

**Umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucyjnych
(umowa kompleksowa)**

Nr/...../2015

W dniu r. w Siechnicach pomiędzy

Pełna nazwa podmiotu, forma prawna	
Adres siedziby	
Wpis do rejestru (nazwa rejestru, miejsowość)	
Kapitał zakładowy	
NIP	
Regon	
Telefon, fax, adres e-mail	

spółką zwaną w dalszej części Umowy **Odbiorcą**, reprezentowaną przez n/w osoby:

1 _____

2 _____

na podstawie pełnomocnictwa załączonego do Umowy

Adres do korespondencji Odbiorcy	
--	--

brak wpisu oznacza, że adres do korespondencji Odbiorcy jest tożsamy z adresem siedziby Odbiorcy

a

Energetyka Wiśłosan Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, ul. Szypowskiego 1, kod pocztowy 39-460, zarejestrowanym w Sądzie Rejonowym w Rzeszowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000126982, REGON 830393505, NIP 8671871281, o kapitale zakładowym 12 265 000 zł, zwanym w dalszej części Umowy **Dostawcą**, reprezentowanym przez:

1.,
2.

łącznie nazywanymi **Stronami** zawarta została niniejsza umowa (zwana dalej Umową), o następującej treści:

Dostawca

Odbiorca

§1

Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług dystrybucyjnych na warunkach określonych w niniejszej Umowie oraz załączonych do niej Ogólnych Warunkach Umowy Kompleksowej (OWU).
2. W zakresie nieuregulowanym niniejszą Umową stosuje się przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 – Prawo Energetyczne wraz z aktami wykonawczymi do tej ustawy, ustawy kodeks cywilny oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) właściwego dla Dostawcy Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
3. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD) właściwym dla sieci, do której przyłączony jest Odbiorca jest Energetyka Wiśłosan Sp. z o.o., zwane dalej OSD.
4. Integralną część Umowy stanowią obowiązujące: taryfa **Dostawcy** dla dystrybucji, cenniki **Dostawcy** sprzedaży energii oraz Ogólne Warunki Umowy Kompleksowej (OWU) będące „Załącznikiem nr 1” do Umowy.
5. Umowa przeznaczona jest dla **Odbiorców** nie będących konsumentami.

§2

Oświadczenia Stron

1. **Dostawca** oświadcza że:
 - a) jako sprzedawca energii posiada ważną koncesję na obrót energią elektryczną,
 - b) jako dostawca usług dystrybucji posiada ważną koncesję na dystrybucję energii elektrycznej,
 - c) zobowiązuje się do sprzedaży energii elektrycznej oraz do świadczenia usługi dystrybucyjnej na rzecz **Odbiorcy** do zasilania obiektu wymienionego w ust. 2 pkt b) do miejsc dostarczania określonych w §3 ust.1.
2. **Odbiorca** oświadcza, że:
 - a) przedłożony wyciąg z rejestru przedsiębiorców / wypis z ewidencji działalności gospodarczej *) jest aktualny na dzień zawarcia Umowy,
 - b) posiada tytuł prawny, wynikający z _____ do obiektu _____, w którym będzie korzystać z energii elektrycznej oraz że ww. tytuł prawny w chwili zawarcia niniejszej Umowy jest ważny,
 - c) planuje pobór energii elektrycznej w celu zasilania obiektu wymienionego w punkcie b) w ilości _____ kWh/rok
 - d) zobowiązuje się zgłosić prognozę poboru energii elektrycznej, o której mowa w punkcie c) na okres wskazany przez **Dostawcę** w pisemnej prośbie, w ciągu 14 dni od daty jej otrzymania,
 - e) otrzymał i zapoznał się z cenami i stawkami opłat za usługi dystrybucyjne i sprzedaż energii, zawartymi w taryfie i cennikach **Dostawcy**,
 - f) zapoznał się z Ogólnymi Warunkami Umowy Kompleksowej (OWU) oraz Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) OSD
 - g) przyjmuje do wiadomości, że aktualna treść taryfy, cenników oraz IRiESD znajduje się na stronie internetowej: www.esv.pl

§3

Uwarunkowania techniczne realizacji przedmiotu umowy

1. **Dostawca** zobowiązuje się dostarczyć energię elektryczną do przyłączy opisanych w „Załączniku nr 2”.
2. **Odbiorca** zostaje zakwalifikowany do grupy przyłączeniowej:
3. **Odbiorca** zostaje zakwalifikowany do grupy taryfowej:

§4

Rozliczenia między Stronami

1. Rozliczenia między **Stronami** w zakresie sprzedaży energii elektrycznej będą odbywać się według cen dla grupy taryfowej, o której mowa w §3 pkt. 3 Umowy zgodnie z cennikiem **Dostawcy**.
2. Rozliczenia między **Stronami** w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej będą odbywać się wg stawek opłat dla grupy taryfowej, o której mowa w §3 pkt. 3 Umowy, zgodnie z taryfą **Dostawcy** zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i wprowadzaną zgodnie z przepisami prawa.
3. Aktualnie obowiązujące taryfa i cenniki **Dostawcy** udostępniane są bezpłatnie w siedzibie **Dostawcy** oraz na stronie internetowej www.esv.pl
4. Strony ustalają, że za bilansowanie handlowe realizowane w ramach niniejszej Umowy odpowiedzialny jest **Dostawca**.
5. Szczegółowe zasady rozliczeń finansowych określa OWU.
6. Regulowanie wzajemnych zobowiązań będzie dokonywane na rachunki bankowe:
 - a) **Odbiorcy**: _____
 - b) **Dostawcy**: podany na fakturze.

§5
Okres obowiązywania Umowy oraz warunki jej rozwiązania

Umowa obowiązuje od dnia montażu licznika energii elektrycznej, tj. od r. i zostaje zawarta na czas nieokreślony / na czas określony.

§6
Zachowanie poufności

- Odbiorca** wyraża zgodę na przetwarzanie jego danych osobowych przez **Dostawcę** i Spółki z grupy kapitałowej **Dostawcy** oraz podmioty działające na ich rzecz, w zakresie niezbędnym do wywiązywania się z Umowy.
- Dostawca** zobowiązuje się do dbania z należytą starannością, by nie ujawniać danych osobowych **Odbiorcy** osobom nieupoważnionym.

§7
Postanowienia przejściowe i końcowe

- Tryb i warunki rozwiązania przez **Strony** niniejszej Umowy, obowiązki Stron związane z rozwiązaniem Umowy oraz warunki wstrzymania sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji określone zostały w OWU.
- Zmiany wprowadzone przez **Dostawcę** w zawartej Umowie, OWU, cenniku **Dostawcy** lub taryfie **Dostawcy**, będą niezwłocznie przesłane **Odbiorcy** wraz z informacją o prawie do wypowiedzenia Umowy w trybie określonym w OWU. Nie złożenie przez Odbiorcę wypowiedzenia Umowy w przypisanym terminie skutkuje zmianą postanowień Umowy.
- Odbiorca** wyraża zgodę na wykonywanie wszelkich praw i obowiązków **Dostawcy** wynikających z postanowień niniejszej Umowy i OWU przez OSD i jego upoważnionych pracowników, w zakresie dotyczącym świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz działalności OSD.
- Zgodnie z przepisami Prawa energetycznego **Odbiorca** może dokonać zmiany sprzedawcy energii elektrycznej. Procedura zmiany sprzedawcy określona jest w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) OSD. Szczegółowe informacje w tym zakresie, w tym obowiązujące wzory druków, opublikowane są na stronie internetowej www.esv.pl.
- Integralną część Umowy stanowią załączniki wyszczególnione w § 8.
- Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

§8
Załączniki

Strony uzgadniają, że integralną częścią Umowy są następujące załączniki:

Lp.	Określenie załącznika	Fakt obowiązywania	
		Tak	nie
1.	Zał. 1 Ogólne Warunki Umowy Kompleksowej	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	Zał. 2 Wykaz i opis przyłączy	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3.	Zał. 3 Pełnomocnictwo do podpisania Umowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Podpisy przedstawicieli Stron
Dostawca
Odbiorca

Dostawca

Odbiorca

Załącznik nr 1

Ogólne Warunki Umowy Kompleksowej
dla odbiorców nie będących konsumentami

§1

Postanowienia ogólne

1. **Ogólne Warunki Umowy Kompleksowej (OWU)** stanowią integralną część **Umowy** kompleksowej zawartej pomiędzy **Odbiorcą** a **Dostawcą** oraz określają warunki sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucyjnych, a także prawa i obowiązki **Stron**.
2. Ogólne Warunki Umowy Kompleksowej w szczególności uwzględniają postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 oraz z 2013 r. poz. 984), wraz z przepisami wykonawczymi, w tym:
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, zwanego dalej Rozporządzeniem taryfowym,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. (z późniejszymi zmianami) w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zwanego dalej Rozporządzeniem systemowym,
 - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, zwanego dalej Rozporządzeniem o ograniczeniach,
 - b) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej, zwanej dalej Ustawą w sprawie likwidacji KDT,
 - c) taryfy dla energii elektrycznej **Dostawcy** odnoszącej się do usług dystrybucyjnych, zatwierdzonej przez Prezesa URE, zwanej dalej Taryfą,
 - d) cennika dla energii elektrycznej **Dostawcy**, zatwierdzonego przez Zarząd **Dostawcy**, zwanego dalej Cennikiem,
 - e) Aktualnej i zatwierdzonej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej operatora OSD, zwanej dalej IRiESD, która na podstawie art. 9g ust. 12 Prawa Energetycznego, stanowi część umowy.- zwanych w dalszej części Przepisami.
3. **Definicje:**

Umowa – umowa kompleksowa zawierająca postanowienia regulujące sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta pomiędzy **Odbiorcą** a **Dostawcą**.

Odbiorca – odbiorca końcowy, który kupuje energię elektryczną i usługi dystrybucji energii elektrycznej od **Dostawcy**, w dalszej części Umowy może być również nazywany **Stroną**.

Dostawca – przedsiębiorstwo energetyczne wchodzące w skład Grupy Kapitałowej ESV, posiadające koncesje na dystrybucję i obrót energią elektryczną, wskazane w Umowie.

OSD (Operator Systemu Dystrybucyjnego) – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w elektroenergetycznym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi, wyznaczone decyzją Prezesa URE Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze, na którym znajduje się miejsce dostarczania energii elektrycznej do **Odbiorcy**, wskazane w Umowie.

Miejsce dostarczania – punkt w sieci dystrybucyjnej **Dostawcy**, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci, będący jednocześnie punktem odbioru.

IRiESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD określająca procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną, dostępna na stronie internetowej **Dostawcy**.

Taryfa – zbiór cen i stawek opłat za usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz warunki ich stosowania przygotowany przez **Dostawcę**, wprowadzany w życie zgodnie z przepisami Ustawy Prawo Energetyczne, dostępny na stronie internetowej **Dostawcy**.

Cennik – zbiór cen i stawek opłat za energię elektryczną oraz warunków ich stosowania opracowany przez **Dostawcę** i wprowadzony do stosowania jako obowiązujący dla określonych w nim **Odbiorców**, dostępny na stronie internetowej **Dostawcy**.

Nielegalny pobór energii – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia Umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
4. W zakresie nieuregulowanym w ust. 3 powyżej oraz **Umowie**, zastosowanie mają definicje zawarte w **Taryfie Dostawcy**, Ustawie Prawo Energetyczne oraz aktach wykonawczych do tej ustawy, jak również IRiESD.
5. Każdorazowo, gdy w niniejszym dokumencie mowa jest o „**Umowie**”, oznacza to **Umowę** i wszystkie jej integralne części.

§2

Obowiązki Dostawcy

Dostawca zobowiązany jest w szczególności do:

- a) sprzedaży energii elektrycznej **Odbiorcy** oraz zapewnienia jej dostarczenia z zachowaniem obowiązujących standardów jakościowych oraz innych wymagań określonych w Przepisach, o których mowa w §1 ust. 2;
- b) przeniesienia na **Odbiorcę** własności dostarczonej energii elektrycznej w miejscu dostarczania określonym w **Umowie**;
- c) zapewnienia bilansowania handlowego i pokrywania jego kosztu w ramach ceny za pobraną przez **Odbiorcę** energię elektryczną;
- d) przestrzegania standardów jakościowych obsługi **Odbiorców** określonych w Przepisach;
- e) bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;

- f) na wniosek **Odbiorcy**, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonać sprawdzenia parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów;
- g) umożliwienia **Odbiorcy** kontroli prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz wglądu do danych i wyników badań laboratoryjnych stanowiących podstawę do rozliczeń;
- h) przyjmowania od **Odbiorcy** zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej;
- i) terminowego rozpatrzenia wniosków i reklamacji **Odbiorcy** i udzielania odpowiedzi;
- j) skorygowania rozliczeń z **Odbiorcą** w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości działania układu pomiarowego albo w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów układu pomiarowego, wg zasad określonych w Taryfie;
- k) w przypadku stwierdzenia niezgodności zmierzonych parametrów bądź nieprawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego pokrycia kosztów wykonanych badań;
- l) powiadamiania **Odbiorców**, poprzez ogłoszenie na stronie internetowej **Dostawcy**, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej;
- m) informowania na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, w przypadku **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;
- n) informowania na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, w przypadku **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, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci.

§3

Obowiązki Odbiorcy

Odbiorca zobowiązany jest w szczególności do:

- a) pobierania energii elektrycznej zgodnie z Przepisami, postanowieniami Umowy, z mocą nie przekraczającą mocy przyłączeniowej,
- b) terminowego regulowania należności za energię elektryczną, usługę dystrybucji oraz innych należności wynikających z **Umowy**,
- c) utrzymywania należącej do niego wewnętrznej instalacji odbiorczej w należyłym stanie technicznym, zgodnie z obowiązującymi Przepisami,
- d) utrzymywania nieruchomości do której **Dostawca** dostarcza energię elektryczną w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości, określonych we właściwych przepisach, od istniejących urządzeń w przypadku stawiania obiektów i sadzenia drzew,
- e) powierzania budowy lub dokonywania zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia kwalifikacyjne,
- f) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom **Dostawcy** dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do należących do niego elementów sieci, urządzeń oraz układów pomiarowo-rozliczeniowych znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci, lub odczytu i kontroli wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- g) zabezpieczenia przed uszkodzeniem plomb nałożonych na zabezpieczeniach głównych i elementach układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- h) poniesienia, na zasadach określonych w Taryfie, kosztów sprawdzenia prawidłowości działania układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz kosztów ich badania laboratoryjnego, wykonanego na Jego żądanie w przypadku gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układów pomiarowo-rozliczeniowych,
- i) poniesienia, na zasadach określonych w Taryfie, kosztów sprawdzenia i pomiarów jakości dostarczanej energii elektrycznej w przypadku, gdy przeprowadzone sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych nie potwierdzają zastrzeżeń Odbiorcy,
- j) zainstalowania - w przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do **Odbiorcy** aparatów, urządzeń i odbiorników, które mogą powodować wprowadzanie zakłóceń do sieci Dostawcy - odpowiednich urządzeń eliminujących wprowadzanie tych zakłóceń do sieci Dostawcy,
- k) dostosowania swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których został uprzednio, zgodnie z Przepisami, powiadomiony przez **Dostawcę**,
- l) niezwłocznego poinformowania Dostawcy o zauważonych wadach lub usterkach w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i o innych okolicznościach mogących mieć wpływ na prawidłowość rozliczeń,
- m) niezwłocznego informowania **Dostawcy** o powstałych przerwach w dostawie energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach,
- n) niezwłocznego, pisemnego informowania **Dostawcy** o zamiarze zainstalowania w sieci lub instalacji **Odbiorcy** nowych lub wymiany: urządzeń do kompensacji mocy biernej, agregatów prądotwórczych i sposobie ich przyłączenia do sieci oraz transformatorów,
- o) udostępnienia **Dostawcy** do oplombowania wszystkich elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z pokrywami obudów urządzeń pomocniczych mieszczących się lub wchodzących w skład tych elementów, we wszystkich obiektach **Odbiorcy**,
- p) niezwłocznego informowania Dostawcy o każdorazowej zmianie swoich danych zawartych w **Umowie**.

§4

Warunki dostawy energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji

1. Czynności związane z dystrybucją energii elektrycznej, utrzymywaniem sieci i instalacji w należyłym stanie są realizowane poprzez **Dostawcę** i **OSD**. W związku z tym, do kontroli dotrzymania warunków **Umowy** uprawniony jest również **OSD**, bez konieczności uzyskiwania odrębnego upoważnienia **Dostawcy** lub zgody **Odbiorcy**. **Odbiorca** wyraża zgodę na przekazywanie przez **Dostawcę** do **OSD** lub przez **OSD** do **Dostawcy** danych wynikających z realizacji **Umowy**, w szczególności będących wynikiem przeprowadzonych przez **OSD** kontroli.
2. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonania przez Dostawcę lub **OSD** czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymania warunków **Umowy**, nie wykonania lub nienależytego wykonania **Umowy** przez **Odbiorcę**, **Dostawca** ma

- prawo wezwać **Odbiorcę** do niezwłocznego usunięcia wskazanej nieprawidłowości, określając termin, po upływie którego **Umowa** może zostać rozwiązana przez **Dostawcę** za uprzednim wypowiedzeniem.
3. **Strony** ustalają w umowie miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy **Dostawcą** i **Odbiorcą**. **Dostawca** odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca dostarczania określonego w **Umowie**.
 4. Energia elektryczna dostarczana do obiektów **Odbiorcy** spełniać powinna wymagania określone w Przepisach.
 5. Warunkiem dotrzymania parametrów napięcia zasilającego jest pobieranie przez **Odbiorcę** mocy nie większej od mocy umownej, przy utrzymaniu współczynnika mocy $\text{tg } \phi$ określonego w **Umowie**.
 6. Dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:
 - a) łączny czas trwania w ciągu roku nieplanowanych przerw długich i bardzo długich w dostarczaniu energii elektrycznej, w sieci dystrybucyjnej **Dostawcy** liczony dla poszczególnych wyłączeń od czasu zgłoszenia przez **Odbiorcę** braku zasilania do jego przywrócenia ustalony przez **Strony Umowy** nie może przekroczyć 48 godzin, przy czym czas przerwy jednorazowej nie może przekroczyć 24 godziny,
 - b) łączny czas trwania w ciągu roku planowanych przerw długich i bardzo długich w dostarczaniu energii elektrycznej, w sieci dystrybucyjnej **Dostawcy**, liczony dla poszczególnych wyłączeń od momentu braku zasilania do jego przywrócenia nie może przekroczyć 35 godzin, przy czym czas przerwy jednorazowej nie może przekroczyć 16 godzin,
 - c) do czasu przerw nieplanowanych w dostarczaniu energii elektrycznej nie zalicza się okresów wyłączeń awaryjnych będących następstwem awarii lub zakłóceń w instalacji należącej do **Odbiorcy**, jak również okresów wyłączeń będących następstwem przekroczenia parametrów określonych w ust. 1 z przyczyn leżących po stronie **Odbiorcy**,
 - d) w przypadku zasilania obiektu **Odbiorcy** z więcej niż jednego przyłącza za czas przerw w dostarczaniu energii elektrycznej uważa się brak zasilania jednocześnie na wszystkich przyłączach,
 - e) w sieci dystrybucyjnej **Dostawcy**, w sieci dystrybucyjnej **operatorów** nadrzędnych, w tym w sieci sieci przesyłowej 400 i 220 kV mogą występować krótkotrwałe zaniki napięcia wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchowych (przerwy przemijające i krótkie); zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami, o których mowa w ust. a) i b),
 7. Moc umowna zamawiana jest przez **Odbiorcę** w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku lub w sposób określony w **Umowie**.
 8. Odbiorca jest zobowiązany zgłosić na piśmie do **Dostawcy**, oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania/przyłącza wielkość mocy umownej na kolejny rok kalendarzowy najpóźniej do dnia 31 października roku poprzedzającego zmianę. W przypadku braku zamówienia mocy umownej, przyjmuje się wielkość mocy umownej z ostatniego miesiąca roku poprzedniego.
 9. Moc umowna zamawiana przez **Odbiorcę** dla każdego z przyłączy nie może być większa od mocy przyłączeniowej oraz nie może być niższa od mocy minimalnej odpowiadającej 20% prądu znamionowego przekładników prądowych.
 10. W przypadku, gdy **Odbiorca** zasilany jest z kilku przyłączy, a układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie dla każdego z nich, wówczas przyjmuje się jednakową moc umowną na każde przyłącze.
 11. Jeżeli zmiana mocy umownej wymaga:
 - a) określenia nowych warunków przyłączenia, to wyrażenie zgody na taką zmianę możliwe jest po spełnieniu przez **Odbiorcę** wymagań określonych w wydanych warunkach przyłączenia do sieci,
 - b) dostosowaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego (w szczególności przekładników), zgodnie z wytycznymi określonymi przez **Dostawcę**,
zmiana mocy umownej jest możliwa z początkiem najbliższego okresu rozliczeniowego przed którym nastąpiło to dostosowanie.
 12. **Dostawca** ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości umownej.
 13. Ze względu na konieczność ochrony sieci przed skutkami przeciążeń, **Dostawca** zastrzega stosowanie środków technicznych uniemożliwiających pobór mocy 15% większej niż 120% mocy umownej, poprzez zastosowanie w torach prądowych przyłącza wkładek topikowych i/lub zabezpieczeń nadprądowych, których wartość obliczana jest wg następującej zależności :

$$I_b = \frac{P_u \times 1000 \times 1,2}{\sqrt{3} \times 400 \times \cos \phi_o}$$

gdzie:

I_b – prąd znamionowy wkładki topikowej lub zabezpieczenia nadprądowego,

P_u – moc umowna wyrażona w kW .

ϕ_o – kąt, którego $\text{tg} = 0,4$

W przypadku wkładek topikowych, gdy obliczona wartość I_b jest różna od wartości należących do znormalizowanego typoszeregu, przyjmuje się najbliższą większą niż obliczona wartość należącą do znormalizowanego typoszeregu.

14. W przypadku stosowania w należących do **Odbiorcy** sieciach i instalacjach aparatów, urządzeń i odbiorników wrażliwych na zapady napięcia zasilającego, tj. spowodowane występującymi w sieci zwarciami obniżenia poziomu napięcia poniżej 90% napięcia znamionowego na czas do 1 minuty, **Odbiorca** będzie we własnym zakresie przeciwdziałał skutkom tych zakłóceń poprzez zainstalowanie urządzeń i układów podtrzymujących napięcie (UPS) i realizuje swoje sieci i instalacje z odpowiednio wysokim poziomem mocy zwarciowej.
15. Rozliczanie i obliczanie należności za pobraną energię elektryczną oraz za świadczone usługi dystrybucyjne odbywać się będzie wg grupy taryfowej określonej w **Umowie**.
16. **Odbiorca** ma prawo do zmiany grupy taryfowej raz na 12 miesięcy lub, w przypadku zmiany stawek, w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej taryfy, po spełnieniu warunków wymaganych do zakwalifikowania się do innej grupy taryfowej.
17. Sprzedawca może dokonać jednostronnie zmiany grupy taryfowej po stwierdzeniu, że **Odbiorca** korzysta z energii elektrycznej w sposób niezgodny z **Umową**.
18. **Dostawca** zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym urządzeń służących do rejestracji oddziaływania na elementy układu źródłami pola magnetycznego o znacznej sile. Stwierdzenie, na podstawie wskazań tych urządzeń, oddziaływania silnym polem magnetycznym na elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego traktowane jest jako ingerencja w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

19. **Odbiorca** zobowiązany jest umożliwić przedstawicielowi **Dostawcy** dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania **Umowy**. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością **Dostawcy**, **Odbiorca** jest zobowiązany również umożliwić jego demontaż.
20. W przypadku niedopełnienia obowiązków określonych w ust. 18 powyżej, **Odbiorca** będzie odpowiedzialny za zobowiązania wynikające z niniejszej **Umowy** aż do momentu dokonania odczytu końcowego.
21. W przypadku, gdy miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego nie znajduje się po tej samej stronie transformatora, po której następuje rozliczenie wynikające z grupy taryfowej, ilości energii wykazane przez liczniki korygowane są o straty mocy i energii powstałe w transformatorze. Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań zaplombowanych przez **Dostawcę** urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wielkości strat mocy i energii przyjmuje się proporcjonalnie w stosunku do ilości energii wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, w wysokości odpowiednio: 3% dla energii czynnej i 10 % dla energii biernej.

§ 5

Zasady rozliczeń

1. Do rozliczeń z tytułu **Umowy** kompleksowej mają zastosowanie ceny, opłaty i zasady ich stosowania zawarte w Cenniku, przewidziane dla grupy taryfowej do której został zakwalifikowany **Odbiorca** oraz stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy **Dostawcy** określonej w **Umowie**.
2. W przypadku okresów rozliczeniowych dłuższych niż jeden miesiąc, **Dostawca** może w trakcie okresu rozliczeniowego pobierać należności na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej nie częściej niż co jeden miesiąc.
3. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną oraz świadczone usługi dystrybucji są dokonywane na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii określonych w **Umowie**.
4. Wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego odczytywane będą osobiście przez upoważnionych pracowników **Dostawcy** lub drogą teletransmisji.
5. Regulowanie należności z tytułu dostarczonej energii elektrycznej i usług dystrybucyjnych będzie odbywać się na podstawie faktur VAT lub innych dokumentów finansowych wystawionych przez **Dostawcę** lub inny podmiot działający w jego imieniu, w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury VAT lub innego dokumentu finansowego na wskazane w w/w dokumentach konto.
6. W trakcie okresu rozliczeniowego **Dostawca** może wystawić **Odbiorcy** faktury przedpłatowe stanowiące do 80% kwoty wynikającej z faktury za poprzedni okres rozliczeniowy w liczbie do 3 sztuk, płatne w terminie 14 dni od daty wystawienia danej faktury przedpлатowej.
7. Za dzień spełnienia świadczenia przyjmuje się dzień uznania rachunku bankowego **Dostawcy**.
8. W przypadku niedotrzymania terminu płatności **Dostawca** obciąża **Odbiorcę** odsetkami ustawowymi.
9. **Dostawca**, na podstawie zgody **Odbiorcy** udzielonej w trybie przewidzianym w odrębnym regulaminie, może wystawiać dokumenty rozliczeniowe w formie elektronicznej.
10. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji a także w przypadku niesprawności elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie rzeczywistej ilości pobranej energii elektrycznej, **Dostawca** dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
11. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie powyżej, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
12. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty jest średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury.
13. W przypadku powstania nadpłaty za pobraną energię elektryczną podlega ona zaliczeniu na poczet:
 - a) płatności zaległych, o ile występują,
 - b) należności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Odbiorca** nie zażąda jej zwrotu.
14. W przypadku niedotrzymania przez **Dostawcę** standardów jakościowych obsługi, **Odbiorcy** przysługują, na jego wniosek złożony na piśmie **Dostawcy**, w terminie nie dłuższym niż 14 dni od zaistnienia zdarzenia, bonifikaty i upusty w wysokości określonej w Taryfie **Dostawcy**.
15. **Odbiorcy** przysługuje prawo do złożenia reklamacji związanej z realizacją **Umowy**.
16. Reklamacja nie zwalnia **Odbiorcy** z terminowego uregulowania należności za dostarczoną energię elektryczną
17. Zaprzestanie przez **Odbiorcę** poboru energii elektrycznej bez rozwiązania **Umowy** nie zwalnia **Odbiorcy** od obowiązku uiszczenia na rzecz **Dostawcy** opłat stałych (np. opłata abonamentowa, opłata handlowa, składnik stały stawki sieciowej, opłata przejściowa) wynikających z obowiązujących Taryfy i Cennika **Dostawcy**.
18. W przypadku wypowiedzenia **Umowy**, **Odbiorca** zobowiązany jest do pokrycia wszystkich należności wynikających z realizacji **Umowy** do dnia jej rozwiązania.
19. **Dostawca** ma prawo, w razie utraty przez **Odbiorcę** możliwości wywiązania się z obowiązku zapłaty za dostarczoną energię elektryczną i usługi dystrybucyjne zażądać złożenia przez **Odbiorcę** zabezpieczenia finansowego należytego wykonania **Umowy** (np. weksel *in blanco*, kaucja gwarancyjna, egzekucja z aktu notarialnego itp.).

§ 6

Wstrzymanie dostawy energii elektrycznej

1. **Dostawca** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli:
 - a) **Odbiorca** dopuszcza się nielegalnego poboru energii elektrycznej,
 - b) instalacja lub sieci **Odbiorcy** stwarzają bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska.
2. **Dostawca** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej po bezskutecznym pisemnym wezwaniu, gdy **Odbiorca**:

- a) używa urządzeń wprowadzających zakłócenia w pracy sieci lub instalacji innych odbiorców,
 - b) wprowadza samowolne zmiany w części instalacji **Odbiorcy** oplombowanej przez **Dostawcę**,
 - c) uniemożliwia upoważnionym przedstawicielom **Dostawcy** dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do układu pomiarowo-rozliczeniowego, elementów sieci i urządzeń będących własnością **Dostawcy** i znajdujących się na terenie, w obiekcie lub lokalu **Odbiorcy**, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci,
 - d) utrzymuje nieruchomości w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci.
3. Wstrzymanie dostarczenia energii elektrycznej może nastąpić po upływie 14 dni od określonego przez **Dostawcę** terminu usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości, jeżeli nieprawidłowości te nie zostały przez **Odbiorcę** usunięte w określonym terminie.
 4. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, niezależnie od uprawnienia **Dostawcy**, o którym mowa w ust. 5 poniżej, **Dostawca** pobiera od **Odbiorcy** opłatę przewidzianą w Taryfie.
 5. W przypadku, gdy **Odbiorca** opóźnia się z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucyjne co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, **Dostawca** może wstrzymać dostarczanie energii.
 6. Wznowienie dostarczania energii następuje bezzwłocznie, po pisemnym powiadomieniu **Dostawcy** o usunięciu przyczyny wstrzymania lub uregulowaniu należności i okazaniu dowodu wpłaty.
 7. Wstrzymanie dostawy energii elektrycznej nie stanowi rozwiązania **Umowy**.
 8. **Dostawca** nie ponosi odpowiedzialności za szkody poniesione przez **Odbiorcę** w związku z wstrzymaniem dostawy energii w przypadkach opisanych w ustępach 1-5 powyżej.

§ 7

Ograniczenia w wykonaniu Umowy

1. Strony dopuszczają ograniczenia w wykonaniu **Umowy** w przypadku wystąpienia:
 - a) siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające w całości lub części wywiązanie się z zobowiązań umownych, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ni przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności **Stron**. Przejawami siły wyższej są w szczególności: klęski żywiołowe, w tym pożar, powódź, susza, trzęsienie i osunięcie ziemi, silne wiatry, deszcz nawalny, śnieg nawalny, śadź, akty władzy państwowej, w tym stan wojenny, stan wyjątkowy, embarga, blokady, działania wojenne, akty sabotażu, akty terrorystyczne, strajki powszechne lub inne niepokoje społeczne, w tym publiczne demonstracje, lokauty itp.,
 - b) awarii sieciowej (rozumianej jako zdarzenie ruchowe, w wyniku którego następuje wyłączenie z ruchu synchronicznego części Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, która produkuje lub pobiera z sieci energię elektryczną w ilości nie większej niż 5% całkowitej bieżącej produkcji) lub awarii w systemie (będącej zdarzeniem ruchowym, w wyniku którego następuje wyłączenie z ruchu synchronicznego części Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, która produkuje lub pobiera z sieci energię elektryczną w ilości co najmniej 5% całkowitej bieżącej produkcji) wywołanej przez instalację, sieci lub urządzenia nie będące własnością **Odbiorcy**,
 - c) awarii sieciowej lub awarii w systemie wywołanej przez instalację, sieci lub urządzenia będące własnością **Odbiorcy**,
 - d) krótkotrwałych zaników lub obniżenia poziomu napięcia spowodowanych działaniem automatyk sieciowych,
 - e) planowych przerw, o których **Odbiorca** został poinformowany zgodnie z Przepisami,
 - f) zagrożenia życia i zdrowia ludzkiego.
2. Wprowadzone zgodnie z postanowieniami OWU ust. 1 powyżej ograniczenia nie stanowią niewykonania lub nienależytego wykonania umowy przez **Dostawcę**, a ewentualne szkody wynikające z przyczyn określonych w ust. 1 powyżej nie mogą stanowić podstawy do dochodzenia przez Strony jakichkolwiek roszczeń odszkodowawczych.

§ 8

Warunki zmiany i rozwiązania Umowy

1. **Odbiorcy** przysługuje prawo rozwiązania **Umowy** z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. **Odbiorca** może wskazać w oświadczeniu późniejszy termin rozwiązania **Umowy**. **Strony** dopuszczają możliwość rozwiązania **Umowy** w innym, uzgodnionym przez **Strony**, terminie.
2. Zmiana **Umowy**, oświadczenie o jej wypowiedzeniu lub rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
3. W przypadku zmiany przepisów skutkujących zmianą stawki podatku VAT, akcyzy lub innych zmian ogólnie obowiązujących przepisów prawa, a w szczególności zmiany Ustawy Prawo Energetyczne lub aktów wykonawczych do tej Ustawy wprowadzających dodatkowe obowiązki związane z zakupem praw majątkowych lub certyfikatów dotyczących efektywności energetycznej, ceny energii elektrycznej zostają powiększone o kwotę wynikającą z obowiązków nałożonych właściwymi przepisami od dnia ich wejścia w życie na podstawie jednostronnego oświadczenia **Dostawcy**.
4. Nie wymagają formy aneksu do **Umowy** zmiany **Umowy**, będące następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiany danych teled adresowych **Stron Umowy** i innych o charakterze informacyjnym, które następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej **Strony Umowy**.
5. **Dostawca** może zmienić warunki **Umowy** poprzez wprowadzenie nowych lub zmianę dotychczasowych, odpowiednio, Taryfy, Cennika, OWU, zgodnie z zasadami opisanymi w ust. 6-10 poniżej chyba, że **Umowa** określa inny sposób zmian.
6. Taryfy podlegające zatwierdzeniu przez Prezesa URE wchodzą w życie nie wcześniej niż po 14 dniach od daty ich opublikowania w biuletynie URE.
7. Zmiany odpowiednio: Umowy, Cennika, OWU wprowadzone przez **Dostawcę**, wchodzą w życie z dniem wskazanym przez **Dostawcę** z zastrzeżeniem określonym w ust. 10 poniżej.
8. W przypadku wprowadzenia zmian, o których mowa w ust. 5, **Dostawca** przekazuje **Odbiorcy** treść zmian informując o prawie do rozwiązania **Umowy** oraz informując **Odbiorcę**, że rozwiązanie **Umowy** nie wiąże się z żadnymi dodatkowymi zobowiązaniami względem **Dostawcy**.
9. Treść zmian, o których mowa w ust. 7 jest również dostępna na stronie internetowej oraz w siedzibie **Dostawcy**.

10. W przypadku wprowadzenia zmian, o których mowa w ust. 6 i 7, **Odbiorcy** przysługuje prawo wypowiedzenia **Umowy** w terminie 14 dni od dnia powzięcia informacji o zmianach, ze skutkiem na koniec miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie **Odbiorcy** dotarło do **Dostawcy**.
11. W okresie wypowiedzenia, o którym mowa w ust. 10 powyżej stosuje się dotychczasową **Umowę**.
12. W przypadku zmiany lub wprowadzenia nowej IRIESD, nowe brzmienie obowiązuje **Strony** od dnia wejścia w życie zmienionej IRIESD.
13. **Umowa** może zostać wypowiedziana przez **Dostawcę** ze skutkiem natychmiastowym w przypadku zajścia przyczyn przewidzianych przepisami prawa, a także w szczególności w sytuacji, jeżeli dalsza realizacja **Umowy** naraziłaby **Dostawcę** na odpowiedzialność wobec osób trzecich.
14. **Umowa** może także zostać wypowiedziana ze skutkiem natychmiastowym przez **Dostawcę** po bezskutecznym upływie terminu wyznaczonego **Odbiorcy** na piśmie w celu:
 - a) zaprzestania działań zakłócających pracę sieci w sposób przekraczający dopuszczalne normy;
 - b) zaprzestania działań lub utrzymywania obiektów, własnej sieci, instalacji w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej **Dostawcy**,
 - c) uniemożliwienia **Dostawcy** dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością **Dostawcy**, znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**, w celu usunięcia awarii,
 - d) pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej.
15. **Odbiorca** jest zobowiązany umożliwić **Dostawcy** dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia obowiązywania **Umowy** oraz podania adresu, pod który **Dostawca** wyśle dokument finansowy rozliczenia końcowego.
16. W przypadku rozwiązania **Umowy Odbiorca** jest zobowiązany umożliwić dokonanie demontażu układu pomiarowego należącego do **Dostawcy** oraz uregulować wszystkie wynikające z **Umowy** należności względem **Dostawcy**.

§ 9

Przeniesienie praw i obowiązków na osobę trzecią

1. Przeniesienie praw i obowiązków przez **Odbiorcę**, wynikających z **Umowy** na osobę trzecią wymaga zgody **Dostawcy** wyrażonej w formie pisemnej pod rygorem nieważności,
2. Przeniesienie przez **Dostawcę** praw i obowiązków wynikających z **Umowy** na inny podmiot grupy kapitałowej ESV (spółka powiązana kapitałowo) lub na podmiot będący następcą prawnym **Dostawcy** lub powstały w skutek wyodrębnienia części przedsiębiorstwa **Dostawcy** nie wymaga zgody **Odbiorcy**. W sytuacji opisanej powyżej **Dostawca** zobowiązuje się poinformować w formie pisemnej **Odbiorcę** o takim przeniesieniu. W przypadku przekształcenia własnościowego albo restrukturyzacji przedsiębiorstwa jednej ze **Stron**, w tym również przekształcenia podmiotowego, o którym mowa w Art. 492 §1 k.s.h., **Umowa** pozostaje w mocy, a następcy prawni **Stron** są związani treścią **Umowy** w jej ostatnio obowiązującym brzmieniu. **Strona**, której przekształcenie dotyczy, zobowiązuje się niezwłocznie zawiadomić drugą **Stronę** w formie pisemnej o aktualnych danych **Strony**, w tym nazwy firmy, adresu siedziby oraz numerów NIP, Regon i KRS.
3. Zmiany podmiotowe opisane w ust. 1- 3 powyżej nie stanowią zmiany **Umowy** w rozumieniu §9 ust. 7.

§ 10

Postanowienie końcowe

1. W wypadku, gdyby którekolwiek postanowienie **Umowy** lub/i **OWU** okazało się nieważne lub nieskuteczne, **Umowa** pozostaje wiążąca w pozostałym zakresie, a na miejsce postanowień nieważnych lub nieskutecznych wchodzi takie postanowienia ważne i skuteczne, które w największym możliwym stopniu realizują cele, wyrażone w postanowieniach, które okazały się nieważne lub nieskuteczne, chyba że jedna ze **Stron** wykaże, że bez takiego postanowienia w ogóle nie zawarłaby **Umowy**.
2. **Strony** odpowiadają względem siebie z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania **Umowy** na zasadach ogólnych (zasada winy), z zastrzeżeniem zdania drugiego. Odpowiedzialność **Stron** z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania **Umowy**, jak również ewentualna odpowiedzialność deliktowa przypadku zbiegu roszczeń, jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.
3. W sprawach nieuregulowanych w **Umowie** i **OWU** zastosowanie mają przepisy kodeksu cywilnego oraz Ustawy Prawo Energetyczne.
4. Spory mogące wynikać w trakcie realizacji **Umowy**, a nie podlegające kompetencjom Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, podlegają rozstrzygnięciu sądu powszechnego właściwego dla siedziby **Dostawcy**.

Załącznik nr 2
**do Umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucyjnych
(umowy kompleksowej)**

Nr/...../2015

1. Informacje wstępne

Pełna nazwa podmiotu, forma prawna
Adres punktu poboru (obiektu)
Osoba odpowiedzialnej za gospodarkę energetyczną Odbiorcy Imię i nazwisko, telefon, adres email

2. Dane przyłączy

Lp.	Napięcie zasilania	Nr / nazwa linii	Nr /nazwa stacji	Rodzaj linii	Dane linii		
					typ	przekrój	długość
1							
2							
3							

3. Automatyka sieciowa

Lp.	Rodzaj automatyki	Miejsce zainstalowania	Realizowany algorytm
1	-	-	-

4. Największy odbiornik

Rodzaj	Napięcie	Moc	Sposób uruchomienia

5. Napięcie sieci wewnętrznych / instalacji

6. System ochrony przeciwporażeniowej

7. Urządzenia do kompensacji mocy biernej

Lp.	Nazwa	Napięcie	Moc baterii [kVAr]	Rodzaj regulacji
1				

8. Urządzenia prądowórcze nie pracujące z siecią Dostawcy

Lp.	Określenie, nazwa	Przeznaczenie, miejsce zainstalowania	Moc [kVA]	Napięcie
1				

Odbiorca oświadcza, że w/w urządzenia prądowórcze:

- zostały zainstalowane w sposób uniemożliwiający podanie napięcia na sieć Dostawcy,
- zostały zgłoszone w Dziale Eksploatacji Dostawcy.

Dostawca

Odbiorca

Charakterystyka energetyczna obiektu określająca zmiany poboru energii elektrycznej w ciągu doby/roku

		miesiąc	godzina	moc [kW]	Energia [kWh]
Okres wiosenno-letni	pobór maksymalny				
	pobór minimalny				
Okres jesienno-zimowy	pobór maksymalny				
	pobór minimalny				

10. **Dotyczy obiektów o mocy umownej powyżej 300 kW:**

Odbiorca oświadcza, że dla w/w obiektu moc bezpieczna, czyli minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej przez Krajową Dyspozycję Mocy wynosi kW

11. Wykaz osób uprawnionych do prowadzenia uzgodnień ruchowych (zgodnie z IRiESD)

	Imię, nazwisko	Komórka organizacyjna	Telefon, telefaks, e-mail
Dostawca			
Odbiorca			

12. Ilość załączników opisujących przyłącza 2.X

13. Załączono jednobiegunowy schemat układu zasilania (z wykazaniem miejsca zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych)

Podpisy przedstawicieli Stron

Dostawca

Odbiorca

Załącznik nr 2.1
do Umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucyjnych
(umowy kompleksowej)

Nr/ / 2015

9. Informacje wstępne

Pełna nazwa podmiotu, forma prawna	
Adres punktu poboru (obiektu)	

10. **Charakterystyka przyłącza nr 1**

Określenie	Opis	Uwagi
Identyfikacja przyłącza (nazwa stacji, linii, złącza)		
Kod PPE		
Grupa przyłączeniowa		
Grupa taryfowa		
Nazwa zasilanego obiektu lub urządzenia		
Miejsce dostarczania energii		
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń		
Numer zrealizowanych warunków przyłączenia		
Moc przyłączeniowa		
Maksymalna wielkość wkładki topikowej zabezpieczenia głównego **)		

**) – lub wartość nastaw zabezpieczenia nadprądowego wyłącznika głównego

11. **Moc umowna**

Klient zamawia moc umowną na rok kalendarzowy, przy współczynniku mocy $\text{tg } \phi$ nie większym niż 0,4 :

- jednakową na cały rok ^{*)}, w wysokości

- różną dla poszczególnych miesięcy roku kalendarzowego ^{*)}

Miesiąc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	P _{max}
P _{um} [kW]													
współczynnik korygujący k _s													

*) – niepotrzebne skreślić

1. Kod miejsca dostarczenia: _____
2. Opis układu pomiarowo-rozliczeniowego, przyłącze nr 1:

Urządzenia pomiarowe		energia czynna		energia bierna	
Licznik(i) energii elektrycznej		pobór	oddawanie	pobór	oddawanie
	Typ				
	Nr fabryczny				
	Własność				
Miejsce zainstalowania licznika					
Przekładniki prądowe		L1	L2	L3	
Typ					
Przekładnia A/A					
Własność					
Przekładniki napięciowe		L1	L2	L3	
Typ					
Przekładnia V/V					
Własność					

3. Odczyt zdalny

Parametr	Sposób realizacji	Opis	
		indywidualny	zbiorczy
Modem	wewnętrzny		zewnętrzny (typ)
Interfejs		RS232, V35, CL	
Protokół		IEC, DLMS, natywny licznika	
Własność		Dostawcy / Odbiorcy	
Miejsce instalacji modemu			

- Moc minimalna odpowiadająca 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych: kW

Podpisy przedstawicieli Stron

Dostawca

Odbiorca

Dostawca

Odbiorca