

**UMOWA KOMPLEKSOWA
SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
I ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI**

NR

zawarta w Trzebinie w dniu (dd miesiąc rrrr) roku pomiędzy:

ORLEN Południe Spółka Akcyjna z siedzibą Trzebinia, ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000125856, NIP 6280000977, Regon 272696025 kapitał zakładowy/kapitał wpłacony 49.796.880,00zł, zwaną w dalszej części OSDn, reprezentowaną przez:

1. (imię nazwisko - stanowisko)
2. (imię nazwisko - stanowisko)

a

..... z siedzibą w,
ul., 00-000, wpisana do rejestru przedsiębiorców
prowadzonego przez Sąd Rejonowy w, XII Wydział Gospodarczy
Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS, NIP,
Regon kapitał

1. (imię nazwisko - stanowisko)
2. (imię nazwisko - stanowisko)

zwanej dalej Odbiorcą,

Strony niniejszym uzgadniają, co następuje:

§ 1

1. Strony zgodnie przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków Umowy stanowią:
 - 1) przepisy kodeksu cywilnego,
 - 2) przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz.1059, z późniejszymi zmianami) wraz z przepisami wykonawczymi do tej ustawy,
 - 3) „Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji” zwana dalej Taryfą - dystrybucja udostępniana przez OSDn do wglądu w siedzibie i na stronie internetowej OSDn pod adresem www.ornpoludnie.pl

- 4) „Taryfa dla energii elektrycznej – obrót” zwana dalej Taryfą – obrót, udostępniana przez OSDn do wglądu w siedzibie i na stronie internetowej OSDn pod adresem www.orlenpoludnie.pl
- 5) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDn, zwana dalej „IRiESD”, udostępniana przez OSDn do wglądu w siedzibie oraz na stronie internetowej OSDn, pod adresem www.orlenpoludnie.pl .

§ 2

1. Przedmiotem niniejszej umowy, zwanej dalej „Umową”, jest sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obejmujące korzystanie przez Odbiorcę z systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego OSDn, na warunkach określonych szczegółowo w OWUD (Załącznik nr 1 do Umowy), stanowiących integralną część niniejszej Umowy.
2. Odbiorca zamawia energię elektryczną i świadczenie usług dystrybucyjnych dla obiektów określonych w Załączniku Nr 2 do niniejszej Umowy .
3. Odbiorca oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektów do których dostarczana jest energia elektryczna. Odbiorca zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania OSDn o zmianie stanu prawnego lub faktycznego w zakresie tytułu prawnego i przyjmuje do wiadomości, że brak poinformowania OSDn może być potraktowany jako naruszenie warunków Umowy.
4. Odbiorca oświadcza, że zapoznał się z IRiESD.
5. Odbiorca oświadcza, że urządzenia i instalacje elektroenergetyczne w obiekcie są w dobrym stanie technicznym, odpowiadają wymaganiom określonych w przepisach i nie zawierają przeróbek umożliwiających nielegalny pobór energii elektrycznej.
6. Do obowiązków OSDn należy:
 - 1) sprzedaż energii elektrycznej Odbiorcy oraz świadczenie usługi dystrybucji do miejsc dostarczania,
 - 2) przenoszenia na Odbiorcę własności dostarczonej energii elektrycznej w miejscu dostarczania, określonym w Umowie,
 - 3) zapewnienie bilansowania handlowego i pokrywania jego kosztu w ramach ceny za pobraną przez Odbiorcę energię elektryczną,
 - 4) nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji oraz pobraną energię elektryczną,
 - 5) pozostałe obowiązki określone w Załączniku nr 1 do Umowy
7. Do obowiązków Odbiorcy należy:
 - 1) przekazywanie na piśmie prognoz zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w zakresie i terminach określonych przez OSDn w IRiESD. W przypadku prognoz rocznych powinny być one przekazywane do OSDn zgodnie z §3 ust.10 i 11 Umowy,
 - 2) niezwłocznego informowania OSDn o zaistniałych awariach w instalacjach i sieciach elektroenergetycznych Odbiorcy oraz przestojach instalacji produkcyjnych Odbiorcy, jak również o przewidywanym czasie ich trwania mających wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej przez Odbiorcę.
 - 3) pozostałe obowiązki określone w Załączniku nr 1 do Umowy

§ 3



1. Odbiorca zalicza się do grupy taryfowej opłat za energię elektryczną i usługę dystrybucyjną: zgodnie z załącznikiem Nr 2 do niniejszej Umowy.
2. Odczyty wskazań układów pomiarowych będą dokonywane w okresach miesięcznych.
3. Rozliczenia między Stronami za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne, dokonywane będą w okresach rozliczeniowych w oparciu o faktury VAT wystawiane na podstawie danych z układu pomiarowo - rozliczeniowego, z zastosowaniem zasad i stawek opłat zawartych w Taryfach, o których mowa w §1 ust.1 pkt.3) i 4) .
4. Odbiorca nie będzie obciążany opłatami za przekroczenie mocy umownej powstałe na skutek awarii w sieci OSDn oraz uzgodnionych wyłączeń dla potrzeb OSDn.
5. OSDn ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości mocy umownej.
6. Należność OSDn za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne Odbiorca będzie wpłacał na rachunek bankowy OSDn podany na fakturze.
7. Termin płatności faktur VAT wynosi 14 dni od daty ich wystawienia. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy OSDn.
8. W przypadku zmiany stawek opłat w Taryfie - obrót lub wprowadzenia nowej Taryfy - obrót w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej pobranej przez Odbiorcę w okresie od dnia ostatniego odczytu rozliczeniowego do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie zmian lub nowej Taryfy - obrót, będzie wyliczona szacunkowo w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile OSDn nie pozyska odczytu na dzień wejścia w życie zmian.
9. OSDn zobowiązuje się dostarczyć, a Odbiorca odebrać w okresie obowiązywania niniejszej Umowy ilość energii elektrycznej zasadniczo zgodną z podaną w Załączniku nr 3 do Umowy.
10. Odbiorca przekaże do OSDn prognozę roczną zapotrzebowania na energię elektryczną na formularzu podpisanym przez osobę/osoby uprawnioną/upoważnioną stanowiącym Załącznik nr 3 do Umowy w terminie do 15 października roku poprzedzającego rok sprzedaży energii elektrycznej. Odbiorca może skorygować przekazaną prognozę w terminie do 30 listopada roku poprzedzającego rok sprzedaży energii elektrycznej na tym samym formularzu podpisanym wg. wyżej opisanej zasady.
11. W przypadku posiadania przez Odbiorcę informacji dotyczących znaczących odchylenia od prognozowanej ilości energii elektrycznej określonej w Załączniku nr 3, Odbiorca niezwłocznie poinformuje o tym OSDn.
12. OSDn udziela Odbiorcy specjalnego systemu upustowego polegającego na:
 - a) wyrażeniu zgody na łączne zamawianie mocy umownej dla wszystkich przyłączy danego obiektu wymienionego w Załączniku nr 2 do Umowy i sumowanie pobranej mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układy pomiarowo rozliczeniowe.
 - b) w związku z zamawianiem łącznej mocy przez Odbiorcę dla wszystkich przyłączy danego obiektu wymienionego w Załączniku nr 2 do Umowy, opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz opłaty przejściowej będą powiększane współczynnikiem 1,3,



- c) przyjmuje się do kontroli poboru mocy umownej 15 minutowe maksymalne obciążenie mocy w danym okresie rozliczeniowym.

§ 4

1. Odbiorca końcowy może wypowiedzieć Umowę zawartą na czas nieoznaczony lub oznaczony zgodnie Ustawą, z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego, po złożeniu przez Odbiorcę w formie pisemnej oświadczenia woli o wypowiedzeniu Umowy.
2. Odbiorca po otrzymaniu zawiadomienia o zmianie Taryfy - obrót ma prawo do wypowiedzenia Umowy w terminie 14-tu dni od dnia otrzymania zawiadomienia z zachowaniem miesięcznego terminu wypowiedzenia Umowy ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. W okresie wypowiedzenia stosuje się dotychczasowe stawki opłat. Jeżeli Odbiorca nie wypowie Umowy w terminie o jakim mowa powyżej, wraz z jego upływem wchodzi w życie postanowienia nowej Taryfy - obrót. Oświadczenie Odbiorcy o wypowiedzeniu Umowy powinno zostać złożone na piśmie pod rygorem nieważności.
3. W przypadku wypowiedzenia Umowy przez Odbiorcę, w związku z wprowadzeniem przez OSDn nowych stawek wynikających z Taryfy - obrót, rozliczenia za świadczone usługi pomiędzy Stronami do końca okresu wypowiedzenia dokonywane będą na podstawie cen określonych w dotychczas obowiązującej Taryfie - obrót.
4. Treść nowej lub zmienionej Taryfy - obrót, ORLEN Południe S.A. podaje do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej www.orlenpoludnie.pl.

§ 5

1. Odbiorca wyraża zgodę na przysyłanie dokumentów zawierających dane osobowe np. umowy kompleksowej, wezwania do uiszczenia należności drogą pocztową np. w szczególności listem poleconym, przesyłką kurierską lub w podobny sposób. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane.
2. Odbiorca wyraża zgodę na gromadzenie i przetwarzanie jego danych osobowych przez OSDn w celu wywiązania się z niniejszej Umowy.

§ 6

1. Umowa wchodzi w życie z dniem dd.mm.rrrr,
2. Umowa obowiązuje na czas **nieoznaczony/oznaczony**.
3. Integralną część niniejszej umowy stanowią:
 - Ogólne warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej (OWUD) - (Załącznik nr 1);
 - Taryfa-dystrybucja i Taryfa - obrót (dostępne na stronie internetowej OSDn.);
 - Warunki techniczne świadczenia usług (Załącznik Nr 2);
 - Prognoza zapotrzebowania na energię elektryczną (Załącznik nr 3);
 - Instrukcja IRiESD dostępna na stronie internetowej OSDn.

4. Odbiorca oświadcza, iż zapoznał się dokumentami o których mowa w ust. 3.
5. Zmiany wysokości cen energii elektrycznej i stawek opłat, zawartych w taryfach nie wymagają sporządzania aneksu do niniejszej Umowy, na co Odbiorca wyraża zgodę.
6. W przypadku zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.

§ 7

Niniejszą umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach po jednym dla każdej ze Stron.

OSDn

.....

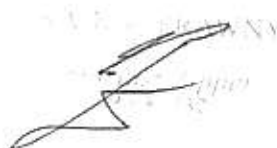
.....

ODBIORCA

.....

.....

* - niepotrzebne skreślić



KIEKOWNIK
Jednostka Organizacyjnej
Energetyki i Zabezpieczenia Mediów
Sławomir Majerski

OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

§1 Postanowienia ogólne

1. Ogólne Warunki Świadczenia Usług Dystrybucji Energii Elektrycznej (OWUD) stanowią integralną część Umowy kompleksowej / Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i określają szczegółowe warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz prawa i obowiązki Stron.
2. Niniejsze OWUD stosuje się do Odbiorców grup taryfowych B21, C21 i C11.
3. Świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej odbywa się na podstawie:
 - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012r., poz. 1059 wraz z późniejszymi zmianami) oraz z przepisami wykonawczymi do tej ustawy zwanych dalej Ustawą,
 - b) „Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji” zwanej dalej Taryfa - dystrybucja,
 - c) Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks Cywilny (Dz. U. z 1964 r., Nr 16, poz. 93, z późniejszymi zmianami),
 - d) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDn, zwanej dalej IRiESD,
4. Taryfa ORLEN Południe S.A. oraz IRiESD dostępne są na stronie internetowej www.orlenpoludnie.pl oraz bezpłatnie w siedzibie firmy.

§2 Definicje

Jeżeli Umowa nie definiuje inaczej użytych pojęć i terminów, pojęcia i terminy użyte w OWUD należy rozumieć następująco:

1. Awaria w sieci – nagle nieplanowane zdarzenie ruchowe w wyniku którego następuje wyłączenie w krajowym systemie energetycznym lub elektroenergetycznym systemie dystrybucyjnym, uniemożliwiające jego prawidłowe funkcjonowanie, ciągłość dostaw i utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, w tym przerwy katastrofalne.
2. Dystrybucja energii elektrycznej - transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi, w celu jej dostarczenia odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.
3. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną wraz z usługą dystrybucji lub tylko usługę dystrybucji na podstawie umowy, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
4. Nielegalne pobieranie energii - pobieranie energii czynnej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mający wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo rozliczeniowy.
5. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
6. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej dokonany



przez OSDn.

7. Operator systemu dystrybucyjnego (OSDn) - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi, nie posiadające bezpośredniego połączenia z OSP, przyłączone do OSDp.
8. Operator systemu dystrybucyjnego (OSDp) – Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna jest połączona siecią innego operatora, a który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową operatora systemu przesyłowego.
9. Operator systemu przesyłowego (OSP) – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
10. Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (POB) – osoba fizyczna lub prawna uczestnicząca w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z operatorem systemu przesyłowego, zajmująca się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu.
11. Siła wyższa – przez siłę wyższą należy rozumieć zdarzenie zewnętrzne, nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub w części, na stale lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron; Przejawami siły wyższej są w szczególności: stan klęski żywiołowej, pożar, trzęsienie ziemi, huragan, wichura, gwałtowne śnieżyce, powódź, stan wojenny, stan wyjątkowy, działania wojenne, akty sabotażu, akty terrorystyczne; blokady i inne skutki niepokoju społecznego, strajki (za wyjątkiem strajków Stron).
12. Sprzedawca - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.
13. Sprzedawca rezerwowy - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSDn, będące Sprzedawcą dla Odbiorcy w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę lub gdy wybrany przez Odbiorcę Sprzedawca utracił POB.
14. Sprzedaż energii elektrycznej – bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.
15. Tangens φ -współczynnik mocy, określany jako iloraz energii biernej do energii czynnej, pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
16. Tangens φ_0 –współczynnik mocy określony w warunkach przyłączenia lub w umowie.
17. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej. Przedmiotem umowy kompleksowej jest świadczenie usługi kompleksowej przez ORLEN Południe S.A.

Pojęcia nie zdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Umowy lub OWUD posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, Taryfie - dystrybucja oraz w IRiESD.



§3
Obowiązki Stron

1. Strony zobowiązują się do:
 - 1) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie mających wpływ na jej realizację, w formie pisemnej pod rygorem nieważności,
 - 2) umożliwienia wglądu do materiałów stanowiących podstawę do rozliczeń,
 - 3) zachowania poufności wszystkich danych uzyskanych wzajemnie w związku z wykonywaniem niniejszej umowy. Postanowienie to ma zastosowanie również przez okres 10 lat po wygaśnięciu niniejszej umowy.
2. Do obowiązków OSDn należy:
 - 1) świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej,
 - 2) utrzymanie ciągłości oraz niezawodności dostarczania energii elektrycznej,
 - 3) instalowanie, na własny koszt, układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu przygotowanym przez Odbiorcę oraz w przypadkach uzasadnionych systemu pomiarowo-rozliczeniowego, wówczas gdy Odbiorca zaliczany jest do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV. W przypadku tym układ pomiarowo - rozliczeniowy pozostaje własnością OSDn,
 - 4) niezwłoczne przystępowanie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - 5) powiadamianie Odbiorcy o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie, o której mowa w §5 OWUD,
 - 6) przekazywanie danych pomiarowych Odbiorcy do Sprzedawcy,
 - 7) przekazywanie danych pomiarowych do POB za pośrednictwem OSDp,
 - 8) umożliwianie wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energią elektryczną oraz świadczoną usługą dystrybucji energii elektrycznej, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów.
3. Do obowiązków Odbiorcy należy:
 - 1) odbiór energii elektrycznej w miejscu dostarczania wskazanym w Załączniku nr 2 do Umowy,
 - 2) terminowe regulowanie należności wynikających z Umowy,
 - 3) prawidłowa eksploatacja własnych urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych i nie wprowadzanie do sieci OSDn zakłóceń takich jak: przepięcia, migotania, zapady napięcia oraz wyższe harmoniczne, powodujące odkształcenia napięcia w punktach odbioru energii elektrycznej, jak również innych zakłóceń powodujących negatywne skutki dla OSDn lub innych odbiorców,
 - 4) utrzymywanie użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej OSDn, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu,
 - 5) dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSDn, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,
 - 6) powierzanie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji i sieci elektroenergetycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
 - 7) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie mających wpływ na jej realizację, w szczególności pisemnego zgłaszania do OSDn każdorazowej zmiany adresu zamieszkania i adresu korespondencyjnego, przed ich wystąpieniem, lecz nie później niż terminie 14 dni od daty tej zmiany. Naruszenie obowiązku powiadomienia OSDn o zmianie danych korespondencyjnych powoduje, że doręczenie na adres określony w Umowie lub adres wskazany później przez Odbiorcę, będzie uznane za skuteczne,



- 8) instalowanie na własny koszt lub przystosowanie do wymagań IRIESD, układu pomiarowo - rozliczeniowego oraz systemu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku gdy Odbiorca zaliczany jest do grupy przyłączeniowej III. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku tym układ pomiarowo rozliczeniowy pozostaje własnością Odbiorcy,
- 9) przeprowadzanie w przewidzianych prawem okresach, na własny koszt i w porozumieniu z OSDn legalizacji liczników energii elektrycznej będących własnością Odbiorcy
- 10) umożliwienie uprawnionym przedstawicielom OSDn dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej OSDn, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności w okresach rozliczeniowych, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymywania warunków Umowy i prawidłowości rozliczeń,
- 11) zabezpieczenie przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności plomb nałożonych przez uprawnione podmioty i OSDn oraz plomb zabezpieczeń przedlicznikowych, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy,
- 12) niezwłoczne poinformowania OSDn o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej OSDn i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania usługi dystrybucji energii elektrycznej, a także o zmianie celu wykorzystania energii elektrycznej,
- 13) umożliwienie dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy, z uwzględnieniem postanowień §10 OWUD.

§4

Odpowiedzialność Stron

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze Stron zobowiązana jest wobec drugiej Strony do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania, chyba, że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które Strona nie ponosi odpowiedzialności.
W szczególności Strona nie jest zobowiązana do naprawienia szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania Siły Wyższej lub osoby trzeciej, za którą Strona nie ponosi odpowiedzialności.
2. Nie stanowią naruszenia warunków Umowy przerwy lub ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej:
 - 1) wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialność nie ponosi OSDn,
 - 2) spowodowane wydaniem przez sąd powszechny lub organ administracji publicznej orzeczenia lub decyzji administracyjnej nakazującej wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania energii elektrycznej, o ile wydanie orzeczenia lub decyzji administracyjnej nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialność nie ponosi OSDn,
 - 3) spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy, z przyczyn o których mowa w par § 9 OWUD,
 - 4) spowodowane działaniem Siły Wyższej,
 - 5) spowodowanych awarią urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych nie będących własnością OSDn,
 - 6) związanych z wystąpieniem zagrożenia dla życia i zdrowia ludzkiego,
 - 7) powstałych z winy Odbiorcy lub osoby trzeciej, za którą OSDn nie ponosi odpowiedzialności,
 - 8) wynikających z zaplanowanych i uzgodnionych między stronami wyłączeń urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznej wykorzystywanych do realizacji usług dystrybucyjnych,



- 9) spowodowanych wystąpieniem niezawinionych przez OSDn awarii systemów informatycznych OSDn w zakresie mającym wpływ na realizację umowy przez okres jej trwania i likwidacji jej skutków,
 - 10) niezbędne do przeprowadzenia pilnych prac koniecznych do zapobieżenia lub usunięcia skutków awarii.
3. OSDn jest obowiązane do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii elektrycznej wstrzymanego z powodów, o których mowa w ust. 2 pkt. 3), jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie ich dostarczania.
 4. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonywania przez OSDn czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymywania warunków Umowy, niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy przez Odbiorcę, OSDn ma prawo wezwać Odbiorcę do niezwłocznego usunięcia wskazanej nieprawidłowości, określając termin, po upływie którego Umowa może zostać rozwiązana przez OSDn za uprzednim wypowiedzeniem.
 5. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.
 6. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego zabudowanego w obiekcie Odbiorcy, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, Odbiorca ponosi koszty zakupu nowego urządzenia pomiarowego i koszty jego demontażu i montażu, chyba że utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego jest następstwem okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.
 7. W przypadku wadliwego działania urządzeń Odbiorcy, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSDn, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, Odbiorca będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez OSDn w związku z roszczeniami osób trzecich.
 8. W przypadku uszkodzenia lub zerwanie plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSDn, Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, chyba, że uszkodzenie lub zerwanie plomb jest następstwem okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.
 9. OSDn ma prawo w okresach niedoboru mocy ograniczać dostawę mocy i energii zgodnie z Ustawą. Odbiorca zobowiązany jest wtedy uregulować przebieg obciążeń dobowych zgodnie z poleceniami OSDn.
 10. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za brak zastosowania w instalacji Odbiorcy ochrony przed przepięciami, ani za inne następstwa nieprzestrzegania przez Odbiorcę wynikających z IRiESD lub powszechnie obowiązujących przepisów prawa obowiązków w zakresie użytkowania urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznej.

§5

Standardy jakościowe obsługi odbiorców

1. OSDn, w ramach standardów jakościowych obsługi odbiorców, ma w szczególności obowiązek:
 - 1) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji,
 - 2) rozpatrywania wniosków lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w Umowie między stronami określono inny termin,
 - 3) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej,
 - 4) udzielania odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia



- dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej,
- 5) bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej,
 - 6) powiadamiania odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się np. poczty elektronicznej
 - 7) informowania na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
 - 8) informowania na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
 - 9) informowania na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmiany innych warunków funkcjonowania sieci,
 - 10) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania sieci,
 - 11) na wniosek Odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów,
 - 12) na żądanie odbiorcy dokonać sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego na zasadach i w terminach określonych w IRiESD.
2. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych III i VI dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych i nieplanowanych określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
 3. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V jeżeli w Umowie między Stronami nie ustalono inaczej, to dopuszczalny czas trwania:
 - 1) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej - 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godzin
 - 2) przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerw planowanych - 35 godzin,
 - przerw nieplanowanych – 48 godzin
 4. Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia, instalacje i sieci elektroenergetyczne należące do Odbiorcy.
W sieci dystrybucyjnej OSDn mogą występować krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy krótkie i przemijające), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchowych. Zakłócenia spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostaw energii elektrycznej.
 5. W przypadku zgłoszenia żądania laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, właściciel układu pomiarowego zapewnia demontaż wskazanego elementu układu pomiarowego. Demontaż następuje w obecności przedstawiciela odbiorcy i OSDn.



OSDn przekazuje zdemontowany element układu pomiarowego do laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania w terminie 14-stu dni od dnia zgłoszenia żądania. Jeżeli właścicielem układu pomiarowego jest podmiot inny niż OSDn, to podmiot ten ma obowiązek przekazać OSDn zdemontowany element układu pomiarowego bezpośrednio po jego demontażu. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo, lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem nielegalnego poboru energii elektrycznej, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi Odbiorca, w wysokości określonej w Taryfie - dystrybucja.

6. OSDn, na wniosek Odbiorcy, kierowany do OSDn w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 5 umożliwia odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa Odbiorca. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy nie działa prawidłowo, a jego nieprawidłowe działanie nie jest wynikiem nielegalnego poboru energii elektrycznej, poniesione przez Odbiorcę koszty badania i dodatkowej ekspertyzy zostaną mu zwrócone przez OSDn.
7. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi Odbiorców lub parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, odbiorcy na jego pisemny wniosek, po rozpatrzeniu i uznaniu zasadności wniosku przez OSDn, przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej Taryfie - dystrybucja. OSDn jest zobowiązany rozpatrzyć wniosek w terminie do 30 dni od dnia jego złożenia.
8. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych każdej ze Stron.

§6

Parametry jakościowe energii elektrycznej

1. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych III, IV, V ustala się następujące parametry jakościowe energii elektrycznej - w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
 - 1) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 sekund powinna być zawarta w przedziale:
 - a) $50 \text{ Hz} \pm 1 \%$ (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5 % tygodnia,
 - b) $50 \text{ Hz} + 4\% / -6\%$ (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia;
 - 2) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyień $\pm 10 \%$ napięcia znamionowego;
 - 3) przez 95 % czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła P_{it} spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1;
 - 4) w ciągu każdego tygodnia 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
 - a) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 0 % do 2 % wartości składowej kolejności zgodnej,
 - b) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:
 - 5) współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 %;



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

2. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych VI parametry jakościowe energii elektrycznej dostarczanej z sieci określa Umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji lub umowa świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej
3. Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w ust.1 i 2 jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tg ϕ , nie większym niż 0,4 (jeżeli w Warunkach przyłączenia lub w Umowie między Stronami nie ustalono inaczej).

§7

Szczegółowe warunki świadczenia usług dystrybucji

1. Określona w załączniku nr 2 do Umowy, moc umowna będzie służyć do rozliczeń za usługi dystrybucji energii elektrycznej zgodnie z obowiązującą Taryfą - dystrybucja.
2. Moc umowną, do wysokości nie przekraczającej mocy przyłączeniowej, Odbiorca może zamawiać pisemnie do 15 października każdego roku odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące następnego roku. Brak zamówienia mocy umownej w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy umownej na następny rok w wielkości mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.
3. Dopuszcza się zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne, okresy roku.
4. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa - dystrybucja, przy czym zmiana wysokości mocy umownej może nastąpić po spełnieniu warunków określonych przez OSDn, uwzględniających postanowienia Taryfy - dystrybucja i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej.
5. Odbiorca może wystąpić do OSDn o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy OSDn.
6. Zmiana mocy umownej i/lub grupy taryfowej, o której mowa w ust. 2 ÷ 5 niniejszego paragrafu, może być związana z koniecznością dostosowania, kosztem Odbiorcy, na warunkach określonych przez OSDn, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, układów pomiarowo-rozliczeniowych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.

7. Jeżeli Odbiorca wystąpi o zmianę mocy umownej to w uzasadnionych przypadkach OSDn określi warunki techniczne przebudowy przyłącza lub układu pomiarowo-rozliczeniowego w celu ich dostosowania do zmienionego poboru mocy.
8. Za każde zwiększenie mocy umownej na wniosek Odbiorcy bez konieczności przebudowy przyłącza i w granicach mocy przyłączeniowej, Odbiorca ponosi tylko te koszty, które wynikają z przyrostu mocy umownej, zgodnie z Taryfą – dystrybucja.
9. Za każde zmniejszenie mocy umownej na wniosek Odbiorcy bez konieczności przebudowy przyłącza, Odbiorca ponosi opłaty określone w Taryfie - dystrybucja.
10. OSDn ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości mocy umownej.
11. Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez OSDn na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą, być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSDn, bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSDn.
12. Strony ustalają w Umowie miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSDn i Odbiorcą. OSDn odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznej do miejsca rozgraniczenia ich własności określonego w Umowie.
13. Odbiorca może zostać zobowiązany przez przedstawiciela ze strony OSDn do przedłożenia dokumentu potwierdzającego sprawność należących do niego urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznej.
14. Odbiorca może zlecić OSDn wykonanie następujących czynności:
 - 1) montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej,
 - 2) wymianę uszkodzonego przez Odbiorcę układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu;
 - 3) założenie plomb na elementach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji,
 - 4) sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu przedlicznikowym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę,
 - 5) laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 6) wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 7) przeniesienie, na wniosek Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejsce uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone w obrębie tego samego obiektu.

Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy Odbiorcą, a OSDn na podstawie Taryfy - dystrybucja.

§8

Zasady rozliczeń

1. OSDn wystawi fakturę VAT bez podpisu Odbiorcy na co Odbiorca wyraża zgodę.
2. Rozliczenia między Stronami z tytułu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej odbywać się będą w okresach rozliczeniowych w oparciu o faktury VAT wystawiane na podstawie danych z układu pomiarowo - rozliczeniowego, z zastosowaniem zasad i stawek opłat zawartych w Taryfie - dystrybucja. Odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego dokonywane będą bezpośrednio przez przedstawicieli OSDn.
3. Odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonuje OSDn w ostatnim dniu miesiąca

kalendaryzowego chyba, że Umowa określa inny termin.

4. Odczyt wskazań licznika energii elektrycznej dokonywany w terminie o którym mowa w ust. 3 jest zamknięciem okresu rozliczeniowego.
5. Jeżeli, z przyczyn niezależnych od OSDn, nie nastąpi odczyt rozliczeniowy układu pomiarowo-rozliczeniowego, rozliczanie za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej dokonane zostanie na zasadach określonych w IRiESD.
6. W przypadku stwierdzenia u Odbiorcy odbiorników o charakterze indukcyjnym lub pojemnościowym wpływających na prace sieci dystrybucyjnej, OSDn ma prawo do zainstalowania liczników do pomiaru energii elektrycznej biernej i rozliczania ponadumownego poboru energii biernej zgodnie z Taryfą – dystrybucja i Umową.
7. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez Odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
 - 1) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiąca nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - 2) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub
 - 3) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru
8. Rozliczeniami za pobór energii biernej są objęci odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilania z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w Warunkach przyłączenia lub w Umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, lub Umowie kompleksowej.
9. Oplacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ – gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego
10. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w Warunkach przyłączenia lub w Umowie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej lub Umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w Warunkach przyłączenia lub Umowie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, lub Umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
11. W przypadku przekroczenia przez Odbiorcę mocy zamówionej określonej w §1 Warunków technicznych usług dystrybucji (Załącznik nr 2) dla każdego przyłącza, OSDn pobiera od Odbiorcy dodatkową opłatę zgodnie z Taryfą - dystrybucja. Dodatkowe opłaty oblicza się dla każdego okresu rozliczeniowego w którym wystąpiło przekroczenie mocy zamówionej.
12. Należność za usługę dystrybucji płatna będzie w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury VAT chyba, że w Umowie zostanie określony inny termin płatności. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy OSDn wskazany na fakturze VAT.
13. W przypadku, gdy w wyniku błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość pobranej energii elektrycznej wykazana na fakturze VAT nie odpowiada ilości energii elektrycznej pobranej faktycznie, OSDn dokonuje korekty faktur VAT. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zachowaniem okresu przedawnienia roszczeń.



14. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur VAT jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta; przy wyliczaniu wielkości korekty OSDn uwzględni sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie jest możliwe ustalenie średniodobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
15. W przypadku zmiany stawek opłat w Taryfie - dystrybucja lub wprowadzenia nowej Taryfy - dystrybucja w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej pobranej przez Odbiorcę w okresie od dnia ostatniego odczytu rozliczeniowego do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie zmian lub nowej Taryfy - dystrybucja, będzie wyliczona szacunkowo w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile OSDn nie pozyska odczytu na dzień wejścia w życie zmian.
16. W przypadku niedotrzymania terminu płatności, OSDn ma prawo obciążać Odbiorcę odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
17. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, OSDn może:
 - a) pobrać od Odbiorcy opłatę w wysokości określonej w Taryfie - dystrybucja, chyba, że nielegalne pobieranie energii elektrycznej wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności, albo
 - b) dochodzić odszkodowania na zasadach ogólnych.
18. Złożenie reklamacji nie zwalnia Odbiorcy od obowiązku terminowego regulowania należności za świadczoną usługę, o ile Strona nie uzgodni inaczej.
19. Rozliczenia energii elektrycznej czynnej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh, energii elektrycznej biernej dokonywane są z dokładnością do 1 kVAh, a mocy z dokładnością do 1 kW.
20. Pomiar i rozliczenie opłat dystrybucyjnych odbywa się w jednej, całodobowej strefie czasowej.
21. OSDn może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy służący do rozliczeń za dostarczaną energię elektryczną, jeżeli Odbiorca, co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobraną energię elektryczną przez okres co najmniej jednego miesiąca.
22. Koszty zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 21 ponosi OSDn.

§ 9

Zasady wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej

1. OSDn wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej:
 - 1) jeżeli w wyniku przeprowadzenia kontroli, stwierdzi, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - 2) jeżeli Odbiorca odmówi zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach określonych w Ustawie,
 - 3) na żądanie sprzedawcy energii elektrycznej jeżeli odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub pobrana energię elektryczną co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności,
2. OSDn może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli:
 - 1) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - 2) odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.



3. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn określonych w ust. 1 i 2 następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie.
4. Szczegółowe warunki wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej oraz jej wznowienia określa IRiESD i Ustawa.
5. Odbiorca będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczania z przyczyn określonych w ust. 1 i 2, zgodnie z Taryfą - dystrybucja.
6. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub zaprzestanie przez Odbiorcę poboru tej energii bez rozwiązania Umowy, nie zwalnia Odbiorcy z obowiązku uiszczania opłat wynikających Taryfy - dystrybucja.

§ 10

Warunki rozwiązania i zmiany Umowy

1. Wszelkie zmiany warunków dostarczania i poboru energii elektrycznej muszą być poprzedzone zmianą warunków określonych w Umowie pod rygorem nieważności.
2. Odbiorca obowiązany jest poinformować OSDn z co najmniej 14 dniowym wyprzedzeniem o zamiarze opuszczenia obiektu, na potrzeby 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 Odbiorcy o rozwiązaniu Umowy za wypowiedzeniem. W określonym powyżej terminie Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSDn dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
3. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie z zastrzeżeniem ust. 4.
4. Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSDn dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do dnia ustalonego przez Strony jako dzień rozwiązania Umowy oraz podać adres, pod który OSDn wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
5. W przypadku nie dopełnienia przez Odbiorcę obowiązków określonych w ust. 2, 3 i 4, Odbiorca zobowiązany będzie do zapłaty należności za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej oraz należności wynikających §4 ust. 5 OWUD do czasu odczytu przez przedstawicieli OSDn wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
6. OSDn może rozwiązać umowę za wypowiedzeniem, ze skutkiem na koniec następnego miesiąca kalendarzowego w przypadku:
 - 1) z powodu braku technicznych warunków dostarczania energii elektrycznej,
 - 2) niewykonania lub nienależytego wykonania przez Odbiorcę obowiązków określonych w §3 ust.3 pkt. 2) do 5) i 8) do 11), pomimo bezskutecznego upływu 14-to dniowego terminu wyznaczonego Odbiorcy przez OSDn na usunięcie naruszeń,
 - 3) gdy okres wstrzymania dostarczania energii do Odbiorcy dokonanego z przyczyn określonych w §9 ust.1 i ust.2, trwa nieprzerwanie co najmniej 30 dni.
7. Oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
8. W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.
9. Forma aneksu nie jest wymagana do zmian Umowy będących następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ponadto forma aneksu nie jest wymagana do zmiany danych teleadresowych Stron Umowy i innych o charakterze informacyjnym, które zastępowane będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej Strony Umowy.



10. Strony zgodnie postanawiają o automatycznym bezpośrednim obowiązywaniu w Umowie postanowień każdorazowej nowej Taryfy - dystrybucja, oraz zmian tejże o ile zostały wprowadzone we właściwym trybie i nie są sprzeczne z przepisami Ustawy. Zmiany, uzupełnienia oraz wypowiedzenie Umowy mogą być dokonane wyłącznie na piśmie pod rygorem nieważności.
11. Odbiorca po otrzymaniu zawiadomienia o zmianie Taryfy - dystrybucja ma prawo do wypowiedzenia Umowy w terminie 14-tu dni od dnia otrzymania zawiadomienia z zachowaniem miesięcznego terminu wypowiedzenia Umowy ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. W okresie wypowiedzenia stosuje się dotychczasowe stawki opłat. Jeżeli Odbiorca nie wypowie Umowy w terminie o jakim mowa powyżej, wraz z jego upływem wchodzi w życie postanowienia nowej Taryfy - dystrybucja. Oświadczenie Odbiorcy o wypowiedzeniu Umowy powinno zostać złożone na piśmie pod rygorem nieważności.
12. Zmiany lub wprowadzenie nowej IRiESD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z datą wejścia w życie zmienionej IRiESD. Jeżeli zmiany IRiESD wymagają dostosowania postanowień Umowy do powyższych zmian, nastąpi to poprzez dostarczenie Odbiorcy pisemnej propozycji zmiany Umowy. Do propozycji zmiany Umowy zostanie dołączony projekt zmian wraz z pisemną informacją o prawie Odbiorcy do wypowiedzenia Umowy. O ile Odbiorca nie wypowie Umowy zmiany Umowy wiążą Strony poczynając od daty wskazanej w przesłanej Odbiorcy propozycji zmian Umowy.
13. Treść nowej lub zmienionej Taryfy - dystrybucja, ORLEN Południe S.A. podaje do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej www.orlenpoludnie.pl
14. W przypadku wypowiedzenia Umowy przez Odbiorcę, w związku z wprowadzeniem przez OSDn nowych stawek wynikających z Taryfy - dystrybucja, rozliczenia za świadczone usługi pomiędzy Stronami do końca okresu wypowiedzenia dokonywane będą na podstawie cen określonych w dotychczas obowiązującej Taryfie - dystrybucja.

§ 11 Postanowienia końcowe

1. W sprawach nieuregulowanych umową mają zastosowanie:
 - a) obowiązujące przepisy prawa,
 - b) instrukcja IRiESD,
 - c) aktualnie obowiązująca Taryfa - dystrybucja.
2. Zmiany taryf, IRiESD lub OWUD nie wymagają odrębnego aneksu do umowy.
3. Zmiany Taryfy - dystrybucja lub IRiESD następują na zasadach określonych w Ustawie. OSDn wprowadza nową Taryfę - dystrybucja w życie nie wcześniej niż po 14 dniach i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Odbiorca jest zobowiązany stosować się do nowych postanowień IRiESD po jej zatwierdzeniu przez Zarząd Spółki i wejściu w życie
4. W celu umożliwienia realizacji zawartych umów Odbiorca nieodpłatnie udostępnia OSDn pomieszczenia i infrastrukturę niezbędną, do dostarczenia energii do miejsca dostarczania oraz miejsce zabudowy układu pomiarowo rozliczeniowego.
5. Strony Umowy zobowiązane są, do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.
6. Sprawy związane z:
 - dostarczaniem energii elektrycznej w warunkach normalnego i awaryjnego zasilania,
 - standardami jakościowymi obsługi odbiorców,
 - zmianą warunków dostarczania energii elektrycznej,




- trybem powiadomienia Odbiorcy o planowanych przerwach w zasilaniu oraz informowaniem o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z powodu awarii w sieci dystrybucyjnej,

regulują, rozporządzenia do Ustawy oraz zapisy IRiESD i Umowy.

Zatwierdzone przez Zarząd ORLEN Południe S.A.


ORLEN Południe
Paweł Stawarz
Członek Zarządu


ORLEN Południe
Krzysztof Topolski
Członek Zarządu


KIEROWNICZKA
Jednostki Organizacyjnej
Energetyka i Zabezpieczenie Mediów

Sławomir Majerski



WARUNKI TECHNICZNE ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

§1 Charakterystyka przyłączy

Przyłącze nr 1, obiekt.....

1. Odbiorca zamawia, a OSDn zobowiązuje się do świadczenia usług dystrybucji przyłączem o napięciu kV z mocą umowną kW.
 - 1) Miejscem przyłączenia odbiorcy są/jest*
..... (w eksploatacji Odbiorcy/OSDn*).
 - 2) Miejscem dostarczania energii elektrycznej są/jest*
 - 3) Miejscem rozgraniczenia własności instalacji i sieci OSDn są/jest*
2. Typ przyłącza....., przekrój, długość.....
3. Odbiorca zamawia moc umowną czynną (maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut) w (np. dwóch) różnych wysokościach w roku, odpowiednio kW/ jednakową dla całego roku* dla przyłącza/obiektu.*
4. Urządzenie kompensacyjne; typ, moc.....kVAr, rodzaj regulacji
5. Urządzenie prądotwórcze, typ, mockW, przeznaczenie, inne.....*
6. Odbiorca został zakwalifikowany do grupy taryfowej
7. Pomiar pobieranej mocy i energii elektrycznej odbywa się na poziomie napięcia kV.
8. Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z:
 - 1) podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego elementami są:
 - a) dwa/trzy* przekładniki prądowe o przekładni A/A, stanowiące własność Odbiorcy/OSDn*,
 - b) dwa/trzy* przekładniki napięciowe o przekładni kV/kV, stanowiące własność Odbiorcy/OSDn*,
 - c) licznik/liczniki* rozliczeniowy/e
.....stanowiące własność Odbiorcy/OSDn*,
 - d) układ transmisji danych pomiarowych, w skład którego wchodzi
.....stanowiące własność Odbiorcy/OSDn*;



- 2) innych urządzeń
.....
stanowiące własność Odbiorcy/OSDn*;

Zmiany w układzie pomiarowo-rozliczeniowym nie wymagają zmiany Umowy, o ile nie mają wpływu na rozliczenia wynikające z Umowy.

9. Rodzaj i nastawy zabezpieczeń Odbiorcy.....
.....

10. Kody identyfikacyjne:

- 1) Kod FPP (Fizyczny Punkt Pomiarowy) -*
- 2) Kod PPE (Punkt Pobory Energii) -*
- 3) Kod PDE (Punkt Dostarczania Energii) -*
- 4) Kod MDD (Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego) -*

11. Inne warunki dla danego przyłącza*

Przyłącze nr 2, obiekt.....

wypełnić odpowiednio według treści ustalonej dla przyłącza nr 1

§2

Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. OSDn zobowiązuje się świadczyć usługi dystrybucji przy zachowaniu parametrów jakościowych energii w miejscu dostarczania dla sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
- 1) w zakresie jakości, w miejscu dostarczania i granicy własności OSDn zobowiązuje się dotrzymać parametry jakościowe energii określone w przepisach o których mowa w § 1 ust. 1 Umowy,
- 2) w zakresie niezawodności i ciągłości świadczenia usług dystrybucji OSDn: zobowiązuje się dotrzymać parametry określone w załączniku nr 1 do Umowy/ ustala czas trwania przerw:*
- a) dla przerw planowanych:
- czas trwania jednorazowej przerwy planowanej w dostarczaniu energii nie może przekroczyć..... godzin,
 - czas trwania przerw planowanych w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw planowanych jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć..... godzin.

Do powyższych czasów trwania przerw planowanych nie zalicza się przerw spowodowanych wyłączeniami dokonanymi na wniosek Odbiorcy.

- b) dla przerw nieplanowanych:

- czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej w dostarczaniu energii nie może przekroczyć..... godzin,
- czas trwania przerw nieplanowanych w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw planowanych jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć..... godzin.

Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do Odbiorcy.

W sieci dystrybucyjnej OSDn mogą, występować krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy krótkie i przemijające), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchowych. Zakłócenia spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostaw energii elektrycznej.

- Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w przepisach, o których mowa § 1 ust. 1 Umowy, jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg}\phi_0$ nie większym niż*

Przedstawiciele Odbiorcy, odpowiedzialni za eksploatację urządzeń i instalacji elektroenergetycznych i gospodarkę energią elektryczną:

1.(imię i nazwisko) tel..... , e-mail:

2.(imię i nazwisko) tel..... , e-mail:

OSDn

ODBIORCA

.....

.....

.....

.....

* - niepotrzebne skreślić

Załącznik nr 3 do Umowy nr z dnia

.....
Nazwa firmy

.....
adres

**PROGNOZA / KOREKTA PROGNOZY* ZAPOTRZEBOWANIA NA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
NA ROK**

Grupa taryfowa B21*

Miesiąc	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień
Ilość [kWh]												

Grupa taryfowa C21*

Miesiąc	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień
Ilość [kWh]												

Grupa taryfowa C11*

Miesiąc	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień
Ilość [kWh]												

* - niepotrzebne skreślić

.....
Data i podpis osoby/osób uprawnionej/upoważnionej ze strony Odbiorcy

K F I R O W N I K
Jednostki Organizacyjnej
Energetyki i Gazownictwa
Sławomir Majerski

