

Poznań, 05.07.2021

ZMI-K-002278-04-2021

STAROSTWO POWIATOWE
w Nowym Tomyslu
Kancelaria Ogólna

1239112356 Data nadania: 2021-07-12

2021-07-15



F

Nr z rejestru 3588 / 2021

Ilość załączników 10 z 2021

Podpis [signature]

Powiat Nowotomyski
UL POZNAŃSKA 33
64-300 NOWY TOMYŚL

2021-07-16

[signature]

dotyczy: przyłączenia do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. mikroinstalacji zlokalizowanej
ZBĄSZYŃ UL 17 STYCZNIA 27| ZBĄSZYŃ 64-360 o wielkości mocy 20.52 kW.

ENEA Operator Sp. z o.o. w siedzibie w Poznaniu (ul. Strzeszyńska 58), stosownie do art. 7 ust. 8d7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 roku, poz. 755 z późn. zmianami), potwierdza przyłączenie mikroinstalacji prosumenta energii odnawialnej o mocy zainstalowanej elektrycznej 20.52 kW do sieci oraz zainstalowanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego (licznika dwukierunkowego) u prosumenta energii odnawialnej;

Imię, nazwisko / nazwa Powiat Nowotomyski

Nr Punkt Poboru Energii (PPE): 590310600000217646

Adres PPE (miejscowość, ulica nr domu i lokalu): ZBĄSZYŃ UL 17 STYCZNIA 27| ZBĄSZYŃ 64-360

Data przyłączenia mikroinstalacji do sieci: 2021-04-28 r.

Z poważaniem

ENEA Operator Sp. z o.o.
Departament Sprzedaży Usług Dystrybucji
Biuro Obsługi Wytwórców
p.o. Inżynier
Arkadiusz Piechowiak

Centrala

ENEA Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58

NIP 782 237 71 60
REGON 300455398

kontakt@operator.enea.pl
www.operator.enea.pl

Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu VIII Wydział Gospodarczy
Krajowego Rejestru Sądowego nr KRS: 0000269806 Kapitał zakładowy: 4 698 937 500 PLN



0101701235600000

Umowa kompleksowa nr UKO/BP/MG/7881917876/2021/5

zawarta w dniu 15 CZE. 2021 roku, pomiędzy:

Dane Klienta

imię i nazwisko / firma Powiat Nowotomyski - Zespół Szkół nr 1 w Zbąszyniu
adres siedziby POZNAŃSKA 33
64-300 Nowy Tomyśl Nowy Tomyśl
miejsce rejestracji, kapitał zakładowy, kapitał wpłacony – wpisać odpowiednio
KRS NIP 7881917876
PESEL REGON 631258030
reprezentowanym/ą przez: Bogusław Pietrusiewicz - / Dyrektor

zwanym/ą dalej Klientem,

a

Dane Sprzedawcy

ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, ul. Górecka 1, 60 – 201 Poznań,
Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,
KRS 000012483, NIP 777-00-20-640, kapitał zakładowy: 441 442 578 PLN, wpłacony w całości, którą reprezentuje:
Małgorzata Gralewska - Specjalista ds. Przetargów

zwaną dalej Sprzedawcą.

Klient oraz Sprzedawca zwani są dalej razem Stronami a każdy z osobna Stroną. Reprezentanci Stron oświadczają, że działają na podstawie aktualnych upoważnień do reprezentowania swej Strony w zakresie zaciągania zobowiązań wynikających z Umowy.

Strony, z zastosowaniem zasady ekwiwalentności wzajemnych świadczeń ustalają następujące zasady realizacji usługi kompleksowej.

§ 1 Definicje

Użyte w Umowie pojęcia należy rozumieć następująco:

1. **Bilansowanie handlowe** – zgłaszanie Operatorowi Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego, przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe, do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie z nimi rozliczeń różnicy rzeczywistej ilości dostarczonej albo pobranej energii elektrycznej i wielkości określonych w tych umowach dla każdego okresu rozliczeniowego.
2. **Energia (Energia elektryczna)** – energia elektryczna czynna.
3. **IRIEDS** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD i zatwierdzana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, określająca procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną. Tekst aktualnej IRIEDS zamieszczany jest w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki oraz dostępny jest na stronie internetowej OSD: www.operator.enea.pl, a także udostępniany do publicznego wglądu we wszystkich punktach obsługi klientów OSD.
4. **Miejsce dostarczania** – określony w Umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego OSD dostarcza energię, stanowiący jednocześnie miejsce jej odbioru przez Klienta.
5. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci jako wartość maksymalna, wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
6. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję na ten układ, mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
7. **Okres rozliczeniowy** – określony w Umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
8. **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** – ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
9. **Siła wyższa** – zewnętrzne zdarzenie nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas realizację Umowy, któremu nie można zapobiec, ani przeciwdziałać, przy zachowaniu należytej staranności Stron. Przejawami siły wyższej są w szczególności: klęski żywiołowe, w tym pożar, trzęsienie ziemi, huragan; akty władzy państwowej, w tym stan wojenny, stan wyjątkowy, blokady itd.; działania wojenne, akty sabotażu, akty terrorystyczne; strajki powszechne lub inne niepokoje społeczne, w tym publiczne demonstracje.
10. **Taryfa OSD** – "Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej" – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony do stosowania jako obowiązujący określonych w nim odbiorców.

11. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej oraz rozliczeń za tą energię.
 12. **Ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi.
 13. **Umowa** – bez bliższego określenia – niniejsza umowa.
- Pozostałe pojęcia, nie zdefiniowane powyżej, posiadają znaczenie nadane im w aktach prawnych i dokumentach, o których mowa w § 2 ust. 1 Umowy.

§ 2

Postanowienia wstępne

1. Podstawę do ustalenia warunków Umowy stanowią w szczególności:
 - a) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi, które mają zastosowanie do Umowy (dalej „Ustawa”);
 - b) ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny;
 - c) IRIESD;
 - d) Taryfa OSD;
 - e) ustawa z dnia 6 grudnia 2008 roku o podatku akcyzowym.
2. W zakresie nieuregulowanym postanowieniami aktów prawnych i dokumentów, o których mowa w § 2 ust. 1 Umowy, do świadczenia usługi kompleksowej stosuje się również powszechnie obowiązujące przepisy prawa.
3. **Klient** oświadcza, że:
 - a) nie posiada koncesji na: wytwarzanie energii elektrycznej, obrót energią elektryczną, przesyłanie energii elektrycznej lub dystrybucję energii elektrycznej i jest nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym;
 - b) przyjmuje do wiadomości, że w przypadku, gdy uzyska którąkolwiek z koncesji, o których mowa w § 2 ust. 3 lit. a) zgodnie z zapisami ustawy o podatku akcyzowym staje się podatnikiem podatku akcyzowego od energii elektrycznej nabytej od **Sprzedawcy** na podstawie Umowy;
 - c) w przypadku, gdy uzyska którąkolwiek z koncesji, o których mowa w § 2 ust. 3 lit. a) Umowy będzie odprowadzał akcyzę od energii elektrycznej nabytej od **Sprzedawcy** na podstawie Umowy, zgodnie z zapisami ustawy o podatku akcyzowym;
 - d) zobowiązuje się do każdorazowego złożenia **Sprzedawcy** na adres do korespondencji **Sprzedawcy** określony w Umowie pisemnego oświadczenia w przypadku uzyskania którejkolwiek z koncesji, o której mowa w § 2 ust. 3 lit. a) Umowy bądź późniejszej jej utraty, w terminie 7 dni od daty zaistnienia przedmiotowej zmiany.
4. W przypadku złożenia przez **Klienta** nieprawdziwych oświadczeń, o których mowa w § 2 ust. 3 Umowy lub niewywiązania się przez **Klienta** ze zobowiązania, o którym w § 2 ust. 3 lit. d) Umowy, **Klient** ponosi wszelkie konsekwencje wynikające z prowadzenia przez **Sprzedawcę** rozliczeń na zasadach uwzględniających informacje zawarte w oświadczeniach, o których mowa w § 2 ust. 3 Umowy, w szczególności ponosi negatywne, obciążające **Sprzedawcę** konsekwencje wynikające z nieinformowania **Sprzedawcy** o zaistnieniu przesłanek uzasadniających zmianę podmiotu zobowiązanego do odprowadzania akcyzy od energii nabytej przez **Klienta** od **Sprzedawcy** na podstawie Umowy.
5. Dodatkowe postanowienia dla **Klientów** niebędących prosumentami oraz osobami fizycznymi prowadzącymi działalność gospodarczą – wytwarzającymi energię elektryczną:

Klient zapewnia, że w relacjach ze **Sprzedawcą**:

- a) będzie przestrzegał powszechnie obowiązujące przepisy antykorupcyjne,
 - b) nie będzie żądał, proponował, przyjmował oraz wręczał jakichkolwiek korzyści (zarówno osobistych jak i majątkowych) celem wywarcia korupcyjnego wpływu na decyzję, czy wykonywanie czynności służbowych przez osoby/podmioty zaangażowane w proces realizacji Umowy ani nie dokonał wyżej wskazanych czynności w związku z zawarciem Umowy,
 - c) żadna część wynagrodzenia z tytułu realizacji Umowy nie będzie przeznaczona na pokrycie kosztów udzielania korzyści majątkowych i/lub osobistych przez żadną ze Stron,
 - d) będzie unikał i zapobiegał sytuacjom, w których może wystąpić konflikt interesów.
6. **Sprzedawca** posiada status dużego przedsiębiorcy w rozumieniu 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 (Dz. Urz. UE L 187 z dnia 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.) tj. przedsiębiorcy niebędącego mikro, małym, ani średnim przedsiębiorcą.

§ 3

Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest usługa kompleksowa polegająca na sprzedaży energii **Klientowi** oraz zapewnieniu świadczenia **Klientowi** przez **OSD** usługi dystrybucji na potrzeby obiektu(-ów) określonego(-ych) w Załączniku nr 1 do Umowy – Dane techniczne i informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową (Obiekt(-y)). Liczba Obiektów **Klienta** objętych Umową: 1.
2. W ramach Umowy **Sprzedawca** zobowiązuje się świadczyć na rzecz **Klienta** usługę kompleksową na potrzeby Obiektu(-ów), o którym(-ych) mowa w § 3 ust. 1 Umowy, a **Klient** zobowiązuje się w szczególności do odbioru energii i zapłaty należności za świadczoną usługę kompleksową.
3. **Klient** oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z Obiektu(-ów), dla którego(-ych) świadczona jest usługa kompleksowa.
4. Strony ustalają, że energia zakupiona w ramach Umowy przeznaczana będzie na potrzeby własne **Klienta** jako odbiorcy końcowego.
5. **Klient** oświadcza, że w ramach Umowy planuje zakup energii w łącznej ilości 58,50 MWh.

§ 4

Warunki świadczenia usługi kompleksowej

1. Szczegółowe dane techniczne i informacje handlowe dotyczące świadczenia usługi kompleksowej na potrzeby Obiektu(-ów) objętego(-ych) Umową, w tym określenie grupy taryfowej do której zakwalifikowany(-e) został(-y) Obiekt(-y) **Klienta** oraz okres rozliczeniowy, zostały określone w Załączniku nr 1 do Umowy - Dane techniczne i informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową.
2. Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi spełniać warunki techniczne umożliwiające rozliczanie energii w strefach czasowych przyjętych do rozliczeń za sprzedaną w ramach Umowy energię elektryczną oraz w wybranej przez **Klienta** grupie taryfowej, wskazanych

w Załączniku nr 1 do Umowy - Dane techniczne i informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową, co stanowi warunek świadczenia usługi kompleksowej przez **Sprzedawcę**.

3. Usługa kompleksowa świadczona będzie zgodnie z aktualnie obowiązującymi regulacjami prawnymi w zakresie parametrów jakościowych energii elektrycznej, warunków zapewnienia niezawodności i ciągłości dostarczania energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w przepisach i dokumentach, o których mowa w § 2 ust. 1 Umowy oraz w Umowie.

§ 5

Obowiązki Sprzedawcy i OSD

1. **Sprzedawca** jest zobowiązany do świadczenia usługi kompleksowej do miejsc(-a) dostarczania określonych(-ego) w Załączniku nr 1 do Umowy – Dane techniczne i informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową, w szczególności do:
 - a) sprzedaży energii **Klientowi** i zapewnienia dostarczania energii do miejsc(-a) dostarczania;
 - b) zapewnienia bilansowania handlowego **Klientowi** w zakresie sprzedaży energii elektrycznej objętej Umową, w przypadku gdy **Sprzedawca** będzie jedynym podmiotem sprzedającym energię elektryczną **Klientowi** w miejscu(-ach) dostarczania;
 - c) przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów dotyczących świadczenia usługi kompleksowej;
 - d) nieodpłatnego udzielania informacji o zasadach rozliczeń, aktualnych cenach energii i stawkach opłat oraz o aktualnej Taryfie OSD;
 - e) przyjmowania wniosków i reklamacji **Klienta**;
 - f) rozpatrywania wniosków i reklamacji **Klienta** w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub reklamacji;
 - g) udzielania w uzasadnionych przypadkach bonifikat za niedotrzymanie przez **OSD** parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w Ustawie oraz Taryfie OSD;
 - h) udzielania w uzasadnionych przypadkach bonifikat z tytułu niedotrzymania przez **Sprzedawcę** standardów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w Ustawie oraz Taryfie Sprzedawcy;
 - i) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jej realizację, w formie pisemnej, w tym informowania o zmianie adresu do korespondencji, pod rygorem uznania korespondencji za skutecznie doręczoną na dotychczasowy adres.
2. **Sprzedawca**, w celu wykonania zobowiązania świadczenia usługi kompleksowej, zlecił **OSD** odrębną umową, we własnym imieniu, świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
3. W związku z zawartą umową, o której mowa w § 5 ust. 2 Umowy oraz na podstawie przepisów prawa i dokumentów, o których mowa w § 2 ust. 1 Umowy, **OSD** świadczy **Klientowi** usługi dystrybucji do miejsc(-a) dostarczania określonych(-ego) w Załączniku nr 1 do Umowy – Dane techniczne i informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową, z zachowaniem parametrów jakościowych energii określonych w przepisach, o których mowa w § 2 ust. 1 lit. a) Umowy. **OSD** ma w szczególności obowiązki:
 - a) dostarczania **Klientowi** energii do miejsc(-a) dostarczania;
 - b) stosowania postanowień IRIESD;
 - c) przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, budowy i eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez siebie sieci, urządzeń i instalacji;
 - d) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieciach, urządzeniach i instalacjach osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - e) utrzymywania sieci, urządzeń i instalacji **OSD** w należyтым stanie technicznym, zgodnym z dokumentacją techniczną oraz z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - f) przyjmowania od **Klienta** przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii z sieci **OSD**;
 - g) bezzwłocznego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci **OSD**;
 - h) umożliwienia **Klientowi** wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za świadczoną usługę kompleksową, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów;
 - i) udzielania **Klientowi** na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii przerwanej z powodu awarii w sieci **OSD**;
 - j) powiadamiania **Klienta** z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii z sieci **OSD**, w formie określonej w przepisach, o których mowa w § 2 ust. 1 lit. a) Umowy;
 - k) informowania **Klienta** na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionych warunków funkcjonowania sieci;
 - l) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci **OSD** w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez **Klienta** lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - m) dokonywania na piśmie wniosku **Klienta** skierowany do **OSD** sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci **OSD**, o których mowa w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 lit. a) Umowy, poprzez wykonanie, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, odpowiednich pomiarów;
 - n) udostępniania **Sprzedawcy** danych pomiarowych **Klienta**.
4. Obowiązki związane z układem pomiarowo-rozliczeniowym:
 - 4.1. Za naprawę, konserwację, kontrolę i legalizację układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz jego dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada **OSD**. Ponowne zalegalizowanie przez **OSD** elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegającego legalizacji powinno się odbyć przed upływem okresu ważności legalizacji.
 - 4.2. Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) na żądanie **Klienta**, **OSD** dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; sprawdzenie przeprowadza się w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
 - b) **Klient** ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
 - c) **Klient** pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - d) w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa wyżej, **Klient** może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; **OSD** umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy, a koszty ekspertyzy pokrywa **Klient**;

- e) w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo- rozliczeniowego **OSD** zwraca koszty, o których mowa w § 5 ust. 4 pkt 4.2. lit. c) i d) Umowy, jednocześnie **Sprzedawca** dokonuje korekty należności wynikających z realizacji Umowy, z wyłączeniem przypadków gdy nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikły z nielegalnego poboru energii elektrycznej stwierdzonego przez **OSD**.
5. Wszelkie rozliczenia w zakresie usług wymienionych w § 5 ust. 4 pkt 4.2. Umowy będą dokonywane bezpośrednio pomiędzy **Klientem** a **OSD**.


§ 6 Obowiązki Klienta

1. **Klient** jest zobowiązany do:
- a) terminowego regulowania należności za świadczoną usługę kompleksową oraz innych należności związanych z realizacją Umowy;
 - b) pobierania energii, w ramach zamówionej mocy umownej zgodnie z przepisami prawa powszechnie obowiązującego oraz na warunkach określonych w Umowie;
 - c) stosowania postanowień IRIESD;
 - d) przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie świadczenia usługi kompleksowej, budowy oraz eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez siebie sieci, urządzeń i instalacji;
 - e) zabezpieczenia przed uszkodzeniem lub zniszczeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, zabezpieczeń głównych oraz plomb założonych przez **OSD** i plomb legalizacyjnych, a w szczególności plomb na elementach układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz na zabezpieczeniu głównym/przedlicznikowym, w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się na terenie lub w Obiekcie **Klienta**;
 - f) dostosowania swoich urządzeń i instalacji do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których **Klient** został uprzednio powiadomiony w trybie przepisów, o których mowa w § 2 ust. 1 lit. a) Umowy;
 - g) zabezpieczenia i przekazania **OSD** plomb numerowanych założonych przez **OSD** w przypadku uzasadnionej konieczności ich zdjęcia; **Klient** może zdjąć plombę bez zgody **OSD**, jedynie w przypadku zaistnienia uzasadnionego zagrożenia dla życia, zdrowia lub mienia;
 - h) umożliwienia przedstawicielom **OSD** dokonania odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów sieci i urządzeń należących do **OSD** oraz elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdujących się na terenie lub w Obiekcie **Klienta**, w celu przeprowadzenia kontroli, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci **OSD**;
 - i) niezwłocznego informowania **Sprzedawcy** o okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczenia za świadczoną usługę kompleksową;
 - j) niezwłocznego informowania **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci **OSD** i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o powstałych przerwach lub zakłóceniach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach;
 - k) nie wprowadzania do sieci **OSD** zakłóceń powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej;
 - l) użytkowania Obiektu w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci **OSD**;
 - m) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieci, urządzeniach i instalacjach elektrycznych osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - n) uzgadniania z **OSD** projektu przebudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego **Klienta** oraz urządzeń elektroenergetycznych **Klienta**, w szczególności mających wpływ na prace sieci **OSD**;
 - o) utrzymywania sieci, urządzeń i instalacji **Klienta** w należytych stanie technicznym, zgodnym z dokumentacją oraz wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - p) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jej realizację, w formie pisemnej pod rygorem nieważności, w szczególności zobowiązany jest poinformować w formie pisemnej **Sprzedawcę** o zmianie adresu korespondencyjnego, na który powinny zostać wysłane faktury oraz wszelka inna korespondencja, pod rygorem uznania faktury i korespondencji za skutecznie doręczoną na dotychczasowy adres;
 - q) przekazywania **Sprzedawcy** informacji o zmianie stanu faktycznego wpływającej na zmianę podmiotu zobowiązanego do odprowadzania akcyzy od energii elektrycznej nabytej przez **Klienta** od **Sprzedawcy** na podstawie Umowy, w trybie, o którym mowa w § 2 ust. 3 lit. d) Umowy;
 - r) poniesienia, na zasadach określonych w Taryfie **OSD**, kosztów sprawdzenia i pomiarów dotrzymywania parametrów jakościowych energii elektrycznej, w przypadku gdy sprawdzenie odbyło się na wniosek **Klienta** i potwierdziło zgodność zmierzonych wartości z parametrami określonymi w przepisach, o których mowa w § 2 ust. 1 lit. a) Umowy, kosztów montażu i demontażu urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymywania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci **OSD**; a także w przypadku gdy urządzenie kontrolno-pomiarowe zostanie zainstalowane na terenie lub w Obiekcie **Klienta** do jego zabezpieczenia przed utratą lub uszkodzeniem;
 - s) umożliwienia **Sprzedawcy** realizację Umowy w szczególności poprzez: zaniechanie dokonywania zmiany sprzedawcy ze skutkiem poprzedzającym rozwiązanie lub wygaśnięcie Umowy, przekazanie danych niezbędnych do zgłoszenia umowy do **OSD** i udzielenie pełnomocnictwa do zgłoszenia Umowy do **OSD**.

§ 7 Rozliczenia i warunki płatności

1. Wartość należności za świadczoną usługę kompleksową obliczana będzie w oparciu o:
- a) ceny energii elektrycznej zawarte w Załączniku nr 3 do Umowy – Ceny energii i stawki opłat, z zastrzeżeniem zapisów § 7 ust. 3-4;
 - b) stawki opłat, wynikające z Taryfy **OSD** właściwe dla grupy taryfowej wskazanej w Załączniku nr 1 do Umowy – Dane techniczne i informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową;
 - c) ilość energii wynikającej z danych pomiarowych określonych przez **OSD** w oparciu o odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i udostępnionych **Sprzedawcy** przez **OSD** lub danych szacowanych.
- Ceny energii wskazane w Załączniku nr 3 do Umowy – Ceny energii i stawki opłat, obowiązują od dnia rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej w ramach Umowy.

2. Za prowadzoną przez **Sprzedawcę** obsługę handlową, w okresie od rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej w ramach Umowy, pobierana będzie miesięczna opłata w wysokości określonej w Załączniku nr 3 do Umowy – Ceny energii i stawki opłat, za każdy układ pomiarowo – rozliczeniowy. Opłata za obsługę handlową naliczana będzie miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło rozpoczęcie świadczenia usługi kompleksowej na podstawie Umowy lub rozwiązanie Umowy.
3. Ceny energii, o których mowa w § 7 ust. 1 lit. a) Umowy zawierają podatek akcyzowy na energię elektryczną w kwocie 5,00 PLN/MWh. Zmiana stawki podatku akcyzowego uwzględnionego przez **Sprzedawcę** w cenie energii nie stanowi zmiany Umowy (nie wymaga jej aneksowania) i nie daje uprawnienia do wypowiedzenia Umowy przez **Klienta**. W przypadku zmiany stawki podatku akcyzowego, wraz z wejściem w życie tej zmiany, zmianie ulegną stosownie do zmienionej stawki podatku akcyzowego, ceny energii, o których mowa w § 7 ust. 1 lit. a) Umowy.
4. Ceny energii oraz stawki opłat, o których mowa wyżej zostaną powiększone o podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
5. Rozliczenia usługi kompleksowej odbywają się w okresach rozliczeniowych wskazanych w Załączniku nr 1 do Umowy - Dane techniczne i informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową.
6. Jeżeli ustalony w Umowie okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym **Sprzedawca** może pobierać opłaty za świadczoną usługę kompleksową w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego lub w przypadku braku danych z poprzedniego roku kalendarzowego – w oparciu o planowany w ramach Umowy zakup energii, określony w Załączniku nr 1 do Umowy – Dane techniczne i informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową. W prognozach, o których mowa wyżej **Sprzedawca** uwzględni zgłoszone przez **Klienta** istotne zmiany w poborze energii.
7. Jeżeli w wyniku wzajemnych rozliczeń powstanie:
 - a) nadpłata – to podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Klient** nie zażąda jej zwrotu;
 - b) niedopłata – to podlega ona doliczeniu do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
8. Żądanie zwrotu nadpłaty, o którym mowa w § 7 ust. 7 lit. a) Umowy musi pod rygorem nieważności zostać przekazane **Sprzedawcy** w formie pisemnej na adres **Sprzedawcy** wskazany w Umowie jako adres do korespondencji oraz zawierać wskazanie numeru rachunku bankowego **Klienta**, na który **Sprzedawca** powinien zwrócić nadpłatę.
9. Odczytów wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonuje upoważniony przedstawiciel **OSD**. W przypadku braku dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego, należności mogą być obliczane szacunkowo na podstawie średniego dobowego zużycia z poprzedniego okresu rozliczeniowego.
10. **OSD** nie jest zobowiązany do dokonywania dodatkowych odczytów wskaźników układów pomiarowo-rozliczeniowych w przypadku zmiany Taryfy **OSD** lub zmiany cen lub stawek opłat, o których mowa w § 7 ust. 1 lit. a) Umowy.
11. W przypadku zmiany cen lub stawek opłat od dnia innego niż pierwszy dzień okresu rozliczeniowego, **Sprzedawca**, o ile nie otrzyma danych pomiarowych od **OSD**, przyjmie do rozliczeń szacunkowe wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozpoczęcia obowiązywania nowych cen lub stawek opłat, określone na podstawie średniego dobowego zużycia z danego okresu rozliczeniowego, chyba że **Klient** w terminie 5 dni od wprowadzenia zmiany cen lub stawek opłat poda stan rzeczywisty.
12. W przypadku utraty, zniszczenia lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego rozliczenie następuje na zasadach określonych w przepisach prawa, a w szczególności w przepisach, o których mowa w § 2 ust. 1 lit. a) Umowy oraz w Taryfie **OSD**.
13. W przypadku nieudostępnienia **Sprzedawcy** przez **OSD** danych pomiarowych lub gdy dane pomiarowe przekazywane są **Sprzedawcy** przez **OSD** w innych okresach niż okresy rozliczeniowe, **Sprzedawca** ma prawo przyjąć do rozliczeń za dany okres rozliczeniowy szacowane ilości energii. Przyjęte do rozliczeń w ten sposób szacowane dane pomiarowe, zostaną odpowiednio skorygowane przez **Sprzedawcę** zgodnie z trybem określonym w § 7 ust. 7 Umowy.
14. Za usługę dystrybucji **Sprzedawca** pobiera opłaty w wysokości i na zasadach określonych a Taryfie **OSD**. W rozliczeniach za usługę dystrybucji uwzględnia się bonifikaty za niedotrzymanie przez **OSD** parametrów jakościowych energii lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, zgodnie z zasadami określonymi w Ustawie oraz w Taryfie **OSD**.
15. Rozliczeniu, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie **OSD**, podlega ponadumowny pobór mocy czynnej i energii elektrycznej biernej indukcyjnej.
16. Taryfa **OSD** zatwierdzana jest przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i publikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. O ile decyzja administracyjna Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nie stanowi inaczej, taryfa ta ustalana jest na okres 12 miesięcy kalendarzowych.
17. **Sprzedawca** powiadomi **Klienta** (w formie ogłoszeń prasowych, internetowych oraz poprzez ulotki informacyjne dostępne we wszystkich punktach obsługi klienta **Sprzedawcy**) o podwyżce stawek opłat, określonych w Taryfie **OSD**, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej podwyżki. Informacja ta nie będzie miała wpływu na datę, od której zgodnie z przepisami prawa obowiązywać będą zmienione stawki opłat.
18. Taryfa **OSD** udostępniana jest **Klientowi** w punktach obsługi klientów **Sprzedawcy**.
19. Aktualne komunikaty o zmianie stawek opłat zawartych w Taryfie **OSD** publikowane są na stronie internetowej **OSD**: www.operator.enea.pl.
20. **Klient** zobowiązuje się do zapłaty należności za świadczoną usługę kompleksową, na podstawie otrzymywanych faktur VAT wystawionych w terminie 7 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego w terminach w nich określonych. Termin zapłaty faktury VAT będzie wynosił 30 dni od dnia jej wystawienia.
21. Należności wynikające z Umowy regulowane będą przelewem na konto **Sprzedawcy**, wskazane na odpowiednich dokumentach finansowych.
22. Za datę zapłaty uznaje się dzień uznania rachunku bankowego **Sprzedawcy**.
23. W przypadku opóźnienia z zapłatą, **Sprzedawca** może naliczyć odsetki ustawowe za każdy dzień opóźnienia.
24. Wniesienie reklamacji, o której mowa w § 5 ust. 1 lit. f) nie zwalnia **Klienta** od obowiązku terminowej zapłaty należności w wysokości określonej na fakturze VAT lub fakturze korygującej.
25. **Sprzedawca** ma prawo do korygowania rozliczeń i wystawionych faktur VAT na zasadach określonych w powszechnie obowiązujących przepisach prawa.
26. Faktura korygująca płatna będzie w terminie 14 dni od jej wystawienia.
27. **Sprzedawca** nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne skutki wpłat dokonanych przez **Klienta** na inny numer konta bankowego niż wskazany na fakturach lub blankietach zapłaty wystawionych przez **Sprzedawcę**.



§ 8

Parametry jakościowe energii elektrycznej

1. Usługa kompleksowa świadczona będzie przy zachowaniu parametrów jakościowych energii elektrycznej w miejscu dostarczania dla sieci funkcjonującej bez zakłóceń określonych w powszechnie obowiązujących przepisach, w szczególności w przepisach, o których mowa w § 2 ust. 1 lit. a) Umowy.
2. Parametry jakościowe energii elektrycznej w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń obowiązujące w dniu zawierania Umowy określa rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
3. Zmiana wyżej wymienionych przepisów powszechnie obowiązujących, określających parametry jakościowe energii elektrycznej w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń, spowoduje zmiany zawartych w Umowie parametrów energii elektrycznej dostarczanej **Klientowi** i nie wymaga zmiany Umowy.
4. Ustala się następujące dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii:
 - a) w zakresie przerw planowych:
 - czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii nie może przekroczyć 16 godzin,
 - czas trwania przerw planowych w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw planowych jednorazowych długich i bardzo długich, nie może przekroczyć 35 godzin;
 - b) w zakresie przerw nieplanowych:
 - czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowej w dostarczaniu energii nie może przekroczyć 24 godzin,
 - czas trwania przerw nieplanowych w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw nieplanowych jednorazowych długich i bardzo długich, nie może przekroczyć 48 godzin.
5. Przerwy planowane są to przerwy wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej **OSD**; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii.
6. Przerwy nieplanowane są to przerwy spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez **OSD** informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii.
7. Przerwa planowana, o której **Klient** nie został powiadomiony w sposób, o którym mowa w § 5 ust. 3 lit. j) Umowy, jest traktowana jako przerwa nieplanowana.
8. Przerwy w dostarczaniu energii, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:
 - a) przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę;
 - b) krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty;
 - c) długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin;
 - d) bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny;
 - e) katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.
9. Realizacja Umowy może być niemożliwa lub ograniczona w szczególności w przypadku:
 - a) wystąpienia siły wyższej, przez okres jej trwania i likwidacji jej skutków,
 - b) niezawinionej przez **OSD** awarii w sieci dystrybucyjnej **OSD**, awarii sieciowej lub awarii w systemie;
 - c) ograniczeń dostarczania energii elektrycznej wprowadzanych na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów,
 - d) wprowadzenia ograniczeń w świadczeniu usług przesyłania świadczonych przez Operatora Systemu Przesyłowego na rzecz **OSD**.
10. Wystąpienie przerw i zakłóceń określonych w § 8 ust. 4 i ust. 9 Umowy nie stanowi niewykonywania lub nienależytego wykonywania Umowy przez **Sprzedawcę**.

§ 9

Warunki zmiany mocy umownej i grupy taryfowej

1. Zmiana mocy umownej odbywa się, z zastrzeżeniem ust. 2, według następujących zasad:
 - a) zmiana mocy umownej w zakresie nieprzekraczającym mocy przyłączeniowej dokonuje się na pisemny wniosek **Klienta** nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku do **Sprzedawcy**;
 - b) zwiększenie mocy umownej powyżej wartości mocy przyłączeniowej wymaga złożenia przez **Klienta** do **OSD** wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i zrealizowania umowy o przyłączenie do sieci;
 - c) zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego).
2. Zmiana mocy umownej dla lokalu w budynku wielolokalowym:
 - a) zmiana mocy umownej dokonuje się na pisemny wniosek **Klienta** nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku do **Sprzedawcy**;
 - b) zwiększenie mocy umownej wymaga złożenia przez **Klienta** wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i zrealizowania umowy o przyłączenie;
 - c) zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego).
3. Za wyłączenie lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej dokonywanej na wniosek **Klienta**, **OSD** ustala opłatę na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.
4. **Klient** ma prawo wystąpić do **Sprzedawcy** o zmianę grupy taryfowej raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej Taryfy **OSD**, o ile może być zakwalifikowany do innej grupy taryfowej. Pisemny wniosek w sprawie zmiany grupy taryfowej **Klient** powinien złożyć **Sprzedawcy** z co najmniej 1-miesięcznym wyprzedzeniem. Dodatkowe warunki zmiany grupy taryfowej określa Taryfa **OSD**.

Strefy czasowe nowej grupy taryfowej muszą odpowiadać strefom czasowym przyjętym do rozliczeń za sprzedawaną w ramach Umowy energię elektryczną po cenach, o których mowa w § 7 ust. 1 lit. a) Umowy. Warunek ten nie ma zastosowania w przypadku zmiany grupy taryfowej z jednostrefowej na wielostrefową oraz w przypadku, gdy ceny, o których mowa w § 7 ust. 1 lit. a) Umowy w poszczególnych strefach czasowych doby są jednakowe. W przypadku nie spełnienia tego warunku zmiana grupy taryfowej wiązać się będzie z koniecznością zawarcia nowej Umowy i ze względu na brak możliwości prowadzenia rozliczeń za energię na zasadach określonych w Umowie, stanowić będzie podstawę do rozwiązania przez **Sprzedawcę** Umowy



na podstawie § 10 ust. 4 lit. b), chyba , że Strony, w formie aneksu uzgodnią ceny energii elektrycznej sprzedawanej na podstawie Umowy dostosowane do nowej grypy taryfowej.

§ 10

Warunki rozwiązania Umowy

1. Rozwiązanie Umowy na skutek wypowiedzenia dokonanego przez **Klienta** na podstawie art. 4j ust. 3a ustawy Prawo energetyczne, następuje z ostatnim dniem trzeciego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie **Klienta** o wypowiedzeniu Umowy dotarło do **Sprzedawcy**, chyba że **Klient** wskaże w oświadczeniu o wypowiedzeniu późniejszy termin rozwiązania Umowy. W takim przypadku Umowa ulegnie rozwiązaniu z ostatnim dniem miesiąca kalendarzowego, w którym zgodnie z oświadczeniem **Klienta** nastąpiłoby rozwiązanie Umowy. Oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy musi być złożone pod rygorem nieważności w formie pisemnej, na adres do korespondencji **Sprzedawcy** określony w Umowie.

Klient zobowiązuje się wobec **Sprzedawcy** do powstrzymania się, od dnia zawarcia Umowy przez cały okres jej obowiązywania, od dokonania wypowiedzenia Umowy na podstawie art. 4j ust. 3a ustawy Prawo energetyczne.

2. W przypadku spowodowania przez **Klienta** rozwiązania Umowy odnośnie do wszystkich, niektórych Obiektów albo choćby jednego Obiektu, z przyczyn leżących po stronie **Klienta** (w następstwie wypowiedzenia Umowy przez **Klienta**, automatycznego rozwiązania Umowy na skutek zmiany sprzedawcy, rozwiązania Umowy przez **Sprzedawcę** z przyczyn leżących po stronie **Klienta**), **Klient** jest zobowiązany do zapłaty **Sprzedawcy** kwoty „**OPR**” (Odszkodowanie Płatne przez Rozwiązanie) obliczonej zgodnie z poniższą formułą:

$$OPR = 60 \% * CE$$

CE – wartość energii wskazanej w planie sprzedaży energii, zawartym w Załączniku do Umowy – Szczegółowy plan sprzedaży energii elektrycznej dla Obiektów objętych Umową, za okres: od dnia przedterminowego rozwiązania Umowy - a jeżeli przedterminowe rozwiązanie Umowy wynikało z niemożliwienia **Sprzedawcy** realizacji Umowy z przyczyn leżących po stronie **Klienta** - od dnia w którym realizacja Umowy stała się niemożliwa – do upływu okresu na jaki Umowa została zawarta, przy czym do obliczenia wartości energii przyjmuje się planowane do nabycia ilości energii w poszczególnych grupach taryfowych i strefach czasowych oraz ceny energii wynikające z Umowy, według stanu na dzień zdarzenia skutkującego obowiązkiem zapłaty **OPR**. W przypadku gdy szczegółowy plan sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa wyżej, nie został określony lub w Umowie dotyczącej więcej niż jednego Obiektu nie został określony odrębnie dla każdego Obiektu, do obliczenia CE przyjęta zostanie średniomiesięczna ilość energii w okresie wskazanym w poprzednim zdaniu. Średniomiesięczna ilość energii zostanie obliczona poprzez podzielenie planowanej do zakupu ilości energii określonej w załączniku zawierającym informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową przez ilość miesięcy, których dotyczył ten plan (pod uwagę brany jest każdy rozpoczęty miesiąc). Jeżeli przedmiotem Umowy jest świadczenie usługi kompleksowej do więcej niż jednego Obiektu, wówczas **OPR** nalicza się osobno w odniesieniu do każdego Obiektu, co do którego nastąpiło przedterminowe rozwiązanie Umowy.

3. **Sprzedawca** może dochodzić od **Klienta** odszkodowania przewyższającego karę umowną **OPR**.
4. **Klient** zobowiązany jest pisemnie powiadomić **Sprzedawcę** o zamiarze opuszczenia Obiektu, do którego dostarczana jest energia lub utracie do niego tytułu prawnego, jeśli zamiar ten wiąże się z trwałym zaprzestaniem korzystania z usługi kompleksowej. W takim przypadku Umowa rozwiązuje się w terminie wskazanym przez **Klienta** jednak nie krótszym niż jeden miesiąc, chyba że Strony pisemnie uzgodnią inny termin rozwiązania Umowy. Postanowienia § 10 ust. 1 i 2 stosuje się odpowiednio.
5. W przypadku gdy zaprzestanie korzystania z usługi kompleksowej wiąże się z zaprzestaniem dostarczania energii przez **OSD**, **Klient** umożliwi **OSD** demontaż elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będących własnością **OSD**, a ponadto:
 - a) w przypadku gdy tor prądowy łączący instalację **Klienta** z siecią **OSD** jest własnością **Klienta**, **OSD** umożliwi **Klientowi** jego demontaż;
 - b) w przypadku gdy tor prądowy łączący instalację **Klienta** z siecią **OSD** jest własnością **OSD**, **Klient** umożliwi **OSD** jego demontaż. Uzgodnienie szczegółów technicznych i organizacyjnych oraz przeprowadzenie powyższych czynności powinno zostać zrealizowane w terminie nie przekraczającym okresu wypowiedzenia Umowy, bądź w terminie określonym przez **OSD** – w przypadku gdy zaprzestanie świadczenia usługi kompleksowej nastąpiło w wyniku rozwiązania Umowy przez **Sprzedawcę** w trybie określonym w § 10 ust. 6 Umowy.
6. **Sprzedawcy** przysługuje prawo do rozwiązania Umowy z zachowaniem siedmiodniowego okresu wypowiedzenia, w przypadkach:
 - a) gdy **Klient** zwleka przynajmniej 30 dni z zapłatą za świadczoną usługę kompleksową, za co najmniej jeden okres rozliczeniowy;
 - b) uniemożliwienia przez **Klienta** realizacji Umowy z przyczyn od niego zależnych w tym w szczególności w sytuacji zawarcia przez **Klienta** umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z innym niż **Sprzedawca** przedsiębiorstwem energetycznym, uniemożliwiającej realizację Umowy w okresie jej obowiązywania.
7. W przypadku zmiany sprzedawcy energii przez **Klienta** w trakcie obowiązywania Umowy, Umowa ulega automatycznemu rozwiązaniu w dniu poprzedzającym dzień zmiany sprzedawcy energii, tj. dzień przyjęcia nowej umowy do realizacji przez **OSD**. Jeżeli jednak przedmiotem Umowy jest świadczenie przez **Sprzedawcę** na rzecz **Klienta** usługi kompleksowej do więcej niż jednego Obiektu, wówczas automatyczne rozwiązanie Umowy, o którym mowa w zdaniu poprzednim, dotyczyć będzie tych Obiektów, odnośnie do których **Klient** dokonał zmiany sprzedawcy, a w pozostałym zakresie Umowa pozostanie w mocy.
8. Jeżeli przedmiotem Umowy jest świadczenie przez **Sprzedawcę** na rzecz **Klienta** Usługi kompleksowej do więcej niż jednego Obiektu, wówczas - w przypadku wypowiedzenia Umowy przez którąkolwiek ze Stron – Umowa ulega rozwiązaniu w całości, chyba że Strona wypowiadająca Umowę wskaże Obiekt albo Obiekty, odnośnie do których Umowa ma ulec rozwiązaniu; w takim przypadku, Umowa pozostanie w mocy odnośnie do tych Obiektów, co do których Umowa nie została rozwiązana.
9. Umowa może zostać rozwiązana na mocy porozumienia Stron w terminie uzgodnionym przez Strony.

§ 11

Odpowiedzialność Sprzedawcy i OSD za niedotrzymanie warunków Umowy

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii

elektrycznej, **Klientowi** przysługują bonifikaty na zasadach, o których mowa w Ustawie. Bonifikaty będą udzielane bez wniosku **Klienta**, w terminie 30 dni od dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, chyba że z przepisów prawa wynikać będzie obowiązek złożenia wniosku przez **Klienta**.

2. **Sprzedawca** i **OSD** nie ponoszą odpowiedzialności za szkody, które nastąpiły wskutek działania siły wyższej, działania osoby trzeciej, za którą **Sprzedawca** lub **OSD** nie ponoszą odpowiedzialności, bądź wyłącznie z winy **Klienta**.
3. **Sprzedawca** i **OSD** nie ponoszą odpowiedzialności za szkody spowodowane przerwami w dostarczaniu energii elektrycznej, których czas trwania nie przekroczył czasów określonych w § 8 ust. 4 Umowy.

§ 12

Przeprowadzanie kontroli

1. **OSD** ma prawo do przeprowadzania kontroli legalności pobierania Energii elektrycznej, kontroli Układów pomiarowo-rozliczeniowych, kontroli poboru mocy i wartości zainstalowanych zabezpieczeń przedlicznikowych, poboru energii biernej, w przypadku użytkowania przez **Klienta** odborników o charakterze indukcyjnym, dotrymania zawartych umów i prawidłowości rozliczeń w zakresie działalności **OSD**, na zasadach określonych w Ustawie.
2. Upoważnionym przedstawicielem **OSD**, po okazaniu legitymacji i pisemnego upoważnienia przysługuje prawo:
 - a) wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie przeprowadzana jest kontrola, o ile odrębne przepisy nie stanowią inaczej;
 - b) przeprowadzania w ramach kontroli, niezbędnych przeglądów urządzeń będących własnością **OSD**, a także prac związanych z ich eksploatacją lub naprawą oraz dokonywania badań i pomiarów;
 - c) zbierania i zabezpieczania dowodów naruszenia przez **Klienta** warunków używania układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz warunków Umowy.
3. Przebieg kontroli upoważniony przedstawiciel **OSD** przedstawia w protokole kontroli

§ 13

Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej

1. **Sprzedawcy** przysługuje prawo do złożenia wniosku do **OSD** o wstrzymanie dostarczania energii w przypadku, gdy **Klient** opóźnia się z zapłatą za świadczoną usługę kompleksową co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.
2. **OSD** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku gdy:
 - a) instalacja **Klienta** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska;
 - b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej, jeżeli nie ustały przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej;
 - c) otrzymał od **Sprzedawcy** wniosek o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej **Klientowi** w związku z zaistnieniem przyczyny określonej w § 13 ust. 1 albo § 14 ust. 3 Umowy;
 - d) nastąpi inna sytuacja określona w powszechnie obowiązujących przepisach prawa albo wskazana w decyzji administracyjnej lub orzeczeniu sądowym, uprawniająca do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej.
3. **OSD** jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii elektrycznej, jeżeli ustana przyczyny uzasadniające jej wstrzymanie, o których mowa w § 13 ust. 2 Umowy.
4. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej **OSD** pobiera opłatę zgodnie z Taryfą **OSD**.
5. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej z przyczyn, o których mowa w § 13 ust. 2 Umowy nie oznacza rozwiązania Umowy. **Klient** jest zobowiązany do regulowania należności wynikających z opłat stałych, określonych w Taryfie **OSD** oraz opłaty handlowej, o której mowa w § 7 ust. 2 Umowy.
6. **Sprzedawca** i **OSD** nie ponoszą odpowiedzialności za ewentualne szkody spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej z przyczyn, o których mowa w § 13 ust. 2 Umowy.

§ 14

Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy

1. **OSD** na wniosek **Sprzedawcy** może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy służący do rozliczeń za świadczenie usługi kompleksowej, jeżeli **Klient**:
 - a) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobraną energię elektryczną albo świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca;
 - b) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego dostarczana jest energia elektryczna;
 - c) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
2. W przypadku podjęcia przez **Sprzedawcę** decyzji o zainstalowaniu przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego z powodu zaistnienia okoliczności opisanej w § 14 ust. 1 Umowy, **Sprzedawca** zawrze z **Klientem** nową umowę kompleksową, z zastrzeżeniem § 14 ust. 3 Umowy.
3. W razie braku zgody **Klienta** na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, **Sprzedawca** może wystąpić z wnioskiem do **OSD** o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej.
4. **Klient** nie ponosi kosztów zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego z powodu zaistnienia okoliczności, o których mowa w § 14 ust. 2 Umowy.

§ 15

Ochrona informacji oraz sposób ich przekazywania

1. Treść Umowy stanowi tajemnicę handlową i **Strony** zobowiązują się do jej dochowania.
2. Informacje techniczne lub handlowe uzyskane wzajemnie od siebie przez **Strony** w związku z realizacją Umowy oraz informacje zastrzeżone przez którąkolwiek ze **Stron** podlegają ochronie, w związku z czym nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 3 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
3. Postanowienia zawarte w § 15 ust. 1 i 2 nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze **Stron** w ujawnianiu informacji, jeżeli druga **Strona** wyrazi na to w formie pisemnej zgodę lub informacja ta należy do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.

4. **Strony** odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionych zasad przez pracowników i ewentualnych podwykonawców.
5. **Sprzedawca** może przekazywać osobom trzecim dokumenty dotyczące wymagalnych wierzytelności przysługujących mu wobec **Klienta**, w szczególności w przypadku zbycia tych wierzytelności w drodze umowy przelewu.
6. Informacje stanowiące tajemnicę handlową Spółek Grupy Kapitałowej ENEA mogą stanowić informacje poufne w rozumieniu przepisów rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 596/2014 z dnia 16 kwietnia 2014 r. w sprawie nadużyć na rynku (rozporządzenie w sprawie nadużyć na rynku) oraz uchylającego dyrektywę 2003/6/WE Parlamentu Europejskiego i Rady i dyrektywy Komisji 2003/124/WE, 2003/125/WE i 2004/72/WE, których nieuprawnione ujawnienie, wykorzystanie lub dokonywanie rekomendacji na ich podstawie wiąże się z odpowiedzialnością przewidzianą w powszechnie obowiązujących przepisach prawa, w tym odpowiedzialnością karną.

§ 16

Okres obowiązywania Umowy i postanowienia końcowe

1. Umowa została zawarta na czas określony do dnia 2023-12-31
2. Umowa obowiązuje od dnia jej zawarcia, z zastrzeżeniem § 16 ust. 3.
3. Rozpoczęcie świadczenia usługi kompleksowej nastąpi z dniem 2021-07-01, jednakże nie wcześniej niż z chwilą przyjęcia Umowy do realizacji przez **OSD**.
4. **Klient** oświadcza, że wszelką korespondencję do **Klienta** związaną z realizacją Umowy należy kierować na adres:

Powstańców Wlkp. 43
64-360 Zbąszyń
adres e-mail dyr-lozb@oswiata.org.pl nr telefonu 683846168

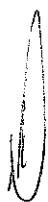
z zastrzeżeniem, że adres wysyłkowy dla faktur to:

Powstańców Wlkp. 43/
64-360 Zbąszyń

5. **Sprzedawca** oświadcza, że wszelką korespondencję do **Sprzedawcy** związaną z realizacją Umowy należy kierować na adres:

Małgorzata Gralewska
Specjalista ds. Przetargów Publicznych
ENEA S.A.
Departament Sprzedaży, Biuro Przetargów Publicznych
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58, bud. J,
tel. +48 /61 884 54 42, tel. kom. +48 /695 752 360, e-mail: malgorzata.gralewska@enea.pl

6. Korespondencja i faktury składane na inne niż ostatnio wskazane przez Strony, zgodnie z zapisami Umowy adresy, będzie uznawana za nieskutecznie doręczoną.
7. Adres do korespondencji **OSD**:
ul. Strzeszyńska 58
60-479 Poznań
adres e-mail kontakt@operator.enea.pl nr telefonu 48 61 850 40 00
8. Strony postanawiają, że nie wymagają aktualizacji Umowy w formie pisemnego aneksu :
 - a) zmiany Taryfy **OSD**, w szczególności zmiany stawek opłat stosowanych w rozliczeniach;
 - b) zmiana cen, o której mowa w § 7 ust. 3 Umowy;
 - c) zmiany dotyczące siedziby Stron, adresu do korespondencji, adresu **OSD** oraz innych danych do kontaktu;
 - d) zmiana numeru licznika;
 - e) zmiana numeru PPE;
 - f) zmiana aktów prawnych i dokumentów, o których mowa w § 2 ust. 1 Umowy.z zastrzeżeniem, że zmiany, o których mowa w lit. c) dokonywane są w drodze zawiadomienia drugiej Strony w formie pisemnej.
9. Zmiana warunków Umowy w zakresie nieokreślonym w § 16 ust. 8 wymaga jej aktualizacji w formie pisemnego aneksu.
10. **Klient** wyraża zgodę na udostępnianie **Sprzedawcy** przez **OSD** odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, danych pomiarowych i innych danych niezbędnych do prowadzenia rozliczeń za świadczoną usługę kompleksową.
11. **Klient** oświadcza, że przed podpisaniem Umowy zapoznał się z aktualnie obowiązującą Taryfą **OSD**.
12. W przypadku sporu powstałego przy wykonywaniu Umowy Strony dołożą starań w celu jego rozwiązania w sposób polubowny w terminie 30 dni od daty zaistnienia sporu. Po upływie tego terminu w przypadku nierozwiązania sporu, będzie on rozstrzygany przez właściwy miejscowo dla siedziby **Sprzedawcy** sąd powszechny, chyba, że sprawa należeć będzie do właściwości Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
13. Informacja o administratorze danych osobowych dla pracowników **Klienta**, innych przedstawicieli i reprezentantów ze strony **Klienta** zawarta jest na stronie internetowej www.enea.pl/dane-osobowe.
14. Umowa została sporządzona i podpisana w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.



§ 17
Załączniki do Umowy

Integralną częścią Umowy są:

Załącznik nr 1 – Dane techniczne i informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową

Załącznik nr 2 - Dodatkowe postanowienia dotyczące Klientów będących prosumentami

Załącznik nr 3 – Ceny energii i stawki opłat

Dodatkowo do Umowy załączono:

Informacja Enea S.A (Sprzedawcy) o sposobie i celu przetwarzania danych osobowych

Informacja Enea Operator Sp. z o.o. (OSD) o sposobie i celu przetwarzania danych osobowych

Pełnomocnictwo biznes

Pouczenie o konsekwencjach wyboru przez Klienta sprzedawcy rezerwowego. Wybór sprzedawcy rezerwowego

ENEA S.A.
Departament Sprzedaży
Biuro Przetargów Publicznych
Specjalista ds. Przetargów
Małgorzata Gąlewska

Sprzedawca
(czytelny podpis)

Dyrektor
Zespołu Szkół nr 1 w Zbąszyniu
mgr Bogusław Pietrusiewicz

Klient
(czytelny podpis)

Zespół Szkół nr 1 w Zbąszyniu
ul. Powstańców Wielkopolskich 43
64-360 Zbąszyń
REGON 634380635 NIP 923-14-52-089

Załącznik nr 1 – Dane techniczne i informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową

Do Umowy kompleksowej nr UKO/BP/MG/7881917876/2021/5 z dnia ... 15 CZE. 2021

Obiekt nr	1				
Nazwa Obiektu / Charakter Obiektu	Szkoła / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres Obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr domu / lokalu	Pocztą
	64-360	Zbąszyń	17 Stycznia	27	Zbąszyń
Miejsce dostarczania i odbioru energii elektrycznej stanowiące granicę własności urządzeń OSD ¹	Zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym w kierunku instalacji Odbiorcy				
Miejsce zainstalowania układu pomiarowo- rozliczeniowego					
Właściciel układu pomiarowo- rozliczeniowego					
Okres rozliczeniowy	6 - miesięczny				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla Obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	29,25	29,25	0,00		58,50
Grupa taryfowa	C12a				
Numer licznika	2564013				
Numer PPE	590310600000217646				
Moc umowna [kW]	27				
Ilość faz					
Zabezpieczenie przelicznikowe [A]					
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Liczba układów pomiarowo-rozliczeniowych: 1 szt.

ENEA S.A.
Departament Sprzedaży
Biuro Przetargów Publicznych
Specjalista ds. Przetargów
Małgorzata Gdalańska
Sprzedawca
(czytelny podpis)

Dyrektor
Zespołu Szkół nr 1 w Zbąszyniu
mgr Bogusław Pietrusiewicz
Klient
(czytelny podpis)
Zespół Szkół nr 1 w Zbąszyniu
ul. Powstańców Wielkopolskich 43
64-360 Zbąszyń
REGON 634380625 NIP 923-14-52-069

Dodatkowe postanowienia dotyczące Klientów będących Prosumentami

Rozdział 1 Postanowienia ogólne

§ 1. Zakres obowiązywania niniejszego Załącznika

1. Zawarte w niniejszym załączniku postanowienia stanowią odrębne:
 - 1) zasady rozliczeń dla Klientów będących **Prosumentami** oraz
 - 2) warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej dla **Prosumentów** w zakresie energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej **OSD**, określające szczegółowe zasady świadczenia przez **OSD** na rzecz **Prosumenta** dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji i wprowadzanej do sieci.
2. Użyte w niniejszym załączniku pojęcia oznaczają:
 - 1) **Gwarancja pochodzenia** – dokument poświadczający odbiorcy końcowemu wartości środowiskowe wynikające z unikniętej emisji gazów cieplarnianych oraz, że określona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci **OSD** została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji;
 - 2) **Instalacja odnawialnego źródła energii** – oznacza instalację stanowiącą 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;
 - 3) **IRIESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez **OSD** i zatwierdzana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, określająca procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną. IRIESD jest udostępniana przez **OSD** do publicznego wglądu w siedzibie **OSD** i w punktach obsługi klienta **OSD**, a także zamieszczana na stronie internetowej **OSD**: www.operator.enea.pl. IRIESD, która została zatwierdzona przez Prezesa URE jest również publikowana w Biuletynie URE;
 - 4) **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego **Prosument** dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie miejscem jej odbioru przez **OSD**;
 - 5) **Mikroinstalacja** – Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW;
 - 6) **Prosument/Prosument energii odnawialnej** - odbiorca końcowy, wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w Mikroinstalacji, pod warunkiem, że w przypadku odbiorcy końcowego, niebędącego odbiorcą energii w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 o statystyce publicznej będący stroną Umowy;
 - 7) **Sprzedawca zobowiązany** – sprzedawca, który na mocy Ustawy o OZE jest zobowiązany do rozliczenia energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta** w Mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci **OSD**;
 - 8) **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci **OSD** i rozliczeń za tę energię;
 - 9) **Układ zabezpieczający** – układ zainstalowany przez **OSD** zgodnie art. 7 ust. 8d⁴ Ustawy;
 - 10) **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** – ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi;
 - 11) **Umowa** – zawarta pomiędzy **Klientem** a **Sprzedawcą** umowa kompleksowa, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej;
 - 12) **Ustawa o OZE** - ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wraz z aktami wykonawczymi;
 - 13) **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi.
3. Pojęcia niezdefiniowane w niniejszym załączniku posiadają znaczenie nadane im w Umowie lub OWU oraz aktach prawnych i dokumentach w nich przywołanych, a także Ustawie o OZE.
4. W przypadku rozbieżności postanowień Umowy lub OWU z postanowieniami niniejszego załącznika w stosunku do **Prosumentów** decydujące znaczenie mają postanowienia niniejszego załącznika.

§ 2. Dane dotyczące Mikroinstalacji

- a) rodzaj źródła energii Mikroinstalacji: energia promieniowania słonecznego
- b) łączna moc zainstalowana elektryczna Mikroinstalacji - 14,060 kW / ☐ nie dotyczy;
moc osiągalna cieplna Mikroinstalacji w skojarzeniu: kW / ☒ nie dotyczy;
(dotyczy energii wytwarzanej w skojarzeniu)

- c) data wytworzenia energii w Mikroinstalacji po raz pierwszy (dzień w którym energia z Mikroinstalacji została po raz pierwszy wprowadzona do sieci dystrybucyjnej) / ☒ nie dotyczy.

Rozdział 2

Odrębne zasady rozliczeń dotyczące Klientów będących Prosumentami

§ 1. Odrębne zasady rozliczeń

1. W związku z zainstalowaniem przez **Prosumenta** Mikroinstalacji, na potrzeby Obiektu wskazanego w Umowie **Sprzedawca** będzie prowadził rozliczenia na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa. Na dzień zawarcia Umowy zasady te uregulowane są w art. 4 i 5 Ustawy o OZE i zostały wskazane w ust. 2-7 poniżej.
2. **Sprzedawca** będzie dokonywał 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 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.
3. **Sprzedawca** dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej, o której mowa w ust. 2, na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przekazywanych przez **OSD**, a w przypadku mikroinstalacji trójfazowej z uwzględnieniem danych, o których mowa w ust. 4.
4. W przypadku mikroinstalacji trójfazowej, **OSD** przekazuje **Sprzedawcy** dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci **OSD** przez Prosumenta po wcześniejszym sumarycznym bilansowaniu ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci **OSD** ze wszystkich faz.
5. Od ilości rozliczonej energii elektrycznej, w sposób o którym mowa w ust. 2, **Sprzedawca** nie będzie pobierał (a) opłat z tytułu jej rozliczenia oraz (b) opłat za usługę dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez **Prosumenta**.
6. Rozliczeniu, w sposób o którym mowa w ust. 2, podlega energia elektryczna wprowadzona do sieci **OSD** nie wcześniej niż 12 miesięcy przed datą wprowadzenia tej energii do sieci. Na potrzeby rozliczeń, o których mowa w ust. 2, jako datę wprowadzenia energii elektrycznej do sieci przyjmuje się ostatni dzień danego miesiąca kalendarzowego, w którym ta energia została wprowadzona do sieci **OSD**, z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia w danym okresie rozliczeniowym, przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż kolejne 12 miesięcy od daty wprowadzenia tej energii do sieci **OSD**.
7. Rozliczeniu, o którym mowa powyżej, podlega energia elektryczna wprowadzona przez **Prosumenta** do sieci nie wcześniej niż w dniu rozpoczęcia świadczenia przez **Sprzedawcę** usługi kompleksowej, na podstawie Umowy oraz zawartych ze **Sprzedawcą** umów kompleksowych wcześniej obowiązujących, jeżeli pomiędzy tymi umowami nie nastąpiła przerwa w świadczeniu usługi kompleksowej przez **Sprzedawcę**.
8. Zasady rozliczeń, o których mowa wyżej obowiązują:
 - a) do dnia / ☒ nie dotyczy;^{1,2)}
do dnia, w którym upływie 15 lat od daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z mikroinstalacji nie dłużej jednak niż do dnia 30 czerwca 2039 r. / ☐ nie dotyczy;³⁾
 - b) do dnia, w którym zgodnie z przepisami prawa **Sprzedawca** przestanie być zobowiązany do prowadzenia rozliczeń na zasadach określonych powyżej, w zależności od tego, które zdarzenie nastąpi wcześniej.

§ 2. Obowiązek Prosumenta informowania o zmianach wpływających na rozliczenia

Prosument poinformuje **Sprzedawcę** o zmianach wpływających na sposób prowadzenia rozliczeń, o których mowa w niniejszym załączniku w szczególności o utracie statusu Prosumenta, zmianach łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej Mikroinstalacji, rodzaju źródła energii w Mikroinstalacji, trwałego odłączenia Mikroinstalacji od sieci **OSD**, w terminie 14 dni od dnia zmiany. Informacje te **Prosument** przekazywać będzie **Sprzedawcy** w formie pisemnej na adres do korespondencji wskazany w Umowie.

Rozdział 3

Warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej dla Prosumentów w zakresie energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej **OSD**

§ 1 Podstawowe zasady świadczenia przez **OSD** usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji Prosumenta i wprowadzonej do sieci

1. **OSD** w szczególności:
 - a) dystrybuje energię elektryczną wytworzoną przez **Prosumenta** w Mikroinstalacji i wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej **OSD**;
 - b) stosuje się do obowiązującej IRIESD;
 - c) instaluje, na własny koszt, urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe oraz Układ zabezpieczający;
 - d) przekazuje dane pomiarowo-rozliczeniowe **Sprzedawcy** (jako **Sprzedawcy** zobowiązanemu) w terminach wynikających z okresów rozliczeniowych określonych w Umowie;
 - e) umożliwia wgląd do wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej **OSD** energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tego Układu;
 - f) przyjmuje od **Prosumenta** wnioski o wydanie Gwarancji pochodzenia i dokonuje ich weryfikacji, w formie i trybie określonym w niniejszym rozdziale.
2. Warunki dostarczania energii elektrycznej **Prosumentowi** na potrzeby własne, w tym na potrzeby zasilania Mikroinstalacji, w szczególności w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określa Umowa lub OWU.



§ 2 Podstawowe zasady korzystania przez Prosumenta z usług dystrybucji świadczonych przez OSD

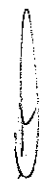
1. **Prosument** powinien:
 - a) nie wprowadzać energii elektrycznej do sieci **OSD** do czasu zainstalowania przez **OSD** Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz Układu zabezpieczającego;
 - b) przygotować miejsce do zainstalowania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego i Układu zabezpieczającego;
 - c) postępować w związku z wytwarzaniem energii elektrycznej w Mikroinstalacji zgodnie z IRIESD oraz zapisami niniejszego rozdziału;
 - d) umożliwić przedstawicielom **OSD** dokonywania odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - e) umożliwić przedstawicielom **OSD** dostęp, wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów sieci i urządzeń należących do **OSD** służących do odbioru energii elektrycznej od **Prosumenta** oraz elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Prosumenta**, w celu przeprowadzenia kontroli, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w tych elementach sieci **OSD**;
 - f) zabezpieczyć przed utratą, zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowo-rozliczeniowy, zabezpieczenia oraz plombę założone przez **OSD** i plombę legalizacyjną, a w szczególności plombę na elementach tego układu oraz na Układzie zabezpieczającym, w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do tych układów, w przypadku gdy układy te znajdują się na terenie lub w obiekcie **Prosumenta**;
 - g) dostosować swoje urządzenia i instalacje do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, o których **Prosument** został uprzednio powiadomiony zgodnie z Umową;
 - h) niezwłocznie informować **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci i w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o powstałych przerwach w odbiorze energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach;
 - i) nie wprowadzać do sieci **OSD** zaburzeń powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej, powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w IRIESD;
 - j) utrzymywać należące do **Prosumenta** sieci, urządzenia i instalacje w należytym stanie technicznym, w tym wyposażanie instalacji elektrycznych, zarówno nowych jak i modernizowanych, w urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej zgodnie z przepisami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie;
 - k) używać Mikroinstalację w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu elementów sieci **OSD** służących wyprowadzaniu energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta** do sieci **OSD**;
 - l) przestrzegać obowiązujące przepisy w zakresie budowy oraz eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez **Prosumenta** sieci, urządzeń i instalacji;
 - m) powierzać budowę, eksploatację lub dokonywanie zmian w sieciach, urządzeniach i instalacjach **Prosumenta** osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.
2. **Prosument** może zdjąć plombę założoną przez **OSD** na elementach Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub na Układzie zabezpieczającym bez zgody **OSD** jedynie w przypadku zaistnienia zagrożenia dla życia, zdrowia lub mienia. W każdym przypadku **Prosument** powinien niezwłocznie powiadomić **OSD** o fakcie i przyczynach zdjęcia plomb. **Prosument** powinien zabezpieczyć i przekazać plombę numerowaną założoną przez **OSD** w przypadku uzasadnionej konieczności ich zdjęcia.
3. Mając na uwadze obowiązki informacyjne wynikające z przepisów Ustawy o OZE, **Prosument** powinien poinformować **OSD** o zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w Mikroinstalacji, w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej w Mikroinstalacji. Jednocześnie **Prosument** wytwarzający energię elektryczną w Mikroinstalacji z biogazu rolniczego powinien poinformować **OSD** o terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w Mikroinstalacji, w terminie 14 dni od dnia wytworzenia.

§ 3 Obowiązki dotyczące Układów pomiarowo-rozliczeniowych

1. Za stan techniczny, poprawną eksploatację, naprawę i legalizację elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego odpowiada **OSD**. Ponowne zalegalizowanie elementu Układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegającego legalizacji powinno się odbyć przed upływem okresu ważności cech legalizacyjnych.
2. **Prosument** ma prawo żądać sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach określonych w Umowie.
3. W przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie świadczenia usług dystrybucji, a także po jej zakończeniu, **OSD** wydaje **Prosumentowi** dokument zawierający dane identyfikujące Układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.

§ 4 Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. **OSD** odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do Miejsca dostarczenia.
2. **OSD** ma prawo kontroli mocy zainstalowanej elektrycznej Mikroinstalacji i zainstalowanego Układu zabezpieczającego.
3. Zmiana rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w Mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej odbywa się według następującej procedury:
 - a) **Prosument** informuje **OSD** o zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w Mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej, w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych, z zastrzeżeniem lit. b) – d), przy czym informacja powinna zawierać takie same dane jak w formularzu stosowanym przy zgłoszeniu przyłączenia Mikroinstalacji, dostępnym na stronie internetowej **OSD**;
 - b) zwiększenie mocy zainstalowanej elektrycznej Mikroinstalacji powyżej wartości mocy przyłączeniowej wymaga złożenia przez **Prosumenta** wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia nowej umowy o przyłączenie Mikroinstalacji do sieci, z zastrzeżeniem lit. c) poniżej;
 - c) zwiększenie mocy zainstalowanej elektrycznej dotychczasowej Mikroinstalacji powyżej 40 kW wymaga złożenia przez **Prosumenta** wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i zrealizowania nowej umowy o przyłączenie do sieci, a także zawarcia nowej umowy o świadczenie usług dystrybucji dla instalacji niebędącej Mikroinstalacją;
 - d) zmiana rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w Mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym Układu pomiarowo-rozliczeniowego).
4. Zgodnie z art. 7a ust. 1 Ustawy, Mikroinstalacja powinna spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
 - a) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego;



- b) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci;
 - c) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii elektrycznej;
 - d) dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii elektrycznej;
 - e) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach;
 - f) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za pobraną energię elektryczną.
5. Zgodnie z art. 7a ust. 2 Ustawy Mikroinstalacja musi spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności: przepisach prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii elektrycznej.

§ 5 Parametry jakościowe energii elektrycznej

1. Dla energii elektrycznej wprowadzanej przez **Prosumenta** do sieci **OSD** w Miejscu dostarczania, **Prosument** zobowiązany jest utrzymywać parametry jakościowe zgodnie z normami określonymi w Ustawie, tj.
 - a) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 sekund powinna być zawarta w przedziale:
 - 50 Hz ± 1 % (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5 % tygodnia;
 - 50 Hz ± 4 % / -6 % (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia;
 - b) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyła ± 10 % napięcia znamionowego;
 - c) przez 95 % czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła P_{st} spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1;
 - d) w ciągu każdego tygodnia 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
 - składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 0 % do 2 % wartości składowej kolejności zgodnej,
 - dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (U_h)
rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (U_h)	rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (U_h)		
5	6%	3	5%	2	2%
7	5%	9	1,5%	4	1%
11	3,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	3%	>15	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				

- e) współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 %.
2. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400 V.
3. Ze względów technicznych przerwy w odbiorze energii elektrycznej wprowadzanej przez **Prosumenta** do sieci **OSD** w Miejscu dostarczania odpowiadają przerwom w dostarczaniu energii elektrycznej przez **OSD**, określonym w Umowie lub OWU.
4. Wyróżnia się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej:
 - a) planowane – wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania i odbioru energii elektrycznej;
 - b) nieplanowane – spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez **OSD** informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania i odbioru energii elektrycznej.
5. Przerwy w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:
 - a) przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę;
 - b) krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty;
 - c) długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin;
 - d) bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny;
 - e) katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.
6. Przerwa planowana, o której **Prosument** nie został powiadomiony na zasadach określonych w Umowie jest traktowana jako przerwa nieplanowana.
7. **OSD** zapewnia następujące warunki ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej:
 - a) dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – do 16 godzin,

- łączny czas trwania przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich – do 35 godzin;
- b) dopuszczalne czasy trwania przerw nieplanowanych:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – do 24 godzin,
 - łączny czas trwania przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich – do 48 godzin.
- 8. Do czasów trwania przerw nieplanowanych nie zalicza się przerw spowodowanych przez sieci, urządzenia lub instalacje elektroenergetyczne należące do **Prosumenta**.

§ 6 Ciągłość usług dystrybucji

1. Ze względów technicznych wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej przez **OSD** do instalacji **Prosumenta** na zasadach określonych w Umowie skutkuje wstrzymaniem odbioru energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji przez **Prosumenta**.
2. **OSD** wstrzymuje odbiór energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u **Prosumenta** stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
3. Przywrócenie świadczenia usługi dystrybucji (cofnięcie ograniczenia, wznowienie świadczenia) następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyny wstrzymania lub ograniczenia świadczenia usługi oraz usunięciu ewentualnych okoliczności (w tym przeszkód technicznych) spowodowanych przez to wstrzymanie lub ograniczenie bądź przez ich przyczynę, uniemożliwiających przywrócenie świadczenia usługi.

§ 7 Przeprowadzanie kontroli

1. Upoważnieni przedstawiciele **OSD** mają prawo do wykonywania kontroli Układu pomiarowo-rozliczeniowego, dotrzymania zawartych umów, w tym Umowy oraz prawidłowości rozliczeń.
2. Upoważnionym przedstawicielom **OSD**, po okazaniu **Prosumentowi** lub osobie przez niego upoważnionej legitymacji służbowej i pisemnego upoważnienia wydanego przez **OSD**, przysługuje prawo:
 - a) wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie jest przeprowadzana kontrola, o ile przepisy innych ustaw nie stanowią inaczej;
 - b) przeprowadzania, w ramach kontroli, niezbędnych przeglądów urządzeń będących własnością **OSD**, wykonywania prac związanych z ich eksploatacją lub naprawą oraz przeprowadzania ich badania i pomiarów;
 - c) zbierania i zabezpieczania dowodów dotyczących naruszenia przez **Prosumenta** warunków używania Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz warunków Umowy.

§ 8 Gwarancje pochodzenia

1. Wniosek o wydanie Gwarancji pochodzenia **Prosument** składa do Prezesa URE za pośrednictwem **OSD**.
2. Pisemny wniosek o wydanie Gwarancji pochodzenia składa się do **OSD** w terminie 30 dni od zakończenia wytworzenia danej ilości energii elektrycznej objętej wnioskiem.
3. Wniosek o wydanie Gwarancji pochodzenia powinien zawierać:
 - a) oznaczenie **Prosumenta**;
 - b) określenie lokalizacji, rodzaju i łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej Mikroinstalacji;
 - c) dane dotyczące ilości wprowadzonej do sieci **OSD** energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w Mikroinstalacji;
 - d) określenie okresu, obejmującego jeden lub więcej następujących po sobie miesięcy kalendarzowych danego roku kalendarzowego, w którym energia elektryczna została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w Mikroinstalacji, ze wskazaniem daty rozpoczęcia i zakończenia wytwarzania tej energii;
 - e) wskazanie czy Mikroinstalacja określona we wniosku korzystała z mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej w tej Mikroinstalacji;
 - f) wskazanie daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii;
 - g) szacunkową wartość unikniętej emisji gazów cieplarnianych w związku z wytworzeniem i wprowadzeniem do sieci energii elektrycznej, o której mowa w lit c).
4. **OSD** dokonuje weryfikacji danych, o których mowa w ust. 3 lit. a) i b), zawartych we wniosku o wydanie Gwarancji pochodzenia i w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania od **Prosumenta** przekazuje ten wniosek Prezesowi URE wraz z potwierdzeniem ilości wytworzonej energii elektrycznej w Mikroinstalacji wprowadzonej do sieci **OSD**, ustalonej na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Rozdział 4 Postanowienia końcowe

1. **Sprzedawca** ma prawo zmienić określone w niniejszym Załączniku postanowienia regulujące zasady rozliczeń oraz warunki świadczenia usług dystrybucji w przypadku zmiany przepisów prawa powodujących konieczność dostosowania tych postanowień do zmienionych przepisów.
2. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 **Sprzedawca** będzie każdorazowo powiadamiał **Prosumenta** o zmianach przesyłając **Prosumentowi** treść zmienionych postanowień, ze wskazaniem zmian.
3. Zmiany, o których mowa w ust. 2 wchodzi w życie w terminie wskazanym w powiadomieniu o zmianach, o ile w terminie 14 dni od jego otrzymania **Prosument** nie złoży **Sprzedawcy** pisemnego wypowiedzenia Umowy. W takim przypadku Umowa rozwiąże się z ostatnim dniem miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie o wypowiedzeniu dotarło do **Sprzedawcy**.

* niepotrzebne usunąć

¹⁾ Okres sprzedaży energii z mikroinstalacji nie może być dłuższy niż 15 lat od daty wytworzenia energii po raz pierwszy z mikroinstalacji, jednakże nie dłuższy niż do 30.06.2039 r.

²⁾ Dotyczy mikroinstalacji, z których energia wytworzona została po raz pierwszy przed dniem zawarcia umowy.

³⁾ Dotyczy mikroinstalacji, z których energia wytworzona zostanie po raz pierwszy po dniu zawarcia umowy.

Urząd Sądowy nr 1 w Zbąszyniu
ul. Powstańców Wielkopolskich 43
64-260 Zbąszyn
REGON 634360035 NIP 323-14-52-089

Dyrektor
Urzędu Sądowego nr 1 w Zbąszyniu
mgr Bogusław Pietrusiewicz

§1

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat za obsługę handlową

Tabela nr 1. Tabela cen energii i stawek opłat

Okres obowiązywania cen energii i stawek opłat	Grupa taryfowa	Cena energii w strefach			Stawka opłaty za obsługę handlową zł/ukł. pom./m-c
		s.1 zł/MWh	s.2 zł/MWh	s.3 zł/MWh	
od 2021-07-01 do 2021-12-31	C12a	585,30	407,50	-	0,00
od 2022-01-01 do 2022-12-31	C12a	585,30	407,50	-	0,00
od 2023-01-01 do 2023-12-31	C12a	585,30	407,50	-	0,00

- Podane w Tabeli nr 1 ceny energii obowiązują od dnia rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej w ramach Umowy.
- Do rozliczeń za sprzedaną w ramach Umowy energię przyjmuje się podział na pory roku i strefy czasowe doby określone w Taryfie OSD dla grup(-y) taryfowych(-ej) wskazanych(-ej) w Tabeli nr 1 powyżej.

ENEA S.A.
Departament Sprzedaży
Biuro Przetargów Publicznych
Specjalista ds. Przetargów
Małgorzata Grajewska
Sprzedawca

Dyrektor
Zespołu Szkół nr 1 w Zbąszyniu
mgr Bogusław Pietrusiewicz
Klient
Zespół Szkół nr 1 w Zbąszyniu
ul. Powstańców Wielkopolskich 43
64-360 Zbąszyń
REGON 634360635 NIP 923-14-52-089

Pouczenie o konsekwencjach wyboru przez Klienta sprzedawcy rezerwowego. Wybór sprzedawcy rezerwowego.**Definicje:**

sprzedawca rezerwow - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, wskazane przez odbiorcę końcowego, zapewniające temu odbiorcy końcowemu sprzedaż rezerwową;

sprzedaż rezerwowa - sprzedaż energii elektrycznej odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę, realizowana na podstawie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej

1. Klient będący odbiorcą końcowym wskazuje w Umowie sprzedawcę rezerwowego spośród sprzedawców ujętych na liście, o której mowa w ust. 2, oraz upoważnia OSD, do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz - w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania Umowy przez Sprzedawcę - umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, ze wskazanym przez Klienta sprzedawcą rezerwowym.
2. Aktualna lista sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci danego OSD, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej opublikowana jest na stronie internetowej OSD oraz udostępniana przez OSD w jego siedzibie. Na wniosek Klienta będącego odbiorcą końcowym, OSD przedstawia Klientowi aktualną listę sprzedawców oferujących sprzedaż rezerwową.
3. Sprzedawca energii elektrycznej oferujący sprzedaż rezerwową publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie ofertę dotyczącą warunków sprzedaży rezerwowej, w tym wzór umowy sprzedaży rezerwowej i zestawienie aktualnych cen, warunków ich stosowania i zasad rozliczeń dla sprzedaży rezerwowej.
4. W przypadku, gdy Klient będący odbiorcą końcowym wskazał Sprzedawcę rezerwowego, OSD z zastrzeżeniem ust. 5 zawiera umowę sprzedaży rezerwowej lub umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej*, w imieniu i na rzecz Klienta, ze sprzedawcą rezerwowym:
 - 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę,
 - b) świadczenia usług dystrybucji Sprzedawcy,
 - 2) w przypadku wygaśnięcia Umowy - jeżeli Klient nie zgłosił OSD informacji o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, lub gdy sprzedawca wybrany przez Klienta nie podjął sprzedaży energii elektrycznej.
5. W przypadku, gdy Sprzedawca zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu a:
 - 1) w Umowie nie został wskazany sprzedawca rezerwowi lub Umowa nie zawiera upoważnienia OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz Klienta umowy sprzedaży rezerwowej/umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej albo
 - 2) sprzedawca rezerwowi wskazany przez Klienta nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej OSD, działając w imieniu i na rzecz Klienta, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową. W przypadku odbiorców w gospodarstwach domowych, jeżeli sprzedawca z urzędu nie został zwolniony z obowiązku przedłożenia Taryfy Sprzedawcy do zatwierdzenia, w rozliczeniach z odbiorcą w gospodarstwie domowym stosuje tę taryfę zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
6. Zawarcie umowy, o której mowa w ust. 4 lub 5 następuje poprzez złożenie przez OSD odpowiednio sprzedawcy rezerwowemu lub sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.
7. Umowa sprzedaży rezerwowej, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej lub umowa ze sprzedawcą z urzędu, o której mowa w ust. 5, obowiązuje odpowiednio od dnia zaprzestania wykonywania Umowy lub od dnia zaprzestania wykonywania umowy przez sprzedawcę rezerwowego bądź od dnia niepodjęcia sprzedaży przez sprzedawcę rezerwowego i zawierana jest na czas nieokreślony.
8. Umowa, o której mowa w ust. 4 może ulec rozwiązaniu:
 - 1) w dowolnym terminie na mocy porozumienia stron; lub
 - 2) w drodze wypowiedzenia przez Klienta będącego odbiorcą końcowym, z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na ostatni dzień miesiąca następujący po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy, przy czym Klient może wskazać późniejszy jej termin rozwiązania.
9. OSD informuje Klienta będącego odbiorcą końcowym o:
 - a) zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej a także o, przyczynach zawarcia tej umowy, danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego oraz miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej,
 - b) zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu, o której mowa w ust. 5, w terminie 5 dni od dnia zawarcia umowy, o której mowa odpowiednio w lit. a lub b.
10. Sprzedawca rezerwowi lub sprzedawca z urzędu przekazuje Klientowi jeden egzemplarz odpowiednio umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej bądź umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu, w terminie 30 dni od dnia otrzymania od OSD oświadczenia o przyjęciu oferty, o którym mowa w ust. 6 oraz informuje o prawie Klienta do wypowiedzenia tej umowy.
11. Przepisów ust. 4 - 10 nie stosuje się do Klientów, którym wstrzymano dostarczanie energii zgodnie z zapisami Ustawy.
12. W przypadku, gdy umowa, o której mowa w ust. 5, przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a OSD nie otrzymał informacji o zawarciu przez Klienta umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej Klientowi.

Wybór przez Klienta sprzedawcy rezerwowego

Klient wskazuje jako sprzedawcę rezerwowego:

ENEA S.A.

oraz upoważnia OSD, do zawarcia w imieniu i na rzecz Klienta - w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania Umowy przez Sprzedawcę - umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, ze wskazanym wyżej sprzedawcą rezerwowym.

Data i podpis Klienta

PODPIS KLIENTA

Dyrektor
Zespołu Szkół nr 1 w Zbąszyniu
mgr Bogusław Pietrusiewicz

Pełnomocnictwo



Ja/My niżej podpisani,

nazwa firmy /
osoby reprezentujące

Powiat Nowotomyski - Zespół Szkół nr 1 w Zbąszyniu

adres siedziby
firmy

ulica, osiedle,
plac, itp.

POZNAŃSKA

nr domu/lok.

33

kod pocztowy

64-300

miejsowość

Nowy Tomyśl

poczta

Nowy Tomyśl

adres e-mail

dyr-lozb@oswiata.org.pl

numer telefonu

683846168

NIP

7881917876

KRS / Wpis do
ewidencji działalności
gospodarczej

zwany/a/ni dalej **Mocodawcą**

upoważniam/y niniejszym

ENEA S.A. ul. Górecka 1, 60-201 Poznań, REGON 630139960, NIP 777-00-20-640 zarejestrowaną w Sądzie Rejonowym w Poznaniu – Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydziale Gospodarczym Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS: 0000012483, Kapitał zakładowy: 441 442 578 PLN, opłacony w całości

w odniesieniu do umowy nr UKO/BP/MG/7881917876/2021/5

z dnia

do dokonania następujących czynności:

1. Wypowiedzenia w imieniu Mocodawcy dotychczas obowiązujących umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów o świadczenie usługi kompleksowej lub umów o świadczenie usługi dystrybucji.
2. Zgłoszenia Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego (OSD) do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów o świadczenie usługi kompleksowej zawartych przez Mocodawcę z ENEA S.A. według wzoru określonego przez tego OSD.
3. Złożenia wniosku o zawarcie umów o świadczenie usługi dystrybucji z OSD, z sieci którego zasilane są obiekty Mocodawcy.
4. Zawarcia w imieniu Mocodawcy umów o świadczenie usługi dystrybucji ze wskazanym OSD.
5. Złożenia w imieniu Mocodawcy do właściwego OSD oświadczenia o wyrażeniu zgody na zawarcie umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z właściwym OSD.

Przedmiotowe pełnomocnictwo uprawnia ENEA S.A. do udzielenia dalszych pełnomocnictw pracownikom ENEA S.A. i ENEA Centrum Sp. z o. o. w zakresie obejmującym punkty 1-5.

data (dd-mm-rrrr)

czytelny podpis
Mocodawcy

Dyrektor
Zespołu Szkół nr 1 w Zbąszyniu

mgr Bogusław Pietrusiewicz

Zespół Szkół nr 1 w Zbąszyniu

ul. Górecka 1, 64-360 Zbąszyn

REGON 14380635 NIP 820-14-62-039

