

ZAŁĄCZNIK NR 1
WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI KOMPLEKSOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ,
ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI ORAZ ŚWIADCZENIA USŁUGI ODBIORU I ROZLICZANIA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ WPROWADZONEJ DO SIECI OSD Z MIKROINSTALACJI DLA PROSUMENTA

Nr

Numer Odbiorcy

Kod PPE:

Tutaj znajdziesz informacje dotyczące numeru Odbiorcy i numeru punktu poboru energii.

§ 1

1. Odbiorca zamawia energię elektryczną, moc i usługę dystrybucji energii elektrycznej dla:

nazwa punktu poboru energii elektrycznej

adres punktu poboru energii elektrycznej:

ulica, numer domu, numer lokalu,
miejscowość, kod pocztowy, poczta

przeznaczenie obiektu:

Tutaj znajdziesz informacje dotyczące adresu punktu poboru energii.

rodzaj tytułu prawnego:

własność, dzierżawa, najem, inny z dnia 01.01.2000 na podstawie:

a) umowy przyłączeniowej

nr z dnia 01.01.2000 r.

b) warunków przyłączenia

nr z dnia 01.01.2000 r.

c) potwierdzenia możliwości świadczenia usługi dystrybucji

nr z dnia 01.01.2000 r.

d) warunków istniejących

Tutaj znajdziesz informacje dotyczące umowy przyłączeniowej.

moc umowna:

kW

moc przyłączeniowa - odbiór:

kW

moc bezpieczna**

kW

współczynnik pewności zasilania

kW

grupa przyłączeniowa

Tutaj znajdziesz informacje dotyczące mocy umownej i przyłączeniowej.

2. Odbiorca jest rozliczany w grupie taryfowej:

za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej

za sprzedaż energii elektrycznej

w

-miesięcznym/dekadowym* okresie rozliczeniowym

płatności ustala się w okresach

-miesięcznych/dekadowych*

Tutaj znajdziesz informacje na temat okresu rozliczeniowego i grupy taryfowej.

3. PGE Obrót S.A., zobowiązuje się do sprzedaży, a Odbiorca do zakupu energii elektrycznej oraz usługi dystrybucji świadczonej przez OSD.

Parametry świadczonych usług:

Napięcie znamionowe sieci OSD:

kV

Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego:

A

Wielkość zabezpieczenia głównego/zalicznikowego/limitującego moc:

A

Współczynnik mocy tgφ

0,4

Tutaj znajdziesz informacje na temat napięcia sieci / zabezpieczeń.

Roczna wielkość zużycia energii elektrycznej:

Strefa I/całodobowa

kWh/MWh*

Strefa II

kWh/MWh*

Strefa III

kWh/MWh*

Strefa IV

kWh/MWh*

Tutaj znajdziesz informacje na temat rocznego zużycia energii.

4. Punkt poboru energii:

miejsce rozgraniczenia własności:

miejsce dostarczania energii elektrycznej:

dotychczasowe informacje techniczne:

5. Układ pomiarowo – rozliczeniowy:

Pośredni (15kV)*/półpośredni (0,4 kV)*/bezpośredni (0,4 kV)*

Miejsce usytuowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:

wpisz lokalizację

Układ pomiarowy energii, ilość faz:

1-faza

3-fazy

Układ pomiarowy jest własnością:

Odbiorcy

Operatora Systemu Dystrybucyjnego

Tutaj znajdziesz informacje dotyczące granicy stron oraz fazowości układu.

¹ W przypadku większej ilości PPE należy w Załączniku nr 1 podać dane dla pierwszego PPE a dane dla pozostałych wskazać w Załączniku – Wykaz obiektów PPE

Elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego:

licznik – modem
przekładniki pomiarowe + urządzenie pomocnicze
karta SIM/GSM/GPRS
licznik strat I2t
licznik strat U2t
zegar sterujący
inne

Wskazanie OSD:

straty doliczane do pomierzonej mocy i energii czynnej: %
straty doliczane do pomierzonej energii biernej: %

- Odbiorca zobowiązuje się do należytej staranności w prowadzeniu eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w Instrukcji Współpracy Ruchowej oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz własnymi instrukcjami, w tym zapewnienia właściwego i poprawnego działania układów pomiarowo – rozliczeniowych oraz urządzeń służących do zdalnej transmisji danych pomiarowych do OSD. Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji wymaga wcześniejszego pisemnego uzgodnienia z OSD.
- Zmiany w zakresie danych układu pomiarowo – rozliczeniowego lub w zakresie danych technicznych, wchodzą w życie z dniem przekazania Sprzedawcy dokumentu potwierdzającego te zmiany i nie wymagają dla swej ważności zachowania formy pisemnego aneksu.

§ 2

- Mikroinstalacja zlokalizowana jest pod adresem wskazanym w §1 ust.1, dla której Prosument deklaruje roczną ilość wprowadzonej do sieci OSD energii elektrycznej:
Strefa I/całodobowa kWh
Strefa II kWh
przy łącznej mocy zainstalowanej jednostek wytwórczych kW,
moc przyłączeniowa – wytwarzanie kW.
- Rodzaj instalacji odnawialnego źródła energii :
 energia wiatru na lądzie
 hydroenergia
 energia promieniowania słonecznego
 biogaz rolniczy
 biogaz pozyskiwany z surowców pochodzących ze składowisk odpadów
 biogaz pozyskiwany z surowców pochodzących z oczyszczalni ścieków
- Prosument oświadcza, że Mikroinstalacja wykorzystywana przez niego spełnia wymogi określone, dla jednostek wytwórczych, przepisach powszechnie obowiązującymi.

Tutaj znajdziesz informacje techniczne dotyczące Twojej instalacji – moc mikroinstalacji, prognozowaną roczną ilość energii wyprodukowanej oraz rodzaj źródła.

§ 3

Niniejszy paragraf reguluje zapisy ogólne dotyczące prowadzenia rozliczeń z Prosumentami:

- Sprzedawca dokonuje rozliczenia na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego dokonującego pomiaru ilości energii elektrycznej, wprowadzonej i pobranej z sieci, w punkcie poboru energii Prosumenta. Rozliczenia pomiędzy Sprzedawcą a Prosumentem są prowadzone na podstawie ilości energii elektrycznej sumarycznie zbilansowanej w każdej godzinie. OSD udostępnia Sprzedawcy dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci OSD. Sumarycznie zbilansowana ilość energii elektrycznej, wprowadzona do i pobrana z sieci OSD przez Prosumenta jest wyznaczana dla danej godziny metodą wektorową według następującego wzoru:
$$E_b(t) = E_p(t) - E_w(t)$$
gdzie poszczególne symbole oznaczają:
 $E_b(t)$ – ilość energii sumarycznie zbilansowanej w godzinie (t), wyrażoną w kWh, podlegającą rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym; wartość dodatnia oznacza ilość energii elektrycznej pobranej w danej godzinie (t) z sieci OSD, a wartość ujemna oznacza ilość energii elektrycznej wprowadzonej w danej godzinie (t) do tej sieci,
 $E_p(t)$ – sumę ze wszystkich faz ilości energii elektrycznej pobranej w godzinie (t) z sieci OSD, wyrażoną w kWh,
 $E_w(t)$ – sumę ze wszystkich faz ilości energii elektrycznej wprowadzonej w godzinie (t) do sieci OSD, wyrażoną w kWh
W zakresie rozliczenia, o którym mowa w nin. ustępie, w przypadku gdy energia elektryczna w jednym miejscu dostarczania energii elektrycznej jest pobierana przez podmiot będący jednocześnie Prosumentem oraz prosumentem zbiorowym, w pierwszej kolejności jest rozliczana energia elektryczna wprowadzona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i pobrana z tej sieci przez ten podmiot działający jako Prosument, następnie jest rozliczana energia elektryczna wprowadzona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i pobrana z tej sieci przez ten podmiot działający jako Prosument.
- Rozliczeniu, podlega energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD, nie wcześniej, niż na 12 miesięcy przed datą wprowadzenia energii elektrycznej do sieci. Jako Datę wprowadzenia energii elektrycznej do sieci OSD przyjmuje się ostatni dzień danego miesiąca kalendarzowego, w którym ta energia elektryczna została wprowadzona do sieci, z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia elektryczna w danym okresie rozliczeniowym przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej, niż na kolejne 12 miesięcy od daty wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci.

Tutaj znajdziesz informacje ogólne dotyczące rozliczeń.

3. Obowiązek rozliczenia, o którym mowa w § 4 i § 5, z uwzględnieniem okresu obowiązywania Umowy, trwa przez okres 15 kolejnych lat od Daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w Mikroinstalacji, z zastrzeżeniem ust. 4 poniżej. W przypadku zmiany powszechnie obowiązujących przepisów zastosowanie ma § 14 ust. 13 Regulaminu, natomiast zmiany sposobu dokonywania rozliczeń, na skutek zmiany powszechnie obowiązujących przepisów prawa, odnoszących się do tej kategorii prosumentów będą stosowane w rozliczeniach od dnia wejścia w życie zmian przepisów i nie wymagają sporządzenia Aneksu do Umowy.
4. Prosument, korzystający z rozliczenia, o którym mowa w §4 poniżej, może nie później niż na 21 dni przed początkiem kolejnego kwartału złożyć pisemne oświadczenie do Sprzedawcy, o skorzystaniu z zasad prowadzenia rozliczeń określonych w art. 4 ust. 1a ustawy o odnawialnych źródłach energii . W tym przypadku, zasady rozliczania energii elektrycznej określone w art. 4 ust. 1a ustawy o odnawialnych źródłach energii stosuje się od pierwszego dnia kolejnego kwartału, lecz nie wcześniej niż od 1 lipca 2022 r., przez okres 15 kolejnych lat, pomniejszony o okres korzystania przez tego Odbiorcę z rozliczeń prowadzonych zgodnie z art.4 ust.1 ustawy o odnawialnych źródłach energii.
5. Sprzedawca udostępnia Odbiorcy szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia.

Tutaj znajdziesz informacje
o rozliczeniu w modelu net
– metering.

§ 4

Zasady rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust.1 ustawy o odnawialnych źródłach energii :

1. Sprzedawca dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez Prosumenta, wytwarzającego energię elektryczną w stosunku ilościowym:
 - a) 1 do 0,7 w przypadku Mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW,
 - b) 1 do 0,8 w przypadku Mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW.

w:

 - odniesieniu do instalacji w których energia elektryczna została wytworzona i wprowadzona do sieci OSD po raz pierwszy w okresie od 1 kwietnia 2022 r. do 30 czerwca 2022 r.- rozliczenie na powyższych zasadach trwa do 30 czerwca 2022 r.
 - odniesieniu do instalacji z których korzysta Odbiorca przyłączonych do sieci OSD po 31 marca 2022 r. na podstawie kompletnego i poprawnego zgłoszenia, złożonego przez tego Prosumenta w terminie do 31 marca 2022 r. – rozliczenie trwa przez kolejnych 15 lat, od momentu pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej do sieci,
 - odniesieniu do instalacji z których korzysta Prosument przyłączonych do sieci OSD do 31 marca 2022 r. ale wprowadzenie energii elektrycznej do tej sieci nastąpiło po raz pierwszy po 31 marca 2022 r. - rozliczenie trwa przez kolejnych 15 lat, od momentu pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej do sieci,
 - przypadku gdy Prosument złoży kompletny i poprawny wniosek o przyłączenie Mikroinstalacji do 31 grudnia 2023 r., pod warunkiem że do 31 marca 2022 r. zawarze umowę o zakup, montaż lub dofinansowanie z Jednostką Samorządu Terytorialnego lub innym podmiotem, który realizuje projekt, o którym mowa w art. 2 pkt 18 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014–2020 (Dz. U. z 2020 r. poz. 818), dofinansowany w ramach regionalnego programu operacyjnego, o którym mowa w art. 2 pkt 17 lit. c tej ustawy – rozliczenie trwa przez kolejnych 15 lat od momentu wprowadzenia po raz pierwszy energii elektrycznej do sieci.
2. Sprzedawca dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci OSD przez Prosumenta, zgodnie ze wskazaniami układu pomiarowo–rozliczeniowego dla danej Mikroinstalacji, na podstawie danych pomiarowych udostępnionych lub przekazanych przez OSD.
3. W przypadku gdy Prosument w ramach rozliczenia, o którym mowa w nin. paragrafie, nie odbierze energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w okresie 12 miesięcy od daty jej wprowadzenia do sieci, zgodnie z §3 ust.2, to nieodebraną energią dysponuje sprzedawca w celu pokrycia kosztów rozliczenia, w tym opłat o których mowa w ust.4 poniżej.
4. Od rozliczonej energii elektrycznej:
 - a) Prosument nie uiszcza na rzecz Sprzedawcy opłat z tytułu jej rozliczenia,
 - b) Sprzedawca uiszcza, na podstawie ilości energii elektrycznej sumarycznie zbilansowanej zgodnie z §3 ust.1, opłaty zgodnie z obowiązującą taryfą OSD , do sieci którego przyłączony jest Prosument, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez tego Prosumenta, zaś Prosument ten nie uiszcza tych opłat.
5. W rozliczaniu energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci OSD, o którym mowa w ust.10 poniżej, niezależnie od liczby stref czasowych w danej grupie taryfowej, w pierwszej kolejności, przed energią wprowadzoną w bieżącym okresie rozliczeniowym rozliczana jest energia z najstarszą datą wprowadzenia do sieci OSD, z zastrzeżeniem ust.3 powyżej.
6. W przypadku gdy Prosument rozliczany jest według grupy taryfowej wielostrefowej rozliczenie, o którym mowa w ust.10 poniżej, następuje w sposób określony w ust.5 powyżej, przy czym w pierwszej kolejności rozlicza się energię elektryczną pobraną w tej samej strefie czasowej.
7. Jeżeli po rozliczeniu, o którym mowa w ust. 10 poniżej, w danej strefie czasowej powstaną nadwyżki ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD w stosunku do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSD, nadwyżki te uwzględnia się w bilansowaniu pozostałych stref czasowych.
8. W przypadku gdy Prosument rozliczany jest według grupy taryfowej wielostrefowej, która obejmuje więcej niż dwie strefy czasowe, występujące nadwyżki uwzględnia się począwszy od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej.
9. Jeżeli po rozliczeniu, o którym mowa w ust.10 poniżej, dokonanych w kolejności określonej w ustępie 5-8 powyżej, w danym okresie rozliczeniowym powstaną nadwyżki, uwzględnia się je w rozliczeniu dokonywanym w kolejnych okresach rozliczeniowych, w kolejności od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej zawartej w danej grupie taryfowej taryfy OSD, do którego jest przyłączony Prosument, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.
10. Sprzedawca dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci OSD z Prosumentem w okresie rozliczeniowym określonym w umowie według następującego wzoru:

$$Er(o) = Ebp + (Ebw * Wi) + Er(o-1)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Er(o) – ilość energii rozliczonej jako wprowadzona do albo pobrana z sieci OSD w danym okresie rozliczeniowym, wyrażoną w kWh,

Ebp – sumę ilości energii sumarycznie zbilansowanej ze wszystkich godzin (t) okresu rozliczeniowego, dla których wynik sumarycznego bilansowania jest dodatni, oznaczoną symbolem Eb(t) we wzorze, o którym mowa w §3 ust. 1, wyrażoną w kWh,

Ebw – sumę ilości energii sumarycznie zbilansowanej ze wszystkich godzin (t) okresu rozliczeniowego, dla których wynik sumarycznego bilansowania jest ujemny, oznaczoną symbolem Eb(t) we wzorze, o którym mowa w §3 ust. 1, wyrażoną w kWh,

Er(o-1) – ilość energii elektrycznej niewykorzystanej przez Prosumenta w poprzednich okresach rozliczeniowych rozliczaną w bieżącym okresie rozliczeniowym zgodnie z §3 ust. 2, dla której wartość rozliczenia jest ujemna, wyrażoną w kWh,
Wi – odpowiedni stosunek ilościowy równy 0,8 dla mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej 10 kW oraz równy 0,7 dla instalacji o łącznej mocy większej niż 10 kW.

Tutaj znajdziesz informacje
o rozliczeniu w modelu net
– billing.

§ 5

Zasady rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust.1a ustawy o odnawialnych źródłach energii:

1. Sprzedawca, dokonuje rozliczenia:
 - a) ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD w okresie od 01.04.2022 r. do 30.06.2022 r. wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w tym okresie w celu jej zużycia na potrzeby własne przez Prosumenta wytwarzającego energię elektryczną w mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej:
 - większej niż 10 kW – w stosunku ilościowym 1 do 0,7,
 - nie większej niż 10 kW – w stosunku ilościowym 1 do 0,8– w odniesieniu do instalacji, w których energia elektryczna została wytworzona i wprowadzona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej po raz pierwszy w okresie od 01.04.2022 r. do 30.06.2022 r.
 - b) wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD od 01.07.2022 r. przez Prosumenta, wytwarzającego energię elektryczną w instalacji odnawialnego źródła energii, której przyłączenie do sieci OSD i wprowadzenie z niej energii elektrycznej do sieci OSD po raz pierwszy nastąpiło po 31.03.2022 r., wobec wartości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne.
Uprawnienie do rozliczania, o którym mowa w nin. ustępie powstaje od Daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii i wprowadzania jej do sieci OSD i trwa przez okres kolejnych 15 lat.
2. Sprzedawca dokonuje rozliczenia, o którym mowa w ust.1 lit. b), na podstawie ilości energii sumarycznie zbilansowanych zgodnie z §3 ust.1 powyżej, w zakresie różnicy pomiędzy wartością energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD, ustaloną w sposób określony w ust. 13-28 i zdaniu powyżej, oraz wartością energii elektrycznej pobranej z tej sieci, ustaloną w sposób określony w ust.31.
3. W przypadku gdy Prosument w ramach rozliczenia, o którym mowa w §5 ust. 1 lit. b), nie wykorzysta zgromadzonych dla danego miesiąca kalendarzowego środków odpowiadających wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w tym miesiącu w okresie 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych, to niewykorzystane środki stanowią nadpłatę, która jest zwracana Prosumentowi przez Sprzedawcę, w terminie nie dłuższym niż do końca 13. miesiąca następującego po danym miesiącu. Wysokość zwracanej nadpłaty nie może przekroczyć 20% wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w miesiącu kalendarzowym, którego dotyczy zwrot nadpłaty. Zwrot nadpłaty następuje na rachunek bankowy Prosumenta, wskazany w Załączniku nr 3 – Oświadczenie Prosumenta o numerze rachunku bankowego. Niniejsze oświadczenie musi być złożone przez Prosumenta pod rygorem niedokonywania przez Sprzedawcę zwrotu nadpłat i traktowania ich jako nadpłat na koncie Odbiorcy, która będzie pomniejszać należność wynikającą z faktury.
4. Od energii elektrycznej rozliczonej:
 - a) zgodnie z ust.1 powyżej, Prosument nie uiszcza na rzecz Sprzedawcy opłat z tytułu jej rozliczenia,
 - b) zgodnie z ust.1 lit. a) powyżej, Sprzedawca uiszcza, na podstawie ilości energii sumarycznie zbilansowanej, zgodnie z §3 ust.1, opłaty zgodnie z obowiązującą taryfą OSD, do sieci którego przyłączony jest Prosument, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez tego Prosumenta, zaś Prosument ten nie uiszcza tych opłat
5. W przypadku zawarcia umowy przez Prosumenta ze Sprzedawcą i dokonywania rozliczeń, o których mowa ust. 1 lit. b) powyżej, opłaty, których wysokość, zgodnie z taryfą OSD, do sieci którego przyłączony jest Prosument, zależą od ilości energii elektrycznej pobranej, są uiszczane przez:
 - a) Prosumenta na rzecz Sprzedawcy,
 - b) Sprzedawcę wobec OSD, z którego sieci Prosument pobiera energię elektryczną.
6. Wysokość opłat pobieranych, o których mowa w ust. 5 powyżej, uiszczanych przez Prosumenta w odniesieniu do energii elektrycznej podlegającej rozliczeniu na zasadach określonych w ust. 1 i 12, ustala się na podstawie sumy ilości energii sumarycznie zbilansowanej we wszystkich godzinach (t) okresu rozliczeniowego, których wynik bilansowania jest dodatni, oznaczonej w §3 ust. 1 symbolem Eb(t).
7. W rozliczeniu energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci OSD, o którym mowa w ust.1 lit a) powyżej niezależnie od liczby stref czasowych w danej grupie taryfowej, w pierwszej kolejności, przed energią wprowadzoną w bieżącym okresie rozliczeniowym rozliczana jest energia z najstarszą datą wprowadzenia do sieci OSD.
8. W przypadku gdy Prosument rozliczany jest według grupy taryfowej wielostrefowej rozliczenie o którym mowa w ust.12 poniżej, następuje w sposób określony w ust.7 powyżej, przy czym w pierwszej kolejności rozlicza się energię elektryczną pobraną w tej samej strefie czasowej.
9. Jeżeli po rozliczeniu, o którym mowa w ust. 12 poniżej, w danej strefie czasowej powstaną nadwyżki ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD w stosunku do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, nadwyżki te uwzględnia się w bilansowaniu pozostałych stref czasowych.
10. W przypadku gdy Prosument rozliczany jest według grupy taryfowej wielostrefowej, która obejmuje więcej niż dwie strefy czasowe, występujące nadwyżki uwzględnia się począwszy od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej.
11. Jeżeli po rozliczeniu, o którym mowa w ust. 12 poniżej, dokonany w kolejności określonej w ust. 7-10 powyżej, w danym okresie rozliczeniowym powstaną nadwyżki, uwzględnia się je w rozliczeniu dokonywanym w kolejnych okresach rozliczeniowych, w kolejności od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej zawartej w danej grupie taryfowej taryfy operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego jest przyłączony Odbiorca, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.
12. Sprzedawca dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci OSD, o którym mowa w ust.1 lit. a) z Prosumentem w okresie rozliczeniowym określonym w umowie według następującego wzoru:
$$Er(o) = Ebp + (Ebw * Wi) + Er(o-1)$$
gdzie poszczególne symbole oznaczają:
Er(o) – ilość energii rozliczonej jako wprowadzona do albo pobrana z sieci OSD w danym okresie rozliczeniowym, wyrażoną w kWh,
Ebp – sumę ilości energii sumarycznie zbilansowanej ze wszystkich godzin (t) okresu rozliczeniowego, dla których wynik sumarycznego bilansowania jest dodatni, oznaczoną symbolem Eb(t) we wzorze, o którym mowa w §3 ust. 1, wyrażoną w kWh,

- Ebw – sumę ilości energii sumarycznie zbilansowanej ze wszystkich godzin (t) okresu rozliczeniowego, dla których wynik sumarycznego bilansowania jest ujemny, oznaczoną symbolem Eb(t) we wzorze, o którym mowa w §3 ust. 1, wyrażoną w kWh,
- Er(o-1) – ilość energii elektrycznej niewykorzystanej przez Prosumenta w poprzednich okresach rozliczeniowych rozliczanej w bieżącym okresie rozliczeniowym zgodnie z §3 ust. 2, dla której wartość rozliczenia jest ujemna, wyrażoną w kWh,
- Wi – odpowiedni stosunek ilościowy równy 0,8 dla mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej 10 kW oraz równy 0,7 dla instalacji o łącznej mocy większej niż 10 kW.
13. W przypadku gdy Prosument wytworzył energię elektryczną w odnawialnym źródle energii i wprowadził ją do sieci OSD w okresie od 1 lipca 2022 r. do 30 czerwca 2024 r., wartość tej energii elektrycznej, o której mowa w ust.1 lit. b), jest wyznaczana dla każdego miesiąca kalendarzowego i stanowi iloczyn:
- sumy ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD przez Prosumenta w poszczególnych okresach rozliczenia niezbilansowania (t) składających się na dany miesiąc kalendarzowy, oznaczonej w §3 ust.1 symbolem Eb (t) przyjmującym wartości ujemne;
 - rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej, o której mowa w § 5 ust. 15, wyznaczonej dla danego miesiąca kalendarzowego.
14. W przypadku gdy Prosument wytworzył energię elektryczną w odnawialnym źródle energii i wprowadził ją do sieci OSD od 1 lipca 2024 r., wartość energii elektrycznej, o której mowa w ust.1 lit. b), jest wyznaczana dla każdego miesiąca kalendarzowego i stanowi sumę następujących iloczynów wyznaczonych dla poszczególnych okresów rozliczenia niezbilansowania (t) w tym miesiącu:
- ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD przez Prosumenta oznaczonej w §3 ust.1 symbolem Eb (t) przyjmującym wartość ujemną;
 - rynkowej ceny energii elektrycznej, o której mowa w ust. 15, przy czym jeżeli wartość tej ceny jest ujemna dla danego okresu rozliczenia niezbilansowania (t), to w celu wyznaczenia wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w okresie t przez Prosumenta (niebędącego równocześnie prosumentem zbiorowym energii odnawialnej lub prosumentem wirtualnym) przyjmuje się cenę równą zero, z zastrzeżeniem ust. 27 i 28.
15. Rynkowa cena energii elektrycznej ustalana jest dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania, w rozumieniu art. 2 pkt 15 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.6.2019, str. 54), zwanego dalej „rozporządzeniem 2019/943”, jako ważona wolumenem obrotu średnia z cen energii elektrycznej określonych dla polskiego obszaru rynkowego dla wszystkich sesji notowań danej doby w systemie kursu jednolitego na rynkach dnia następnego, prowadzonych:
- przez giełdę towarową w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 312 oraz z 2021 r. poz. 1505) oraz
 - w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego prowadzonego przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej.
16. Rynkowa cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 15 powyżej, jest obliczana według wzoru:

$$RCE = \frac{\sum_{s \in S} CG_s \cdot EG_s}{\sum_{s \in S} EG_s}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

CGs – cenę energii elektrycznej określoną w systemie kursu jednolitego na sesji notowań s rynku dnia następnego [zł/MWh],

EGs – ilość energii elektrycznej stanowiącą wolumen obrotu na sesji notowań s rynku dnia następnego z określeniem ceny energii w systemie kursu jednolitego [MWh],

S – zbiór sesji notowań rynku dnia następnego z określeniem ceny energii w systemie kursu jednolitego prowadzonych przez giełdę towarową lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej.

17. Rynkowa miesięczna cena energii elektrycznej ustalana jest dla każdego miesiąca kalendarzowego, jako ważona wolumenem energii elektrycznej wprowadzanej do sieci OSD przez Prosumentów wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacjach, średnia z rynkowych cen energii elektrycznej, o których mowa w ust. 15.
18. Rynkowa miesięczna cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 17, jest obliczana według wzoru:
- $$RCEm = \sum t \in T (Et \cdot RCEt) / \sum t \in T Et$$
- gdzie poszczególne symbole oznaczają:
- Et – sumaryczny wolumen energii elektrycznej wprowadzanej do sieci OSD w okresie rozliczenia niezbilansowania t przez Prosumentów wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacjach, przyłączonych do sieci OSD, posiadających bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową oraz posiadających zawartą umowę na świadczenie usług dystrybucyjnych z co najmniej 200 000 odbiorcami końcowymi [MWh],
- RCEt – rynkową cenę energii elektrycznej, o której mowa w ust. 15, w okresie rozliczenia niezbilansowania t, przy czym jeżeli RCEt ma wartość ujemną dla danego okresu t, to dla tego okresu t przyjmuje się RCEt równą zero [zł/MWh],
- T – zbiór okresów rozliczenia niezbilansowania w miesiącu.
19. W przypadku gdy notowania na rynku dnia następnego są prowadzone dla okresów dłuższych niż okres rozliczenia niezbilansowania, to za rynkową cenę energii dla danego okresu rozliczenia niezbilansowania przyjmuje się cenę rozliczeniową określoną w systemie kursu jednolitego dla rynku dnia następnego, wyznaczoną dla okresu obejmującego dany okres rozliczenia niezbilansowania.
20. W przypadku gdy cena energii elektrycznej określona w systemie kursu jednolitego na sesji notowań rynku dnia następnego wyrażona jest w walucie obcej, przeliczenia tej ceny dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania na złote dokonuje się według opublikowanego średniego kursu Narodowego Banku Polskiego z dnia, w którym odbywała się sesja notowań, a jeżeli kurs dla tego dnia nie został opublikowany, to kursu opublikowanego w najbliższym dniu poprzedzającym.
21. W przypadku gdy dla okresu rozliczenia niezbilansowania t nie jest możliwe wyznaczenie rynkowej ceny energii elektrycznej, o której mowa w ust. 15, to dla tego okresu rozliczenia niezbilansowania jako obowiązującą wartość tej ceny przyjmuje się wartość rynkowej ceny energii elektrycznej wyznaczonej dla okresu rozliczenia niezbilansowania t w najbliższym dniu poprzedzającym, dla którego cena ta została wyznaczona.
22. W przypadku gdy rozliczenia pomiędzy Sprzedawcą i Prosumentem są prowadzone z wykorzystaniem danych pomiarowych wyznaczanych dla okresów dłuższych niż okres rozliczenia niezbilansowania, to ustalenie ilości energii elektrycznej dla danego okresu rozliczenia niezbilansowania, przyjmowanej do wyznaczenia wartości energii elektrycznej, o której mowa w ust. 14, oraz zobowiązań, o

- których mowa w § 5 ust.31 poniżej, dokonuje się na podstawie ilości energii elektrycznej odpowiednio wprowadzonej do sieci i pobranej z sieci, wyznaczonych dla okresu, dla którego prowadzone są rozliczenia, dzieląc tę ilość energii elektrycznej po równo na zawierające się w tym okresie okresy rozliczania niezbilansowania.
23. Prosument niebędący równocześnie prosumentem zbiorowym lub prosumentem wirtualnym, wytwarzający energię elektryczną w mikroinstalacji i podlegający z tego tytułu rozliczeniom, o których mowa w ust.1, może upoważnić w umowie Sprzedawcę do:
 - a) wyłączenia tej mikroinstalacji lub ograniczania ilości wytwarzanej energii elektrycznej w tej mikroinstalacji, tak by nie następowało wprowadzanie tej energii do sieci OSD w okresie, gdy cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 15, jest ujemna, oraz
 - b) zainstalowania, utrzymywania w sprawności oraz użytkowania urządzeń sterujących tą mikroinstalacją w celu, o którym mowa w lit. a.**
 24. W przypadku udzielenia upoważnienia, o którym mowa w ust. 23, Prosument obowiązany jest do pokrycia 50% kosztu zakupu urządzeń służących do sterowania mikroinstalacją, o których mowa w ust. 23 lit. b, w terminie 3 miesięcy od daty zainstalowania tych urządzeń, przy czym:
 - a) koszt związany z instalacją tych urządzeń ponosi Sprzedawca, o którym mowa w ust. 23, a urządzenia te pozostają własnością Sprzedawcy;
 - b) Sprzedawca, o którym mowa w ust. 23, ma obowiązek zdemontowania tych urządzeń nie później niż z dniem zakończenia realizacji umowy z tym prosumentem, chyba że postanowienia tej umowy stanowią inaczej albo Prosument skorzysta z prawa zakupu, o którym mowa w lit. c;
 - c) Prosument może zawrzeć ze Sprzedawcą, umowę sprzedaży należących do tego Sprzedawcy urządzeń służących do sterowania mikroinstalacją, o których mowa w ust. 23 lit. b, za cenę nie wyższą niż pozostałe 50% kosztu zakupu tych urządzeń;
 - d) Sprzedawca nie może odmówić sprzedaży, o której mowa w lit. c.
 25. Sprzedawcy realizującemu postanowienia umowy, o których mowa w ust. 23, nie przysługuje od Prosumenta energii odnawialnej wynagrodzenie za realizację tych postanowień.
 26. Prosumentowi, o którym mowa w ust. 23, nie przysługuje odszkodowanie lub rekompensata za zmniejszoną ilość wytwarzanej energii elektrycznej w mikroinstalacji w następstwie wykonania postanowień umowy, o których mowa w ust. 23.
 27. Sprzedawca może wystąpić do Prosumenta, o którym mowa w ust. 23, o zmianę Umowy albo zawarcie umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zawierającej postanowienia, o których mowa w ust. 23 lit. a i b. W przypadku gdy Prosument nie wyrazi zgody na zmianę albo zawarcie umowy, o której mowa w zdaniu pierwszym, to Sprzedawca może stosować rynkową cenę energii elektrycznej, o której mowa w ust. 14, dla Prosumenta bez uwzględniania reguły zastępowania ujemnych wartości tej ceny wartością równą zero, w celu wyznaczenia wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD.
 28. W przypadku gdy prosument wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji, o którym mowa w art. 31a ustawy – Prawo energetyczne, z wnioskiem o rozwiązanie sporu dotyczącego stosowania rynkowej ceny energii elektrycznej z uwzględnieniem ust. 27, wówczas do czasu rozwiązania sporu przez tego Koordynatora przy stosowaniu rynkowej ceny energii elektrycznej, o której mowa w ust. 14 lit. b, dla tego Prosumenta uwzględnia się regułę zastępowania ujemnych wartości tej ceny wartością równą zero, w celu wyznaczenia wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD.
 29. Sprzedawca w celu prowadzenia rozliczeń, o których mowa w ust. 1 lit. b), prowadzi konto dla prosumenta, zwane dalej „kontem prosumenta”, na którym ewidencjonuje ilości energii elektrycznej i wartości energii elektrycznej, o których mowa w ust.1, oraz wynikającą z nich wartość środków za energię elektryczną należną Prosumentowi za energię elektryczną wprowadzoną do sieci, zwaną dalej „depozytem prosumenckim”.
 30. Depozyt prosumencki przeznaczony jest na rozliczenie zobowiązań Prosumenta z tytułu zakupu energii elektrycznej od Sprzedawcy prowadzącego konto prosumenta, o którym mowa w ust. 29.
 31. Zobowiązanie Prosumenta, o którym mowa w ust. 30, określa się dla danego okresu rozliczeniowego jako sumę iloczynów, dla wszystkich okresów rozliczania niezbilansowania (t) w okresie rozliczeniowym, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSD przez Prosumenta, oznaczonej w §3 ust.1 symbolem Eb(t) przyjmującym wartość dodatnią, oraz ceny sprzedaży energii elektrycznej uwzględniającej obowiązkowe obciążenia podatkowe i fiskalne, stosowanej w rozliczeniach pomiędzy sprzedawcą i prosumentem dla tego okresu rozliczenia niezbilansowania.
 32. Wartość depozytu prosumenckiego dotycząca danego miesiąca kalendarzowego jest ustalana i przyporządkowywana do konta prosumenckiego w kolejnym miesiącu kalendarzowym.
 33. Kwota środków stanowiąca depozyt prosumencki może być rozliczana na koncie prosumenckim przez 12 miesięcy od dnia przypisania tej kwoty jako depozyt prosumencki na koncie prosumenta. Po upływie 12 miesięcy od dnia przypisania danej kwoty środków do depozytu prosumenckiego niewykorzystane lub niezwrócone, zgodnie z ust.3, środki umarza się.
 34. Na rozliczenie ze Sprzedawcą w pierwszej kolejności przeznaczają się środki o najstarszej dacie przypisania do konta prosumenta jako depozyt prosumencki.
 35. Sprzedawca dolicza do konta prosumenta wartość energii elektrycznej wytworzonej i niezużytej przez Prosumenta, który korzystał z rozliczenia o którym mowa w ust. 1 lit. a). Przepis § 5 ust. 3 stosuje się odpowiednio.
 36. Wartość energii elektrycznej wytworzonej i niezużytej, o której mowa w ust. 35, wyznacza się na podstawie miesięcznej rynkowej ceny energii elektrycznej ustalonej dla czerwca 2022 r., zgodnie z ust.17.
 37. Prosument dotychczas korzystający z rozliczeń, o których mowa w ust.1 lit b), nie może ponownie skorzystać z rozliczeń o których mowa w §4 ust.1.
 38. Na wniosek Prosumenta wytwarzającego energię elektryczną w Mikroinstalacji przyłączonej za układem pomiarowo-rozliczeniowym części wspólnej budynku wielolokalowego o przeważającej funkcji mieszkalnej o mocy nie większej niż moc przyłączeniowa tego całego budynku, w tym jego części wspólnej i części składającej się z indywidualnych lokali, i umiejscowionej na tym budynku, kwota środków stanowiąca depozyt prosumencki jest przekazywana na wskazany rachunek bankowy lub rachunek w spółdzielczej kasie oszczędnościowo-kredytowej na koniec danego okresu rozliczeniowego. Postanowień ust. 3 i ust. 30 oraz §3 ust. 2 powyżej nie stosuje się.
 39. Wniosek, o którym mowa w ust. 38, zawiera oznaczenie Prosumenta, jego siedziby lub adresu, adres poczty elektronicznej oraz numer telefonu Prosumenta, jeżeli posiada, numer identyfikacyjny punktu poboru energii, a także numer rachunku bankowego lub rachunku w spółdzielczej kasie oszczędnościowo-kredytowej.
 40. Wniosek, o którym mowa w ust. 38, składa się do Sprzedawcy, w formie pisemnej lub elektronicznej lub w postaci elektronicznej opatrzonej podpisem zaufanym lub podpisem osobistym.
 41. Sprzedawca rozlicza depozyt prosumencki w sposób określony w ust. 38 najpóźniej od drugiego miesiąca następującego po miesiącu, w którym otrzymał wniosek, o którym mowa w ust. 38.

42. Na wniosek Prosumenta powraca się do dotychczasowej formy rozliczania depozytu prosumenckiego. Postanowienia ust. 39-41 stosuje się odpowiednio.
43. Środki depozytu prosumenckiego, przekazane zgodnie z ust. 38, przeznacza się wyłącznie na rozliczenie przez Prosumenta, o którym mowa w ust. 38, zobowiązań z tytułu zakupu energii elektrycznej lub na obniżenie opłat związanych z lokalami mieszkalnymi w budynku, o którym mowa w ust. 38, lub innych budynkach o przeważającej funkcji mieszkalnej, których części wspólne są zarządzane przez tego Prosumenta.

§ 6

1. Odbiorca będzie realizował płatności na rachunek bankowy wskazany na fakturze otrzymanej od Sprzedawcy.
2. W przypadku zaistnienia konieczności korygowania rozliczeń, Sprzedawca wystawi fakturę VAT – korekta z terminem płatności 14 dni od daty wystawienia.

§7***

1. Informacje w zakresie wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej, Odbiorca którego one dotyczą, otrzymuje zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 Ustawy prawo energetyczne.
2. Odbiorca ten ma obowiązek realizowania ograniczenia w poborze energii elektrycznej stosownie do komunikatów operatorów o obowiązujących stopniach.

§8

1. Inne ustalenia:

§9

1. Strony przyjęły, iż naruszenie przez Odbiorcę obowiązku notyfikacji zmiany danych objętych Umową, wskazanego w §2 ust. 1 – 2 **Warunków świadczenia usługi kompleksowej** będzie traktowane jako zawinione istotne naruszenie obowiązków Odbiorcy wynikających z Umowy.
2. Niniejsze Warunki Świadczenia Usług Kompleksowych stanowią integralną część Umowy.
3. Wszelkie zmiany treści niniejszych **Warunków świadczenia usługi kompleksowej**, z zastrzeżeniem §1 ust. 7 wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.

Odbiorca

Sprzedawca

.....
(Imię, nazwisko podpis/y i pieczętka)

.....
(Imię, nazwisko podpis/y i pieczętka)

* Niepotrzebne skreślić.

** § 5 ust.23 Załącznika nr 1 będzie miał zastosowanie od 01.07.2024 r.

***Dotyczy Odbiorców o mocy umownej powyżej 300 kW.