

UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NR/DEE/2014

Zawarta w Chorzowie w dniu 2014r. pomiędzy
Elektrownią Chorzów S.A., 41-503 Chorzów, ul. M. Skłodowskiej-Curie 3, zarejestrowaną
w Sądzie Rejonowym Katowice-Wschód Wydział VIII Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr
0000079827, posiadającą kapitał zakładowy (wplacony) 8 000 000,00 zł., NIP 627-001-18-73, REGON
271980623, której upoważnionym przedstawicielem jest:

Adam Przybyło - Prezes Zarządu

zwaną w dalszej części Operatorem Systemu Dystrybucyjnego „OSDn”,

a

....., zarejestrowaną
w Sądzie Rejonowym Krajowego Rejestru Sądowego pod nr,
posiadającą kapitał zakładowy zł., NIP, REGON, której upoważnionym
przedstawicielem jest:

..... -

zwaną w dalszej części Uczestnikiem Rynku Detalicznego „URD”

zwanymi dalej również: **Stroną** lub **Stronami**, została zawarta umowa treści następującej:

§ 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 (Podmiot Odpowiedzialnym za Bilansowanie) handlowe URD,
 - 4) Umowy o Świadczenie Usług Dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD, którym jest TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach),
 - 5) Umowy Bilansowania Handlowego zawartej pomiędzy Sprzedawcą a POB, chyba, że Sprzedawca pełni funkcję POB.
2. OSDn świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/271/1256/W/2/2004/BT z dnia 30 marca 2004r. wraz z późniejszymi zmianami.
3. URD oświadcza, że dysponuje tytułem prawnym do obiektów, do których dostarczana będzie energia elektryczna.
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 każdego Sprzedawcy, tj. POB, z którym każdy 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 (Dz. U. z 2012r., poz. 1059 z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi do ustawy,
 - 2) Zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD),
 - 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 może nadać kody identyfikacyjne Punktom Poboru Energii (PPE) oraz Fizycznym Punktom Pomiarowym (FPP). Powyższe kody są podstawowym identyfikatorem w komunikacji pomiędzy: URD, Sprzedawcą, POB oraz OSDn. Kody identyfikacyjne przypisane do poszczególnych przyłączy oraz układów pomiarowych, określone są w Załączniku nr 2. W przypadku braku nadania kodów przez OSDn identyfikację przyłączy i układów pomiarowych stanowi nr fabryczny licznika energii elektrycznej.
9. Kody PPE powinny zostać nadane w momencie zgłoszenia umowy sprzedaży energii elektrycznej dla pierwszej zmiany Sprzedawcy dla URD. W przypadku, gdy w wyniku rozdzielania umowy kompleksowej dostawy energii elektrycznej, nie nastąpi zmiana Sprzedawcy dla URD, tj. Sprzedawcą po rozdzielaniu pozostanie OSDn, kody nie zostaną nadane.

10. W przypadku opisanym w ust. 9 nadane przez OSDn poprzez OSD do sieci którego jest przyłączony, kody PPE zostaną wprowadzone do Załącznika nr 2 w formie aneksu do umowy. W przypadku braku podpisania aneksu przez URD, OSDn ma prawo wypowiedzieć umowę w trybie natychmiastowym na dzień rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego Sprzedawcę dla URD.
11. Strony zobowiązują się do stosowania zapisów IRiESD.
12. Z wyłączeniem przypadków określonych w §9 ust.2, aktualizacja IRiESD nie wymaga zmiany umowy oraz dokonywana jest zgodnie z zasadami zawartymi w obowiązującym prawie oraz IRiESD. Strony przyjmują, że przyjętym przez OSDn środkiem informowania o nowej IRiESD lub jej zmianach jest opublikowanie nowych zapisów IRiESD na stronie internetowej OSDn.
13. Użyte w umowie niewyjaśnione skróty lub terminy posiadają znaczenie nadane im w dokumentach przywołanych w § 1 ust. 6.
14. Aktualna treść IRiESD jest dostępna na stronie internetowej OSDn.

§ 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 lub w niniejszej Umowie oraz w IRiESD,
 - 3) uczestnictwo OSDn za pośrednictwem OSD w procesach bilansowania handlowego poprzez:
 - a) konfigurację i przyporządkowanie URD do miejsc bilansowania zgodnie z zapisami IRiESD i IRiESP,
 - 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 IRiESD, 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 Rezerwowo na podstawie umowy określonej w ust. 5.
4. W przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez URD Sprzedawcę, podmiotem będącym dla URD Sprzedawcą („Sprzedawca Rezerwowo”) jest OSDn.
5. URD w związku z zawarciem niniejszej umowy, zawiera jednocześnie z OSDn, jako Sprzedawcą Rezerwowym Umowę Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej.
6. Umowa, o której mowa w ust. 5 stanowi Załącznik nr 5. URD oświadcza, iż akceptuje i wyraża zgodę na zawarcie umowy o treści zawartej w Załączniku nr 5.
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 Sprzedaży Rezerwowej Energii Elektrycznej.
8. Jeżeli w okresie pomiędzy zaistnieniem zdarzenia określonego w ust. 7, a chwilą wstrzymania realizacji Umowy Sprzedaży Rezerwowej 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.

§ 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 IRiESD,
 - 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 do URD, OSD, Sprzedawcy oraz POB odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe URD ,
 - 7) przekazywanie w sposób zgodny z IRiESP oraz IRiESD danych pomiarowych do OSP,
 - 8) przyjmowanie zgłoszeń o zawartych przez URD Umowach Sprzedaży Energii Elektrycznej, ich weryfikacji oraz udzielania informacji zgodnie z regulacjami IRiESD.
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 IRiESD,
 - 5) ograniczania poboru energii elektrycznej w przypadku wprowadzenia przez Radę Ministrów 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 IRiESD,
 - 9) uzgadniania i nastawiania układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością URD zgodnie z IRiESD i Umową.
3. Zobowiązania Stron w zakresie układu pomiarowego.
 - 1) W zakresie trybu aktualizacji dokumentacji technicznej Strony postanawiają, co następuje:
 - a) Dokumentacja układów pomiarowych lub ich elementów będących własnością OSDn prowadzona będzie przez OSDn.
 - b) Dokumentacja układów pomiarowych 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 pomiarowego. Strony zobowiązują się do wzajemnego informowania się o dokonywanych zmianach.
 - d) Zakres prowadzonej dokumentacji określają IRiESD oraz wewnętrzne instrukcje Stron.
 - 2) W zakresie obsługi eksploatacyjnej układów pomiarowych Strony postanawiają, co następuje:

- a) Za stan techniczny i poprawną eksploatację układu pomiarowego, jego konserwację, kontrolę i legalizację oraz dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada jego właściciel określony w Załączniku nr 2.
 - b) Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowego lub jego elementów. Jeśli badania wykażą poprawność funkcjonowania układu pomiarowego (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnego uchybu, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel układu (elementu) pomiarowego.
 - c) W przypadku stwierdzenia niesprawności układu pomiarowego 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.
 - d) Właściciel wadliwego elementu pomiarowego jest zobowiązany do możliwie szybkiej jego naprawy lub wymiany, przy czym przywrócenie sprawności układu pomiarowego podstawowego i rezerwowego nastąpi w ciągu 24 godzin od chwili stwierdzenia ich jednoczesnej niesprawności.
 - e) Zdjęcie plomb zabezpieczających może być dokonane tylko pod warunkiem obecności osób upoważnionych na piśmie przez obie Strony lub na podstawie zgody przesłanej faxem.
 - f) Wszystkie części niez izolowane, wiodące prąd we wtórnych obwodach przekładników powinny być zaopatrzone w osłony i zaplombowane przez obie Strony.
- 3) Obowiązki właściciela układu pomiarowego 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. „c” 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 pomiarowego 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 dopełniły w imieniu URD następujących obowiązków wobec OSDn:
- a) Bezzwłoczne powiadomienie OSDn oraz odpowiednich służb technicznych URD o zauważonych usterkach lub uszkodzeniach w układach pomiarowych oraz o innych okolicznościach mających wpływ na poprawne określenie rzeczywistej ilości energii i odnotowanie tych faktów w książce uszkodzeń i napraw.
 - b) Dopilnowanie nie naruszonego stanu plomb zabezpieczających.
 - c) Nie dopuszczenie do prac przy układzie pomiarowym, 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 pomiarowych.
- 5) Zasady udostępniania danych pomiarowych są następujące:
- a) Rozliczanie energii elektrycznej dokonywane będzie na podstawie danych pomiarowych pochodzących z układu pomiarowego i 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 zobowiązany jest do przekazywania danych pomiarowych na żądanie URD w zakresie i formie uzgodnionej z URD.

§ 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 4 do niniejszej umowy.
3. Jeżeli w dniu zawarcia niniejszej umowy URD ma zawartą Umowę Sprzedaży Energii Elektrycznej z wybranym Sprzedawcą - Załącznik nr 4 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 4 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 4.

4. Zmiana Sprzedawcy oraz podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe URD odbywa się na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej IRiESD. W szczególności powiadomienie OSDn o zawartej nowej Umowie Sprzedaży Energii Elektrycznej z URD dokonuje wyłącznie nowy Sprzedawca. Zgłoszenie przez nowego Sprzedawcę Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej będzie skuteczne wobec Stron o ile oświadczenie to nie będzie sprzeczne z oświadczeniem dotychczasowego Sprzedawcy. W przypadku otrzymania przez OSDn od różnych Sprzedawców zgłoszenia Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej na ten sam okres sprzedaży (od tego samego dnia), dotyczącego tego samego PPE, realizowane będzie zgłoszenie Sprzedawcy z wcześniejszym terminem. W konsekwencji URD przyjmuje do wiadomości i akceptuje, iż także świadczenie przez OSDn usługi dystrybucji w odniesieniu do energii elektrycznej nabywanej przez URD na podstawie umowy z wybranym Sprzedawcą określonym w Załączniku nr 4 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 IRiESD.
5. Terminy wejścia w życie w stosunku do OSDn zgłoszonych do OSDn Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej reguluje IRiESD.
6. Wszelkie prace ruchowe i eksploatacyjne na urządzeniach URD mające wpływ na sieć OSDn odbywają się zgodnie z IRiESD.
7. URD na wniosek OSDn zobowiązany jest do opracowania i stosowania zatwierdzonej przez OSDn Instrukcji Współpracy Ruchowej pomiędzy własnymi służbami ruchowymi, a służbami dyspozytorskimi OSDn z uwzględnieniem warunków określonych w IRiESD.
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.
9. Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z przyrządów i urządzeń pomiarowych określonych w Załączniku nr 2.
10. Prawa i obowiązki Stron związane z obsługą i eksploatacją układów pomiarowo-rozliczeniowych określono w Załączniku nr 2.

§ 5

Standardy jakościowe oraz parametry jakości 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, bądź niniejszą umową, jeżeli nie zostały wydane.
4. W przypadku nie spełnienia przez URD wymagań określonych w umowie lub 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) braku oddawania energii biernej pojemnościowej,
 - 3) poborze mocy nie większym niż moc przyłączeniowa.
6. W przypadku przekroczenia poboru mocy ponad moc umowną określoną w aktualnie obowiązującej Charakterystyce Energetycznej Odbioru, URD jest zobowiązany do uiszczenia opłaty za przekroczenie mocy umownej zgodnie z zapisami aktualnie obowiązującej Taryfy OSDn.
7. W przypadku przekroczenia poboru mocy ponad moc przyłączeniową określoną w Załączniku nr 2 OSDn:
 - 1) nie odpowiada za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanej energii określonych w ust. 1 niniejszej umowy,

- 2) ma prawo do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej.
8. Moce umowne dla poszczególnych miejsc zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych są określone w aktualnie obowiązującej Charakterystyce Energetycznej Odbioru – Załącznik nr 1. Zasady zmian mocy umownej określa niniejsza umowa, Załącznik nr 1 oraz aktualnie obowiązująca Taryfa OSDn.
9. Charakterystyka Energetyczna Odbioru stanowi Załącznik nr 1 do umowy
10. W przypadku zmniejszenia mocy umownej w stosunku do mocy określonej w charakterystyce energetycznej odbioru w trakcie roku kalendarzowego, za zgodą OSDn, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 10%, dla okresu, którego obniżenie to dotyczy.
11. Charakterystyka Energetyczna Odbioru zawierająca elementy określone zgodnie z aktualnie obowiązującą Taryfą OSDn nie wymaga podpisu OSDn.
12. Powiadomienie o terminie i czasie planowych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej nastąpi nie później niż na 5 dni kalendarzowych przed terminem przerwy w sposób zgodny z postanowieniami Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
13. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za niedostarczenie energii elektrycznej oraz za szkody spowodowane w wyniku przerw planowanych.
14. W przypadku wprowadzenia przez Radę Ministrów 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.
15. Maksymalne ograniczenie w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przy 20 stopniu zasilania, o którym mowa w ust.14 określono w Załączniku nr 2.
16. URD oświadcza, że określone wyżej ograniczenia nie spowodują zagrożenia bezpieczeństwa ludzi oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
17. OSDn zobowiązuje się do zapewnienia w szczególności następujących standardów jakościowych obsługi Odbiorcy:
 - 1) przyjmowania od URD, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci,
 - 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.
18. 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 zostały określone w Załączniku nr 2 lub w przypadku braku ich określenia zgodnie z obowiązującymi przepisami.
19. 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 obowiązujących przepisach prawa.
20. W przypadku przekroczenia czasów, o których mowa w ust.19 na pisemny wniosek URD przysługuje bonifikata za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej określoną w aktualnie obowiązującej Taryfie OSDn.
21. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, o których mowa w ust.1 na pisemny URD wniosek przysługuje upust i bonifikata w wysokości i na warunkach określonych w aktualnie obowiązującej Taryfie OSDn.
22. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością URD.
23. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń związanych z wystąpieniem zagrożenia dla życia i zdrowia ludzkiego oraz zniszczenia mienia.
24. 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.
25. 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.
26. W przypadku złego stanu urządzeń URD, które zakłócają dostarczanie energii elektrycznej innym odbiorcom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej, OSDn ma prawo do wstrzymania dalszego dostarczania energii elektrycznej po uprzednim pisemnym poinformowaniu URD.

27. 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 zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji i opublikowana w Biuletynie tego Urzędu.
2. Rozliczenia między Stronami za usługi związane z dostarczaniem energii elektrycznej świadczone przez OSDn odbywają się zgodnie z postanowieniami aktualnie obowiązującej Taryfy OSDn. Terminy płatności z tytułu świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej określa Załącznik nr 3.
3. Taryfa OSDn podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz jest ogłaszana w biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Zmiany cen i opłat wynikające 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. OSDn informuje o terminie wejścia w życie taryfy. URD zawiadamiany będzie w formie pisemnej o wprowadzeniu do stosowania nowych cen i stawek opłat, które opublikowane będą na stronie internetowej OSDn
5. Zmiany obowiązującej Taryfy OSDn nie wymagają zmiany Umowy.
6. W przypadku, gdy ustaje obowiązywanie Taryfy OSDn na skutek nie zatwierdzenia Taryfy OSDn przez uprawniony organ państwowy, 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 na wniosek URD, po potwierdzeniu przez OSDn możliwości rozliczania URD w proponowanej grupie taryfowej.
9. Podstawą do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną stanowią dane, zarejestrowane przez układy pomiarowe zainstalowane w FPP wymienionych w Załączniku nr 2.
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 w zadanym 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.
13. Rozliczeniu podlega także energia bierna:
 - 1) indukcyjna, określona jako ponadoptymalny pobór ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,40$,
 - 2) pojemnościowa, określona jako ilość kVArh wprowadzonych do sieci OSDn.Rozliczenie odbywać się będzie oddzielnie dla każdego miejsca zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z postanowieniami aktualnie obowiązującej Taryfy OSDn.
14. Przedstawione powyżej rozliczenia dotyczą jedynie usługi dystrybucji energii elektrycznej świadczonej przez OSDn. Ponadto, w przypadku zakupu energii elektrycznej u innego Sprzedawcy, OSDn obciąży na zasadach refaktury URD kosztami wynikającymi z umowy współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, zawartej pomiędzy OSDn o OSD.
15. Faktury za świadczone usługi dystrybucji oraz ewentualne faktury za usługę współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym płatne będą przez URD przelewem na konto OSDn wskazane w wystawionej fakturze VAT.
16. URD jest zobowiązany do dokonania zapłaty za w/w usługi dystrybucji energii elektrycznej na podstawie faktur rozliczeniowych zgodnie z terminami określonymi w Załączniku nr 3 oraz za faktury dodatkowe, w tym głównie określone w ust. 15 w terminie do 15-tego dnia następnego miesiąca kalendarzowego.
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 (Dz. U. 2012r., poz. 1059 z późn. zm.).
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.

§ 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 IRiESD.
2. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego 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 1997 r. (Dz.U.1997.133. 883) z późniejszymi zmianami tekst jednolity (Dz.U.2002.101.926).
7. URD wyraża zgodę na udostępnianie danych pomiarowych Sprzedawcy wskazanemu w Załączniku nr 4, Sprzedawcy Rezerwowemu oraz POB.

§ 8

Termin ważności Umowy oraz warunki zmiany Umowy i jej wypowiedzenia

1. Umowa wchodzi w życie z dniem 2014 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 4 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 4 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 4, lub Sprzedawcą Rezerwowym,
 - b) Generalnej Umowy Dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy Sprzedawcą określonym w Załączniku nr 4 a OSDn,
 - c) Umowy o Świadczenie Usług Dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a POB odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe URD,
 - d) Umowy Bilansowania Handlowego zawartej pomiędzy Sprzedawcą a POB
- z zastrzeżeniem ust. 2.

Strony postanawiają, iż postanowienia Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej, o której mowa w §2 ust 5. obowiązują bezwarunkowo od chwili podpisania niniejszej umowy.

2. Umowa zostaje zawarta na czas nieokreślony z uwzględnieniem ust. 4, 5 i 6.
3. Dzień wejścia umowy w życie jest dniem rozpoczynającym świadczenie usług dystrybucji.
4. Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć umowę listem poleconym w każdym czasie z zachowaniem 6 miesięcznego okresu wypowiedzenia. Koniec okresu wypowiedzenia przypada na ostatni dzień miesiąca.
5. 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 art. 6b. ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012r., poz. 1059 z późn. zm.) bądź,
 - 3) URD rażąco naruszył warunki umowy w szczególności, gdy dopuścił się nielegalnego poboru energii, bądź,
 - 4) URD nie realizuje obowiązków, o których mowa w §3 ust.2 pkt. 6, 7 i 8,
 - 5) Sprzedawca wybrany przez URD zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej na rzecz URD, a Sprzedawca Rezerwowy odmówił zawarcia z URD Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej, o której mowa w §2 ust. 5 lub ją rozwiązał.
6. 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 (Dz. U. 2012r. poz. 1059 z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi do ustawy,
 - 4) URD nie stosuje zapisów aktualnie obowiązującej Instrukcji Współpracy Ruchowej.
7. 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 za okres wynikający z przepisów art. 6b. ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012r., poz. 1059 z późn. zm.). O terminie wstrzymania dostaw energii elektrycznej, będących następstwem otrzymania przez OSDn wniosku Sprzedawcy lub Sprzedawcy Rezerwowego, OSDn powiadomi URD faxem przesłanym na numer wymieniony w załączniku nr 2 do umowy z co najmniej 24 godzinnym wyprzedzeniem przed terminem wstrzymania dostarczania energii elektrycznej.
8. URD zobowiązany jest poinformować OSDn z jedno-miesięcznym 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.
9. W każdym z przypadków określonych w §8 ust. 4, ust. 5 oraz ust. 6 , będących następstwem działania zawinionego przez URD, URD zobowiązany jest uregulować zobowiązania za część stałą opłaty za świadczone usługi dystrybucji od dnia, w którym nastąpiło podanie napięcia do instalacji URD do końca roku kalendarzowego, w którym nastąpiło rozwiązanie bądź wygaśnięcie umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych pomiędzy OSDn a URD chyba, że zobowiązanie takie przejął prawny następca.
10. 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.5, §8 ust. 6 i §8 ust.7 Umowy.
11. 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.5, §8 ust.6 i §8 ust.7 Umowy.

§ 9

Postanowienia końcowe

1. W przypadku zmiany przepisów bezwzględnie obowiązujących, Taryfy OSDn oraz Regulaminu Rynku Bilansującego Energii Elektrycznej w Polsce, na które umowa się powołuje, ulegają automatycznie zmianie postanowienia niniejszej umowy.
2. 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.
3. Strony przyjmują, że aneksu do umowy nie sporządza się w przypadku wprowadzenia zmian numerów telefonów, faxów, poczty e-mail, kodów punktów dostawy energii, osób uprawnionych do kontaktów oraz aktualizacji Charakterystyki Energetycznej Odbioru.
4. Strony są zobowiązane do zgłaszania zmian, o których mowa w ust. 3 powyżej w formie pisemnej, z co najmniej 5-cio dniowym wyprzedzeniem przed ich wprowadzeniem.
5. Strony przyjmują, że zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej do realizacji dokonywane będzie w formie oświadczenia Sprzedawcy i nie wymaga sporządzania aneksu do Umowy.
6. Wszelkie inne zmiany umowy mogą nastąpić wyłącznie za zgodą Stron wyrażoną na piśmie pod rygorem

nieważności.

7. Nieważność któregokolwiek z postanowień niniejszej umowy nie powoduje nieważności całej umowy a jedynie tego punktu, którego dotyczy.
8. Spory mogące powstać przy wykonywaniu niniejszej umowy rozstrzygane będą przez właściwy dla OSDn Sąd powszechny.
9. Integralną część umowy stanowią:
 - Obowiązująca Taryfa OSDn
 - Załącznik nr 1 – Charakterystyka Energetyczna Odbioru
 - Załącznik nr 2 – Dane techniczne i układy pomiarowo-rozliczeniowe
 - Załącznik nr 3 – Terminy płatności
 - Załącznik nr 4 – Oświadczenie URD określające wybranego przez niego Sprzedawcę, z którym URD ma zawartą Umowę Sprzedaży Energii Elektrycznej lub wzór takiego oświadczenia
 - Załącznik nr 5 – Umowa Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej.
10. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

URD

OSDn