

Lista wskaźników rezultatu bezpośredniego oraz produktu dla działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach

Nazwa wskaźnika	Jednostka	Rodzaj	Typ	Poziom pomiaru	Charakter	Wskaźnik Ramy Wykonania	Definicja wskaźnika
WSKAŹNIKI REZULTATU BEZPOŚREDNIEGO							
Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (CI34)	Tony równoważnika CO ₂	rezultat bezpośredni	kluczowy - wspólny	program, projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika: Wskaźnik mierzy szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych.</p> <p>Metoda pomiaru: <u>Sposób pomiaru:</u> należy wyliczyć iloczyn rocznej produkcji energii oraz wskaźnika emisyjności CO₂ paliwa stosowanego przed realizacją projektu lub wskaźnika emisyjności CO₂ węgla kamiennego, w przypadku, gdy wnioskodawca nie stosował innych paliw. Wartość bazowa: należy wpisać zawsze wartość zero; wartość docelowa: należy zliczyć łączny szacunkowy roczny spadek na koniec pierwszego roku od momentu zakończenia realizacji projektu (ewentualnie od uruchomienia przedsięwzięcia), a nie całkowity spadek w całym okresie odniesienia. <u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u> należy założyć, że energia odnawialna jest neutralna i nie emituje gazów cieplarnianych, dlatego wielkość emisji unikniętej można wyliczyć na bazie ilości energii w GJ możliwej do wyprodukowania przez wspartą infrastrukturę w ciągu roku po zakończeniu projektu (wielkość tej energii należy wyliczyć z mocy produkcyjnej instalacji OZE wyrażonej w MW, mnożąc ją przez zakładany czas pracy urządzenia, przeliczając na GJ stosując zależność 1 MWh = 3,6 GJ). Następnie należy wyliczyć wskaźnik emisji CO₂ (WE) dla paliwa, które służyło do produkcji tej energii przed realizacją projektu (np. węgiel kamienny, węgiel brunatny, ropa naftowa, gaz ziemny, drewno opałowe itd.) lub dla węgla kamiennego, w przypadku gdy wnioskodawca nie produkował wcześniej energii (zgodnie z metodologią przyjętą w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie</p>

– Opis wskaźników w ramach Działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach

							<p>metodologii wyznaczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej z dn. 27 lutego 2015r.). Dane dotyczące wskaźników emisji CO₂ i rodzajów działalności należy pobrać z raportów Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE), Dane w raportach są podawane w jednostkach kg/GJ, dlatego wyliczony ekwiwalent należy podzielić przed 1000 i podać w tonach:</p> <ul style="list-style-type: none"> - w przypadku projektów polegających na oszczędności energii, prognoza musi opierać się na wielkości emisji zredukowanej. Należy ją wyliczyć jako ilość energii pierwotnej oszczędzonej w pełnym roku po realizacji projektu (lub uruchomieniu przedsięwzięcia) dzięki realizacji projektu. Oszczędność energii można wyliczyć na podstawie potencjalnej produkcji energii w ciągu roku przed realizacją projektu, od której należy odjąć potencjalną produkcję energii w ciągu roku od zakończenia realizacji projektu (wielkość obu energii należy wyliczyć z mocy produkcyjnej instalacji przed i po projekcie wyrażonej w MW, mnożąc je przez zakładany czas pracy urządzenia, przeliczając na GJ stosując zależność 1 MWh = 3,6 GJ). Jeżeli oszczędność (wzrost efektywności energetycznej) dotyczy instalacji OZE, wartość wskaźnika „Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (CI34)” będzie równa zero, bowiem zakłada się, że energia odnawialna jest neutralna i nie emituje gazów cieplarnianych, - w przypadku projektów dotyczących produkcji biopaliw i biokomponentów II i III generacji wartości redukcji gazów cieplarnianych należy policzyć na bazie redukcji emisji CO₂ w oparciu o metodykę zawartą w Załączniku do Ustawy z dnia 25 sierpnia 2016 r. o biopaliwach i biokomponentach, - w przypadku przedsiębiorstw produkcyjnych wyliczoną wartość wskaźnika należy skorygować o zmianę wielkości produkcji tak, aby wskaźnik odwzorowywał tylko wpływ projektu na obniżenie emisji gazów cieplarnianych (inaczej mówiąc, do wyliczeń wskaźnika przed i po realizacji projektu należy przyjąć identyczny poziom produkcji – z okresu przed realizacją projektu), <p><u>Moment pomiaru:</u> pomiar szacunkowy, na koniec realizacji projektu, osiągnięte wartości powinny zostać wykazane we wniosku o płatność końcową.</p> <p><u>Czas pomiaru:</u> szacunkowy spadek emisji gazów, objęty wskaźnikiem, musi dotyczyć okresu 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu</p>
--	--	--	--	--	--	--	---

							określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.
Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	MWe/kWe	rezultat bezpośredni	kluczowy – krajowy/specyficzny – regionalny	program projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy wzrost zdolności wytwarzania energii elektrycznej w wybudowanych, przebudowanych lub wyposażonych instalacjach odnawialnego źródła energii w wyniku realizacji projektu.</p> <p>Uwaga:</p> <p>Wartość wskaźnika jest zdefiniowana w dwóch jednostkach miary (MWe i kWe), stąd we wniosku należy wybrać obie z nich.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy wyliczyć wzrost zdolności wytwarzania wybudowanych, przebudowanych lub wyposażonych instalacji odnawialnego źródła energii w wyniku realizacji projektu – od zdolności wytwarzania energii elektrycznej po projekcie należy odjąć zdolność wytwarzania tej energii przed projektem.</p> <p>Wskaźnik odnosi się do zdolności wytwarzania (maksymalnej produkcji wykorzystującej 100% mocy produkcyjnych), a nie do faktycznej rocznej produkcji energii.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - do wskaźnika należy wliczyć dodatkową zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych również w przypadku kogeneracji, - w przypadku budowy od podstaw instalacji odnawialnego źródła energii zdolność wytwórcza przed projektem będzie wynosić zero. <p><u>Moment pomiaru:</u> na koniec realizacji projektu, osiągnięte wartości powinny zostać wykazane we wniosku o płatność końcową.</p>
Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych	MWt/kWt	rezultat bezpośredni	kluczowy – krajowy/specyficzny – regionalny	program projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy wzrost zdolności wytwarzania energii cieplnej w wybudowanych, przebudowanych lub wyposażonych instalacjach odnawialnego źródła energii w wyniku realizacji projektu.</p> <p>Uwaga:</p> <p>Wartość wskaźnika jest zdefiniowana w dwóch jednostkach miary (MWt i kWt), stąd we wniosku należy wybrać obie z nich.</p> <p>Metoda pomiaru:</p>

– Opis wskaźników w ramach Działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach

							<p><u>Sposób pomiaru:</u> należy wyliczyć wzrost zdolności wytwarzania wybudowanych, przebudowanych lub wyposażonych instalacji odnawialnego źródła energii w wyniku realizacji projektu – od zdolności wytwarzania energii cieplnej po projekcie należy odjąć zdolność wytwarzania tej energii przed projektem.</p> <p>Wskaźnik odnosi się do zdolności wytwarzania (maksymalnej produkcji wykorzystującej 100% mocy produkcyjnych), a nie do faktycznej rocznej produkcji energii.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - do wskaźnika należy wliczyć dodatkową zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych również w przypadku kogeneracji, - w przypadku budowy od podstaw instalacji odnawialnego źródła energii zdolność wytwórcza przed projektem będzie wynosić zero. <p><u>Moment pomiaru:</u> na koniec realizacji projektu, osiągnięte wartości powinny zostać wykazane we wniosku o płatność końcową.</p>
Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE	MWhe/rok	rezultat bezpośredni	kluczowy-krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy roczną wielkość produkcji energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji odnawialnego źródła energii.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy wyliczyć wzrost wielkości wytwarzanej energii elektrycznej wybudowanych instalacji odnawialnego źródła energii w wyniku realizacji projektu. Wskaźnik odnosi się do wielkości wytwarzanej energii elektrycznej w ciągu roku.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u> do wskaźnika należy wliczyć dodatkową wielkość wytwarzanej energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych również w przypadku kogeneracji z OZE.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> na koniec 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p> <p><u>Czas pomiaru:</u> wartość początkowa: okres 12 miesięcy poprzedzający moment złożenia wniosku o dofinansowanie lub moment rozpoczęcia</p>

– Opis wskaźników w ramach Działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach

							projektu; wartość końcowa: w okresie 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.
Produkcja energii elektrycznej z nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE	MWhe/rok	rezultat bezpośredni	kluczowy-krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy roczną wielkość produkcji energii elektrycznej z nowych mocy wytwórczych (istniejących instalacji) wykorzystujących odnawialne źródła energii.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy wyliczyć wzrost wielkości wytwarzanej energii elektrycznej przebudowanych lub wyposażonych instalacji odnawialnego źródła energii w wyniku realizacji projektu – od wielkości wytwarzanej energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych po projekcie (wartość końcowa) należy odjąć wielkość wytwarzanej energii przed projektem (wartość początkowa). Wskaźnik odnosi się do wielkości wytwarzanej energii elektrycznej w ciągu roku.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <p>- do wskaźnika należy wliczyć dodatkową wielkość wytwarzanej energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych również w przypadku kogeneracji z OZE.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> na koniec 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p> <p><u>Czas pomiaru:</u> wartość początkowa: okres 12 miesięcy poprzedzający moment złożenia wniosku o dofinansowanie lub moment rozpoczęcia projektu; wartość końcowa: w okresie 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p>
Produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE	MWht/rok	rezultat bezpośredni	kluczowy-krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy roczną wielkość produkcji energii cieplnej z nowo wybudowanych instalacji odnawialnego źródła energii.</p>

– Opis wskaźników w ramach Działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach

							<p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy wyliczyć wzrost wielkości wytwarzanej energii cieplnej wybudowanych instalacji odnawialnego źródła energii w wyniku realizacji projektu. Wskaźnik odnosi się do wielkości wytwarzanej energii cieplnej w ciągu roku.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <p>- do wskaźnika należy wliczyć dodatkową wielkość wytwarzanej energii cieplnej ze źródeł odnawialnych również w przypadku kogeneracji z OZE.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> na koniec 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p> <p><u>Czas pomiaru:</u> wartość początkowa: okres 12 miesięcy poprzedzający moment złożenia wniosku o dofinansowanie lub moment rozpoczęcia projektu; wartość końcowa: w okresie 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p>
Produkcja energii cieplnej z nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE	MWht/rok	rezultat bezpośredni	kluczowy-krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy roczną wielkość produkcji energii cieplnej z nowych mocy wytwórczych (istniejących instalacji) wykorzystujących odnawialne źródła energii.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy wyliczyć wzrost wielkości wytwarzanej energii cieplnej przebudowanych lub wyposażonych instalacji odnawialnego źródła energii w wyniku realizacji projektu – od wielkości wytwarzanej energii cieplnej ze źródeł odnawialnych po projekcie (wartość końcowa) należy odjąć wielkość wytwarzanej energii przed projektem (wartość początkowa). Wskaźnik odnosi się do wielkości wytwarzanej energii cieplnej w ciągu roku.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <p>- do wskaźnika należy wliczyć dodatkową wielkość wytwarzanej energii cieplnej ze źródeł odnawialnych również w przypadku kogeneracji z OZE.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> na koniec 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji</p>

							<p>projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p> <p><u>Czas pomiaru:</u> wartość początkowa: okres 12 miesięcy poprzedzający moment złożenia wniosku o dofinansowanie lub moment rozpoczęcia projektu; wartość końcowa: w okresie 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p>
Objętość wyprodukowanych biokomponentów II i III generacji	m ³	rezultat bezpośredni	specyficzny - regionalny	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika: Wskaźnik mierzy objętość wyprodukowanych biokomponentów pozyskiwanych z surowców nie nadających się do spożycia ludzi i zwierzęta, a także z substancji opadowych (II generacja), albo glonów i innych mikroorganizmów (III generacja).</p> <p>Metoda pomiaru: <u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć objętość biokomponentów (w m³), wyprodukowanych przez rok we wspartych w ramach projektu instalacji do produkcji biokomponentów, pozyskiwanych z surowców nie nadających się do spożycia przez ludzi i zwierzęta, a także z substancji opadowych (II generacji), albo z glonów i innych mikroorganizmów (III generacji).</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> na koniec 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p> <p><u>Czas pomiaru:</u> w okresie 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p>
Objętość wyprodukowanych biopaliw II i III generacji	m ³	rezultat bezpośredni	specyficzny - regionalny	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika: Wskaźnik mierzy objętość wyprodukowanych biopaliw z biokomponentów pozyskiwanych z surowców nie nadających się do spożycia przez ludzi i zwierzęta, a także z substancji opadowych (II generacji), albo z glonów i innych mikroorganizmów (III generacji).</p> <p>Metoda pomiaru: <u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć objętość biopaliw (w m³), wyprodukowanych przez rok we wspartych w ramach projektu instalacji do produkcji biopaliw,</p>

– Opis wskaźników w ramach Działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach

							<p>z biokomponentów pozyskiwanych z surowców nie nadających się do spożycia przez ludzi i zwierzęta, a także z substancji odpadowych (II generacji), albo z glonów i innych mikroorganizmów (III generacji).</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> na koniec 12 miesiąca od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p> <p><u>Czas pomiaru:</u> w okresie 12 miesięcy od zakończenia okresu realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia.</p>
WSKAŹNIKI PRODUKTU							
Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE	szt.	produkt	kluczowy - krajowy	program, projekt	rozliczeniowy	TAK	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy liczbę wybudowanych w ramach projektu jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii elektrycznej.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć liczbę wybudowanych lub rozbudowanych (zwiększenie mocy wytwórczej), jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii elektrycznej tj. liczbę wybudowanych wyodrębnionych zespołów urządzeń należących do przedsiębiorstwa, służących do wytwarzania energii elektrycznej z OZE i wyprowadzania mocy.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - nie należy wliczać jednostek wytwarzania energii elektrycznej przebudowanych w ramach realizacji projektu i wliczonych do wskaźnika: „Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE” <p><u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową.</p>
Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE	szt.	produkt	kluczowy - krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy liczbę przebudowanych w ramach projektu jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii elektrycznej.</p>

– Opis wskaźników w ramach Działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach

							<p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć liczbę przebudowanych jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii elektrycznej tj. liczbę jednostek, w których przeprowadzono prace, w wyniku których następuje zmiana parametrów użytkowych lub technicznych istniejącej jednostki wytwórczej (np. wzrost efektywności energetycznej), z wyjątkiem zmiany mocy wytwórczej tej jednostki.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - nie należy wliczać jednostek wytwarzania energii elektrycznej wybudowanych w ramach realizacji projektu i wliczonych do wskaźnika: „Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE”. <p><u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową.</p>
Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE	szt.	produkt	kluczowy - krajowy	program projekt	rozliczeniowy	TAK	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy liczbę wybudowanych w ramach projektu jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii cieplnej.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć liczbę wybudowanych lub rozbudowanych (zwiększenie mocy wytwórczej) jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii cieplnej, tj. liczbę wybudowanych wyodrębnionych zespołów urządzeń należących do przedsiębiorstwa, służących do wytwarzania energii cieplnej z OZE i wyprowadzania mocy.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - nie należy wliczać jednostek wytwarzania energii cieplnej przebudowanych w ramach realizacji projektu i wliczonych do wskaźnika: „Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE”. <p><u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy</p>

							czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową.
Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE	szt.	produkt	kluczowy - krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy liczbę przebudowanych w ramach projektu jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii cieplnej.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć liczbę przebudowanych jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii cieplnej, tj. liczbę jednostek, w których przeprowadzono prace, w wyniku których następuje zmiana parametrów użytkowych lub technicznych istniejącej jednostki wytwórczej (np. wzrost efektywności energetycznej), z wyjątkiem zmiany mocy wytwórczej tej jednostki.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <p>- nie należy wliczać jednostek wytwarzania energii cieplnej wybudowanych w ramach realizacji projektu i wliczonych do wskaźnika: „Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE”.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową.</p>
Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej z OZE w ramach kogeneracji	szt.	produkt	kluczowy - krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy liczbę wybudowanych w ramach projektu jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej w wysokosprawnej kogeneracji.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć liczbę wybudowanych lub rozbudowanych jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej w wysokosprawnej kogeneracji.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <p>- nie należy wliczać jednostek wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej w</p>

– Opis wskaźników w ramach Działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach

							<p>kogeneracji przebudowanych w ramach realizacji projektu i wliczonych do wskaźnika: „Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej z OZE w ramach kogeneracji,</p> <p>- we wskaźniku nie będą ujęte jednostki, które wytwarzają energię w kogeneracji nie wysokosprawnej ze względu na niewspieranie takich jednostek w ramach typów projektów współfinansowanych w ramach Działania.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową.</p>
Liczba przebudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej z OZE w ramach kogeneracji	szt.	produkt	kluczowy - krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy liczbę przebudowanych w ramach projektu jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej w wysokosprawnej kogeneracji.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć liczbę przebudowanych jednostek wytwórczych wykorzystujących instalacje odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej w wysokosprawnej kogeneracji.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <p>- nie należy wliczać jednostek wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej w kogeneracji wybudowanych w ramach realizacji projektu i wliczonych do wskaźnika: „Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej z OZE w ramach kogeneracji”,</p> <p>- we wskaźniku nie będą ujęte jednostki, które wytwarzają energię w kogeneracji nie wysokosprawnej ze względu na niewspieranie takich jednostek w ramach typów projektów współfinansowanych w ramach Działania.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową.</p>
Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej w warunkach	MWe	produkt	kluczowy krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy roczną potencjalną wielkość produkcji energii elektrycznej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji, w tym w instalacjach</p>

– Opis wskaźników w ramach Działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach

wysokosprawnej kogeneracji							<p>odnawialnego źródła energii objętych projektem. Wskaźnik mierzy, o ile bezwzględnie wzrosła zdolność wytwarzania energii elektrycznej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji, a nie rzeczywistą produkcję tej energii.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy wyliczyć wzrost zdolności wytwarzania energii elektrycznej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji instalacji wybudowanych, przebudowanych lub wyposażonych w wyniku realizacji projektu – od zdolności wytwarzania energii elektrycznej po projekcie należy odjąć zdolność wytwarzania tej energii przed projektem. Wskaźnik odnosi się do potencjalnie wytworzonej energii elektrycznej w ciągu roku, a nie do faktycznej rocznej produkcji energii elektrycznej.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <p>- w przypadku budowy od podstaw instalacji odnawialnego źródła energii przed projektem będzie wynosić zero.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> wielkość szacunkowa (potencjalna) – pomiaru należy dokonać na koniec realizacji projektu na podstawie uzyskanej mocy produkcyjnej (przemnożonej przez efektywny czas pracy), osiągnięte wartości powinny zostać wykazane we wniosku o płatność końcową.</p>
Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji	MWt	produkt	kluczowy - krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy roczną potencjalną wielkość produkcji energii cieplnej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji, w tym w instalacjach odnawialnego źródła energii objętych projektem. Wskaźnik mierzy, o ile bezwzględnie wzrosła zdolność wytwarzania energii cieplnej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji, a nie rzeczywistą produkcję tej energii.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy wyliczyć wzrost zdolności wytwarzania energii cieplnej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji instalacji wybudowanych, przebudowanych lub wyposażonych w wyniku realizacji projektu – od zdolności wytwarzania energii cieplnej po projekcie należy odjąć zdolność wytwarzania tej energii przed projektem. Wskaźnik odnosi się do potencjalnie wytworzonej energii cieplnej w ciągu roku, a nie do faktycznej rocznej produkcji energii cieplnej.</p>

– Opis wskaźników w ramach Działania 4.2 Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach

							<p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u></p> <p>- w przypadku budowy od podstaw instalacji odnawialnego źródła energii zdolność wytwórcza przed projektem będzie wynosić zero.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> – pomiaru należy dokonać na koniec realizacji projektu na podstawie uzyskanej mocy produkcyjnej (przemnożonej przez efektywny czas pracy), osiągnięte wartości powinny zostać wykazane we wniosku o płatność końcową.</p>
Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie (CI1)	szt.	produkt	kluczowy wspólny	program projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy liczbę przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie ze środków strukturalnych w każdej możliwej formie w ramach projektu (CI1).</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową.</p>
Długość nowo wybudowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii	km	produkt	kluczowy-krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy długość wybudowanych w wyniku realizacji projektu elektroenergetycznych sieci przesyłowych i dystrybucyjnych, dzięki którym możliwe stało się przyłączenie nowych odnawialnych źródeł energii do sieci elektroenergetycznej.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć długość wybudowanych w wyniku realizacji projektu elektroenergetycznych sieci przesyłowych i dystrybucyjnych, dzięki którym możliwe stało się przyłączenie nowych odnawialnych źródeł energii do sieci elektroenergetycznej.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u> jeżeli wspartą w ramach projektu siecią będzie przesyłana, obok energii ze źródła odnawialnego, również energia ze źródeł konwencjonalnych, należy ją również wliczyć do wskaźnika – warunkiem wliczenia sieci do wskaźnika jest umożliwienie i przesyłanie energii ze źródeł odnawialnych.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o</p>

							płatność końcową.
Długość zmodernizowanych sieci elektroenergetycznych dla odnawialnych źródeł energii	km	produkt	kluczowy-krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy długość zmodernizowanych w wyniku realizacji projektu elektroenergetycznych sieci przesyłowych i dystrybucyjnych, dzięki którym możliwe stało się przyłączenie nowych odnawialnych źródeł energii do sieci elektroenergetycznej.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć długość zmodernizowanych w wyniku realizacji projektu elektroenergetycznych sieci przesyłowych i dystrybucyjnych, dzięki którym możliwe stało się przyłączenie nowych odnawialnych źródeł energii do sieci elektroenergetycznej.</p> <p><u>Szczególne przypadki podczas pomiaru:</u> jeżeli wspartą w ramach projektu siecią będzie przesyłana, obok energii ze źródła odnawialnego, również energia ze źródeł konwencjonalnych, należy ją również wliczyć do wskaźnika – warunkiem wliczenia sieci do wskaźnika jest umożliwienie i przesyłanie energii ze źródeł odnawialnych.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową.</p>
Liczba wybudowanych instalacji do produkcji biokomponentów	szt.	produkt	kluczowy - krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	<p>Definicja wskaźnika:</p> <p>Wskaźnik mierzy liczbę wybudowanych w wyniku realizacji projektu instalacji do produkcji biokomponentów.</p> <p>Metoda pomiaru:</p> <p><u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć liczbę wybudowanych w wyniku realizacji projektu instalacji do produkcji biokomponentów. Warunkiem wliczenia instalacji do wskaźnika jest umożliwienie przez projekt rozpoczęcia produkcji biokomponentów.</p> <p><u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową.</p>

Liczba wybudowanych instalacji do produkcji biopaliw	szt.	produkt	kluczowy - krajowy	projekt	rozliczeniowy	NIE	Definicja wskaźnika:
							Wskaźnik mierzy liczbę wybudowanych w wyniku realizacji projektu instalacji do produkcji biopaliw.
							Metoda pomiaru:
							<u>Sposób pomiaru:</u> należy zliczyć liczbę wybudowanych w wyniku realizacji projektu instalacji do produkcji biopaliw. Warunkiem wliczenia instalacji do wskaźnika jest umożliwienie przez projekt rozpoczęcia produkcji biopaliw.
							<u>Moment pomiaru:</u> w okresie od podpisania umowy o dofinansowanie, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową.

Monitorowanie postępów realizacji Programów Operacyjnych w perspektywie 2014-2020 odbywa się na dwóch poziomach:

- na poziomie programu – wskaźniki umieszczone w dokumencie RPO WL 2014-2020 – za ich monitorowanie odpowiedzialna jest IZ przed KE,
- na poziomie projektu – wskaźniki wybrane do monitorowania w poszczególnych projektach (na podstawie dokumentu SZOOP) – za monitorowanie ich osiągnięcia przez beneficjenta odpowiedzialna jest IZ/IP.

Na poziomie programu monitorowane są poniższe rodzaje wskaźników:

- wskaźniki rezultatu strategicznego – źródło: statystyka publiczna,
- wskaźniki rezultatu bezpośredniego – źródło: dane monitoringowe z projektów,
- wskaźniki produktu - źródło: dane monitoringowe z projektów.

Dla celów rzetelności monitorowania postępów wdrażania polityki spójności w Polsce minister właściwy ds. rozwoju wydał stosowne wytyczne „Wytyczne w zakresie monitorowania postępu rzeczowego realizacji programów operacyjnych na lata 2014-2020”, do których załączona jest Wspólna Lista Wskaźników Kluczowych (obligatoryjna dla projektów realizowanych w ramach poszczególnych celów tematycznych oraz pomocy technicznej) zawierająca wskaźniki produktu i rezultatu bezpośredniego:

- wspólne dla państw UE (tzw. common indicator - CI) – lista CI dla EFRR jest załącznikiem do Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1301/2013 z dnia 17 grudnia 2013 r.,

- krajowe.

Część wskaźników z ww. listy została wybrana do monitorowania na poziomie programu. Ponadto dla monitorowania postępów wdrażania PO w każdej Osi Priorytetowej spośród wskaźników produktu danej Osi wybrano wskaźniki do tzw. Ram Wykonania. Dla tych wskaźników oszacowano wartości docelowe dla roku 2018 oraz 2023. Z ich osiągnięcia IZ jest rozliczana przed KE ze skutkami natury finansowej (ewentualna utrata rezerwy wykonania bądź też wstrzymanie płatności). W programie operacyjnym znalazły się również wskaźniki specyficzne – spoza listy WLWK – adekwatne tylko dla RPO WL.

W SZOOP w każdym działaniu znajduje się lista wskaźników mierzonych na poziomie projektu zawierająca:

a) wskaźniki produktu mierzone na poziomie Programu (w tym wskaźniki RW):

- kluczowe (WLWK, w tym CI),
- specyficzne – właściwe dla RPO WL,

b) pozostałe wskaźniki produktu (nie mierzone na poziomie programu):

- kluczowe (WLWK, w tym CI),
- specyficzne – właściwe dla danego typu projektów,

c) wskaźniki rezultatu bezpośredniego mierzone na poziomie Programu (w tym wskaźniki RW):

- kluczowe (WLWK, w tym CI),
- specyficzne – właściwe dla RPO WL,

d) pozostałe wskaźniki rezultatu bezpośredniego (nie mierzone na poziomie programu):

- kluczowe (WLWK, w tym CI),
- specyficzne - właściwe dla danego typu projektów.

Zgodnie z Wytycznymi w zakresie monitorowania postępów rzeczowych realizacji programów operacyjnych na lata 2014-2020 Beneficjent ma obowiązek wybrać wszystkie adekwatne do zakresu projektu wskaźniki kluczowe (z listy WLWK).

By spełnić wymogi MR a także zagwarantować sprawną realizację programu, na etapie oceny merytorycznej projektu sprawdzane jest czy projekt zakłada wskaźniki adekwatne do zakresu rzeczowego i czy wybrano wszystkie adekwatne wskaźniki (w tym wskaźniki z ram wykonania).

Wybrane z listy umieszczonej w SZOOP wskaźniki produktu i rezultatu bezpośredniego w danym projekcie podlegają monitorowaniu w trakcie postępów realizacji projektu:

- wskaźniki produktu – wykazywane są we wniosku o płatność za okres, w którym osiągnięto daną wartość wskaźnika, przy czym osiągnięte wartości powinny zostać wykazane najpóźniej we wniosku o płatność końcową,
- wskaźniki rezultatu bezpośredniego – wykazywane są co do zasady w okresie 12 miesięcy od zakończenia finansowego realizacji projektu określonego w umowie/decyzji o dofinansowaniu projektu lub, o ile wynika to ze specyfiki projektu, od uruchomienia przedsięwzięcia, bądź też w okresie trwałości projektu, na zasadach określonych przez IP - w przypadku wskaźników, których termin realizacji został wydłużony na wniosek beneficjenta i za zgodą IP, przy czym osiągnięte wartości wykazywane są w korekcie do wniosku o płatność końcową.

Oprócz wskaźników o charakterze rozliczeniowym (produkt i rezultat bezpośredni znajdujący się w SZOOP) Beneficjent ma również obowiązek monitorować w ramach projektów wskaźniki o charakterze informacyjnym, z osiągnięcia których nie jest rozliczany.

Wykaz użytych pojęć:

Biokomponenty –_bioetanol, biometanol, biobutanol, ester, bioeter dimetylowy, czysty olej roślinny, biowęglowodory ciekłe, bio propan-butan, skroplony biometan, sprężony biometan oraz biowodór, które są wytworzone z biomasy z przeznaczeniem do wytwarzania paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych (art. 2 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych)¹.

Biomasa – ulegające biodegradacji części produktów, odpady lub pozostałości pochodzenia biologicznego z rolnictwa, łącznie z substancjami roślinnymi i zwierzęcymi, leśnictwa i rybołówstwa oraz powiązanych z nimi działów przemysłu, w tym z chowu i hodowli ryb oraz akwakultury, a także ulegająca biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, w tym z instalacji służących zagospodarowaniu odpadów oraz uzdatniania wody i oczyszczania ścieków (art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych).

¹ biokomponenty – bioetanol, biometanol, biobutanol, ester, bioeter dimetylowy, czysty olej roślinny, biowęglowodory ciekłe, bio propan--butan, bio propan, skroplony biometan, sprężony biometan oraz biowodór, które są wytworzone z biomasy z przeznaczeniem do wytwarzania paliw, z wyłączeniem innych paliw odnawialnych [nowe brzmienie wejdzie w życie z dn. 1.01.2020 r. (Dz. U. z 2019 r. poz. 1527)]

Biopaliwa ciekłe – a) benzyny silnikowe zawierające powyżej 10,0% objętościowo biokomponentów lub powyżej 22,0% objętościowo eterów, b) olej napędowy zawierający powyżej 7% objętościowo biokomponentów, c) bioetanol, biometanol, biobutanol, ester, bioeter dimetylowy, czysty olej roślinny, biowęglowodory ciekłe, bio propan-butan, skroplony biometan, sprężony biometan oraz biowodór – stanowiące samoistne paliwa (art. 2 ust. 1 pkt 11 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych).

Budowa jednostki wytwórczej – budowa jednostki wytwórczej od podstaw lub rozbudowa istniejącej jednostki wytwórczej powodująca zwiększenie mocy wytwórczej tej jednostki.

Budowa sieci elektroenergetycznej – budowa od podstaw, odbudowa lub rozbudowa (wydłużenie) sieci elektroenergetycznej.

Elektroenergetyczna sieć dystrybucyjna – sieć elektroenergetyczną wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego (art. 3 pkt 11b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne).

Elektroenergetyczna sieć przesyłowa – sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego (art. 3 pkt 11a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne).

Emisja – wprowadzane w wyniku działalności człowieka, bezpośrednio lub pośrednio do powietrza, gazy cieplarniane lub inne substancje (art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji)

Energia pierwotna – energia zawarta w pierwotnych nośnikach energii, pozyskiwanych bezpośrednio ze środowiska, a w szczególności: w węglu kamiennym energetycznym (łącznie z węglem odzyskanym z hałd), w węglu kamiennym koksowym, w węglu brunatnym, w ropie naftowej (łącznie z gazoliną), w gazie ziemnym wysokometanowym (łącznie z gazem z odmetanowania kopalń węgla kamiennego), w gazie ziemnym zaazotowanym, w torfie do celów opałowych, oraz energię: wody, wiatru, słoneczną, geotermalną wykorzystywaną do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła lub chłodu, a także biomasę w rozumieniu ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz.U. z 2018 r. poz.1344, 1356 i 1629) (art. 2 pkt 6 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej).

Emisja uniknięta – wielkość emisji, jaka mogłaby zostać wprowadzona do powietrza w danym roku z instalacji w ramach technologii stosowanych powszechnie do wytwarzania określonego produktu na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, a na skutek zastosowania innego rozwiązania technicznego lub technologicznego albo innych surowców lub paliw w nowej instalacji nie została wprowadzona do powietrza (art. 2 pkt 6 ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji).

Emisja zredukowana – niewynikająca z obniżenia produkcji wielkość emisji, jaka nie została wprowadzona do powietrza w danym roku z instalacji istniejącej wskutek podjętych działań modernizacyjnych, mających na celu obniżenie wielkości emisji przypadającej na jednostkę powstającego produktu lub jednostkę wykorzystywanego surowca, materiału lub paliwa w zakładzie, na którego terenie jest położona instalacja (art. 2 pkt 7 ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji).

Energia – energia przetworzona w dowolnej postaci (art. 3 pkt 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne).

Energia finalna – energia lub paliwa stałe, ciekłe i gazowe będące nośnikami energii chemicznej używane przez odbiorcę końcowego (art. 2 pkt 7 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej; art. 3 pkt 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne)

Gazy cieplarniane – gazy, o których mowa z załączniku do ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji tj. dwutlenek węgla (ditlenek węgla CO₂), metan (CH₄), podtlenek azotu (N₂O), heksafluorek siarki (SF₆), trifluorek azotu (NF₃), fluorowęglowodory (HFCs), perfluorowęglowodory (PFCs).

Instalacja odnawialnego źródła energii – instalacja stanowiąca wyodrębniony zespół: a) urządzeń służących do wytwarzania energii opisanych przez dane techniczne i handlowe, w których energia jest wytwarzana z odnawialnych źródeł energii lub b) obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość techniczno-użytkową służący do wytwarzania biogazu rolniczego, a także połączony z tym zespołem magazyn energii, w tym magazyn biogazu rolniczego (art. 2 pkt 13 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii).

Jednostka wytwórcza – wyodrębniony zespół urządzeń należący do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy (art. 3 pkt 43 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne). W przypadku budynków mieszkalnych i budynków użyteczności publicznej jest to zespół urządzeń służących do wytwarzania energii.

Kogeneracja – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego (art. 3 pkt 33 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne)

Końcowe zużycie energii brutto – nośniki energii dostarczone do celów energetycznych przemysłowi, sektorowi transportowemu, gospodarstwu domowemu, sektorowi usługowemu, w tym sektorowi świadczącemu usługi publiczne, rolnictwu, leśnictwu i rybołówstwu, łącznie z: a) zużyciem energii elektrycznej i ciepła przez przemysł energetyczny na wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła, b) stratami energii elektrycznej i ciepła powstającymi podczas ich przesyłania i dystrybucji (art. 2 pkt 16 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii).

Modernizacja sieci elektroenergetycznej – zmiana parametrów sieci elektroenergetycznej (oprócz długości) mająca na celu zwiększenie przepustowości sieci lub dostosowanie do przesyłu energii z odnawialnych źródeł energii.

Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej (art. 3 pkt 13a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne).

Odnawialne źródło energii – odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerothermalną, energię geothermalną, energię hydrothermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów (art. 2 pkt 22 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii)

Przebudowa jednostki wytwórczej – prace, w wyniku których następuje zmiana parametrów użytkowych lub technicznych istniejącej jednostki wytwórczej (np. wzrost efektywności energetycznej), z wyjątkiem zmiany mocy wytwórczej tej jednostki.

Przedsiębiorstwo – podmiot prowadzący działalność gospodarczą bez względu na jego formę prawną. Zalicza się tu w szczególności osoby prowadzące działalność na własny rachunek oraz firmy rodzinne zajmujące się rzemiosłem lub inną działalnością, a także spółki lub stowarzyszenia prowadzące regularną działalność gospodarczą (art. 1 Załącznika I do Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu).

Sieć elektroenergetyczna – zbiór przewodów elektrycznych i urządzeń powiązanych pod względem funkcjonalnym i połączonych elektrycznie, przeznaczonych do przesyłania, przetwarzania i rozdzielania na określonym terytorium wytworzonej w elektrowniach energii elektrycznej oraz do zasilania nią odbiorników. Sieci elektroenergetyczne dzieli się na: wg rodzaju prądu: zmiennoprądowe AC (większość) i stałoprądowe DC, wg wysokości napięcia: niskich napięć (nn) < 1kV, średnich napięć (SN) < 60 kV, wysokich napięć (WN) ≤ 220 kV i najwyższych napięć (NN) ≥ 400 kV.

Wysokosprawna kogeneracja – wytwarzanie energii elektrycznej lub mechanicznej i ciepła użytkowego w kogeneracji, które zapewnia oszczędność energii pierwotnej zużywanej w: a) jednostce kogeneracji w wysokości nie mniejszej niż 10% w porównaniu z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła w układach rozdzielonych o referencyjnych wartościach sprawności dla wytwarzania rozdzielonego lub b) jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 1 MW w porównaniu z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła w układach rozdzielonych o referencyjnych wartościach sprawności dla wytwarzania rozdzielonego (art. 3 pkt 38 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne).

Wytwarzanie – produkcja paliw lub energii w procesie energetycznym (art. 3 pkt 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne).