

UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI **NR/UR/2022/D**

W dniu 2022 roku między

.....
zwanym dalej Uczestnikiem Rynku Detalicznego (**URD**), reprezentowaną przez:

Pełnomocnika

którzy oświadczają co następuje :

- 1) nazwa firmy, jej siedziba i adres:
.....
- 2) oznaczenie organu rejestrowego i numeru, pod którym spółka jest zarejestrowana: Sąd Rejonowy w Toruniu, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, Rejestr Przedsiębiorców nr KRS:
- 3) NIP: .
REGON: .
NAZWA BANKU:
NR KONTA :
- 4) wysokość kapitału zakładowego:

a **ELANA-ENERGETYKA Sp.z o.o.**, zwaną dalej Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (**OSDn**)
którego reprezentuje:

Prezes Zarządu –

który oświadcza co następuje:

- 1) nazwa spółki, jej siedziba i adres:
ELANA-ENERGETYKA Sp. z o.o.
87-100 Toruń,
ul. M. Skłodowskiej-Curie 73
- 2) oznaczenie sądu rejestrowego i numeru, pod którym spółka jest zarejestrowana Sąd Rejonowy w Toruniu, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, Rejestr Przedsiębiorców nr KRS: 0000225209
- 3) NIP: 879-21-01-155
REGON: 871172005
NAZWA BANKU: Bank Handlowy S.A. O/Bydgoszcz
NR KONTA: 52 1030 1090 0000 0000 8040 7009
- 4) wysokość kapitału zakładowego: 1 500 000 złotych wpłacony w całości,

została zawarta umowa następującej treści:

§ 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 OSD a POB (Podmiot Odpowiedzialnym za Bilansowanie) handlowe URD,
 - 4) Umowy Bilansowania Handlowego zawartej pomiędzy Sprzedawcą a POB, chyba, że Sprzedawca pełni funkcję POB,
 - 5) umowy pomiędzy OSD i OSDn o przekazywaniu danych pomiarowych dla potrzeb RB (rynek bilansującego).
2. **OSDn** świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej – nr DEE/333/9426/W/DRE/2014/BT, wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) w dniu 18 listopada 2014r.
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 OSD w trybie wynikającym z łączącej tego Sprzedawcę z OSD 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 OSD 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. z 2006 r., Nr.89, poz. 625, z późn. zm.),
 - 2) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Systemu Elektroenergetycznego Elana-Energetyka Sp. z o.o. (IRiESD),
 - 3) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania, systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi (IRiESP) PSE-Operator S.A. w zakresie wynikającym z zapisów IRiESD,
 - 4) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania, systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi i zmiany sprzedawcy IRiESD ENERGA-OPERATOR S.A.,
 - 5) Taryfa **OSDn** zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
 - 6) Umowa Nr EOP/ELANA/OP/2011 zawarta pomiędzy OSD a OSDn o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym.
7. Grupę przyłączeniową właściwą dla miejsca dostarczania energii elektrycznej do URD, określoną zgodnie z Taryfą **OSDn**, określono w Załączniku nr 2.
8. OSD nadaje URD kody identyfikacyjne Punktom Poboru Energii (PPE) oraz Fizycznym Punktom Pomiarowym (FPP) Powyższe kody są jest 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 IRiESD.
10. Aktualizacja IRiESD nie wymaga zmiany umowy oraz dokonywana jest zgodnie z zasadami zawartymi w obowiązującym prawie oraz IRiESD. Strony przyjmują, że przyjętym przez OSD środkiem informowania o nowej IRiESD lub jej zmianach jest opublikowanie nowych zapisów IRiESD na stronie internetowej OSD i **OSDn** (www.elana-energetyka.pl)
11. Użyte w umowie nie wyjaśnione skróty lub terminy posiadają znaczenie nadane im w dokumentach przywołanych w § 1 ust. 6.
12. Aktualna treść IRiESD jest dostępna na stronie internetowej **OSDn** (www.elana-energetyka.pl).

§ 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 w załączniku nr 1 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 IRiESD,
 - 3) uczestnictwo **OSDn** w procesach bilansowania handlowego poprzez:
 - a) współpracę z OSD (ENERGA-OPERATOR S.A.),
 - b) konfigurację i przyporządkowanie URD do miejsc bilansowania przez OSD zgodnie z zapisami

IRiESD i IRiESP,

- c) przekazywanie do OSP danych niezbędnych do konfigurowania miejsc bilansowania,
 - d) wyznaczanie i przekazywanie do OSD, 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 Rezerwowi 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 Rezerwowi”) jest **OSDn**.
 5. URD upoważnia **OSDn** do zawarcia na jego rzecz i w jego imieniu, Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej ze Sprzedawcą wskazanym w ust. 4 na warunkach określonych przez tego Sprzedawcę. **OSDn** jest upoważniony do ustanowienia dalszych pełnomocnictw dla swoich pracowników w celu zawarcia wyżej wymienionej Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej.
 6. Wzór umowy, o której mowa w ust. 5 stanowi Załącznik nr 4. URD oświadcza, iż wyraża zgodę na zawarcie umowy o treści zgodnej z powyższym wzorem.
 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 OSD 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 URD, Sprzedawcy, Sprzedawcy Rezerwowemu oraz POB odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe URD,
 - 7) przekazywanie w sposób zgodny z IRiESP oraz IRiESD danych pomiarowych do OSD,
 - 8) przyjmowanie zgłoszeń o zawartych przez URD Umowach Sprzedaży Energii Elektrycznej, spowodowanie ich weryfikacji przez OSD 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 czasu 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 OSD 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.
 - 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 w Wydziale Systemu Elektroenergetycznego - **OSDn** lub w działającej na zlecenie **OSDn** spółce Elana Pet Sp. z o.o..
 - 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.
 - b) W imieniu i na rzecz **OSDn**, nadzór i eksploatację techniczną urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych wykonują przedstawiciele Elana Pet Sp. z o.o..
 - c) 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.
 - d) 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.
 - e) 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.
 - f) Zdjęcie plomb zabezpieczających może być dokonane tylko pod warunkiem obecności osób upoważnionych na piśmie przez obie Strony lub na podstawie zgody przesłanej faxem.
 - g) Wszystkie części niez izolowane, wiodące prąd we wtórnych obwodach przekładników powinny być zaopatrzone w osłony i zaplombowane przy udziale obu Stron.
 - 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. „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 pomiarowego lub jego elementu, na każde uzasadnione 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 Wydziału Systemu Elektroenergetycznego - **OSDn** lub Dyspozycji Ruchu **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 Księdze 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 wprowadzonej do sieci **OSDn** dokonywane będzie na podstawie danych pomiarowych pochodzących z układu pomiarowego i zarejestrowanych w systemie pomiarowym OSD. **OSDn** jest upoważniony do dysponowania danymi pomiarowymi i przekazywania danych dotyczących rozliczeń ilościowych Stronom Trzecim w ramach posiadanych kompetencji.
 - b) Podstawowym sposobem wzajemnego przekazywania danych pomiarowych i dobowych raportów rozliczeniowych jest ich udostępnianie na serwerach FTP.
 - c) Adresy serwerów oraz hasła dostępu zostaną przekazane upoważnionym przedstawicielom Stron z zachowaniem zasad bezpieczeństwa systemów informatycznych.

§ 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 IRiESD OSD. W szczególności powiadomienie OSD o zawartej nowej Umowie Sprzedaży Energii Elektrycznej z URD dokonuje wyłącznie nowy Sprzedawca w formie elektronicznej. 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 OSD 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 publikacji na PWI. W konsekwencji URD przyjmuje do wiadomości i akceptuje, iż także świadczenie przez OSD 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 IRiESD.

5. Terminy wejścia w życie w stosunku do OSD zgłoszonych do OSD Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej reguluje IRiESD OSD.
6. Wszelkie prace ruchowe i eksploatacyjne na urządzeniach URD mające wpływ na sieć **OSDn** odbywają się zgodnie z IRiESD.
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 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.
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 $\text{tg}\varphi$ nie większym niż $\text{tg}\varphi = 0,40$,
 - 2) 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. Zasady zmian mocy umownej określa aktualnie obowiązująca Taryfa **OSDn**.
9. Charakterystyka Energetyczna Odbioru stanowi Załącznik nr 1 do umowy aktualizowany w cyklu rocznym do dnia 30 listopada każdego kolejnego roku kalendarzowego, aktualizacja Charakterystyki Energetycznej Odbioru powinna być dokonana przez URD w formie pisemnej.
10. URD zobowiązany jest do złożenia zaktualizowanej Charakterystyki Energetycznej Odbioru 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 złożenia przez którąkolwiek ze Stron oświadczenia o jej wypowiedzeniu.
11. W przypadku nie złożenia przez URD zaktualizowanej Charakterystyki energetycznej odbioru dla całego kolejnego roku kalendarzowego w terminie określonym w ustępie 9, **OSDn** przyjmuje do rozliczeń moc umowną wynikającą z 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 energetycznej odbioru dla całego kolejnego roku kalendarzowego w terminie określonym w ustępie 9, - jeżeli dotychczas stosowana charakterystyka nie obejmuje wszystkich kwartałów roku kalendarzowego, - dla kwartałów nieobjętych dotychczas stosowaną Charakterystyką przyjmuje się moc w wysokości takiej samej jak w ostatnim kwartale objętym dotychczas stosowaną charakterystyką.
 13. W przypadku zmniejszenia mocy umownej w stosunku do mocy określonej w charakterystyce energetycznej odbioru (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 kwartału, 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. Charakterystyka Energetyczna Odbioru zawierająca elementy określone zgodnie z aktualnie obowiązującą Taryfą OSD nie wymaga podpisu OSD.
 16. 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 lub w inny uzgodniony przez Strony w Instrukcji Współpracy Ruchowej sposób.
 17. **OSDn** nie ponosi odpowiedzialności za niedostarczenie energii elektrycznej oraz za szkody spowodowane w wyniku przerw planowanych.
 18. 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.
 19. Maksymalne ograniczenie w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przy 20 stopniu zasilania, o którym mowa w ust.18 określono w Załączniku nr 2.
 20. URD oświadcza, że określone wyżej ograniczenia nie spowodują zagrożenia bezpieczeństwa ludzi oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
 21. **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 przerwanej 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.
 22. 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.
 23. **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.22.
 24. W przypadku przekroczenia czasów, o których mowa w ust.22 na pisemny wniosek URD przysługuje bonifikata za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej określoną w aktualnie obowiązującej Taryfie **OSDn**.

25. 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**.
26. **OSDn** nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością URD.
27. **OSDn** nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń związanych z wystąpieniem zagrożenia dla życia i zdrowia ludzkiego oraz zniszczenia mienia.
28. **OSDn** nie ponosi odpowiedzialności w przypadkach wystąpienia:
- siły wyższej określonej w IRiESP i IRiESD, przez okres jej trwania i usuwania jej skutków,
 - przerw w zasilaniu trwających przez okres dłuższy niż dopuszczony standardami jakościowymi energii elektrycznej wywołanych przez instalacje, sieci lub urządzenia nie będące własnością Odbiorcy i **OSDn**,
 - awarii w Systemie lub Awarii Sieciowej wywołanej przez instalacje, sieci lub urządzenia będące własnością Odbiorcy,
 - wprowadzenia ograniczeń zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. (Dz. U. 2007.133.924), oraz ograniczeń wprowadzanych zgodnie z IRiESD ENERGA-OPERATOR S.A. w trybie awaryjnym, realizowanych jako awaryjne lub katastrofalne oraz samoczynne za pomocą automatyki SCO i SCA na polecenie OSP.
 - przerw planowanych, o których Odbiorca został poinformowany zgodnie ze standardami jakościowymi, w sposób przyjęty zwyczajowo na danym terenie,
 - nieplanowanych wyłączeń awaryjnych, których łączny czas trwania w ciągu roku oraz czas trwania jednorazowych przerw liczonych dla poszczególnych wyłączeń od momentu uzyskania przez **OSDn** informacji o braku zasilania do jego przywrócenia nie przekroczy wielkości określonych w załączniku 2,
 - nie wywiązywania się przez Odbiorcę ze zobowiązań wynikających z niniejszej umowy, w tym określonych w załączniku nr 2,
 - przerwać lub ograniczyć dostarczanie energii elektrycznej ze względu na zły stan techniczny urządzeń Odbiorcy, który to pomimo udokumentowanego ostrzeżenia nie został usunięty przez niego, stanowiąc zagrożenie osób lub zagrożenie wystąpienia strat majątkowych u obu stron umowy,
 - 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, co jest określone jako standardy jakościowe obsługi zawarte w przepisach ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne i przepisach wykonawczych dla napięcia znamionowego międzyfazowego 6000 V.
29. 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.
30. 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.
31. 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

- 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.
- Rozliczenia między Stronami za usługi związane z dostarczaniem energii elektrycznej świadczone przez **OSDn** odbywają się zgodnie z postanowieniami aktualnie obowiązującej Taryfy **OSDn**.
- 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.
- OSDn** informuje o terminie wejścia w życie taryfy nie później jednak niż 7 dni przed tą datą, na stronie internetowej www.elana-energetyka.pl. Informacja o zmianach, o których mowa w ust. 3 zostanie dostarczona URD w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia zmiany.

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 **OSDn** wymienionych w Załączniku nr 2, a docelowo wprowadzone metodą zdalnego odczytu do systemu pomiarowego SYNDIS 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 zadanym okresie wystąpienia uszkodzenia obliczy na podstawie danych historycznych. Za dane historyczne uważa się dane z ostatnich 12 miesięcy.
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. W przypadku braku danych z układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, przesłanką dla ustalenia energii pobranej będzie układ pomiarowo-rozliczeniowy kontrolny. Dane te zostaną skonsultowane z URD, przed przyjęciem do rozliczenia.
14. Rozliczeniu podlega także energia bierna:
 - 1) indukcyjna, określona jako ponadoptymalny pobór ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi = 0,40$,
 - 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**.
15. Faktury za świadczone usługi dystrybucji płatne przez URD przelewem na konto **OSDn** wskazane w wystawionej fakturze w terminie 14 dni od daty wystawienia.
16. Kwoty wynikające z faktur wystawionych zgodnie z ust.15 niniejszego paragrafu będą uwzględnione w wystawionych przez **OSDn** fakturach rozliczeniowych w oparciu o rzeczywiste zużycie z miesiąca sprzedaży, którego ta faktura rozliczeniowa dotyczy.
17. URD jest zobowiązany do dokonania każdorazowo zapłaty za świadczone usługi dystrybucyjne na podstawie faktur rozliczeniowych określonych w ust. 15 niniejszego paragrafu.
18. Za przekroczenie terminów płatności określonych w niniejszej umowie **OSDn** ma prawo do pobierania odsetek ustawowych.
19. W przypadku opóźnienia z zapłatą należności za świadczone usługi dystrybucji stosuje się przepisy ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. 2006 Nr 89 poz. 625 z póź. zm.)
20. Reklamacje nie zwalniają od obowiązku płatności należności za świadczone usługi dystrybucji.
21. 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 zleceńbiorcom 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 swoich danych osobowych w zakresie niezbędnym dla realizacji niniejszej Umowy, zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE.
7. URD wyraża zgodę na udostępnianie danych pomiarowych Sprzedawcy wskazanemu w Załączniku nr 3, Sprzedawcy Rezerwowemu 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) warunku 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) warunku skutecznego rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o sprzedaż energii elektrycznej świadczenia usług dystrybucji (umowy kompleksowej),
 - 3) warunku 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) Umowy o Świadczenie Usług Dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a POB odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe URD,
 - d) Umowy pomiędzy OSD i OSDn o przekazywaniu danych pomiarowych dla potrzeb RB (rynek bilansującego).
 - e) 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 – obowiązują w przypadku zaprzestania dostarczania tej energii przez wybranego przez odbiorcę sprzedawcę.
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 dwu 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 ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. 2006 Nr 89 poz. 625 z póź. 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 jedno-miesięcznym 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. 2006 Nr 89 poz. 625 z póź. 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.
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 niniejszym paragrafie URD zobowiązany jest uregulować zobowiązania za część stałą opłaty za świadczone usługi dystrybucji od dnia, w którym nastąpiło podanie napięcia do instalacji URD do dnia, 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 na swoim terenie 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. 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.
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. W przypadku wprowadzania zmian IRiESD OSD mających wpływ na realizację niniejszej umowy, **OSDn** powiadomi pisemnie 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, faxów, poczty e-mail, kodów punktów dostawy energii, osób uprawnionych do kontaktów.

5. Strony są zobowiązane do zgłaszania zmian, o których mowa w § 9 ust.3 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 oświadczenia Sprzedawcy i nie wymaga sporządzania aneksu do Umowy.
7. Wszelkie inne 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 wykonywaniu niniejszej umowy rozstrzygane będą przez właściwy dla **OSDn** Sąd powszechny.

10. Integralną część umowy stanowią:

- * 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
- * Załącznik nr 4 – Wzór Umowy Rezerwowej Sprzedaży Energii Elektrycznej
- * Załącznik nr 5 – Instrukcja Współpracy Ruchowej
- * Załącznik nr 6 - Informacja o przetwarzaniu danych osobowych

11. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

12. Z chwilą wejścia w życie niniejszej umowy traci moc następująca umowa obowiązująca dotychczas między Stronami: Umowa kompleksowa nr

URD

OSDn