Wyłączenia z obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia przed Prezesem URE świadectw pochodzenia (odbiorcy energochłonni) – im większe wyłączenia, tym większy obowiązek dla pozostałych "zobowiązanych".
 - ✓ Cel dla OZE wynikający z zewnętrznych zobowiązań Polski (Pakiet Energetyczno-Klimatyczny).

- W celu zachowania pełnej transparentności, konkurencyjności i płynności rynku praw majątkowych zostaną wprowadzone następujące rozwiązania:
 - ✓ obowiązek obrotu świadectwami pochodzenia na Towarowej Giełdzie Energii S.A.
Do rozstrzygnięcia pozostaje procentowa wysokość przedmiotowego obowiązku, np.:
 - sprzedaż nie mniej niż 30% praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia od dnia wejścia w życie nowych przepisów do dnia 31 grudnia 2015 r.
 - sprzedaż nie mniej niż 50% praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia od dnia 1 stycznia 2016 r.
 - ”termin ważności” dla świadectw pochodzenia wydanych przed dniem wejścia w życie ustawy (24 miesiące od wejścia w życie nowych przepisów) oraz wydanych po dniu wejścia w życie ustawy (24 miesiące od daty wydania przez Prezesa URE).
 - ✓ ograniczenie możliwości realizacji obowiązku poprzez uiszczanie opłaty zastępczej w sytuacji, gdy cena świadectw pochodzenia na TGE S.A. będzie niższa niż 75% wartości opłaty zastępczej przez okres co najmniej 1 miesiąca.

B. Zaproponowanie nowych rozwiązań dla istniejących instalacji odnawialnych źródeł energii, w celu optymalizacji rachunku ekonomicznego.

Propozycja kierunkowa działań w obszarze nowych rozwiązań dla istniejących instalacji

- W celu umożliwienia dostępu do nowego, stabilnego systemu wsparcia dla zrealizowanych i funkcjonujących projektów proponuje się wprowadzenie nowych rozwiązań alternatywnych.
- Wytwórcy energii elektrycznej z OZE (z wyłączeniem wytwórców energii elektrycznej w instalacjach spalania wielopaliwowego oraz elektrowniach wodnych powyżej 1 MW), będą mieli wybór pomiędzy zachowaniem obecnych zasad wsparcia opartych na świadectwach pochodzenia (prawa nabyte) lub zadeklarowaniem chęci przystąpienia do nowego systemu aukcyjnego, dedykowanego wyłącznie inwestycjom już zrealizowanym.
- Wytwórca energii elektrycznej z OZE będzie mógł dokonać wyboru pomiędzy ww. rozwiązaniami w ciągu 2 lat od wejścia w życie nowych przepisów.

10 Schemat zoptymalizowanych mechanizmów wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii



- Łączny okres wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z OZE będzie wynosił maksymalnie 15 lat od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej, za którą przysługiwało świadectwo pochodzenia, z uwzględnieniem okresu wsparcia w systemie świadectw pochodzenia, wg. następującej formuły:
 - ✓ Wsparcie przez okres X lat w systemie świadectw pochodzenia oraz wsparcie przez $15-X$ lat ceną określoną poprzez system aukcji (np. 4 lata w systemie świadectw pochodzenia oraz $(15-4) = 11$ lat w systemie taryfy określonej przez mechanizm aukcyjny).
- Warunki konkurencji pomiędzy wszystkimi podmiotami zostaną osiągnięte za pomocą:
 - ✓ Podziału instalacji przystępujących do aukcji według kryterium mocy zainstalowanej (powyżej 40kW do 1 MW i powyżej 1 MW),
 - ✓ Limitowania wysokości budżetu i przeprowadzania dużej liczby małych aukcji.
- Przedmiotem aukcji będzie ilość wyprodukowanej energii elektrycznej, w danym okresie czasu.
- Kryterium aukcji będzie cena za wytworzoną 1 MWh energii elektrycznej lub 1 m³ biogazu rolniczego.

11 Schemat zoptymalizowanych mechanizmów wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii



- Wytwarzanie energii elektrycznej powinno rozpocząć się najpóźniej od początku miesiąca następującego po miesiącu, w którym wytwórca wygrał aukcję.
- Stawka ustalona w wyniku aukcji pozostaje niezmienna przez okres określony zgodnie z powyższymi kryteriami.
- Wytwórca energii elektrycznej z OZE będzie miał obowiązek jej sprzedaży po ustalonej cenie (do ilości produkcji zadeklarowanej w aukcji), nawet jeśli cena rynkowa energii elektrycznej będzie wyższa, pod rygorem zwrotu dotychczas otrzymanego wsparcia (liczonego jako różnica pomiędzy ceną z aukcji, a rynkową ceną energii elektrycznej w danym okresie, powiększona o 30%).
- Ilość energii elektrycznej objętej wsparciem w nowym systemie aukcyjnym dedykowanym istniejącym obiektom zostanie ustalona w oparciu o:
 - ✓ Ilość energii elektrycznej wytwarzanej w istniejących instalacjach korzystających z systemu wsparcia opartego na świadectwach pochodzenia.
 - ✓ Wyliczoną górną granicę rocznego kosztu systemu wsparcia dla projektów zaakceptowanych w ramach aukcji.

12 Schemat zoptymalizowanych mechanizmów wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii



- Elementem aukcji będzie cena referencyjna za jednostkę energii elektrycznej z uwzględnieniem zainstalowanej mocy elektrycznej lub wydajności wytwarzania biogazu rolniczego. Celem tego narzędzia jest zminimalizowanie ryzyka nadmiernego wsparcia (np. w wyniku zmów cenowych). Oferty przekraczające cenę referencyjną zostaną odrzucone.
- Cena referencyjna zostanie wyznaczona w oparciu o cenę rynkową świadectwa pochodzenia (wyliczoną z okresu 24 miesięcy przed dniem wejścia w życie nowych przepisów) oraz cenę energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym z poprzedniego roku (ustaloną przez Prezesa URE), co zapewni utrzymanie niskiego kosztu wsparcia.

C: Wdrożenie nowoczesnego systemu aukcji dla nowych i zmodernizowanych instalacji odnawialnych źródeł energii, gwarantującego maksymalizację korzyści związanych z potrzebą osiągnięcia określonego udziału OZE do 2020 roku.

Propozycja kierunkowa działań w obszarze mechanizmu aukcji dla nowych instalacji

- Instalacje OZE o mocy zainstalowanej powyżej 50 MWe wytwarzające energię elektryczną z biomasy, a także instalacje spalania wielopaliwowego nie będą korzystały z systemu wsparcia opartego na mechanizmie aukcji.
- Minimum $\frac{1}{4}$ środków z opłaty OZE alokowana będzie na zakup energii elektrycznej z instalacji lub biogazu rolniczego w przedziale mocy powyżej 40 kWe do 1 MWe, a w zakresie produkcji biogazu rolniczego powyżej 160 tys. m³/rok do 4 mln m³/rok.
- Przedmiotem aukcji będzie określona przez Prezesa URE ilość wyprodukowanej energii elektrycznej lub biogazu rolniczego przez okres 15 lat od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej lub biogazu rolniczego w instalacji OZE, za które przysługiwało wsparcie z mechanizmu aukcyjnego, w podziale na poszczególne lata bez możliwości przenoszenia pomiędzy latami.

14 Schemat zoptymalizowanych mechanizmów wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii



- Podstawowym kryterium wyboru projektów będzie cena za wytworzoną 1 MWh energii elektrycznej lub 1 m³ biogazu rolniczego.
- Oprócz ceny mogą być przyjęte dodatkowe kryteria oceny projektów np. kryterium stabilności.
- W aukcji mogą uczestniczyć przedsiębiorcy oferujący wyłącznie nowe projekty, które:
 - wykorzystują urządzenia nie starsze niż 4 lata przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, za którą przysługiwało wsparcie z mechanizmu aukcyjnego, oraz
 - dotychczas nie korzystały z bezzwrotnego wsparcia inwestycyjnego, z wyłączeniem pomocy de minimis.
- Powyższe ograniczenie nie będzie obowiązywać w przypadku modernizacji istniejącej instalacji odnawialnego źródła energii lub modernizacji instalacji niestanowiącej instalacji odnawialnego źródła energii, w wyniku której powstała instalacja odnawialnego źródła energii, pod warunkiem, że łącznie spełnione zostaną następujące warunki:
 - ✓ W wyniku modernizacji nastąpi przyrost mocy zainstalowanej energii elektrycznej lub przyrost wydajności wytwarzania biogazu rolniczego,

- ✓ Zainstalowane zostały urządzenia wchodzące w skład instalacji odnawialnego źródła energii, służące do wytwarzania energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, które zostały wyprodukowane nie wcześniej niż 4 lata przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej lub biogazu rolniczego w zmodernizowanej instalacji,
- ✓ Zmodernizowana instalacja nie będzie wykorzystywana do wytwarzania energii elektrycznej z biomasy do spalania wielopaliwowego.
- Wsparciem zostanie objęta część wytworzonej energii elektrycznej lub biogazu rolniczego w zmodernizowanej instalacji OZE (proporcjonalnie do przyrostu mocy zainstalowanej energii elektrycznej lub przyrostu wydajności wytwarzania biogazu rolniczego).
- Wytwarzanie energii elektrycznej lub biogazu rolniczego powinno rozpocząć się nie później niż 4 lata od daty rozstrzygnięcia aukcji.
- Cena ustalona w wyniku aukcji pozostaje niezmienna przez okres 15 lat od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej lub biogazu rolniczego.

16 Schemat zoptymalizowanych mechanizmów wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii



- Wytwórca energii elektrycznej lub biogazu rolniczego będzie miał obowiązek sprzedaży energii elektrycznej lub biogazu rolniczego po ustalonej cenie (do ilości produkcji zadeklarowanej w aukcji), nawet jeśli cena rynkowa będzie wyższa, pod rygorem zwrotu otrzymanych środków (liczonego jako różnica pomiędzy ceną z aukcji, a rynkową ceną energii elektrycznej w danym okresie, powiększona o 30%).
- Ilość energii elektrycznej lub biogazu rolniczego z projektów, które zostaną zaakceptowane w wyniku aukcji zostanie ustalona przez Ministra Gospodarki z uwzględnieniem:
 - ✓ Zapotrzebowania na dodatkową energię elektryczną lub biogaz rolniczy wytwarzane w nowych lub zmodernizowanych instalacjach OZE oraz,
 - ✓ Górnej granicy kosztu systemu wsparcia dla projektów zaakceptowanych w ramach aukcji.
- W przypadku wylicytowania tej samej ceny podczas aukcji nastąpi redukcja budżetu i przyjęcie niższej ceny (do poziomu, który pozwala na zaakceptowanie wszystkich ofert jednocześnie bez przekroczenia budżetu).

- Projekty ubiegające się o udział w aukcji podlegają procedurze prekwalifikacji, która ma umożliwić przystąpienie do realizacji inwestycji niezwłocznie po wygraniu aukcji.
- Prekwalifikacja jest procesem – inwestorzy mogą zgłaszać się w trybie ciągłym.
- Kryteria prekwalifikacji zostaną określone w rozporządzeniu wykonawczym do ustawy o OZE.
- Kryteria prekwalifikacji:
 - ✓ Inwestycja zgodna z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego (innymi dokumentami planistycznymi gminy),
 - ✓ Posiadanie warunków przyłączenia (dostępne są moce przyłączeniowe, np. na podstawie: inwestycji w sieć elektroenergetyczną, upływu terminu ważności dotychczas wydanych warunków lub odstąpienia od umowy o przyłączenie do sieci z powodu braku harmonogramu realizacji inwestycji),
 - ✓ Uzyskanie pozwolenia środowiskowego,
 - ✓ Udokumentowanie możliwości finansowych lub źródeł ich pozyskania wraz z planem finansowym przedsięwzięcia (szczegółowość dokumentacji w zależności od wielkości przedsięwzięcia),

- ✓ Przedstawienie harmonogramu realizacji inwestycji,
- ✓ Dokumenty terminowe muszą być ważne co najmniej 6 miesięcy od daty zgłoszenia wniosku.
- Za procedurę prekwalifikacji i postępowania odwoławcze odpowiedzialny jest Prezes URE.
- Prezes URE ma 3 miesiące od daty złożenia wniosku na wydanie zaświadczenia o spełnieniu kryteriów prekwalifikacji:
 - ✓ Zaświadczenie ważne jest przez okres 12 miesięcy, nie dłużej jednak niż do upływu terminu ważności któregośkolwiek z wymaganych dokumentów terminowych.
- Prezes URE pisemnie informuje wnioskodawcę o spełnieniu bądź niespełnieniu kryteriów prekwalifikacji projektów.
- Powyższa informacja zawiera uzasadnienie oceny, a w przypadku gdy ocena jest negatywna - także pouczenie o możliwości wniesienia protestu, w trybie i na zasadach określonych w przepisach.

- Wnioskodawcy, w przypadku negatywnej oceny jego projektu, przysługuje środek odwoławczy w postaci protestu. Protest jest wnoszony do Ministra Gospodarki – termin na jego rozpatrzenie – 60 dni.
- Minister Gospodarki informuje wnioskodawcę na piśmie o wyniku rozpatrzenia jego protestu. Informacja ta zawiera w szczególności treść rozstrzygnięcia polegającego na uwzględnieniu albo nieuwzględnieniu protestu wraz z uzasadnieniem, oraz w przypadku nieuwzględnienia protestu - pouczenie o możliwości i terminie wniesienia skargi do wojewódzkiego sądu administracyjnego.
- W przypadku gdy na jakimkolwiek etapie postępowania w zakresie procedury odwoławczej, alokacja na realizację działania (inwestycji), zostaje wyczerpana, Minister Gospodarki pozostawia protest bez rozpatrzenia, informując o tym na piśmie wnioskodawcę, oraz pouczając go jednocześnie o możliwości wniesienia skargi do wojewódzkiego sądu administracyjnego. Sąd, uwzględniając skargę stwierdza wyłącznie, czy ocena projektu została przeprowadzona w sposób zgodny z prawem i nie przekazuje sprawy do ponownego rozpatrzenia.

- Przewiduje się wprowadzenie mechanizmu potwierdzającego wiarygodność projektów inwestycyjnych, a także ustanowienie sankcji wykluczających udział w aukcji podmiotów zgłaszających mało wiarygodne projekty inwestycyjne (równoległe do procedur prekwalfikacji).
- Powyższe zostanie zrealizowane poprzez ustanowienie dodatkowych ograniczeń, zniechęcających podmioty mało wiarygodne do udziału w aukcji, tj.:
 - ✓ Wniesienie kaucji,
 - ✓ Zakaz uczestnictwa w aukcji podmiotów, które nie wywiązały się z obowiązku realizacji przedsięwzięcia – przez kolejne 4 lata,
 - ✓ Odebranie prawa do wsparcia oraz zakaz ponownego zgłaszania w aukcji projektów inwestycyjnych (lokalizacja), które nie uzyskały pozytywnej weryfikacji postępów w jego realizacji po upływie 1 roku od dnia rozstrzygnięcia aukcji.

- Zostaną wprowadzone ceny referencyjne dla technologii odnawialnych źródeł energii.
- Ceny referencyjne obliczane są w technologicznie uzasadnionych przedziałach mocy zainstalowanej energii elektrycznej, odrębnie dla każdej technologii OZE.
- Procedura corocznego ustalania cen referencyjnych będzie uwzględniać:
 - ✓ Konsultacje z zainteresowanymi podmiotami,
 - ✓ Dane zebrane w ramach procedury prekwalfikacji,
 - ✓ Opinię niezależnego zewnętrznego podmiotu o uznanej pozycji.
- Ceny referencyjne powinny być ustalone na poziomie, który zapewnia, że około 80% projektów może znaleźć się powyżej progu opłacalności przy obecnie dostępnych technologiach.
- Oferty zgłoszone w ramach aukcji przekraczające ceny referencyjne zostaną odrzucone.
- Na miesiąc przed pierwszą w danym roku kalendarzowym aukcją, organizator aukcji ogłosi obowiązujące w danym roku kalendarzowym ceny referencyjne. Ceny będą zmieniane raz w roku.
- Obliczenia cen referencyjnych dokona Minister Gospodarki, przy uwzględnieniu analiz przygotowanych przez wybrane jednostki doradcze lub naukowo-badawcze, z odpowiednim doświadczeniem i o uznanej pozycji.

- Tworzy się spółkę celową Skarbu Państwa - Sprzedawca Energii Odnawialnej S.A., dedykowaną do operacji zakupu i rozliczania energii elektrycznej wytwarzanej w nowych i zmodernizowanych instalacjach OZE objętych mechanizmem aukcji.
- SEO S.A. jest zobowiązany do zakupu energii elektrycznej ze źródeł OZE po cenie ustalonej w aukcji.
- SEO S.A. zakupioną energię elektryczną sprzedaje na Towarowej Giełdzie Energii S.A. po cenie kontraktowej.
- W przypadku kiedy cena rynkowa przewyższa cenę ustaloną w aukcji, producent energii elektrycznej z OZE zwraca różnicę SEO S.A.
- Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a kosztami zakupu będzie pokrywana z opłaty OZE.
- Opłata z OZE obliczana jest raz do roku z uwzględnieniem:
 - ✓ Szacunkowej produkcji energii elektrycznej OZE, wynegocjowanych (podczas aukcji) cen oraz prognozy cen giełdowych energii elektrycznej,
 - ✓ Salda rozliczeń z poprzedniego roku, tak aby w długim okresie saldo SEO S.A. było zbliżone do zera.

- Opłata OZE będzie pobierana od konsumentów energii elektrycznej przez operatora systemu przesyłowego i przekazywana do SEO S.A.
- W przypadku zużywania wytwarzanej energii elektrycznej na potrzeby własne będą stosowane szczególne zasady rozliczeń.
- Poniżej przedstawiono sposób obliczenia kwoty należnej wytwórcom energii elektrycznej na własne potrzeby, uwzględniającej stawkę ustaloną podczas aukcji oraz koszty uniknięte zakupu energii elektrycznej po cenie detalicznej.
- W przypadku kiedy cena detaliczna energii elektrycznej przewyższy cenę ustaloną w aukcji, a producent energii z OZE decyduje się zużywać wytworzoną energię elektryczną na potrzeby własne, wówczas jest on zobowiązany do zwrotu różnicy do SEO S.A.:
 - ✓ Algorytm wypłat: kwota należna = cena z aukcji – (cena rynkowa + podatek VAT (ustawa o VAT przewiduje zwolnienie podmiotowe dla podatników, których sprzedaż w danym roku nie przekracza 150 tys. zł) + opłata przesyłowa i dystrybucyjna).
- Powyższe zapewni równe przychody wytwórców energii z OZE, niezależnie czy wytwarzają ją na własne potrzeby, czy przekazują całość produkcji do sieci elektroenergetycznej.

D: Wprowadzenie rozwiązań umożliwiających rozwój małoskalowej energetyki prosumenckiej służącej zaspokajaniu własnych potrzeb energetycznych przez odbiorców.

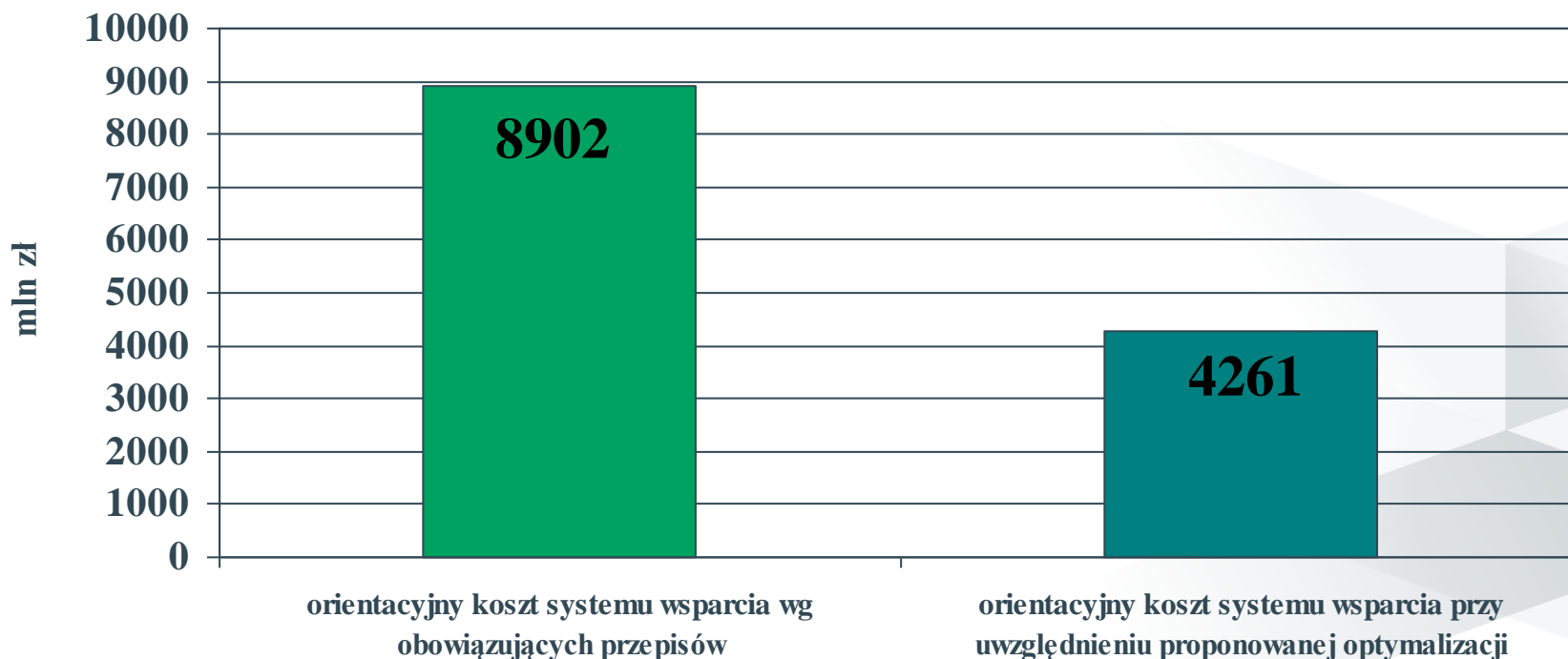
Propozycja działań w obszarze energetyki prosumenckiej:

- Zwolnienie z obowiązku prowadzenia działalności gospodarczej polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej w mikroinstalacji.
- Zwolnienie z obowiązku uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w mikroinstalacji.
- Stworzenie programów dedykowanych wsparciu inwestycyjnemu dla powstawania nowych mocy w mikroenergetyce, np. NFOŚiGW, WFOŚiGW, programy operacyjne, GIS (Green Investment Scheme - System Zielonych Inwestycji).
- Wprowadzenie obowiązku zakupu nadwyżek energii elektrycznej, która została wytworzona w mikroinstalacji przez kolejnych 15 lat, po cenie 80 % średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, ogłoszonej przez Prezesa URE.
- Promowanie wykorzystania energii ze źródeł odnawialnych w nowo oddanych budynkach lub poddanych generalnemu remontowi (od dnia 1 stycznia 2015 r.).
- Ułatwienia związane z przyłączeniem do sieci dla mikroinstalacji (do 40 kW mocy).

OCZEKIWANE REZULTATY

- I. Optymalizacja mechanizmu wsparcia dla OZE w Polsce umożliwi osiągnięcie istotnych oszczędności.
- II. Stabilizacja warunków inwestycyjnych umożliwi osiągnięcie założonych celów udziału OZE.

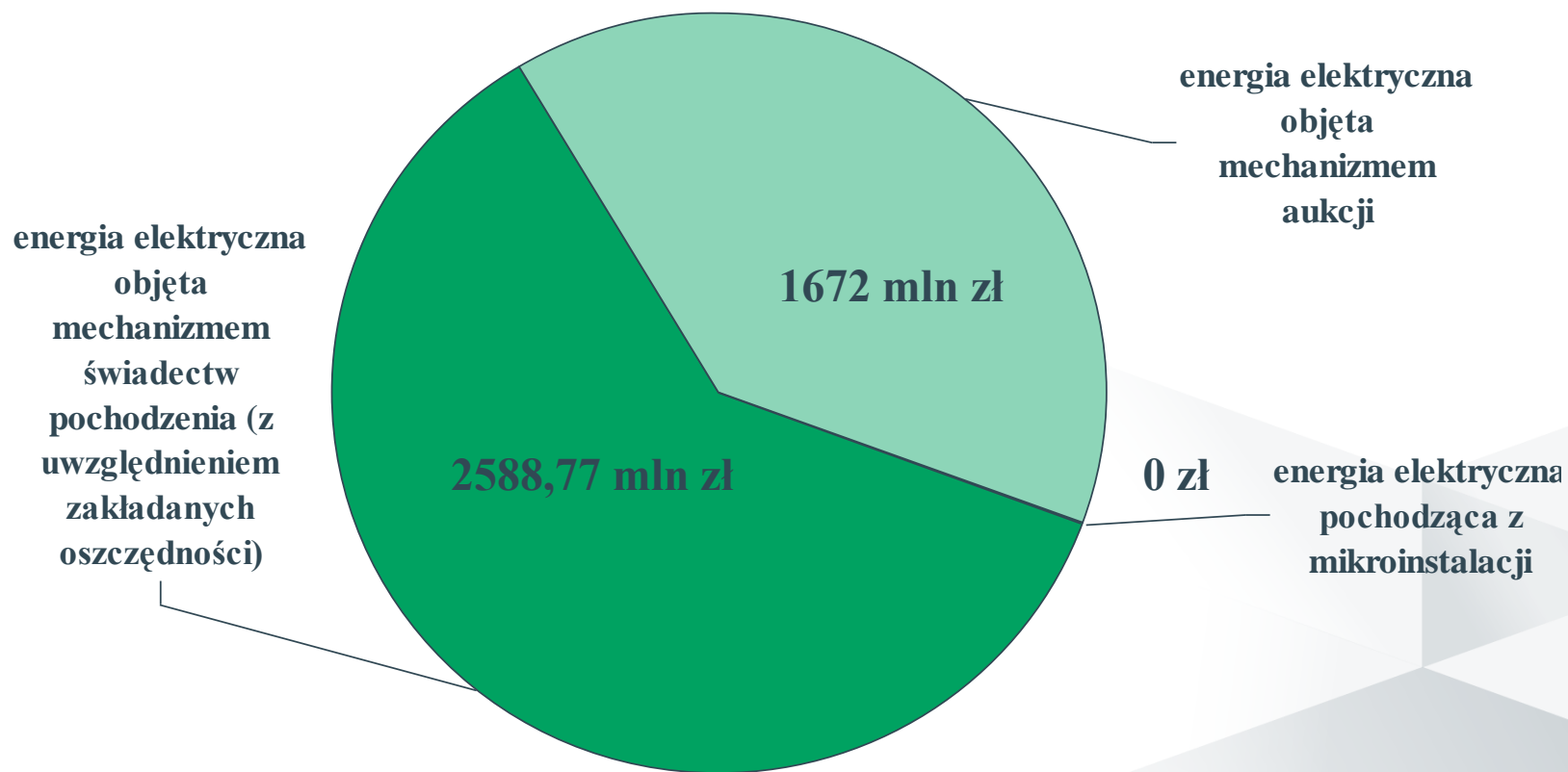
Koszt systemu wsparcia dla OZE w 2020 r.



Bilans połączonych systemów wsparcia

Bilans połączonych systemów wsparcia według kosztów wsparcia dla OZE w roku 2020

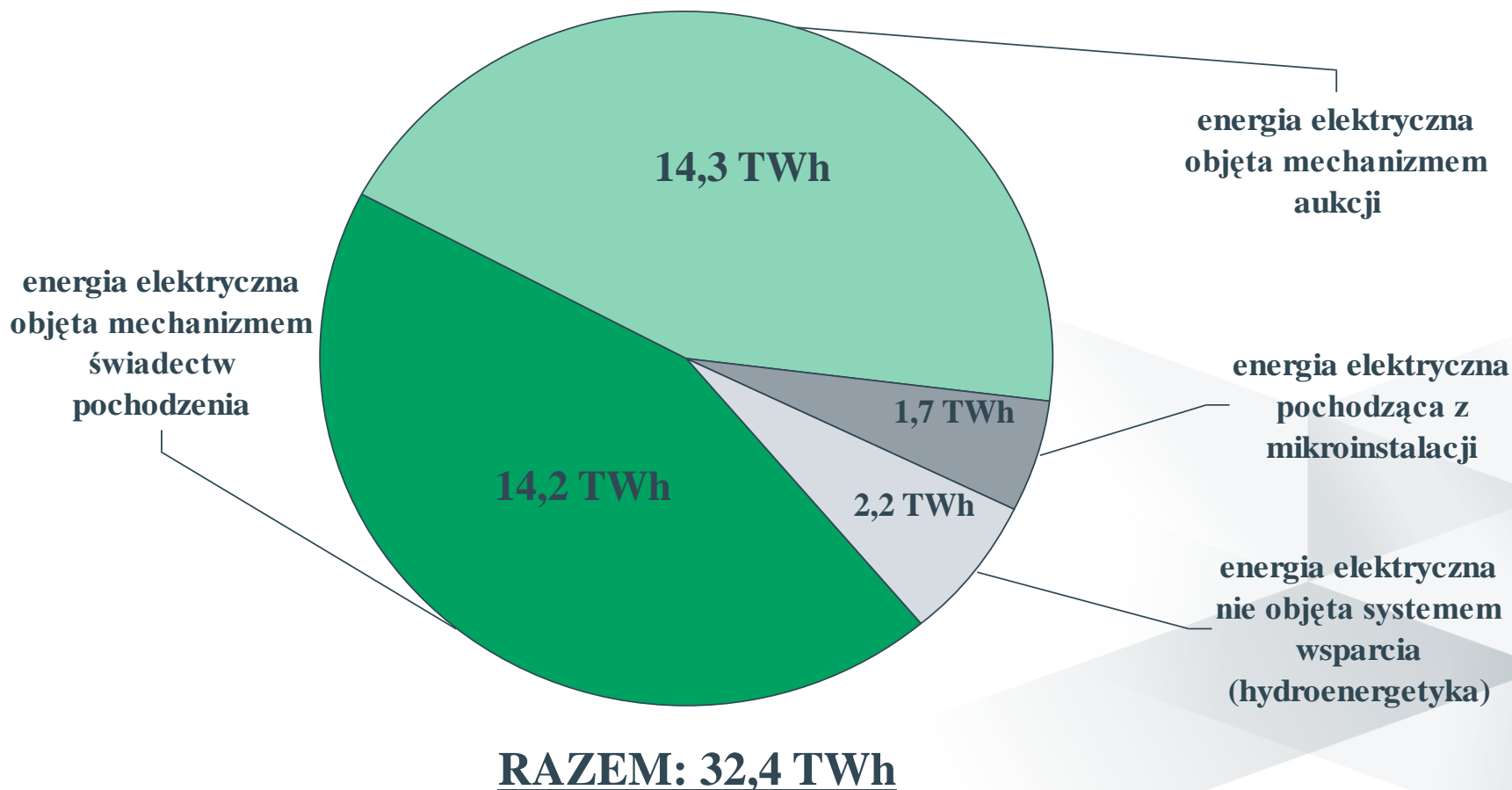
(bez uwzględnienia możliwości migracji z systemu świadectw pochodzenia do systemu aukcji).



RAZEM: 4260,77 mln zł

Bilans połączonych systemów wsparcia

Bilans połączonych systemów wsparcia według wytwarzanej energii elektrycznej w 2020 roku (bez uwzględnienia możliwości migracji z systemu świadectw pochodzenia do systemu aukcji).



Dziękuję za uwagę!

janusz@piechocinski.pl, piechocinski.blog.onet.pl, piechocinski.pl

Ministerstwo Gospodarki

Pl. Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa

tel +48 22 693 50 00
fax +48 22 693 40 46

email mg@mg.gov.pl
web www.mg.gov.pl