

# Rynek cPPA w Polsce

## cPPA market in Poland



## Rynek cPPA w Polsce / cPPA market in Poland



### Fundacja RE-Source Poland Hub

al. Wojska Polskiego 187/4-5  
71-325 Szczecin

Adres biura w Warszawie

/ Warsaw's office:

ul. Bagno 2, pok. 212 (7 piętro)  
00-112 Warszawa

[www.resourcepoland.pl](http://www.resourcepoland.pl)

Kopiowanie i rozpowszechnianie może być dokonane za podaniem źródła.

/ Copying and distribution may be made upon reference to the source of information.

© Copyright by Fundacja RE-Source Poland Hub, Warszawa, 2024

# Rynek cPPA w Polsce

## cPPA market in Poland

Aktualizacja Raportu

Maj **2024**

Prezentowane poniżej dane stanowią kontynuację i uzupełnienie podsumowania rynku kontraktów cPPA, które było zawarte w raporcie Rynek cPPA w Polsce i obejmowało okres od 2018 r. do października 2023 r.

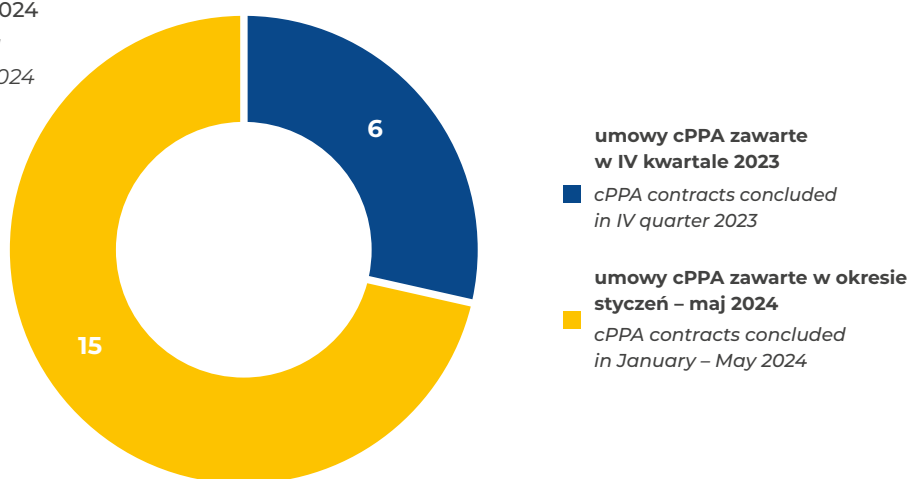
Z danych zebranych przez RE-Source Poland Hub wynika, że w okresie październik 2023 r. – maj 2024 r. w Polsce podpisano ok. 21 umów cPPA, 6 kontraktów zostało podpisanych jeszcze w 2023 r. natomiast 15 kontraktów podpisano już w 2024 r. Tym samym biorąc pod uwagę liczbę kontraktów podpisanych w okresie I-III kwartał 2023 r. (dane z raportu Rynek cPPA w Polsce - 2023) to rok ten zakończył się podpisaniem ok. 25 kontraktów. Liczba umów zawartych w okresie styczeń – maj 2024 wskazuje, że roczny trend wzrostowy względem podpisanych kontraktów cPPA może się utrzymywać i przewyższy liczbę z 2023 r.

The data presented below is a continuation and supplement to the summary of the cPPA market, which was included in the report cPPA market in Poland and covered the period from 2018 to October 2023.

Estimated data collected by RE-Source Poland Hub shows that between October 2023 and May 2024, approximately 21 cPPAs were signed in Poland. 6 contracts were signed in 2023 and 15 contracts were signed already in 2024. Therefore, taking into account the number of contracts signed in the period IQ - IVQ of 2023 (data from the report cPPA market in Poland - 2023), this year ended with approximately 25 concluded contracts. The number of contracts concluded in the period January - May 2024 indicates that the annual upward trend in signed cPPA contracts may continue and will exceed the number from 2023.

**Rys. 1.** Liczba zawartych umów cPPA w okresie październik 2023 – maj 2024

**Fig. 1.** Number of cPPAs concluded in the period October 2023 - May 2024



Źródło: Opracowanie własne RE-Source Poland Hub na podstawie zebranych danych

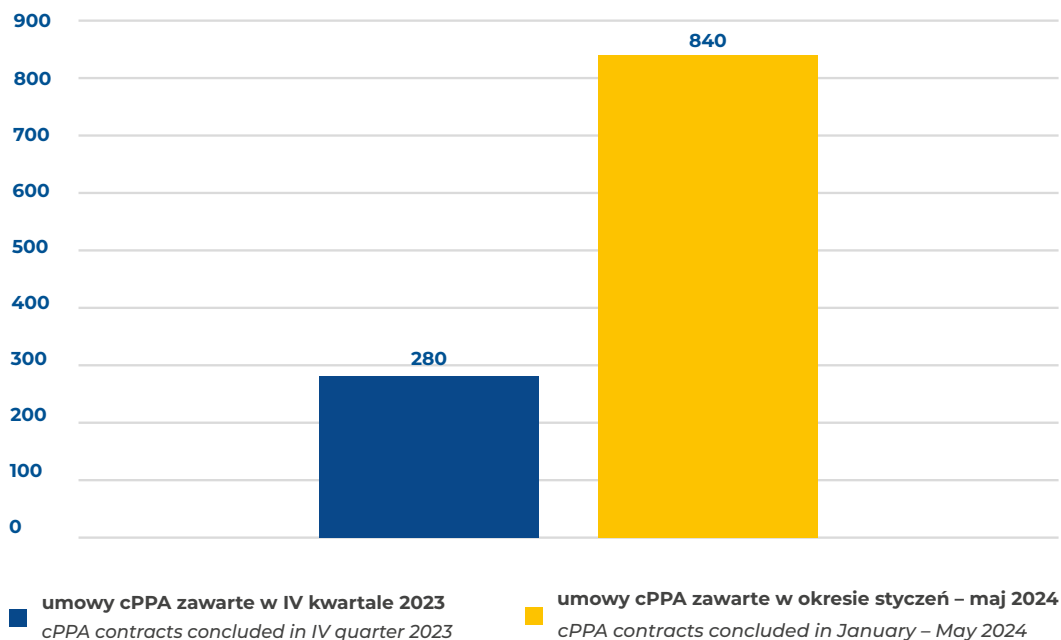
Source: RE-Source Poland Hub own study based on collected data

Wśród sprzedających na czoło pod względem zakontraktowanych wolumenów należy wyróżnić: Polenergię, Statkraft oraz GoldenPeaks Capital. Wśród odbiorców mamy przedstawicieli przemysłu takich jak Cemex Polska czy Grupę Boryszew ale również przez PURO Hotels czy Reckitt. Coraz częściej w roli odbiorców występują również sieci dyskontów takie jak Leroy Merlin Polska, Auchan Polska czy Decathlon Polska. Ponadto w gronie odbiorców nie zabrakło firm z branży telekomunikacyjnej takich jak Play oraz z branży e-commerce jak Allegro.

The leading sellers in terms of contracted volumes include: Polenergia, Statkraft and GoldenPeaks Capital. Among off-takers there are entities include industry companies such as Cemex Polska and Boryszew Group, but also PURO Hotels and Reckitt. Discount chains such as Leroy Merlin Polska, Auchan Polska and Decathlon Polska are also increasingly becoming the parties of cPPA. In addition, the off-takers included companies from the telecommunications industry, such as Play and from the e-commerce sector, such as Allegro.

**Rys. 2.** Wolumeny energii elektrycznej zakontraktowanej w ramach umów cPPA wyrażone w GWh/rok (okres październik 2023 – maj 2024)

**Fig. 2.** Volumes of electricity sourced under cPPAs in GWh/year (period October 2023 – May 2024)



Źródło: Opracowanie własne RE-Source Poland Hub na podstawie zebranych danych  
Source: RE-Source Poland Hub own study based on collected data

Z szacunkowych danych wynika, że w IV kwartale 2023 r. na polskim rynku w ramach umów cPPA zakontraktowanych było średnio ok. 280 GWh zielonej energii na rok. Co biorąc pod uwagę dane zebrane w ramach przygotowania raportu Rynek cPPA w Polsce (dane z okres styczeń – październik 2023) daje ok. 1840 GWh/rok. W tym okresie można wyróżnić m. in. umowę cPPA zawartą między Cemex Polska a Statkraft.

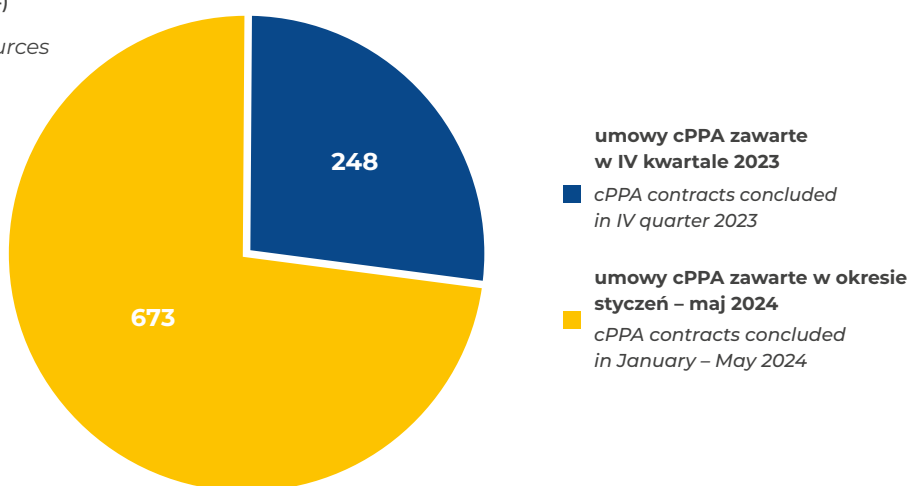
Rok 2024 r. również wygląda bardzo obiecująco, gdyż w okresie od stycznia do maja łączna szacunkowa ilość zakontraktowanej energii w ramach umów cPPA wynosi już ponad 840 GWh/rok. Na taki rezultat składają się m. in. umowa cPPA zawarte między Grupą Boryszew, a GoldenPeaks Capital.

Estimated data show that in the 4Q of 2023, volume of approx. 280 GWh of green energy per year has been contracted under cPPAs. Taking into account the data collected as part of the preparation of the report The cPPA market in Poland (data from January - October 2023), volume approx. 1840 GWh/year has been contracted in 2023. During this period the significant cPPA agreement between Cemex Polska and Statkraft has been concluded.

The year 2024 also looks very promising, as in the period from January to May the total estimated amount of energy contracted under cPPAs already exceeds 840 GWh/year. This result has been reached thanks to among others: cPPA agreement concluded between Boryszew Group and GoldenPeaks Capital.

**Rys. 3.** Moc zainstalowana źródeł OZE objętych umowami cPPA (okres październik 2023 – maj 2024)

**Fig. 3.** Installed capacity of RES sources covered by cPPAs (period October 2023 – May 2024)



Źródło: Opracowanie własne RE-Source Poland Hub na podstawie zebranych danych

Source: RE-Source Poland Hub own study based on collected data

Szacunkowe dane za okres IV kwartału 2023 r. oraz dane prezentowane w raporcie Rynek cPPA w Polsce – 2023, wskazują również, że z roku na rok rośnie moc zainstalowana źródeł wytwórczych energii z OZE objętych podpisanymi kontraktami cPPA. W ramach umów cPPA zawartych w IV kwartale 2023 r. wyniosła ok. 248 MW co łącznie daje wielkość ponad 1200 MW mocy zainstalowanej w źródłach wytwórczych objętych umowami cPPA zawartymi w 2023 r. Na taki wynik złożyła się m. in. umowa zawarta między Orange Polska a R.Power.

Jeżeli utrzyma się trend widoczny w okresie styczeń – maj 2024 r. który wyniósł ponad 670 MW mocy zainstalowanej źródeł OZE w ramach zawartych umów cPPA to na koniec roku 2024 r. możemy mieć kolejny rekord w tym zakresie. W 2024 r. została zawarta umowa cPPA m.in. Google z GoldenPeaks Capital.

Z zebranych danych wynika ponadto, że średni okres umów cPPA zawartych między październikiem 2023 r. a majem 2024 wyniósł ok. 8 lat. W odniesieniu do preferowanej technologii, na podstawie zgromadzonych danych zaobserwowaliśmy, że w Polsce w analizowanym okresie, umowy cPPA zabezpieczały energię z farm fotowoltaicznych oraz farm wiatrowych bez wyraźnego wskazania na żadną z tych technologii. Natomiast w dalszym ciągu większość z zawartych umów stanowią kontrakty finansowe cPPA.

Estimated data for the 4Q of 2023 and the data presented in the report cPPA market in Poland - 2023 also indicate that the installed capacity of renewable energy sources covered by signed cPPA contracts is being increased year by year. Under the cPPA agreements concluded in the fourth quarter of 2023, it has reached level of 248 MW, which gives more than 1200 MW of installed capacity in RES covered by cPPA agreements concluded in 2023. This amount has been achieved due to, among others, agreement concluded between Orange Polska and R.Power.

At the end of 2024 we may have another record regarding installed capacity of renewable energy sources under the concluded cPPA agreements, if the current trend present in period of January - May 2024 continues, because until now the estimated level has reached 670 MW. In 2024, Google has concluded cPPA agreement with GoldenPeaks Capital.

The collected data also shows that the average period of cPPAs concluded between October 2023 and May 2024 was approximately 8 years. As for the preferred technology, based on the data collected, we observed that in Poland in analyzed period, cPPAs secured energy from photovoltaic farms and wind farms without any clear choice of any of these technologies. However, most of the concluded contracts are still cPPA financial contracts.

## Umowy zakupu energii (PPA) i dwustronne kontrakty różnicowe w reformie Electricity Market Design (EMD)

### Wstęp

21 maja 2024 r. zakończył się proces legislacyjny projektu Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady zmieniającego rozporządzenia (UE) 2019/943 i (UE) 2019/942 oraz dyrektywy (UE) 2018/2001 i (UE) 2019/944 w celu udoskonalenia struktury unijnego rynku energii elektrycznej (EMD). Po przeszło rocznych konsultacjach i negocjacjach Państwa Członkowskie zdecydowały się na zastosowanie określonych zmian w zakresie funkcjonowania unijnego rynku energii. Nowe przepisy mają m. in. wprowadzić mechanizmy skutkujące wzmocnieniem pozycji konsumentów, które będą stabilizowały zmienność cen energii przy jednoczesnym zagwarantowaniu efektywnego funkcjonowania rynku energii. W nowej reformie EMD znaczącą rolę będą odgrywały umowy PPA oraz dwukierunkowe kontrakty różnicowe. Poniższe informacje stanowią kontynuację i uzupełnienie analizy przepisów, które znalazły się w raporcie „Rynek cPPA w Polsce - 2023”.

### Bariery na rynku umów PPA

Przepisy dotyczące zawierania, wykorzystania oraz realizacji umów PPA zostały zawarte w Rozdziale IIIa EMD zatytułowanym „Szczególne zachęty inwestycyjne do osiągnięcia celów Unii w zakresie dekarbonizacji”. Głównym celem przyjętych przepisów jest zachęcenie uczestników rynku do zawierania większej liczby długoterminowych umów PPA obejmujących wolu-

## Power Purchase Agreements and Two-Way Contracts For Difference in Electricity Market Design

### Introduction

On May 21, 2024, the legislative procedure of the Regulation of the European Parliament and of the Council amending Regulations (EU) 2019/943 and (EU) 2019/942 and Directives (EU) 2018/2001 and (EU) 2019/944 to improve the Union's electricity market design (EMD) has been successfully ended. After a year of consultations and negotiations, Member States decided to apply certain changes to the functioning of the EU energy market. The new regulations include, among others: introduction of mechanisms strengthening the position of electricity consumers, which will stabilize the volatility of energy prices while ensuring the effective functioning of the energy market. Power purchase agreements (PPAs) and two-way contracts for difference will play a significant role in the new EMD reform. The information below is a continuation and supplement to the analysis of the regulations of EMD included in the report "The cPPA market in Poland - 2023".

### Barriers in PPAs market

The provisions on the implementation of PPAs have been included in the Chapter IIIa of EMD entitled "Specific investment incentives to achieve the Union's decarbonization objectives". The main aim of the analyzing provisions is to encourage market players to conclude more long-term, renewables PPAs. The EU's institutions unanimously have agreed that it may be



meny energii odnawialnej. Instytucje UE jednoznacznie zgodziły się, że cel ten może zostać osiągnięty jedynie poprzez stworzenie odpowiedniego środowiska legislacyjnego i biznesowego przez Państwa Członkowskie. Dlatego też zgodnie z art. 19a ust. 1 EMD, Państwa Członkowskie mają obowiązek promować zawieranie umów PPA dotyczących odnawialnych źródeł energii poprzez wdrażanie dedykowanych polityk i odpowiednich środków ułatwiających ten proces, do swoich zintegrowanych krajowych planów w zakresie energii i klimatu. Aby jednak wdrożyć odpowiednie inicjatywy, Państwa Członkowskie powinny w pierwszej kolejności określić bariery prawne i administracyjne powodujące zakłócenia na rynku umów PPA oraz usunąć te nieuzasadnione ograniczenia oraz nieproporcjonalne lub dyskryminujące procedury lub opłaty. Podejmowane działania powinny chronić płynność rynku energii elektrycznej i handlu transgranicznego.

Zgodnie z art. 19a ust. 10 EMD Komisja Europejska (KE) jest odpowiedzialna za monitorowanie rynków PPA i udzielanie wsparcia Państwom Członkowskim w zakresie rozwoju rynku PPA. Do 31 stycznia 2026 r. KE ma obowiązek zakończyć ocenę funkcjonowania rynku PPA z uwzględnieniem istniejących barier uniemożliwiających rozwój tego obszaru w tym także transgranicznych umów PPA. Raport KE ma obejmować bariery regulacyjne, w tym nieproporcjonalne lub dyskryminacyjne procedury lub opłaty oraz bariery związane z gwarancjami pochodzenia lub niekorzystnym traktowaniem umów PPA w zakresie dostępu potencjalnych odbiorców do takich rozwiązań finansowych. W przypadku istnienia którejkolwiek z tych barier negatywnie wpływających na rynek umów PPA, KE może wyznaczyć Państwu Członkowskiemu szczegółowe wytyczne mające na celu usunięcie wykrytych barier. Ocena funkcjonowania rynku PPA powinna być przeprowadzana przez KE co dwa lata.

reached only by creating appropriate legal and business climate by Member States. That is why, according to the Article 19a(1) of EMD, the Member States are obliged to promote concluding renewables PPAs by implementing dedicated policies and appropriate measures facilitating this process, into their integrated national energy and climate plans. However, to implement appropriate initiatives, the Member States should firstly detect legal and administrative barriers causing any disturbances on PPAs market and remove these unjustified barriers and disproportionate or discriminatory procedures or charges. The taken measures should protect the liquidity of electricity market and cross-border trade.

According to 19a(10) of EMD, the European Commission (EC) is responsible for monitoring of PPAs markets and providing support to the Member States aiming at development of PPAs market. By 31 January 2026, the EC is obliged to finish assessment of PPAs market taking into consideration existing barriers preventing development of PPAs market and cross-border PPAs. The assessment of barriers includes regulatory barriers including disproportionate or discriminatory procedures or charges and barriers connected with the guarantees of origin or the treatment of PPAs in the access of potential offtakers to financing solutions. In case of existence any of these barriers negatively impacting PPAs market the EC may designate specific guidance for the Member State aiming at removing detected barriers. The analyzed assessment should be conducted by the EC every two years.

Do 30 czerwca 2026 r. KE ma obowiązek dokonać przeglądu EMD i przygotować dla Parlamentu Europejskiego i Rady kompleksowy raport zawierający ocenę potencjału i możliwości utworzenia jednej lub kilku unijnych platform rynkowych dla umów PPA. Korzystanie z takich platform rynkowych przez uczestników rynku będzie się odbywało na zasadach dobrowolności. Raport KE powinien także uwzględniać możliwości interakcji tych potencjalnych platform z innymi istniejącymi platformami rynku energii elektrycznej oraz łączenia popytu na umowy PPA poprzez agregację.

## Program gwarancji dla umów PPA

Analizowane przepisy potwierdzają, że rozwój rynków PPA wiąże się nie tylko z usuwaniem istniejących barier, ale także z wyposażeniem odbiorców energii w odpowiednie instrumenty mające na celu ograniczenie ryzyka finansowego związanego z długoterminowymi zobowiązaniami płatniczymi wynikającymi z umów PPA. Propozycja KE dla Państw Członkowskich w tej kwestii zakłada wprowadzenie programów gwarancji po cenach rynkowych, które będą dedykowane dla odbiorców borykających się z barierami wejścia na rynek PPA i nieposiadających trudności finansowych. KE wskazuje w tym zakresie na niektóre dostępne instrumenty: programy gwarancji po cenach rynkowych wspieranych przez państwo, gwarancje prywatne czy instrumenty łączenia popytu na umowy PPA. Jednocześnie KE podkreśla, że należy rozważyć wdrożenie programu gwarancji po cenach rynkowych tam, gdzie gwarancje prywatne nie są dostępne lub ich dostępność jest znacznie ograniczona. Dedykowane instrumenty mogą mieć zastosowanie wyłącznie do określonych kategorii odbiorców spełniających odpowiednie kryteria o charakterze niedyskryminacyjnym. System gwarancji powinien być przeznaczony dla umów PPA,

By 30 June 2026, the EC is obliged to review EMD and prepare for European Parliament and the Council comprehensive report including assessment over the potential and viability of the establishment of one or several EU market platforms for PPAs. However, the market players may use these platforms on a voluntary basis. The report of the EC should also include the possibilities over the interaction of those potential platforms with other existing electricity market platforms and the pooling of demand for PPAs through aggregation.

## Guarantee scheme for PPAs

The analyzed provisions confirm that the development of PPAs markets is associated not only to removing barriers, but also to providing offtakers with appropriate tools mitigating financial risks connected with long-term payment obligations under PPAs. The EC proposal for the Member States in this matter is to introduce guarantee schemes at market prices being dedicated to buyers facing entry barriers to the PPA market and not being in financial difficulty. The EC indicates some of available instruments: state-backed guarantee schemes at market prices, private guarantees or facilities pooling demand for PPAs, stressing that implementation of guarantee scheme at market prices should be considered where private guarantees are not accessible or insufficiently accessible. The proposed instruments may be applicable only to dedicated categories of buyers meeting appropriate non-discriminatory criteria. The guarantee scheme should be dedicated to PPAs where the electricity is produced from renewables. The Member States may limit the guarantees to PPAs where the electricity is generated from new RES installations. The limitations should be implemented in accordance with the Member State's

w których energia elektryczna jest wytwarzana z odnawialnych źródeł energii. Państwa Członkowskie mogą wprowadzić w tym zakresie przepisy ograniczające zastosowanie takich gwarancji do umów PPA, w przypadku których energia elektryczna jest wytwarzana w nowych instalacjach OZE. Takie ograniczenia powinny być jednak zgodne z polityką Państw Członkowskich w zakresie dekarbonizacji. Gwarancje powinny być w szczególności stosowane na rynkach umów PPA, w Państwach Członkowskich, gdzie sektor energetyki odnawialnej nie jest wystarczająco rozwinięty. Ponadto wskazane instrumenty nie powinny zmniejszać płynności rynku energii elektrycznej. Aby uniknąć takiego potencjalnego ryzyka, KE proponuje stosowanie finansowych umów PPA. Wdrożenie analizowanych rozwiązań powinno być spójne z inicjatywami oferowanymi w tym zakresie przez unijne instytucje, w tym Europejski Bank Inwestycyjny.

## Wsparcie publiczne dla umów PPA

Rozporządzenie EMD zawiera przepisy wskazujące, że Państwa Członkowskie powinny zapewnić uczestnikom rynku dodatkowe wsparcie w celu rozwoju rynku umów PPA. Preferowanym mechanizmem jest umożliwienie deweloperom OZE branie udziału w przetargach na wsparcie publiczne pod warunkiem wyrażenia przez nich zgody na zabezpieczenie części generowanej energii na sprzedaż w ramach umów PPA. Przepisy dopuszczają możliwość wprowadzenia innych rozwiązań rynkowych, jednakże ani przetarg na wsparcie publiczne, ani inna forma wsparcia nie powinny zakłócać konkurencji na rynku, w szczególności w sytuacji, gdy dwie spółki będące stronami jednej umowy PPA są kontrolowane przez ten sam podmiot. KE wskazuje, że proponowany mechanizm powinien mieć na celu zachęcanie większej liczby podmiotów do zawierania nowych umów PPA.

decarbonisation policies, including in particular markets for renewables PPAs, which are not sufficiently developed. Moreover, the proposed instruments should not lower the liquidity of the electricity market. To avoid this possible risk the EC proposes using the financial PPAs. The implementation of analyzed above solutions should be consistent with facilities offered by EU institutions including European Investment Bank.

## Public support for PPAs

The EMD includes provisions indicating that Member States should provide the market players with additional support to develop PPAs market. The preferred mechanism is to allow RES developers to participate in the public support tender under condition they agree to secure share of generation for sale through PPAs. The provisions allow implementation of other market-based arrangements. However, neither public support tender or other form of support should interfere with competition in the market, in particular the situation where two companies being parties of one PPA are controlled by the same entity. The EC indicates that the proposed mechanism may encourage entities to conclude new PPAs.

Przetargi w ramach wsparcia publicznego powinny mieć na celu usunięcie barier dla małych i średnich przedsiębiorców (MŚP) utrudniających im aktywny udział w rynku umów PPA. Kryteria oceny ofert powinny uwzględniać zachęty dla dużych oferentów – deweloperów OZE – do uznania MŚP za potencjalnego partnera do zawarcia umowy PPA. Zachęty w tym zakresie powinny być dedykowane deweloperom OZE przedstawiającym podpisaną umowę PPA z MŚP lub wyrażających zgodę na zobowiązanie się do podpisania takiej umowy PPA na energię elektryczną wygenerowaną w nowej instalacji OZE, a potencjalny podmiot będący stroną takiej umowy powinien mieć trudności z wejściem na rynek PPA.

## Obowiązkowe elementy umów PPA

Przepisy EMD określają elementy umów PPA uznane za obligatoryjną część takich kontraktów. Przepisy wskazują, że każda umowa PPA powinna zawierać informacje dotyczące rynkowego obszaru dostaw oraz regulować kwestię związane z ponoszeniem odpowiedzialności za zabezpieczenie międzyobszarowych praw przesyłowych w przypadku zmiany obszaru rynkowego. Ponadto EMD zawiera przepisy wskazujące, że umowy PPA muszą zawierać postanowienia przyznające stronom umowy prawo do jej odstąpienia. Obowiązkowe klauzule w tym zakresie powinny uwzględniać wszelkie możliwe opłaty za odstąpienie od umowy oraz dopuszczalne okresy wypowiedzenia zgodne z unijnym prawem konkurencji.

## Fakultatywne wzory umów PPA oraz monitorowanie rynku umów PPA

Przepisy EMD wskazują, że Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER)

The public support tenders should aim at removing barriers for small and medium entrepreneurs (SMEs) facing entering the PPAs market. Tender evaluation criteria should include incentives for large bidders – RES developers – to consider SMEs as a potential partners for conclusion of PPA. The incentives should be dedicated to RES developers presenting the signed PPA with SMEs or committing to sign such a PPA as a part of the new RES installation's generation with party facing difficulties in entering the PPA market.

## Obligatory elements of PPAs

The EMD specifies elements of PPAs considering to be obligatory part of PPA contract. The provisions indicate that each PPA should include information regarding bidding zone of delivery and the responsibility for securing cross-zonal transmission rights in the case of a change of bidding zone. Moreover, the Regulations include provisions indicating that PPAs must include provisions giving parties of the agreement right to exit the contract. The obligatory clauses in this matter should include any applicable exit fees and notice periods being compliant to EU competition law.

## Voluntary templates for PPAs and monitoring of PPAs

According to EMD, Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) is institution dedic-

będzie pełniła rolę podmiotu odpowiedzialnego za monitorowanie i dokonywanie oceny rynku umów PPA na poziomie UE i Państw Członkowskich. Badanie w zakresie rynku umów PPA będzie przeprowadzane co roku i będzie stanowiło część raportu rocznego ACER publikowanego na podstawie art. 15 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2019/942. Ponadto zgodnie z przepisami EMD, ACER ma obowiązek określić w terminie trzech miesięcy od dnia wejścia w życie EMD, ewentualną potrzebę przygotowania fakultatywnych wzorów umów PPA. W przypadku stwierdzenia zaistnienia takiej potrzeby ACER wspierany przez krajowego Nominated Electricity Market Operator (NEMO) powinien zdefiniować takie wzory umów, które będą dostosowane do konkretnych potrzeb i różnego statusu poszczególnych uczestników rynku oraz będą stosowane na zasadzie dobrowolności. Wzory umów PPA powinny uwzględniać różne okresy obowiązywania umów, zapewniać zróżnicowane formuły cenowe, zawierać profil zapotrzebowania odbiorcy i profil generacji wytwórcy. Wskazane działania ACER powinny zwiększyć poziom przejrzystości i przyspieszyć rozwój rynku umów PPA. KE podkreśla jednak, że dyskusja na temat potrzeby wprowadzenia i zakresu takich fakultatywnych wzorów umów PPA powinna być prowadzona z udziałem właściwych instytucji i interesariuszy.

## **Systemy bezpośredniego wsparcia cen w formie dwukierunkowych kontraktów różnicowych na cele inwestycyjne**

Zgodnie z art. 19b ust. 1 EDM, Państwa Członkowskie mogą stosować system bezpośredniego wsparcia cen w celu wspomaganie inwestycji w nowe, niskoemisyjne instalacje wytwarzania energii wykorzystujące paliwa niekopalne.

ated to monitor and assess PPAs market at EU and Member States level. The assessment regarding PPAs will be conducted every year and will be part of ACER annual report published pursuant to Article 15(2) of Regulation (EU) 2019/942. Moreover, ACER is obliged to assess, in the period of three months from the date of entry into force of EMD, possible need to prepare voluntary templates for PPAs. In case of such a need, ACER supported by national Nominated Electricity Market Operator (NEMOs) should define such templates, which will be adapted to specific situations of various market player and will be used on voluntary basis. That is why, the PPAs templates should offer a variety of contract durations, provide a variety of price formulas, consider the offtaker's load profile and the generator's generation profile. Analyzed activities of ACER should increase the level of transparency and development of PPAs market. However, it is emphasized that the discussion over introduction and terms of this voluntary templates should be conducted involving relevant institutions and stakeholders.

## **Direct price support schemes in the form of two-way contracts for difference for investment**

According to the Article 19b(1) of EMD, Member States may use the direct price support schemes to support investments in new low carbon, non-fossil fuel power-generating installations. However, direct support schemes may be con-

Państwa Członkowskie mogą jednak uznać, że systemy bezpośredniego wsparcia cen można wykorzystać także w przypadku nowych inwestycji mających na celu znaczną modernizację istniejących instalacji wytwarzania energii lub znaczne zwiększenie ich mocy, a także wydłużenie żywotności takich źródeł. Z analizowanych przepisów wynika, że systemy bezpośredniego wsparcia cen powinny mieć formę dwukierunkowych kontraktów różnicowych lub systemów równoważnych przynoszących takie same skutki. Zgodnie z definicją zawartą w dyrektywie EMD dwustronny kontrakt różnicowy oznacza umowę pomiędzy operatorem źródła wytwarzającego energii a kontrahentem, zwykle podmiotem publicznym, która zapewnia zarówno ochronę minimalnego wynagrodzenia, jak i limity względem nadwyżki w zakresie wynagrodzenia za wygenerowaną energię.

Obydwa rozwiązania mogą mieć zastosowanie w przypadku inwestycji w nowe źródła wytwarzania energii realizowane po upływie trzech lat od dnia wejścia w życie dyrektywy EDM. Jednakże okres przejściowy zostaje przedłużony do pięciu lat w przypadku hybrydowych morskich farm wiatrowych połączonych z co najmniej dwoma obszarami rynkowymi. Zgodnie z art. 19b ust. 4 EMD, publiczne wsparcie finansowe może zostać udzielone wyłącznie inwestycjom w dedykowane źródła energii, takie jak energia wiatrowa, energia słoneczna, energia geotermalna, energetyka wodna bezzbiornikowa, energia jądrowa. Uczestnicy rynku mogą dobrowolnie uczestniczyć w programach bezpośredniego wsparcia cen. Małe instalacje i projekty pilotażowe dotyczące odnawialnych źródeł energii mogą zostać zwolnione z wyżej wymienionych obowiązków.

sidered by Member States to be used also to new investment aiming to substantially repower existing power-generating facilities or to substantially increase the capacity or prolonging the lifetime of such facilities. The analyzed provisions indicate that direct price support schemes should take the form of two-way contracts for difference or equivalent schemes with the same effects. According to definition included in the EMD, two-way contract for difference means a contract between a power-generating facility operator and a counterpart, usually a public entity, that provides both minimum remuneration protection and a limit to excess remuneration.

Those two solutions may be applicable to investment in new power-generating facilities carried out after period of three years from the date of entry into force of the EMD. However the transitional period is extended to five years for offshore hybrid assets connected to two or more bidding zones. According to the Article 19b(4) of the EMD, the public financial support may be granted only to investments in dedicated sources of energy such as wind energy, solar energy, geothermal energy, hydropower without reservoir, nuclear energy. The market players may participate in the direct price support schemes on the voluntary basis. Small-scale renewables installations and demonstration projects may be exempted from the abovementioned obligations.

## Zasady funkcjonowania systemów bezpośredniego wsparcia cen

Przepisy EDM dają Państwom Członkowskim znaczną swobodę w zakresie ustalania głównych warunków funkcjonowania systemów bezpośredniego wsparcia cen. W związku z tym, UE zdecydowała by w art. 19b ust. 2 EDM, zawrzeć wskazania określające jakie zasady i główne cele powinny być realizowane w ramach takich systemów. Przepisy EDM wskazują, że przy uwzględnieniu art. 107 oraz 108 Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej dotyczącym pomocy publicznej, to KE będzie organem odpowiedzialnym za badanie czy systemy bezpośredniego wsparcia cen wprowadzane przez Państwa Członkowskie realizują wytyczne wyszczególnione w art. 19b ust. 2 lit. a-f EDM.

Zgodnie z przepisami EDM, systemy bezpośredniego wsparcia cen w formie dwukierunkowych kontraktów różnicowych lub systemów równoważnych przynoszących takie same skutki, powinny być skonstruowany w taki sposób, aby zachować zachęty dla wytwórców energii do dalszego funkcjonowania i efektywnego uczestnictwa w rynkach energii elektrycznej. Ponadto dwukierunkowe kontrakty różnicowe lub równoważne systemy powinny niwelować ryzyko wystąpienia jakichkolwiek czynników negatywnie wpływających na decyzje wytwórców energii w zakresie eksploatacji, dysponowania i konserwacji instalacji wytwarzania energii, a także na ich działania w zakresie składania ofert na dostępnych rynkach energii. Programy bezpośredniego wsparcia cen powinny gwarantować dostosowanie minimalnej ochrony wynagrodzenia i górnego limitu nadwyżki wynagrodzenia do kosztów nowych inwestycji i przychodów rynkowych. Takie podejście w tej kwestii gwarantuje długoterminową rentowność ekonomiczną konkretnego źródła energii, pozwalając jednocześnie uniknąć nadmiernej rekompens-

## Principles of direct price support schemes

The provisions of EDM give Member States significant independence in determining the main terms of direct price support schemes. That is why Article 19b(2) of the EDM includes directions presenting what kind of principles and main objectives should be met under this mechanism. The EDM regulations indicate that, taking into account Art. 107 and 108 of the Treaty on the Functioning of the European Union regarding state aid, the EC will be the body responsible for examining whether the direct price support systems introduced by Member States implement the guidelines specified in Art. 19b(2)(a-f) EDM.

The direct price support scheme in the form of two-way contracts for difference or equivalent schemes with the same effects should be constructed in the way to preserve incentives for the power-generating facility to operate and participate efficiently in the electricity markets. Moreover, two-way contracts for difference or equivalent schemes should prevent any distortive effects on the operation, dispatch and maintenance decisions of power-generating facilities, as well as on bidding behavior in day-ahead, intraday, ancillary services and balancing markets. The direct price support scheme should guarantee that the minimum remuneration protection and the upward limit on excess remuneration are aligned with the new investment costs and market revenues. This alignment in this matter guarantees the long-term economic viability of the power-generating facility while avoiding overcompensation. The scheme should avoid undue distortions to competition and trade in the internal market by determining remuneration amounts through an open, transparent and non-discriminatory competitive

saty. W ramach programów bezpośredniego wsparcia cen należy zminimalizować ryzyko wystąpienia nadmiernych zakłóceń konkurencji i handlu na rynku wewnętrznym, poprzez ustalenie kwot wynagrodzenia w drodze otwartej, przejrzystej i niedyskryminacyjnej procedury przetargowej. Ponadto, programy bezpośredniego wsparcia cen powinny gwarantować brak zakłóceń konkurencji i handlu na rynku wewnętrznym wynikających z podziału przychodów pomiędzy przedsiębiorstwami oraz zawierać klauzule dotyczące kar mających zastosowanie w przypadku nieuzasadnionego jednostronnego rozwiązania umowy.

## **Wpływy finansowe z programów bezpośredniego wsparcia cen**

KE wskazuje, że dzięki wdrożeniu systemów bezpośredniego wsparcia cen Państwa Członkowskie mogą uzyskać dodatkowe źródło przychodów w okresach wyższych cen energii elektrycznej. Zgodnie z art. 19b ust. 5 EDM, wszelkie przychody z dwukierunkowego kontraktu różnicowego lub równoważnych programów przynoszących takie same skutki powinny zostać rozdzielone między odbiorców końcowych uwzględniając przy tym gospodarstwa domowe, małe i średnie przedsiębiorstwa oraz przedsiębiorstwa energochłonne. KE sugeruje, aby przychody przeznaczać również na pomoc dedykowaną odbiorcom wrażliwym i odbiorcom dotkniętym ubóstwem energetycznym. Zgodnie z przepisami EDM przychody mogą być przeznaczone nie tylko na bezpośrednie zaspokajanie potrzeb odbiorców końcowych, ale także mogą zostać alokowane na finansowanie kosztów programów bezpośredniego wsparcia cen lub projektów mających na celu obniżenie kosztów energii elektrycznej dla odbiorców końcowych, w tym inwestycji w rozwój sieci dystrybucyjnej, energetyki odnawialnej i infrastruktury do ładowania pojazdów elektrycznych.

bidding process. The scheme should avoid distortions to competition and trade in the internal market resulting from the distribution of revenues to undertakings and include penalty clauses applicable in the case of undue unilateral termination of the contract.

## **Revenues from direct price support schemes**

The EC indicates that due to the implementation of the direct price support schemes the Member States may be granted with additional source of revenue in the periods of higher electricity prices, because of the upward limitation of the market revenues. According to Article 19b(5) of the EMD, any revenues from two-way contract for difference or equivalent schemes with the same effects should be distributed to the final customers including household customers, small enterprises and medium-sized enterprises and energy intensive undertakings. The EC suggests that revenues should be allocated to vulnerable customers and customers affected by energy poverty. According to analyzed provisions, revenues may be allocated not only to final customers, but also may be spent on financing the costs of the direct price support schemes or projects aiming at reduction of electricity costs for final customers including investments in distribution grid development, renewable energy sources and electric vehicle charging infrastructure.



UE promuje efektywność energetyczną wśród mieszkańców i przedsiębiorstw, zatem podział przychodów z dwukierunkowego kontraktu różnicowego lub systemów równoważnych przynoszących takie same skutki nie może negatywnie wpływać na ich stosunek do kwestii związanych z ograniczeniem zużycia energii elektrycznej. Odbiorcy końcowi muszą w dalszym ciągu być zachęceni do przesuwania zużycia na okres pozaszczytowy, w którym występuje większy wolumen energii produkowanej z OZE. Ponadto podział przychodów nie może mieć wpływu na konkurencję między różnymi dostawcami energii elektrycznej.

## Wnioski

Dwukierunkowe kontrakty różnicowe i umowy PPA to uzupełniające się narzędzia umożliwiające osiągnięcie znacznego postępu w zakresie transformacji energetycznej. Oba instrumenty zapewniają konsumentom korzyści w zakresie dostępu do odnawialnej i niskoemisyjnej energii, a także zwiększają liczbę nowych źródeł wytwarzanych oraz ilość dostępnych wolumenów zielonej energii. Przepisy EMD wskazują, że Państwa Członkowskie mogą wybrać preferowane instrumenty służące osiągnięciu celów związanych z dekarbonizacją gospodarki, które to instrumenty będą implementowane w ramach funkcjonujących rynków energii. Państwa członkowskie powinny jednak zadbać o to, aby systemy wsparcia nie tworzyły nowych barier dla rozwoju rynku umów PPA.

The UE promotes energy efficiency among residents and entities, so the distribution of revenues from two-way contract for difference or equivalent schemes with the same effects may not negatively affect their willingness to reduce electricity consumption. The final consumers must be still focused on shifting their consumption to the period of off-peak with higher volumes of energy produced by RES. Moreover, the distribution of revenues may not affect competition between the different electricity suppliers.

## Conclusions

Two-ways contracts for difference and PPAs are complementary tools to achieve significant progress in the energy transition. Both instruments provide offtakers with benefits in terms of access to renewable and low-emission energy, as well as increasing the number of new generation sources and the amount of available green energy volumes. The EMD regulations indicate that Member States may choose preferable instruments to achieve the objectives of decarbonizing the economy, which will be implemented within functioning energy markets. However, Member States should ensure that support schemes do not create new barriers to the development of the PPA market.



**Fundacja RE-Source Poland Hub**

[www.resourcepoland.pl](http://www.resourcepoland.pl)