

UMOWA Nr
świadczenia usług dystrybucji z sieci elektroenergetycznej FENICE Poland Sp. z o.o.

zawarta w dniu.....r. w Bielsku-Białej pomiędzy:

FENICE Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku – Białej,
ul. Komorowicka 79A, zarejestrowaną w Sądzie Rejonowym w Bielsku – Białej VIII Wydział
Gospodarczy pod nr KRS 0000015712, posiadającą kapitał zakładowy w wysokości 30.000.000
złotych, NIP 547-18-38-076, Regon 072144757
zwanym dalej **Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSDn)** w imieniu i na rzecz, którego działa:

..... -

i

.....
z siedzibą:
zarejestrowaną w
pod nr, kapitał zakładowy
NIP, Regon
zwanym dalej **Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD)** w imieniu i na rzecz, którego działają:

1.....-

2.....-

OSDn i URD łącznie określani są jako Strony.

§1
Postanowienia wstępne

1. Realizacja niniejszej Umowy jest możliwa przy jednoczesnym obowiązywaniu:
 - 1) Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej zawartej pomiędzy URD a Sprzedawcą, z którym OSDn ma zawartą umowę określoną w pkt. 2.
 - 2) Generalnej Umowy Dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn a Sprzedawcą.
 - 3) Umowy o Świadczenie Usług Dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a POB (Podmiotem Odpowiedzialnym za Bilansowanie handlowe URD).
 - 4) Umowy Bilansowania Handlowego zawartej pomiędzy Sprzedawcą a POB, chyba że Sprzedawca pełni funkcję POB.
2. OSDn oświadcza, że:
 - 1) posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej wydaną przez Prezesa URE decyzją nr PEE/137/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999r. wraz z późniejszymi zmianami,
 - 2) został wyznaczony przez Prezesa URE na operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego decyzją nr DRG-4711-5(33)/2010/2014/9257/KL z dnia 4 czerwca 2014 r. - na obszarze określonym w koncesji
3. URD oświadcza, że posiada tytuł prawny do obiektu/ów, o których mowa w Załączniku Nr 2
4. Niniejsza Umowa stanowi podstawę do świadczenia przez OSDn usług dystrybucji na rzecz URD zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz umożliwia skorzystanie przez URD z prawa wyboru

Sprzedawcy energii elektrycznej oraz uczestniczenie poprzez POB w procesie bilansowania handlowego.

5. Podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe URD jest POB prowadzący bilansowanie handlowe każdorazowego Sprzedawcy, tj. POB, z którym każdorazowy Sprzedawca wybrany przez URD zawarł Umowę Bilansowania Handlowego, i który został zgłoszony przez tego Sprzedawcę do OSDn w trybie wynikającym z łączącej tego Sprzedawcę z OSDn Generalnej Umowy Dystrybucyjnej. Podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe może być też sam Sprzedawca o ile Sprzedawca dokonał zgłoszenia samego siebie jako POB w trybie wynikającym z łączącej tego Sprzedawcę z OSDn Generalnej Umowy Dystrybucyjnej.
6. Strony przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków Umowy stanowią:
 - 1) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity: Dz. U. z2012 r., poz. 1059 z późn. zm.) – zwana dalej Ustawą
 - 2) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESDn) OSDn, zamieszczona na stronie internetowej OSDn www.fenice.com.pl.
 - 3) Taryfa OSDn zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
7. Grupę przyłączeniową właściwą dla miejsca dostarczania energii elektrycznej do URD, określoną zgodnie z Taryfą OSDn, określono w **Załączniku nr 2**.
8. OSDn nadaje URD kody identyfikacyjne Punktom Poboru Energii (PPE) oraz Fizycznym Punktom Pomiarowym (FPP). Powyższe kody są podstawowym identyfikatorem w komunikacji pomiędzy URD, Sprzedawcą, POB oraz OSDn. Wspomniane kody identyfikacyjne przypisane do poszczególnych przyłączy oraz układów pomiarowych, określone są w **Załączniku nr 2**.
9. Strony zobowiązują się do stosowania zapisów IRiESDn.
10. Aktualizacja IRiESDn nie wymaga zmiany umowy oraz dokonywana jest zgodnie z zasadami zawartymi w obowiązującym prawie oraz IRiESDn. Strony przyjmują, że przyjętym przez OSDn środkiem informowania o nowej IRiESDn lub jej zmianach jest opublikowanie nowych zapisów IRiESDn na stronie internetowej OSDn www.fenice.com.pl.
11. Użyte w umowie niewyjaśnione skróty lub terminy posiadają znaczenie nadane im w dokumentach przywołanych w § 1 ust. 6., (a w razie rozbieżności między tymi aktami prawnymi i dokumentami - definicje zawarte w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne i rozporządzeniu z dnia 18.08.2011r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną - mają znaczenie rozstrzygające).
12. Aktualna treść IRiESDn jest dostępna na stronie internetowej OSDn www.fenice.com.pl.
13. Moc umowna jest określana odrębnie dla miejsc dostarczania (miejsc zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych).

§2

Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem niniejszej Umowy jest:
 - 1) świadczenie na rzecz URD przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej;
 - 2) uregulowanie odpowiedzialności za bilansowanie handlowe w przypadku zaprzestania funkcjonowania na rynku bilansującym POB wybranego przez Sprzedawcę;

- 3) określenie podmiotu będącego dla URD Sprzedawcą Rezerwowym w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez wybranego przez URD Sprzedawcę.
2. Przez świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej rozumie się:
 - 1) dystrybucję energii elektrycznej siecią dystrybucyjną OSDn w ilości określanej przez URD na podstawie zawartych przez URD ze Sprzedawcami - Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej;
 - 2) utrzymywanie przez OSDn ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej, na zasadach określonych w Warunkach Przyłączenia, niniejszej Umowie oraz w IRiESDn;
 - 3) uczestnictwo OSDn w procesach bilansowania handlowego poprzez:
 - a) konfigurację i przyporządkowanie URD do miejsc bilansowania zgodnie z zapisami IRiESDn;
 - b) przekazywanie do OSP danych niezbędnych do konfigurowania miejsc bilansowania;
 - c) wyznaczanie i przekazywanie do OSP, URD, upoważnionych Sprzedawców oraz POB danych pomiarowych o ilości energii elektrycznej dostarczonej URD;
 - 4) prowadzenie przez OSDn rozliczeń w zakresie świadczonych usług dystrybucji.
3. W przypadku, gdy POB wskazany przez Sprzedawcę, jako odpowiedzialny za bilansowanie handlowe zaprzestanie działalności na rynku bilansującym, w czasie uniemożliwiającym rozpoczęcie bilansowania przez nowego POB wskazanego przez Sprzedawcę w trybie określonym w IRiESDn, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez Sprzedawcę Rezerwowego dla URD. Jednocześnie sprzedaż energii do URD rozpoczyna Sprzedawca Rezerwowy.
4. W przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez URD Sprzedawcę, podmiotem będącym dla URD Sprzedawcą („Sprzedawca Rezerwowy”) jest OSDn. URD zobowiązany jest do niezwłocznego zawiadomienia OSDn o fakcie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez URD Sprzedawcę. Odpowiedzialność za skutki niedopełnienia tego obowiązku ponosi URD.
5. URD upoważnia OSDn do zawarcia na jego rzecz i w jego imieniu Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej ze Sprzedawcą wskazanym w ust. 4. Umowa ze Sprzedawcą Rezerwowym zostanie zawarta na warunkach określonych w każdorazowo aktualnym wzorcu Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej, który będzie stosowany przez Sprzedawcę Rezerwowego w dniu skorzystania przez OSDn z upoważnienia udzielonego przez URD. Aktualny wzorzec Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej ze Sprzedawcą Rezerwowym jest dostępny na stronie internetowej OSDn www.fenice.com.pl.
6. OSDn jest upoważniony do ustanowienia dalszych pełnomocnictw dla swoich pracowników w celu zawarcia wyżej wymienionej Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej.
7. W przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej dla URD przez Sprzedawcę Rezerwowego lub zaprzestania przez POB świadczenia usługi bilansowania dla Sprzedawcy Rezerwowego, OSDn wstrzymuje realizację Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej.
8. Jeżeli w okresie pomiędzy zaistnieniem zdarzenia określonego w ust. 7, a chwilą wstrzymania realizacji Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej - URD pobierze z sieci dystrybucyjnej OSDn energię elektryczną - to URD zobowiązany jest do zapłaty OSDn odszkodowania w wysokości wartości energii dostarczonej przez OSDn w powyższym okresie - ustalonej na zasadach i po cenach energii elektrycznej obowiązujących na Rynku Bilansującym.

9. W okresie poprzedzającym zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej OSDn obciąży URD opłatami z uwzględnieniem zasad określonych w Taryfie OSDn związanych z pobieraniem energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

§3

Zobowiązania Stron

1. OSDn zobowiązuje się do świadczenia na rzecz URD usług dystrybucji energii elektrycznej, o których mowa w § 2. Zobowiązanie to obejmuje:
 - 1) dostarczanie energii elektrycznej do miejsc dostarczania, określonych w **Załączniku nr 2**,
 - 2) dotrzymanie standardów jakościowych i niezawodnościowych dostarczanej energii elektrycznej określonych w Warunkach Przyłączenia, Umowie i IRiESDn,
 - 3) prowadzenie rozliczeń zgodnie z Taryfą OSDn,
 - 4) przekazywanie informacji mających wpływ na świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej,
 - 5) niezwłoczne informowanie URD o zauważonych wadach lub usterkach w układach pomiarowo - rozliczeniowych i o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niewłaściwych rozliczeń.
 - 6) udostępnianie danych pomiarowo-rozliczeniowych URD, Sprzedawcy, Sprzedawcy Rezerwowemu oraz POB odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe URD.
 - 7) przekazywanie w sposób zgodny z IRiESP oraz IRiESDn danych pomiarowych do OSP.
 - 8) przyjmowanie zgłoszeń o zawartych przez URD Umowach Sprzedaży Energii Elektrycznej, ich weryfikacji oraz udzielania informacji zgodnie z regulacjami IRiESDn.
2. URD korzystający z usług dystrybucji energii elektrycznej świadczonych przez OSDn zobowiązuje się w szczególności do:
 - 1) odbioru energii elektrycznej z miejsc dostarczania, określonych w **Załączniku nr 2**, zgodnie z obowiązującymi przepisami i warunkami niniejszej Umowy,
 - 2) posiadania w tym samym okresie jednego POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, którym jest podmiot określony w § 1 ust. 5,
 - 3) terminowego dokonywania płatności za świadczone usługi dystrybucji,
 - 4) spełnienia wymagań technicznych dla układów pomiarowo - rozliczeniowych, systemów zdalnego pomiaru energii elektrycznej oraz układów transmisji danych pomiarowych zgodnych z IRiESDn,
 - 5) ograniczania poboru energii elektrycznej w przypadku wprowadzenia przez Radę Ministrów lub przez Operatora Systemu Przesyłowego ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej zgodnie z opracowanymi przez OSDn planami,
 - 6) utrzymywania użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu,
 - 7) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSDn dostępu wraz z niezbędnym sprzętem do należących do OSDn elementów sieci i urządzeń znajdujących się na terenie lub w obiekcie URD w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii oraz umożliwienia dostępu do układów pomiarowo-rozliczeniowych (niedopuszczenie do układów pomiarowo-rozliczeniowych będzie równoznaczne ze stwierdzeniem nieprawidłowości w jego funkcjonowaniu),

- 8) przekazywania danych i informacji o planowanym zapotrzebowaniu zgodnie z IRIESDn,
- 9) uzgadniania i nastawiania układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością URD zgodnie z IRIESDn,
- 10) niezwłocznego informowania OSDn o zauważonych wadach lub usterkach w układach pomiarowo-rozliczeniowych i o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niewłaściwych rozliczeń.

3. Zobowiązania Stron w zakresie układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 1) W zakresie trybu aktualizacji dokumentacji technicznej Strony postanawiają, co następuje:
 - a) dokumentacja układów pomiarowo-rozliczeniowych lub ich elementów będących własnością OSDn prowadzona będzie przez OSDn,
 - b) dokumentacja układów pomiarowo-rozliczeniowych lub ich elementów będących własnością URD prowadzona będzie we właściwym dziale technicznym URD,
 - c) prowadzenie dokumentacji technicznej oraz jej aktualizacja należy do obowiązków właściciela układu pomiarowo-rozliczeniowego, Strony zobowiązują się do wzajemnego informowania się o dokonywanych zmianach,
 - d) zakres prowadzonej dokumentacji określają IRIESDn oraz wewnętrzne instrukcje Stron.
- 2) W zakresie obsługi eksploatacyjnej układów pomiarowo-rozliczeniowych Strony postanawiają, co następuje:
 - a) za stan techniczny i poprawną eksploatację układu pomiarowo-rozliczeniowego, jego konserwację, kontrolę i legalizację oraz dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada jego właściciel,
 - b) OSDn prowadzi nadzór nad eksploatacją techniczną układów pomiarowo-rozliczeniowych,
 - c) każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementów. Jeśli badania wykażą poprawność funkcjonowania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu, lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnego uchybu, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają te granice-właściciel układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu,
 - d) w przypadku stwierdzenia niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu Strony zobowiązują się do bezzwłocznego wzajemnego informowania się o tym fakcie. W przypadku niesprawności będzie sporządzony wspólny protokół, w którym będzie opisany charakter nieprawidłowości działania i ewentualnie jego wpływ na zniekształcenie pomiaru,
 - e) właściciel wadliwego układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu jest zobowiązany do natychmiastowej jego naprawy lub wymiany,
 - f) zdjęcie plomb zabezpieczających może być dokonane tylko pod warunkiem obecności osób upoważnionych na piśmie przez obie Strony lub na podstawie zgody przesłanej faksem,
 - g) wszystkie części nieizolowane, wiodące prąd we wtórnych obwodach przekładników powinny być zaopatrzone w osłony i zaplombowane przez obie Strony.
- 3) Obowiązki właściciela układu pomiarowo-rozliczeniowego są następujące:
 - a) utrzymywanie w poprawnym stanie technicznym elementów obwodów pomiarowych i pomocniczych oraz ich połączeń,
 - b) bezzwłoczna naprawa lub wymiana urządzenia w przypadku wykrycia jego niesprawności, z zachowaniem wymagania pkt. 2) lit. „d” i pkt. 4) lit. „c”. W przypadku niedotrzymania ustalonego terminu właściciel niesprawnego elementu pokrywa wszystkie koszty związane z umożliwieniem prowadzenia rozliczeń w cyklach obowiązujących na rynku energii,
 - c) sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu, na każde żądanie zainteresowanej Strony. Każdorazowe sprawdzenie stanu technicznego i parametrów

metrologicznych układu pomiarowego powinno się odbywać z udziałem przedstawicieli obu Stron. Wynik kontroli powinien zostać opisany w Protokole Kontroli,

- d) umożliwienie dostępu do wyjść ze swoich urządzeń w celu automatycznego uzyskania informacji pomiarowych, jeżeli jest to technicznie dopuszczalne, na koszt zainteresowanej Strony.
- 4) URD zobowiązuje się do zapewnienia by osoby działające na jego rzecz w odniesieniu do obiektu, do którego dostarczana jest energia elektryczna („załoga obiektu energetycznego”) dopełniły w imieniu URD następujących obowiązków wobec OSDn:
- a) bezzwłoczne powiadomienie OSDn oraz odpowiednich służb technicznych URD o zauważonych usterkach lub uszkodzeniach w układach pomiarowo-rozliczeniowych oraz o innych okolicznościach mających wpływ na poprawne określenie rzeczywistej ilości energii i odnotowanie tych faktów w Księdze uszkodzeń i napraw,
 - b) dopilnowanie nienaruszonego stanu plomb zabezpieczających,
 - c) niedopuszczenie do prac przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, wymagających zdjęcia plomb, bez pisemnego upoważnienia, chyba że Strony wyrażą na piśmie akceptację innych warunków,
 - d) dopuszczenie przedstawicieli OSDn o każdej porze do wizualnej kontroli i lokalnego odczytu układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 5) Zasady udostępniania danych pomiarowych są następujące:
- a) rozliczenie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSDn dokonywane będzie na podstawie danych pomiarowych pochodzących z układów pomiarowo-rozliczeniowych zarejestrowanych w systemie pomiarowym OSDn. OSDn jest upoważniony do dysponowania danymi pomiarowymi i przekazywania danych dotyczących rozliczeń ilościowych Stronom Trzecim w ramach posiadanych kompetencji,
 - b) OSDn zobowiązuje się do udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych URD, Sprzedawcy, Sprzedawcy Rezerwowemu oraz POB odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe URD,
- 6) Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z przyrządów i urządzeń pomiarowych określonych w **Załączniku nr 2**.

4. Zobowiązania Stron w zakresie opłaty końcowej:

OSDn na mocy decyzji Prezesa URE posiada status operatora systemu dystrybucyjnego (dalej: „OSDn”) i ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (dalej: „ustawa o KDT”), jest płatnikiem opłaty przejściowej w rozumieniu ustawy o KDT i w konsekwencji OSDn dokonuje rozliczenia z tytułu opłaty przejściowej z operatorem systemu przesyłowego, pobierając opłatę przejściową od URD przyłączonego do sieci OSDn.

§4

Warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej

1. OSDn świadczy usługę dystrybucji w odniesieniu do energii elektrycznej nabywanej przez URD na podstawie zawartych ze Sprzedawcami - Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej.
2. URD oświadcza, iż wybranym przez niego Sprzedawcą, z którym na dzień wejścia w życie niniejszej umowy - URD ma lub będzie mieć zawartą Umowę Sprzedaży Energii Elektrycznej – jest podmiot, który jest lub będzie wskazany w oświadczeniu URD stanowiącym **Załącznik nr 3**

do niniejszej umowy.

3. Jeżeli w dniu zawarcia niniejszej umowy URD ma zawartą Umowę Sprzedaży Energii Elektrycznej z wybranym Sprzedawcą **Załącznik nr 3** stanowi oświadczenie URD określające tego wybranego Sprzedawcę. Natomiast w przypadku, gdyby w dniu zawarcia niniejszej umowy URD nie miał zawartej Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej z wybranym Sprzedawcą, to **Załącznik nr 3** stanowi wzór oświadczenia URD odnośnie wybranego przez niego Sprzedawcy. W takim przypadku niniejsza umowa wchodzi w życie m.in. pod warunkiem zawieszającym złożenia przez URD oświadczenia określającego wybranego Sprzedawcę, zgodnego z wzorem stanowiącym **Załącznik nr 3**.
4. Zmiana Sprzedawcy oraz podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe URD odbywa się na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej IRiESDn. W szczególności powiadomienia OSDn o zawartej nowej Umowie Sprzedaży Energii Elektrycznej z URD w imieniu własnym jak i w imieniu URD dokonuje nowy Sprzedawca zgodnie z Generalną Umową Dystrybucji („GUD”) zawartą przez Sprzedawcę z OSDn. Zgłoszenie przez nowego Sprzedawcę Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej będzie skuteczne wobec Stron o ile oświadczenie to nie będzie sprzeczne z oświadczeniem dotychczasowego Sprzedawcy. URD przyjmuje do wiadomości i akceptuje, iż świadczenie przez OSDn usługi dystrybucji w odniesieniu do energii elektrycznej nabywanej przez URD na podstawie umowy z wybranym Sprzedawcą określonym w **Załączniku nr 3** do niniejszej Umowy - nastąpi pod warunkiem skutecznego wobec Stron zgłoszenia przez tego Sprzedawcę Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej i przeprowadzenia procedury zmiany Sprzedawcy na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej IRiESDn.
5. Terminy wejścia w życie w stosunku do OSDn zgłoszonych do OSDn Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej reguluje IRiESDn.
6. Wszelkie prace ruchowe i eksploatacyjne na urządzeniach URD mające wpływ na sieć OSDn odbywają się zgodnie z IRiESDn.
7. URD zobowiązany jest do stosowania opracowanej przez niego i zatwierdzonej przez OSDn **Instrukcji Współpracy Ruchowej** pomiędzy własnymi służbami ruchowymi, a służbami dyspozytorskimi OSDn z uwzględnieniem warunków określonych w IRiESDn.
8. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej OSDn ma prawo do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej oraz naliczania opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji zgodnie z aktualnie obowiązującą Taryfą OSDn.

§5

Standardy jakościowe oraz parametry jakościowe dostarczanej energii elektrycznej

1. OSDn zobowiązuje się do dostarczania, a URD zobowiązuje się do odbioru energii elektrycznej dla obiektu wymienionego w **Załączniku nr 2**, zgodnie ze standardami jakościowymi określonymi w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
2. W przypadku utraty mocy obowiązujących przepisów, o których mowa w ust. 1 określone w nich standardy jakościowe będą obowiązywały do chwili wejścia w życie nowych przepisów dotyczących standardów jakościowych obsługi odbiorców.
3. Warunkiem dotrzymania parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej określonych w ust.1 jest pobieranie przez URD mocy i energii z sieci dystrybucyjnej OSDn zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci („Warunki Przyłączenia”).
4. W przypadku nie spełnienia przez URD wymagań określonych w Warunkach Przyłączenia OSDn nie ponosi odpowiedzialności za zapewnienie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej.
5. OSDn zobowiązuje się do dostarczania energii elektrycznej o standardach jakościowych

określonych w ust.1 z przyłączy określonych w **Załączniku nr 2**, przy zachowaniu przez URD standardów poboru energii i mocy:

- 1) poborze energii elektrycznej przy współczynniku $\text{tg}\varphi_0$ nie większym niż $\text{tg}\varphi_0 = 0.40$,
 - 2) poborze mocy nie większym niż moc przyłączeniowa.
6. W przypadku przekroczenia poboru mocy ponad moc umowną (moc zamówioną przez URD) ustaloną w porozumieniu z URD w **Charakterystyce Energetycznej Odbioru (zwanej także „Charakterystyką”)**, URD jest zobowiązany do uiszczenia opłaty za przekroczenie mocy umownej zgodnie z zapisami aktualnie obowiązującej Taryfy OSDn.
7. W przypadku, gdy dla danego przyłącza wartość mocy przyłączeniowej określonej w **Załączniku nr 2** zostanie przekroczona przez rejestrowaną przez wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na tym przyłączy średnią wartość mocy czynnej pobieranej w okresach piętnastominutowych, to OSDn:
- 1) nie odpowiada za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanej energii określonych w ust.1 niniejszej umowy,
 - 2) ma prawo do rozwiązania niniejszej umowy ze skutkiem natychmiastowym oraz do zaprzestania dostarczania energii elektrycznej, po uprzednim pisemnym poinformowaniu URD.
8. Moce umowne dla poszczególnych miejsc zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych - są ustalane przez URD na podstawie „**Charakterystyki**”. Zasady zmian mocy umownej określa aktualnie obowiązująca Taryfa OSDn oraz niniejsza umowa.
9. „**Charakterystyka**” stanowi **Załącznik nr 1** do umowy aktualizowany w cyklu rocznym do dnia 15 września każdego kolejnego roku kalendarzowego. Aktualizacja „**Charakterystyki**” powinna być dokonana przez URD w formie pisemnej.
10. URD zobowiązany jest do złożenia zaktualizowanej „**Charakterystyki**” na cały kolejny rok kalendarzowy nawet jeśli zgodnie z treścią niniejszej umowy - umowa ta nie będzie obowiązywać w całości lub części kolejnego roku kalendarzowego, w szczególności wskutek upływu terminu jej obowiązywania lub zamiarze opuszczenia obiektu, do którego dostarczana jest energia elektryczna z uwzględnieniem §8 ust. 7
11. W przypadku nie złożenia przez URD zaktualizowanej **Charakterystyki** dla całego kolejnego roku kalendarzowego w terminie określonym w ustępie 9, OSDn przyjmuje do rozliczeń moc umowną ustaloną na podstawie poprzedniej Charakterystyki z uwzględnieniem zmian dokonanych za zgodą Stron w ciągu roku kalendarzowego, w którym Charakterystyka ta była stosowana.
12. W przypadku nie złożenia przez URD zaktualizowanej **Charakterystyki** dla całego kolejnego roku kalendarzowego w terminie określonym w ustępie 9 - jeżeli dotychczas stosowana charakterystyka nie obejmuje wszystkich miesięcy roku kalendarzowego - dla miesięcy nieobjętych dotychczas stosowaną Charakterystyką przyjmuje się moc w wysokości takiej samej jak w ostatnim miesiącu objętym dotychczas stosowaną Charakterystyką.
13. W przypadku zmniejszenia mocy w stosunku do mocy określonej w Charakterystyce (zaktualizowanej przez URD zgodnie z ust. 9 lub ustalonej przez OSDn zgodnie z ust. 10 lub 11), za zgodą OSDn, w trakcie obowiązywania Taryfy OSDn, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 10%, dla każdego miesiąca, którego obniżenie to dotyczy.
14. Zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, określone w ust. 13, w związku ze zmniejszeniem za zgodą OSDn mocy umownej w trakcie obowiązywania Taryfy OSDn - ma miejsce także i wówczas, gdy w poprzednim roku kalendarzowym obowiązywała inna umowa lub umowy o świadczenie usług dystrybucji między URD i OSDn w odniesieniu do danego miejsca dostarczania energii elektrycznej do URD.
15. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za niedostarczenie energii elektrycznej oraz za szkody spowodowane w wyniku przerw planowanych.
16. W przypadku wprowadzenia przez Radę Ministrów lub przez Operatora Systemu Przesyłowego ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej URD jest zobowiązany do

dostosowania maksymalnego poboru mocy i dobowego poboru energii do planu ograniczeń stosownie do komunikatów radiowych lub indywidualnego zawiadomienia. Za szkody wynikłe z wprowadzenia ww. ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej OSDn nie ponosi odpowiedzialności.

17. Maksymalne ograniczenie w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przy 20 stopniu zasilania, o którym mowa w ust. 16 określono w **Załączniku nr 2**.
18. URD oświadcza, że określone wyżej ograniczenia nie spowodują zagrożenia bezpieczeństwa ludzi oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
19. OSDn zobowiązuje się do zapewnienia w szczególności następujących standardów jakościowych obsługi URD:
 - 1) przyjmowania od URD, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci. Numery telefonów awaryjnych podane są na stronie internetowej OSDn www.fenice.com.pl,
 - 2) usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - 3) udzielania URD, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanych z powodu awarii w sieci,
 - 4) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez URD lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
 - 5) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf i zmian przepisów prawa powszechnie obowiązującego w zakresie objętym umową,
 - 6) rozpatrywania wniosków lub reklamacji URD w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji.
20. Strony określiły w **Załączniku nr 2** czas jednorazowej przerwy nieplanowanej oraz planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku przerw nieplanowanych (nieprzewidziane przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej lub nieprzewidziane pilne prace dla zapobieżenia lub usunięcia skutków awarii) i planowanych.
21. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za szkody spowodowane nie wykonaniem umowy lub nienależytym wykonaniem umowy w przypadku wystąpienia przerw o czasach nie dłuższych niż określone w ust.20.
22. W przypadku przekroczenia czasów, o których mowa w ust.20 na pisemny wniosek URD przysługuje bonifikata za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej określoną w aktualnie obowiązującej Taryfie OSDn.
23. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, o których mowa w ust.1 na pisemny wniosek URD przysługuje upust i bonifikata w wysokości i na warunkach określonych w aktualnie obowiązującej Taryfie OSDn.
24. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością URD.
25. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń związanych z wystąpieniem zagrożenia dla życia i zdrowia ludzkiego oraz zniszczenia mienia.
26. Na skutek działania automatyki sieciowej, niezbędnych przełączeń przy zmianie konfiguracji sieci lub z przyczyn niezależnych od OSDn, mogą pojawić się krótkotrwałe przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wahania napięcia, za które OSDn nie ponosi odpowiedzialności.
27. W przypadku wadliwego działania urządzeń URD, które będą miały wpływ na sieć dystrybucyjną OSDn, w następstwie których powstanie awaria, URD zostanie obciążony kosztami za skutki powstałej awarii.
28. W przypadku złego stanu urządzeń URD, które zakłócają dostarczanie energii elektrycznej innym odbiorcom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej, OSDn ma prawo do rozwiązania niniejszej umowy ze skutkiem natychmiastowym oraz do zaprzestania dostarczania energii elektrycznej po uprzednim pisemnym poinformowaniu URD.

29. Koszty wstrzymania i wznowienia świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej w przypadkach, w których wstrzymanie wystąpiło z winy URD, ponosi URD w wysokości i na zasadach określonych w Taryfie OSDn.

§6

Rozliczenia i Fakturowanie

1. Stawki opłat za usługi dystrybucji oraz zasady ich stosowania określa aktualnie obowiązująca Taryfa OSDn.
2. Rozliczenia między Stronami za usługi związane z dostarczaniem energii elektrycznej świadczone przez OSDn odbywają się zgodnie z postanowieniami aktualnie obowiązującej Taryfy OSDn.
3. Taryfa OSDn podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz jest ogłaszana w biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Zmiany cen i opłat wynikających ze zmiany Taryfy nie stanowią zmiany umowy. Nowa Taryfa OSDn wchodzi w życie w terminie określonym przez OSDn w granicach przewidzianych w Ustawie - Prawo energetyczne.
4. Taryfa wchodzi w życie nie wcześniej, niż 14 dni i nie później niż 45 dni od daty jej opublikowania w Biuletynie URE.
5. Zmiany obowiązującej Taryfy OSDn nie wymagają zmiany Umowy.
6. W przypadku, gdy ustaje obowiązywanie Taryfy OSDn na skutek niezatwierdzenia Taryfy przez Prezesa URE, Strony ustalają, że stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji będą takie same jak w dotychczas obowiązującej Taryfie OSDn.
7. Grupę taryfową, do której zaliczany jest URD określono w **Załączniku nr 2**.
8. Zmiana grupy taryfowej, do której zaliczany jest URD może nastąpić nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
9. Podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną stanowią dane, zarejestrowane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w FPP wymienionych w Załączniku nr 2 i następnie wprowadzone do systemu pomiarowego będącego własnością OSDn.
10. System pomiarowy OSDn pełni funkcję **Podstawowego Rozliczeniowego Systemu Pomiarowego**.
11. W przypadku braku możliwości przeprowadzenia prawidłowego rozliczenia godzinowo-dobowego URD, ustala się, iż OSDn jako właściciel systemu pomiarowego, który jest podstawowym systemem rozliczeniowym, w rzeczywistym okresie wystąpienia uszkodzenia obliczy na podstawie danych historycznych - wartości danych stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną. Dane te zostaną skonsultowane z URD, przed przyjęciem do rozliczenia.
12. W przypadku braku przesłanek dla ustalenia czasu trwania błędnych pomiarów, za początek okresu wymagającego korekty zostaje przyjęta data ostatniego sprawdzenia, które wykazało sprawność, co najmniej jednego układu pomiarowego (jednak okres ten nie może być dłuższy niż 21 dni).
13. Rozliczeniu podlega także energia bierna:
 - 1) indukcyjna, określona jako ponad optymalny pobór ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0.40$ kontrolowana zgodnie z przypisaną grupą taryfową i zapisami Taryfy OSDn.
 - 2) pojemnościowa, określona jako ilość kVA_{rh} wprowadzonych do sieci OSDn.Rozliczenie odbywać się będzie oddzielnie dla każdego miejsca zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z postanowieniami aktualnie obowiązującej Taryfy OSDn.
14. OSDn za świadczone usługi dystrybucji wystawia:
 - 14.1. Fakturę do 5-go dnia każdego miesiąca obejmującą opłaty stałe za usługę dystrybucyjną za okres rozliczeniowy rozumiany jako okres od pierwszego do ostatniego dnia miesiąca

kalendaryzowego.

- 14.2. Fakturę ostatniego dnia każdego miesiąca obejmującą opłaty zmienne za usługę dystrybucyjną oraz opłatę abonamentową za okres rozliczeniowy rozumiany jako okres: od pierwszego do ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego.
15. Należności za świadczone usługi dystrybucyjne, o których mowa w pkt. 14, regulowane będą przez URD, na rachunek bankowy OSDn wskazany na fakturze, przelewem - w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury.
16. Kwota wynikająca z faktur wystawionych zgodnie z ust. 14 niniejszego paragrafu będzie wyliczana w oparciu o rzeczywiste zużycie z miesiąca sprzedaży, którego ta faktura rozliczeniowa dotyczy.
17. Za przekroczenie terminów płatności określonych w niniejszej umowie OSDn ma prawo do pobierania odsetek ustawowych.
18. W przypadku opóźnienia z zapłatą należności za świadczone usługi dystrybucji stosuje się przepisy ustawy Prawo energetyczne.
19. Reklamacje nie zwalniają od obowiązku płatności należności za świadczone usługi dystrybucji.
20. Przy rozliczeniu za pośrednictwem banków momentem spełnienia świadczenia jest dzień uznania rachunku bankowego OSDn.
21. W razie powstania zaległości w płatnościach (należności wynikające z faktur wraz z odsetkami lub odsetki od nieterminowo uregulowanych faktur), OSDn może zarachować dokonane przez URD wpłaty pieniężne w pierwszej kolejności na poczet odsetek od faktur uregulowanych z opóźnieniem, a następnie na poczet najdawniej wymagalnego długu.
22. O zmianie danych (w tym w szczególności: nazwa, forma organizacyjno-prawna, NIP, rachunek bankowy) URD i OSDn zobowiązani są do wzajemnego pisemnego i niezwłocznego powiadamiania się.

§7

Sposoby przekazywania informacji i klauzula poufności

1. Strony Umowy zobowiązują się do wzajemnego przekazywania informacji mogących mieć znaczenie dla prowadzenia ruchu, planowania rozwoju sieci dystrybucyjnej i jej eksploatacji, a także do przekazywania informacji niezbędnych do kształtowania i kalkulacji taryf oraz w zakresie informowania i obsługi odbiorców. Zakres, format, tryb i terminy przekazywania informacji określa IRiESDn.
2. Strony Umowy zobowiązane są do niezwłocznego przekazywania informacji o zdarzeniach mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.
3. Postanowienia o poufności, nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron Umowy w ujawnieniu informacji zleceniobiorcom działającym w imieniu Strony przy wykonaniu niniejszej Umowy, z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji.
4. Postanowienia ust. 3 nie dotyczą informacji, która należy do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa lub informacji, która zostanie zaaprobowana na piśmie przez drugą Stronę Umowy, jako informacja, która może zostać ujawniona.
5. Strony Umowy wyrażają zgodę na przesyłanie dokumentów zawierających dane osobowe drogą pocztową, w tym: listem poleconym lub przesyłką kurierską. Strony Umowy nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dokumenty.
6. Strony Umowy wyrażają zgodę na gromadzenie i przetwarzanie danych osobowych w zakresie niezbędnym dla realizacji niniejszej Umowy, zgodnie z ustawą o ochronie danych osobowych z dnia 29 sierpnia 1997r. (Dz.U.1997.133. 883) z późniejszymi zmianami.
7. URD wyraża zgodę na udostępnianie danych pomiarowych Sprzedawcy wskazanemu w **Załączniku nr 3**, Sprzedawcy Rezerwowemu, OSDp oraz POB.

§8

Termin ważności Umowy oraz warunki zmiany Umowy i jej wypowiedzenia

1. Umowa wchodzi w życie z dniem roku, nie wcześniej jednak niż w chwili łącznego spełnienia się następujących warunków zawieszających:
 - 1) złożenia przez URD oświadczenia określającego wybranego Sprzedawcę, zgodnego z wzorem stanowiącym **Załącznik nr 3** do niniejszej umowy (warunek ten obowiązuje jedynie w sytuacji, gdy w dniu zawarcia niniejszej umowy URD nie miał zawartej Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej z wybranym Sprzedawcą i w konsekwencji **Załącznik nr 3** do niniejszej umowy stanowi jedynie wzór oświadczenia URD odnośnie wybranego przez niego Sprzedawcy),
 - 2) skutecznego rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji (umowy kompleksowej),
 - 3) jednoczesnego obowiązywania:
 - a) Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej zawartej pomiędzy URD a Sprzedawcą określonym w **Załączniku nr 3** lub Sprzedawcą Rezerwowym
 - b) Generalnej Umowy Dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy Sprzedawcą określonym w **Załączniku nr 3** a OSDn.
 - c) Umów o Świadczenie Usług Dystrybucji zawartych odpowiednio pomiędzy OSDn a POB odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe URD oraz OSDp a POB odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe URD,
 - d) Umowy Bilansowania Handlowego zawartej pomiędzy Sprzedawcą a POB.

Strony jednak postanawiają, iż postanowienia niniejszej umowy dotyczące umocowania OSDn do zawarcia Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej w imieniu URD i umożliwiające jej realizację - obowiązują bezwarunkowo od chwili podpisania niniejszej umowy.
2. Umowa zostaje zawarta na **czas**
3. Dzień wejścia umowy w życie jest dniem rozpoczynającym świadczenie usług dystrybucji.
4. Umowa może być rozwiązana przez OSDn ze skutkiem natychmiastowym w każdym z następujących przypadków:
 - 1) URD utraci tytuł prawny do korzystania z obiektu, do którego dostarczana jest energia elektryczna lub podał nieprawidłowe dane, o których mowa w § 1 ust. 3, bądź,
 - 2) URD zalega z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji (w tym wpłat częściowych) za okres wynikający z przepisów ustawy Prawo energetyczne bądź,
 - 3) URD rażąco naruszył warunki umowy w szczególności, gdy URD dopuścił się nielegalnego poboru energii, lub będąc właścicielem układu pomiarowego lub jego elementu nie usunął jakiegokolwiek niesprawności tego układu pomiarowego lub elementu - przez okres trzech miesięcy od dnia wykrycia tej niesprawności,
 - 4) URD nie realizuje obowiązków, o których mowa w §3 ust.2 pkt. 6. 7 i 8,
5. Umowa może być rozwiązana przez OSDn za uprzednim jednomiesięcznym wypowiedzeniem w każdym z następujących przypadków, gdy:
 - 1) stan techniczny instalacji elektrycznej URD wyklucza bezpieczne dla życia lub zdrowia dostarczenie energii elektrycznej, bądź,
 - 2) instalacja elektryczna URD nie spełnia wymogów wynikających z właściwych Polskich Norm i obowiązujących przepisów, bądź,
 - 3) Strony nie uzgodnią odpowiedniej zmiany umowy w przypadku zmiany technicznych warunków dostarczania energii elektrycznej oraz konieczności zmiany Warunków Przyłączenia na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi do ustawy,

- 4) URD nie stosuje zapisów aktualnie obowiązującej **Instrukcji Współpracy Ruchowej**.
6. OSDn na wniosek Sprzedawcy lub Sprzedawcy Rezerwowego może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej do URD w przypadku, gdy URD zalega wobec Sprzedawcy lub Sprzedawcy Rezerwowego z zapłatą za pobraną energię elektryczną.
7. URD zobowiązany jest poinformować OSDn z **jednomiesięcznym** wyprzedzeniem o zamiarze opuszczenia obiektu, do którego dostarczana jest energia elektryczna.
Jeżeli z oświadczenia o zamiarze opuszczenia obiektu nie będzie wynikać nic innego, oświadczenie takie będzie traktowane przez OSDn, jako oświadczenie URD o rozwiązaniu niniejszej umowy w zakresie dotyczącym danego obiektu bez zachowania terminu wypowiedzenia. Umowa wygaśnie w dniu opuszczenia obiektu.
8. W przypadku rozwiązania Umowy przed upływem okresu na jaki została zawarta, URD zobowiązany jest uregulować należność za usługi dystrybucyjne wyliczoną wg cen i stawek opłat dla grupy taryfowej, do której należy URD. URD jest również zobowiązany uregulować opłatę stałą za moc umowną do końca okresu na jaki Umowa została zawarta, jednakże nie dłużej niż do końca roku kalendarzowego. Jednakże OSDn nie będzie obciążał URD opłatą stałą do wysokości opłaty stałej wynikającej z wielkości mocy zamówionej przez właściciela Nieruchomości lub nowego najemcę tej powierzchni na podstawie umowy na sprzedaż energii elektrycznej - w przypadku gdy właściciel Nieruchomości wynajmie pomieszczenia wynajmowane przez URD i nowy najemca lub właściciel Nieruchomości zawrze umowę z OSDn na dystrybucję energii elektrycznej.
9. URD jest odpowiedzialny za takie zabezpieczenie mienia, życia i zdrowia, które nie spowoduje zagrożenia mogącego wynikać z wstrzymania przez OSDn dostarczania energii elektrycznej spowodowanego okolicznościami, o których mowa w §6 ust. 18, § 8 ust.4, § 8 ust. 5 i § 8 ust.6 Umowy. URD jest zobowiązany do poinformowania właściwych instytucji, organów i urzędów o zagrożeniach mogących wynikać lub wynikających z wstrzymania przez OSDn dostarczania energii elektrycznej na skutek okoliczności, o których mowa powyżej.
10. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne szkody na osobach, majątku lub w środowisku naturalnym z powodu wstrzymania przez OSDn dostarczania energii elektrycznej dokonanego zgodnie z postanowieniami niniejszej umowy, a w szczególności spowodowanego okolicznościami, o których mowa w §2 ust.7, §6 ust. 18, §8 ust.4, §8 ust.5 i §8 ust.6 Umowy.

§9

Postanowienia końcowe

1. W przypadku zmiany przepisów bezwzględnie obowiązujących, Taryfy OSDn, IRiESP oraz IRiESDn, na które umowa się powołuje, ulegają automatycznie zmianie niezgodne z nimi postanowienia niniejszej umowy.
2. W przypadku wprowadzania zmian IRiESD OSDp mających wpływ na realizację niniejszej umowy, OSDn powiadomipisemnie URD o powyższych zmianach z **dwutygodniowym** wyprzedzeniem.
3. Wszelkie zmiany techniczne po stronie URD mające wpływ na wykonanie niniejszej umowy przez OSDn muszą być poprzedzone zmianą zapisów umowy w formie aneksu, pod rygorem zwolnienia OSDn z odpowiedzialności za wszelkie powstałe szkody.
4. Strony przyjmują, że aneksu do umowy nie sporządza się w przypadku wprowadzenia zmian numerów telefonów, faksów, poczty e-mail, kodów punktów dostawy energii, osób uprawnionych do kontaktów oraz aktualizacji **Charakterystyki Energetycznej Odbioru**.
5. Strony są zobowiązane do zgłaszania zmian, o których mowa w ust. 4 powyżej (z wyłączeniem Charakterystyki Energetycznej Odbioru) w formie pisemnej, z co najmniej **5-cio dniowym** wyprzedzeniem przed ich wprowadzeniem.
6. Strony przyjmują, że zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej do realizacji dokonywane będzie w formie pisemnego oświadczenia Sprzedawcy i nie wymaga sporządzania aneksu do Umowy.
7. Wszelkie zmiany umowy mogą nastąpić wyłącznie za zgodą Stron wyrażoną na piśmie pod rygorem nieważności.

8. Nieważność któregokolwiek z postanowień niniejszej umowy nie powoduje nieważności całej umowy a jedynie tego punktu, którego dotyczy.
9. Spory mogące powstać przy wykonaniu niniejszej umowy rozstrzygane będą przez właściwy dla OSDn Sąd powszechny.
10. Integralną część umowy stanowią:
 - Obowiązująca Taryfa OSDn
 - Załącznik nr 1 - Charakterystyka Energetyczna Odbioru
 - Załącznik nr 2 wraz z załącznikami do niego o nr 2.1 - 2.n - Dane techniczne i układy pomiarowo-rozliczeniowe
 - Załącznik nr 3 - Oświadczenie URD określające wybranego przez niego Sprzedawcę, z którym URD ma zawartą Umowę Sprzedaży Energii Elektrycznej lub wzór takiego oświadczenia.
11. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.
12. Z chwilą wejścia w życie niniejszej umowy traci moc umowa obowiązująca dotychczas między Stronami.

URD

OSDn

.....

.....

CHARKTERYSTYKA ENERGETYCZNA ODBIORU

dla obiektu
 adres obiektu
 grupa taryfowa

URD zamawia w poszczególnych miesiącach roku moc zamówioną¹

1. dla każdego z miejsc zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:

Miesiąc roku ...	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
	[kW]											
Nazwa FPP ²												

Plan miesięcznego zużycia energii elektrycznej w [MWh] na rok

I	II	III	IV	V	VI
VII	VIII	IX	X	XI	XII

Potwierdzam, iż zapoznałem się i akceptuję następujące zasady zamawiania mocy, obowiązujące w OSDn:

- Zamówienie mocy musi być zgodne z postanowieniami aktualnie obowiązującej Taryfy OSDn.
- Moc zamówiona nie może być większa niż określona w umowie moc przyłączeniowa.
- W przypadku zamówienia mocy niezgodnie z punktami 1 i 2:
 - zamówienie nie zostanie przyjęte do realizacji,
 - stosownym pismem URD zostaje niezwłocznie poinformowany o powyższym fakcie,
 - URD zobowiązany jest do niezwłocznej zmiany dokumentu obejmującego zamówienie mocy w celu dostosowania go do wymagań punktów 1 i 2.
- W przypadku, gdy URD nie spełni wymagań określonych w pkt.3 ppkt 3), do rozliczeń zostanie przyjęta moc zamówiona równa mocy przyłączeniowej.
- Moc należy zamawiać dla każdego z miejsc zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, na rok kalendarzowy z podziałem na poszczególne miesiące albo na rok kalendarzowy w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku, w terminie ustalonym w umowie. Jeżeli termin zamawiania mocy nie jest ujęty w umowie, moc należy zamawiać do dnia 15 września roku kalendarzowego poprzedzającego rok, którego zamówienie mocy dotyczy. Przy braku zamówienia, do rozliczeń przyjmuje się moc zamówioną analogicznie jak w roku kalendarzowym poprzedzającym rok objęty zamówieniem, z uwzględnieniem dokonanych za zgodą OSDn w ciągu roku zmian.
- Przyjęta do rozliczeń moc zamówiona nie może być mniejsza od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej. Deklarowana moc zamawiana powinna mieścić się w przedziale 20-120 % mocy odpowiadającej prądowi znamionowemu przekładników prądowych.
- W przypadku obniżenia za zgodą OSDn, wielkości mocy zamówionej w stosunku do mocy określonej, zgodnie z zasadami wyszczególnionymi w ww. punktach, przy ustaleniu opłaty stałej za usługę dystrybucyjną, składnik stały stawki sieciowej ulega zwiększeniu o 10% dla każdego miesiąca, którego obniżenie to dotyczy. (zapis dotyczy tylko zmian dokonywanych w trakcie roku kalendarzowego).
- Wszelkie zmiany wielkości mocy zamówionej w stosunku do mocy określonej zgodnie z ww. zasadami, muszą być zgłoszone co najmniej 7 dni przed rozpoczęciem okresu, którego zmiana ma dotyczyć.
- W odniesieniu do obiektu, dla którego specyfika układu zasilania nie uzasadnia stosowania współczynnika odzwierciedlającego tę specyfikę, moc umowna będzie ustalona, jako równa mocy zamówionej.

dnia

(podpis URD lub osoby upoważnionej
do reprezentowania URD)

¹ Moc zamawiana jest to moc czynna pobierana, określona jako wartość nie mniejsza niż wartość maksymalna ze średniej wartości tej mocy w okresie 15 minut.

² Fizyczny Punkt Pomiarowy

DANE TECHNICZNE

I UKŁADY POMIAROWO-ROZLICZENIOWE

§1

- OSDn zobowiązuje się do świadczenia usługi dystrybucji, a URD zobowiązuje się do odbioru energii elektrycznej do obiektu/obiektów:
 - nazwa obiektu adres obiektu
 - *) nazwa obiektu 2 (załącznik nr 2.2)
 - *) nazwa obiektu n (załącznik nr 2.n)
- Miejsca przyłączenia (nazwy przyłączy) poszczególnych obiektów określono w załącznikach nr 2.1 - 2.n do załącznika nr 2.
- Granice własności i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych określono w załącznikach nr 2.1 - 2.n do załącznika nr 2.
- Moc przyłączeniową poszczególnych obiektów określono w załącznikach nr 2.1 - 2.n do załącznika nr 2.
- Moc bezpieczną poszczególnych obiektów określono w załącznikach nr 2.1 - 2.n do załącznika nr 2.
- Moc optymalna (moc odpowiadająca 20% znamionowego prądu przekładników prądowych, przy $\cos\varphi=1,0$) dla poszczególnych przyłączy określono w załącznikach nr 2.1 - 2.n do załącznika nr 2.
- Grupę przyłączeniową poszczególnych obiektów określono w załącznikach nr 2.1 - 2.n do załącznika nr 2.
- Grupę taryfową poszczególnych obiektów określono w załącznikach nr 2.1 - 2.n do załącznika nr 2.
- Czas jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej (awaryjnej) w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku przerw planowanych i nieplanowanych dla poszczególnych obiektów określono w załącznikach 2.1 - 2.n do załącznika nr 2.
- Tytuły prawne do obiektów zasilanych w energię elektryczną określono w załącznikach 2.1 - 2.n do załącznika nr 2.

§2

Dane techniczne obiektu

1. Miejsce przyłączenia (nazwa przyłącza):

Przyłącze nr 1: (nazwa przyłącza)
o napięciu znamionowymkV.

*) Przyłącze nr 2: nazwa przyłącza)
o napięciu znamionowymkV.

2. Granica własności i granice eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych:

Przyłącze nr 1:
*) Przyłącze nr 2:

3. Moc przyłączeniowa obiektu:

Przyłącze nr 1: kW
*) Przyłącze nr 2: kW

4. Moc bezpieczna:

.....kW przy 20 stopniu zasilania

5. Moc optymalna (minimalna):

Przyłącze nr 1: kW
*) Przyłącze nr 2: kW

6. Grupa przyłączeniowa:

7. Grupa taryfowa:

8. Czas jednorazowej przerwy nieplanowanej (awaryjnej) w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku przerw / wyłączeń nieplanowanych (awaryjnych)

***) (zapis dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III określonych zgodnie z § 3 ust.1 Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 04 maja 2007r.)**

W przypadku awarii (nieprzewidziane przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej) lub nieprzewidzianych pilnych prac dla zapobieżenia lub usunięcia skutków awarii, na skutek działania elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej lub niezbędnych przełączeń przy zmianie konfiguracji sieci OSDn zobowiązuje się ograniczyć przerwę w dostarczaniu energii elektrycznej do niezbędnego minimum z tym, że łączny czas trwania przerw nieplanowanych (awaryjnych) liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez URD braku zasilania do jego przywrócenia nie przekroczy minut/ rok, a jednorazowa całkowita przerwa w zasilaniu instalacji, czyli czas liczony od chwili wyłączenia do chwili podania napięcia, na co najmniej jedno z przyłączy nie przekroczy minut przy normalnym układzie zasilania URD (wszystkie przyłącza załączone pod napięcie) przed wystąpieniem awarii.

Zmiana układu zasilania wymaga pisemnego uzgodnienia czasu jednorazowej całkowitej przerwy, na czas wprowadzenia tej zmiany.

***) (zapis dla podmiotów zaliczanych od grup przyłączeniowych IV-V określonych zgodnie z §3 ust.1 Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 04 maja 2007r.)**

W przypadku awarii (nieprzewidziane przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej) lub nieprzewidzianych pilnych prac dla zapobieżenia lub usunięcia skutków awarii, na skutek działania elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej lub niezbędnych przełączeń przy zmianie konfiguracji sieci OSDn zobowiązuje się ograniczyć przerwę w dostarczaniu energii elektrycznej do niezbędnego minimum z tym, że łączny czas trwania przerw nieplanowanych (awaryjnych) liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez URD braku zasilania do jego przywrócenia oraz jednorazowa całkowita przerwa w zasilaniu instalacji, czyli czas liczony od chwili wyłączenia do chwili podania napięcia nie przekroczy czasów określonych w § 40 ust.5 Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z 4 maja 2007r.

9. Czas jednorazowej przerwy planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku przerw planowanych

***) (zapis dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III określonych zgodnie z § 3 ust.1 Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 04 maja 2007r.)**

Maksymalny dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych wynosi:

- godzin - dla przerwy jednorazowej;
- godzin - dla sumy czasu trwania jednorazowych przerw.

***) (zapis dla podmiotów zaliczanych od grup przyłączeniowych IV-V określonych zgodnie z §3 ust.1 Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 04 maja 2007r.)**

Maksymalny dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych nie przekroczy czasów określonych w § 40 ust. 5 Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z 4 maja 2007r.

10. Tytuł prawny do obiektów, do których dostarczana jest energia elektryczna:

URD oświadczą, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektu:

§3

1. Dane teleadresowe do prowadzenia korespondencji dotyczącej układów pomiarowych:

- OSDn FENICE Poland Sp. z o.o.
 tel.
 fax.
 e-mail:

- URD
 tel.
 fax.
 e-mail:

Tabela nr 1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – dla obiektu

Dane konfiguracyjne układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej dla procedury integracji z systemem bilansowania mocy i energii elektrycznej OSDn		
Nazwa przyłącza	
Numer PPE	
Nazwa FPP	
Przekładniki	prądowe
	napięciowe
UKŁAD PODSTAWOWY		
Typ licznika	
Lokalizacja	
Numer fabryczny licznika	
Własność	
Klasa dokładności	
UKŁAD REZERWOWY <i>(o ile jest wymagany zgodnie z zapisami IRiESD)</i>		
Typ licznika	
Lokalizacja	
Numer fabryczny licznika	
Własność	
Klasa dokładności	

§4

Zasady rozliczeń w związku z dokonywaniem pomiaru po dolnej stronie transformatora

(W przypadku pomiaru po górnej stronie transformatora - § 4 należy usunąć)

W związku z faktem, iż pomiędzy każdym z miejsc przyłączenia określonym w §2 ust.1 a każdym z FPP, w którym dokonywane są pomiary dla tego miejsca przyłączenia - URD posiada zainstalowany własny transformator i pomiar poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywany jest po niższej stronie napięcia transformatora- wielkość pobranej mocy i energii określana jest na podstawie odczytów wskaźników FPP powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Strony postanawiają, iż przez okres, w którym transformatory URD nie będą posiadać sprawdzonych i zaplombowanych przez OSDn urządzeń do pomiaru wielkości strat - wielkość strat mocy i energii w transformatorze będzie przyjmowana w następującej wysokości:

- a) 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez FPP,
- b) 10% energii biernej wykazanej przez FPP

Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskaźników układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokości 3 %, należy odpowiednio odejmować.

URD

OSDn

.....

.....

*) niepotrzebne usunąć

OŚWIADCZENIE URD OKREŚLAJĄCE WYBRANEGO PRZEZ URD SPRZEDAWCĘ

.....f.

Oświadczenie URD określające wybranego przez URD Sprzedawcę

..... z siedzibą w ul.
wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS zwana dalej URD/
reprezentowana przez:

.....

.....

URD na podstawie umowy nr z dnia zawartej pomiędzy OSDn a URD
oświadcza, iż wybranym przez URD Sprzedawcą, z którym ma zawartą Umowę Sprzedaży Energii
Elektrycznej jest:

Nazwa Sprzedawcy	Nr umowy	Okres obowiązywania umowy		Wolumen energii objęty umową [MWh]
		od	do	

URD