

UMOWA SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
I ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

Centralny rejestr umów
Gminy Konopiska

Nr ..2/2016.....

Umowa			
Umowa nr	182095389/A/U/2016	Zawarta w dniu	19.01.2016
w	Częstochowie		
pomiedzy: TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie przy ul. Łagiewnickiej 60, 30-417 Kraków, wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000270491, kapitał zakładowy 479 029 800,00 zł w całości wpłacony, będącą czynnym podatnikiem VAT, NIP: 676-233-77-35, REGON: 120378027 zwaną dalej Sprzedawcą , reprezentowaną przez			
pełnomocnika	EMILIA GÓRNIAK		
a Klientem			
Nazwa Klienta	GMINA KONOPISKA		
NIP	KRS	REGON	
5732792374			
wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez			
kapitał zakładowy		zł wpłacony w całości,	
prowadzącą/prowadzącego* działalność gospodarczą pod firmą:			
wpisaną/ym do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej.			

Reprezentacja/Pełnomocnictwo		
Imię i nazwisko Reprezentanta/ów (w tym Pełnomocnika/ów, o ile podmiot jest reprezentowany przez Pełnomocnika/ów)		
Wójt Gminy JERZY ŻUREK		
Pełnomocnictwo z dnia	, którego kopia jest załączona do niniejszej Umowy.	
Imię i nazwisko Reprezentanta/ów (w tym Pełnomocnika/ów, o ile podmiot jest reprezentowany przez Pełnomocnika/ów)		
Pełnomocnictwo z dnia		, którego kopia jest załączona do niniejszej Umowy.

Adres siedziby/zameldowania			
Ulica	Nr domu	Nr lokalu	Kod pocztowy
UL. LIPOWA	5		42-274
Poczta	Miejscowość		
KONOPISKA	KONOPISKA		

Adres do korespondencji			
Jak wyżej <input checked="" type="checkbox"/>		Jak niżej <input type="checkbox"/>	
Ulica	Nr domu	Nr lokalu	Kod pocztowy
Poczta	Miejscowość		

zwanymi wspólnie **Stronami**, została zawarta **Umowa** następującej treści:

§ 1
POSTANOWIENIA OGÓLNE. PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem niniejszej umowy (dalej **Umowa**) jest świadczenie **Klientowi** przez **Sprzedawcę** usługi kompleksowej, polegającej na sprzedaży energii elektrycznej oraz zapewnieniu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej do miejsca dostarczenia, zgodnie z adresem obiektu wskazanym w Załączniku nr 2 do **Umowy** oraz określenie praw i obowiązków **Stron**.
2. **Sprzedawca** zapewnia świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, do miejsca dostarczenia, przez **OSD**.
3. Dostarczenie energii elektrycznej na podstawie **Umowy** może następować do więcej niż jednego miejsca dostarczenia, o ile zostanie wymienione w Załączniku nr 2 do **Umowy**. W przypadku opisanym w zdaniu poprzedzającym, ilekroć w **Umowie** jest mowa o miejscu dostarczenia, postanowienia te odnoszą się do każdego miejsca dostarczenia wymienionego w Załączniku nr 2 do **Umowy**.
4. **Sprzedawca** oświadcza, że posiada zawartą umowę z **OSD**, z której wynika, że **Sprzedawca** jest uprawniony do zawarcia **Umowy** na warunkach w niej przewidzianych.
5. **Klient** oświadcza, że:
 - 5.1. posiada tytuł prawny do obiektu opisanego w Załączniku nr 2 do **Umowy**;
 - 5.2. instalacja w obiekcie opisanym w Załączniku nr 2 do **Umowy** jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przeróbek umożliwiających nielegalny pobór energii elektrycznej;
 - 5.3. jest nabywcą końcowym energii elektrycznej w rozumieniu ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (t.j. z 2011 r., Nr 108, poz. 626 z późn. zm.) (dalej Ustawa o podatku akcyzowym), tj. nie posiada koncesji na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną w rozumieniu Ustawy;
 - 5.4. energię elektryczną zakupioną od **Sprzedawcy** na podstawie **Umowy** przeznaczał będzie na użytek własny;
6. nie został wyznaczony Operatorem Systemu Dystrybucyjnego;
7. przed zawarciem **Umowy** otrzymał i zapoznał się z **Taryfą OSD**, **Taryfą Sprzedawcy** oraz został poinformowany o dostępności **IRIESD** bezpłatnie na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl;
8. zapoznał się z treścią umocowania pełnomocnika/ów **Sprzedawcy**.

JOA

§ 2 ZASADY ROZLICZEŃ

1. Rozliczenia między Stronami z tytułu świadczenia usługi kompleksowej odbywać się będą w okresach rozliczeniowych, skorelowanych z okresami rozliczeniowymi wynikającymi z Taryfy OSD, w oparciu o faktury VAT wystawiane na podstawie danych pomiarowych dla miejsca dostarczania określonego w Załączniku nr 2 do Umowy.
2. Rozliczenia za sprzedaż energii elektrycznej wraz z usługą dystrybucji dokonywane będą w dwumiesięcznych okresach rozliczeniowych.
3. Należność będzie płatna przelewem w terminie 14 dni od dnia wystawienia faktury VAT lub faktury VAT korekta, nie wcześniej niż 7 dni od daty jej doręczenia.
4. Należność, będzie płatna na rachunek bankowy Sprzedawcy wskazany na fakturze VAT lub fakturze VAT korekta.

§ 3 UWARUNKOWANIA TECHNICZNE REALIZACJI PRZEDMIOTU UMOWY

1. W przypadku złożenia przez Klienta zamówienia mocy umownej w różnej wielkości na poszczególne miesiące roku, Sprzedawca będzie prowadził rozliczenia z tytułu składnika stałego stawki sieciowej i opłaty przejściowej z zastosowaniem współczynnika korygującego k_s , stanowiącego mnożną do miesięcznych wielkości mocy umownych przyjmowanych do rozliczeń dla okresu objętego zamówieniem mocy. Współczynnik korygujący k_s ustala OSD na podstawie następującego wzoru:

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{\sum_i^{12} P_i}$$

Gdzie k_s - współczynnik korygujący,
 P_p - największa zgłoszona wartość mocy umownej na okres rozliczeniowy w danym roku [kW],
 P_i - moc umowna w danym miesiącu roku [kW]

§ 4 OKRES OBOWIĄZYWANIA UMOWY

1. Umowa wchodzi w życie z dniem: zainstalowania układu pomiarowego.
2. Jeżeli z dniem wejścia w życie Umowy, Sprzedawca kontynuuje świadczenie usługi kompleksowej Klientowi na potrzeby miejsca dostarczania określonego w Załączniku nr 2 do Umowy, wówczas rozliczenia finansowe pomiędzy Stronami mogą być kontynuowane i nie wymagają określenia salda rozliczeń na dzień wejścia w życie Umowy.
3. Z dniem poprzedzającym dzień wejścia w życie Umowy ulega rozwiązaniu dotychczasowa umowa zawarta z Klientem, co nie wpływa na obowiązek wykonania zobowiązań powstałych do dnia jej rozwiązania.
4. Umowa została zawarta na czas nieokreślony.

§ 5

1. Integralną część Umowy stanowią między innymi:
 - 1.1 Załącznik nr 1: Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej;
 - 1.2 Załącznik nr 2: Dane techniczne obiektu;
 - 1.3 Załącznik nr 3: Wzór Oświadczenia Klienta - odsprzedaż*;
 - 1.4 Załącznik nr 4: Wzór Oświadczenia - opłata przejściowa*;
 - 1.5 Załącznik nr 5: Wzór Oświadczenia - opłata jakościowa*;
 - 1.6 Załącznik nr 6: Wykaz osób reprezentujących Strony w bieżących kontaktach związanych z realizacją Umowy;
 - 1.7 Załącznik nr 7: Planowane miesięczne ilości energii elektrycznej;
 - 1.8 Załącznik nr 8: Jednobiegunowy schemat zasilania obiektu wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym;
 - 1.9 Załącznik nr 9: Taryfa Sprzedawcy;
 - 1.10 Ogólne warunki umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji.

§ 6

1. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach. Jeden egzemplarz otrzymuje Klient, drugi egzemplarz Sprzedawca.

§ 7

Klient wyraża zgodę na przesyłanie za pomocą środków komunikacji elektronicznej informacji handlowych oraz zawiadomień związanych z wykonywaniem Umowy przez Sprzedawcę oraz podmioty z Grupy TAURON, do której należy Sprzedawca oraz podmioty współpracujące na podany przez Klienta adres poczty elektronicznej sekretariat@konopiska.pl lub numer telefonu

Pełnomocnik
W imieniu Sprzedawcy sp. z o.o.
TAURON Sprzedawca

Emilia Górniak

Czytelny podpis

W imieniu Klienta

Gmina Konopiska

Jerzy Żurek
Czytelny podpis

Gmina Konopiska
42-274 Konopiska

ul. Lipowa 5
tel. 0-34/328 20 57, fax 328 20 35

SKARBNIK
Gminy Konopiska

mgr Jadwiga Janik

UWAGA -

** - oznacza te fragmenty tekstu, dla których istnieje możliwość wyboru

MOC UMOWNA I PLANOWANA ILOŚĆ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Załącznik nr 1
do UMOWY KOMPLEKSOWEJ 182095389/A/U/2016

Klient zamawia następującą moc umowną:

Obiekt nr 1												
Nazwa obiektu (opis) ŚWIETLICA												
Adres obiektu		42-274 (kod pocztowy)	WALASZCZYKI (poczta)			WALASZCZYKI (miejscowość)			WALASZCZYKI (ulica)		62 (nr budynku)	(nr lokalu)
Nr ewidencyjny w billingu		848864012			Przyłącze 1			Przyłącze 2				
Kod PPE		PLTAUD284007364111										
Moc umowna [kW]*		14										
Współczynnik k, o którym mowa w § 3 ust. 1 Umowy**		1										
Planowana średniomiesięczna ilość dostarczanej energii [MWh]		41,67										
Zamawiana przez Klienta moc umowna w zróżnicowanej wysokości na poszczególne miesiące roku [kW]:*												
	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień
Przyłącze 1												
Przyłącze 2												

*) wypełnić tylko jedną pozycję: moc w jednakowej wysokości lub zróżnicowana na poszczególne miesiące

**) ustala OSD, gdy moce zamawiane są w zróżnicowanej wysokości na poszczególne miesiące

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

- Zamówienie mocy musi być zgodne z postanowieniami Umowy i aktualnie obowiązującej Taryfy OSD.
- Moc umowna nie może być większa niż określona w Umowie moc przyłączeniowa.
- W przypadku zamówienia mocy niezgodnie z punktami 1 i 2:
 - zamówienie nie zostanie przyjęte do realizacji
 - stosownym pismem Klient zostaje niezwłocznie poinformowany o powyższym fakcie
 - Klient zobowiązany jest do niezwłocznej zmiany dokumentu obejmującego zamówienie mocy w celu dostosowania go do wymagań punktów 1 i 2.
- W przypadku, gdy Klient nie spełni wymagań określonych w pkt. 3. ppkt 3), do rozliczeń zostanie przyjęta moc umowna równa mocy przyłączeniowej.
- Wszelkie zmiany wielkości mocy umownej w stosunku do mocy określonej zgodnie z ww. zasadami, muszą być zgłoszone co najmniej 7 dni przed rozpoczęciem okresu, którego zmiana ma dotyczyć. Wójt Gminy Konopiska

dnia 19.01.2016

mgr inż. Jerzy Żurek

(Podpis Klienta lub osoby upoważnionej do reprezentowania Klienta)

SKARBNIK
Gminy Konopiska

mgr Jadwiga Janik

Gmina Konopiska
42-274 Konopiska
ul. Lipowa 5
tel. 0-34/328 20 57, fax 328 20 35

DANE TECHNICZNE OBIEKTU

Załącznik nr 2
do UMWY KOMPLEKSOWEJ 182095389/A/U/2016

I. Obiekt nr 1

1. Dane obiektu użytkowanego przez Klienta, do którego OSD dostarczać będzie energię elektryczną

Nazwa obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr domu	Nr lokalu
ŚWIETLICA	42-274	WALASZCZYKI	WALASZCZYKI	82	

2. Parametry techniczne obiektu:

Moc przyłączeniowa obiektu*)	14	kW	Grupa przyłączeniowa	V	Nr ewidencyjny w systemie bilingowym	14848864012
Moc bezpieczna obiektu (wszystkich przyłączy)	nie dotyczy	kW	Grupa taryfowa	C11	Współczynnik mocy tgφ ₀	0,4
Dopuszczalne czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej						
Czas trwania jednorazowej przerwy tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu nie może przekroczyć:			Łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu nie może przekroczyć:			
Przerwy planowanej	16	godz.	Przerwy planowanej	35	godz.	
Przerwy nieplanowanej	24	godz.	Przerwy nieplanowanej	48	godz.	
nr warunków przyłączenia/umowy o przyłączenie			WP/004621/2015/O08R02 / UP/004621/2015/O08R02			

3. Charakterystyka poszczególnych miejsc dostarczania:

3.1 przyłączy P1:

Nazwa miejsca dostarczania	nie dotyczy								
Moc przyłączeniowa*)	14	kW	Kod PPE		PLTAUD284007364111				
Przekładniki prądowe	nie dotyczy		A	Minimalna moc umowna	14	kW	Przekładniki napięciowe	nie dotyczy	V
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego	szafka pomiarowa w granicy działki				własność licznika	układ podstawowy	OSD		
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią	ZACISKI PRĄDOWE WYJŚCIOWE APARATU ZALICZNIKOWEGO				układ rezerwowy	nie dotyczy			
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD a Klientem stanowią:	KOŃCÓWKI KABLI ZASILAJACYCH HYDROFORNIĘ W ZŁĄCZU KABLOWYM								
Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej						Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczane następujące straty wyrażone w %:			
Napięcie znamionowe zasilania kV	Nazwa linii zasilającej		Nazwa stacji		do mocy czynnej	do energii czynnej	do energii biemej		
	nie dotyczy						nie dotyczy		

4. Dane teleadresowe, do prowadzenia korespondencji dotyczącej układów pomiarowych.

4.1. OSD - Dział Operatora Pomiarów:

numer telefonu	numer fax	Adres e-mail

4.2. GMINA KONOPISKA

numer telefonu	numer fax	Adres e-mail
		sekretariat@konopiska.pl

Sprzedawca:
Pełnomocnik
TAURON Sprzedaż sp. z o.o.

Emilia Górnica

.....
podpis i pieczęć

Klient:

Wójt Gminy Konopiska

mgr inż. Jerzy Żurek

.....
czytelny podpis Klienta lub podpis i pieczęć

*) określa OSD zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia

SKARBNIK
Gminy Konopiska
Gmina Konopiska
42-274 Konopiska
ul. Lipowa 5
tel. 0-34/328 20 57, fax 328 20 35
mgr Jadwiga Janik

**WYKAZ OSÓB REPREZENTUJĄCYCH STRONY W BIEŻĄCYCH KONTAKTACH
ZWIĄZANYCH Z REALIZACJĄ UMOWY**

Załącznik nr 6
do UMOWY KOMPLEKSOWEJ 182095389/A/U/2016

Ze strony Sprzedawcy:

Imię i nazwisko	Dane kontaktowe	
	Tel.	32 606 0 606
	GSM	
	Fax	
	E-mail	biznes@tauron.pl
	Tel.	
	GSM	
	Fax	
	E-mail	

Ze strony Klienta:

Imię i nazwisko	Dane kontaktowe	
Wójt Gminy JERZY ŻUREK	Tel.	
	GSM	
	Fax	
	E-mail	
	Tel.	
	GSM	
	Fax	
	E-mail	

Sprzedawca:
TAURON Sprzedaż sp. z o.o.
.....
Emilia Czerniak

Klient:
Wójt Gminy Konopiska SKARBNIK
Gminy Konopiska
.....
czytelny podpis Klienta lub podpis i pieczęć
mgr inż. Jerzy Żurek
mgr Jadwiga Janik
Gmina Konopiska
42-274 Konopiska
ul. Lipowa 5
tel. 0-34/328 20 57, fax 328 20 35

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

TAURON Sprzedaż sp. z o.o.

dla Klientów rozliczanych na podstawie grup taryfowych A, B, C, D, O, R



Zatwierdzona Uchwałą nr 84/III/2011 Zarządu TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z dnia 28.03.2011r.

Obowiązuje od 01.05.2011 r.

1. **INFORMACJE OGÓLNE**
- 1.1. Niniejsza taryfa sporządzona została przez TAURON Sprzedaż Spółka z o.o., z siedzibą w Krakowie, zwana dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłaty handlowej rozliczenia odbiorców,
 - c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, a także warunków ich stosowania.
- 1.3. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat ustalono dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD:
 - a) EnergiaPro S.A. dla obszarów działania przedsiębiorstwa: jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego, walbrzyskiego, wrocławskiego,
 - b) ENION S.A. dla obszarów działania przedsiębiorstwa: bielskiego, będzińskiego, częstochowskiego, krakowskiego, tarnowskiego.Wykaz miast i gmin zawarty jest w punkcie 8.
- 1.4. Taryfe stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami, stosownie do zawartych umów.
- 1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 Nr 128, poz. 895, Nr 207, poz. 1498 oraz z 2008 r. Nr 53, poz. 318), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 sierpnia 2008 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawiania do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. Nr 156, poz. 969),
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawiania do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. Nr 185, poz. 1314),
 - e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – Ustawa o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11).
- 1.6. Ustalono w taryfie ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
 - a) pierwszy – przeznaczony dla odbiorców końcowych, będących jednocześnie nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia oraz koszty poniesionej opłaty zastępczej energii wytworzonej w odnawialnych źródłach energii oraz wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji,
 - b) drugi – przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych bezpośrednio do sieci OSD, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.7.a).
- 1.8. Ustalono w taryfie ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.9. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne jest podatnikiem akcyzy, ceny określone w punkcie 7 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę akcyzy. Podstawę do obniżenia cen o obowiązującą stawkę akcyzy stanowią stosowne zapisy w umowie dotyczące podatku akcyzowego.
2. **DEFINICJE**
- 2.1. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.
- 2.2. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.3. Odbiorca – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.4. Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytworzenia, przesyłania lub dystrybucji.
- 2.5. Miejsce dostarczenia – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.6. Niskie napięcie (nN) – obejmujące napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. Średnie napięcie (SN) – obejmujące napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.8. Wysokie napięcie (WN) – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.9. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskaźnika układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.10. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.11. Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytworzenia, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.12. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD) – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie posiadanych koncesji, odpowiadające za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi (ENION S.A., EnergiaPro S.A.).
- 2.13. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, na podstawie której realizowana jest usługa dostarczania energii elektrycznej odbiorcom niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
3. **OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 3.1. **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**
- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla wybranych grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:


Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia elektryczna dostarczana jest odbiorcom:
A – dla wysokiego napięcia (WN),
B – dla średniego napięcia (SN),
C, D, O – dla niskiego napięcia (nN),
R – niezależnie od poziomu napięcia zasilania.

Cyfy oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy niskiego napięcia):
1 – moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
2 – moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfy oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
1 – jednostrefowa,
2 – dwustrefowa,
3 – trójstrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C i oznaczające podział doby na strefy:
a – szczytowa i pozaszczytowa,
b – dzienna i nocna.
- 3.1.3. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.2. sposób oznaczania, ustala się następujące grupy taryfowe:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21ⁿ, A22ⁿ, A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11ⁿ, B21, B22, B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C1, C2a, C2b, C11, C12a, C12b, D11ⁿ, O11ⁿ, O12ⁿ,
 - dla odbiorców niezależnie od poziomu napięcia sieci i mocy umownej – R.
- 3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
 - a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, w szczególności ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) wolnostojących rozdzielnic szaf telekomunikacyjnych, reklam świetlnych itp.
 - e) kamer do monitoringu miejsc publicznych,
 - f) przejezdnych cyrków, wesołych miasteczek, lunaparków itp.
- 3.1.5. Do grup taryfowych D11, O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaznikami zmiernych, zegarami sterującymi, zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca, astronomicznym zegarem sterującym.
- 3.1.6. Ceny zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.7. W gospodarstwach rolnych energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskaźnika odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według cen właściwych dla grup odbiorców B i C.
- 3.1.8. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej zgodnie z kryteriami określonymi w punkcie 3.1.2. i w punkcie 3.1.3. oraz kryteriami odpowiadającymi grupie taryfowej, według której będzie rozliczany za świadczenie usługi dystrybucji przez OSD.
- 3.1.9. Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, zaliczany jest do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.10. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.
- 3.1.11. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.12. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.13. Odbiorcy zakupujący energię elektryczną w systemie przedpłatowym ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub, w przypadku nowo przyłączonych, według grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w punkcie 3.1. oraz z zastrzeżeniem punktu 5.4.
- 3.2. **Strefy czasowe**
- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w poszczególnych grupach taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.3. ustala, dla poszczególnych obszarów działania, OSD w obowiązującej taryfie dla energii elektrycznej, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem punktu 3.2.2.
- 3.2.2. W przypadku zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może stosować strefy czasowe wynikające z Umowy.
- 3.3. **Ogólne zasady rozliczania odbiorców**
- 3.3.1. Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych oferowanych przez Sprzedawcę.
- 3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych obszarów działania, o których mowa w punkcie 1.3.
- 3.3.3. Ustala się następujące okresy rozliczeniowe:
 - a) dla obszaru, o którym mowa w punkcie 1.3. lit. a):
 - jeden miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
 - jeden lub dwa, lub sześć miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, O11, O12 i R.
 - b) dla obszaru, o którym mowa w punkcie 1.3. lit. b):
 - 10 dni dla odbiorców grup taryfowych: A21, A23, B11, B21, B22, B23,
 - 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b,
 - 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, D11,
 - dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.Powyższe okresy rozliczeniowe nie obowiązują odbiorców z zainstalowanym przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.
- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.3., uzgodnionych przez strony w umowie.
- 3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 3.3.5., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.7. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z uwzględnieniem punktu 3.1.10.
- 3.3.8. Odbiorcy przyłączeni do sieci OSD posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługę dystrybucyjną – zgodnie z aktualną taryfą OSD oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną – zgodnie z niniejszą taryfą.
- 3.3.9. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu ilość energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniobodowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.3.10. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 3.4. **Zasady korygowania wystawionych faktur**
- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskaźnika układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub заниżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.4.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.4.1. jest wielkość błędów wskaźnika układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w punkcie 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu, o czym poinformuje Sprzedawcę w formie pisemnej.
- 3.4.7. Niedopłata wynikająca z korekty rozliczeń doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
4. **SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
- 4.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako sumę iloczynów ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskaźnika urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.2. oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.
- 4.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 3.1.4. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

WYCIĄG z Taryfy dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A. na rok 2016

dolęczył rozliczeń z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C, O, G oraz R, zasilił z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 10 kV

Taryfa TAURON Dystrybucja S.A. została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2015 r. nr DRE-4211-67(11)/2015/2698/K/DK i obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 roku

1. INFORMACJE O TARYFIE

- 1.1. **Taryfa uwzględnia postanowienia:**
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.), zwaną dalej „ustawą”;
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r., poz. 1200), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r., Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;
 - d) ustawy z dnia 25 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych w wyniku przeliczeń w systemowym rozliczaniu rozmiarów mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r., Nr 130, poz. 908 z późn. zm.), zwaną dalej „ustawą o rozliczaniu KDT”;
 - e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478), zwaną dalej „ustawą o OZE”;
 - f) Instrukcji Prezesa URE Nr 41/2015, z dnia 19 października 2015 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2016.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez TAURON Dystrybucja S.A., zwaną dalej „Operatorem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora (...).
- 2.2. Operator w niniejszej Taryfie, ze względu na prowadzenie działalności w różnych lokalizacjach, szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji, rozliczany jest w stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczenia. Wzrost gmin objętych poszczególnymi obszarami działania Operatora zawiera rozdział 9 Taryfy.
- 2.4. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 10 kV także wyższych stawek opłat:
 - i) stawki opłat za świadczenie usługi dostawcy i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynilające z:
 - dostawy energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowe),
 - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
 - przeliczenia wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
 - przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
 - zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZL);
 - ii) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - iii) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii bilansowej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - c) opłaty za usługi wykonywane na doładołkach jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - d) opłaty za wzniesienie dostarczenia energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1 i 4 ustawy.
- 2.5. Usługi w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami (...).
- 2.6. (...)
- 2.7. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym (...).
- 2.8. (...)

1. DEFINICJE

- 1.1. (...)
- 1.2. **Miejsce dostarczenia energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 1.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny rozliczeniowej ze średnich wartości tej mocy w okresie 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłączy (...).
- 1.4. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współzależności odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- 1.5. **Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 10 kV (...).
- 1.6. (...)
- 1.7. (...)
- 1.8. (...)
- 1.9. (...)
- 1.10. **Obszar rozliczeniowy** – obszar pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczającymi urządzeniami pomiarowymi lub energi elektrycznej, dokonany przez Operatora (...).
- 1.11. **Platforma opłaty OZE** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (...).
- 1.12. **Przyłączy** – odnokie lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci Operatora, świadczącego na rzecz podmiotu usług dystrybucji energii elektrycznej (...).
- 1.13. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii bieżącej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię (...).
- 1.14. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa (...).
- 1.15. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawierająca ze sprzedawcą energii elektrycznej (...).
- 1.16. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z odbiorcą (...).
- 1.17. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w tymbie określonym ustawą (...).
- 1.18. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zamontowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplanowane (...).

2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUICJI

- 2.1. **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**
 - 1.1. **Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych w odpowiednich obszarach, o których mowa w pkt. 1.2.2. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany jest według kryteriów określonych w § 5 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.**
 - 1.2. **Ustala się następujący sposób oznaczenia grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:**

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
(...)	(...)
C21 C22a C22b C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 C12a C12b C13	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
G11 G11n G12 G12a G12b G12c G12d G12w G13	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G11n – jednostrefowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12a (Eko – premium) – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) z rozszerzoną strefą czasową nocnej, G12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) z rozszerzoną strefą nocną od soboty od godziny 14 ⁰⁰ do poniedziałku do godziny 7 ⁰⁰ , dla odbiorców, którzy w okresie ostatnich rozliczeniach 12 miesięcy pobrali nie więcej niż 3 MWh oraz na zasadach określonych w stosownym aneksie do umowy, ze skutkiem obowiązującym od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeśli istnieje taka potrzeba, G12c – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12d – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt) z rozszerzoną strefą pozaszczytu o wszystkie godziny soboty i niedzieli oraz jeśli układ pomiarowo-rozliczeniowy to umożliwia dni ustawowo wolnych od pracy, począwszy od pierwszego odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego w roku 2016 dokonanego przez Operatora, G13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), zwyczajna na potrzeby:

- a) gospodarstw domowych;
- b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza;
- c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanoników, wikariatów, rezydencji biskupów, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka. Jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowych, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czołwin, pralni, kuchni, piwnicy, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza;
- d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw;
- e) domów letniskowych, domów kempingowych i stan w ogrodnictwie działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogrodników działkowych;
- f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.;
- g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych;
- h) węzłów cieplnych i hydroforów, będących w gestii administracji domów mieszkalnych;
- i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

- Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:
- O11 – jednostrefowym,
O12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
- Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których odbiorniki sterowane są przełącznikami zlicznikowymi lub urządzeniami sterującymi, zaprogramowanymi według:godzin skrośle- i godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą.
- R
Dla odbiorców przyłączonych do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności:
a) silników syren alarmowych;
b) stacji ochrony katodowej gazociągów;
c) oświetlenia reklam;
d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla: a) obszaru jeleniogórskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;b) obszaru legnickiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;c) obszaru opolskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;d) obszaru walbroskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;e) obszaru wrocławskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;f) obszaru śląskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;g) obszaru bełzkiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;h) obszaru częstochowskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;i) obszaru krakowskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;j) obszaru tarnowskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;k) obszaru gliwickiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, R;

* Z grupy taryfowej G12g* korzystają odbiorcy na obszarze jeleniogórskim, legnickim, opolskim, walbroskim i wrocławskim, którzy dokonali wyboru tej grupy do dnia 31 grudnia 2014 r. Z grupy taryfowej G12e* korzystają odbiorcy na obszarze bełzskim, bełzskim, częstochowskim, krakowskim i tarnowskim, którzy dokonali wyboru tej grupy do dnia 31 grudnia 2014 r. Z grupy taryfowych G11n i G12n korzystają odbiorcy na obszarze gliwickim, którzy dokonali wyboru tej grupy do dnia 31 grudnia 2014 r. Odbiorcy z grup taryfowych G11n, G12n, G12g* i G12w mogą korzystać z tych grup nie później niż do dnia 31 grudnia 2016 r.

- 3.1.4. Stawki opłat zawarte w Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetlenia ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np.: sadownictwo, chów zwierząt, chlewnie, piekarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup (...).
- 3.1.6. (...)
- 3.1.7. Odbiorca, który ze względu na przyjęty przez Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów o których mowa w pkt. 3.1.2, może być dla danego miejsca dostarczenia energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
- 3.1.8. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.7, może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na rok, nie później niż w przypadku zmiany stawek opłat w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej Taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.
- 3.1.9. (...)
- 3.1.10. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wyru kraju dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt 3.1.8. lub, w przypadku odbiorców nowo przyłączonych w grupę taryfową, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt. 3.1.2.

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych (...), C23, C13 i G13:

Strefa doby	Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

* Jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są jako dobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1. Sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
2. Luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
3. Marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
4. Kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
5. Maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
6. Czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
7. Lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
8. Sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
9. Wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
10. Październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
11. Listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
12. Grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych (...), C23a:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C23b:

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby*	10 godzin w ciągu doby*, z tego 8 następujących po sobie godzin z przedziału pomiędzy godzinami 22 ⁰⁰ a 7 ⁰⁰ oraz 2 następujące po sobie godziny z przedziału pomiędzy godzinami 13 ⁰⁰ a 16 ⁰⁰

* Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych C12b, O12, G12 określa Operator.

3.3.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12e

Table with columns: Miesiące, Strefa dzienna, Strefa nocna. Rows: Od 1 stycznia do 31 grudnia.

3.3.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12g

Table with columns: Miesiące, Strefa dzienna, Strefa nocna. Rows: Od 1 stycznia do 31 grudnia, oraz soboty i niedziela.

3.3.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12w

Table with columns: Miesiące, Strefa szczytowa, Strefa pozaszczytowa. Rows: Od 1 stycznia do 31 grudnia.

rozszerzenie strefy pozaszczytowej o dni ustawowo wolne od pracy następując będzie pochodzący od pierwszego odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego w roku 2016 dokonanej przez Operatora...

3.2.9. Zgazy sterczące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych, określonych w pkt. 3.2.5 - 3.2.8. oraz w grupie taryfowej G13, stawiana jest według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego.

3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń

- 3.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie.
3.3.2. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:
a) (...)
b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b, C23; C1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C13, O11, O12, G11, G11n, G12, G12e, G12g, G12n, G12w, G13;
c) (...)
d) na obszar gminlicm 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13, O12, G11, G11n, G12, G12n, G12w; e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

3.3.3. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

3.3.4. Jeżeli Operator ustalił dla danej grupy taryfowej kilka okresów rozliczeniowych, odbiorca ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zuzycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.6.

3.3.6. W prognozach, o których mowa w pkt. 3.3.5, należy uwzględnić zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.

3.3.7. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobór energii elektrycznej:
a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu;
b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.8. Operator albo przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe, wystawiające odbiorcy fakturę, w rozliczeniu doliczanym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:
a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;
b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę;
c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

3.3.9. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dla której dostarczaną jest energię, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczenia energii.

3.3.10. Ilość energii elektrycznej przyjmowana do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odbiorców energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.

3.3.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wyliczana jest za składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przebiegowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielania ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

- 3.3.12. (...)
3.3.13. (...)
3.3.14. (...)
3.3.15. (...)
3.3.16. (...)
3.3.17. (...)
3.3.18. (...)

3.3.19. W przypadku niespójności (...) elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Operatora, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

3.3.20. Przepisów pkt. (...) 3.3.19 nie stosuje się, jeżeli istotnie rezerwy układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością Operatora lub odbiorcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazana rezerwa układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.3.21. Czasowe odczyty odbiorników od sieci, nie mogą być obliczane na podstawie sumy jednokrotnej odczytu energii elektrycznej ze składowki stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przebiegowej.

3.3.22. Za zwolnienie dostarczenia energii elektrycznej po wystrzyżeniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

Table with columns: a) na napięcie nN, 82,49 zł

Table with columns: (...), (...)

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta, o której mowa w pkt. 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.

3.4.3. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 3.4.1, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

3.4.4. Podstawa do wyliczenia wielkości korekty faktury, o których mowa w pkt. 3.4.1, jest wielkość błędny odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.4.5. Jeżeli określenie wielkości błędny, o którym mowa w pkt. 3.4.4, nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednokrotnej odczytu energii elektrycznej z wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.

3.4.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.

3.4.7. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI

4.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej

4.1.1. Opłata za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięcia znamionowego, oblicza się według wzoru:

Op = S_OV * P1 + sum(S_EV * E_om) + S_Sd * E_Rk + S_OV * P1 + S_OVE * E_om + O_a

gdzie:
O_v - opłata za świadczenie usług dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_OV - składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/miesiąc; natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;

P1 - moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW; natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;

R - liczba stref czasowych;

S_EV - składnik zmiennej stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;

E_om - ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub w kWh;

S_Sd - stawka jakościowa, w zł/MWh, lub w zł/kWh;

E_Rk - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh;

S_OV - stawka opłaty przebiegowej, w zł/kWh/miesiąc; natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;

S_OVE - stawka opłaty OZE, w zł/MWh;

E_om - ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, w której mowa w pkt. 4.1.18, w MWh lub w kWh;

O_a - opłata abonamentowa, w zł.

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3.

4.1.3. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przebiegowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przebiegowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.5.

4.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przebiegowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem rozdzielnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, dla odbiorców zużywających rzemie:
a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.5, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.1.7. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

4.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

4.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.10, składa się z sumy iloczynowej:
a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionej w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennej stawki sieciowej;
c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przebiegowej.

4.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców w grupie taryfowej R składników syren abramowych stanowi iloczyn sumy składnik zmiennej stawki sieciowej, stawki jakościowej oraz stawki opłaty OZE i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.

4.1.11. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przebiegowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.

4.1.12. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ic kontroli, obciążeni są opłata abonamentowa, wynikająca ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

4.1.13. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.1.14. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.

4.1.15. Odbiorca, którego zamostlowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.

4.1.17. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:
a) w części wynikającej ze składnika zmiennej stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki opłaty OZE pobierane są przez ich fakturę realizując w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 4.1.1;
b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przebiegowej oraz opłaty abonamentowej pobiera się ją z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

4.1.18. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;

c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwórczącego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE bez pośrednictwa lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.

4.2. Moc umowna
4.2.1. Moc umowna, sposób jej zamawiania i warunki wprowadzania jej zmian są określone w Umowie.
4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczenia, w jednolitej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się, zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne, okresy roku.

4.2.3. W przypadku, gdy jest zamawiana różna wielkość mocy umownej na poszczególne okresy roku, albo gdy moc umowna jest zamawiana w trakcie obowiązywania Taryfy, szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń określa Umowa.

4.2.4. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w Umowie. W przypadku braku zamawiania mocy umownej w wyznaczonym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

4.2.5. Zmiana mocy umownej:
a) (...)
b) dla odbiorców W lub V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę;
c) w Umowie nie ustalono inaczej.

4.2.6. Jeżeli odbiorca, za zgodą Operatora, do którego sieci są przyłączone jego urządzenia, instalacje lub sieci, dokonuje zmiany stania mocy umownej, w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10% dla całego okresu objętego korektą.

4.2.7. Moc umowna określona dla przyłącza/miejsca dostarczenia nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza/miejsca dostarczenia, jak również nie może być mniejsza od mocy wyznaczonej w Umowie. W przypadku braku zamawiania mocy umownej w wyznaczonym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

4.2.8. Operator monitoruje pobór mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę, zwaną dalej „mocą pobieraną”, i mocy czynnej oddawanej do sieci przed pomiar przyłączony oraz wyznacza wielkość nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną określoną w Umowie.
4.2.9. Nadwyżki mocy czynnej wyznacza się dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy i rejestrowanych w okresach piętnastominutowych lub dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach godzinowych, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym, lub jako maksymalną wielkość tej nadwyżki mocy wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym i godzinowym.

4.2.10. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w Umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
a) sumy udziału natychmiastowej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną zarejestrowanej w okresie naziłkającym, jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a);
b) dziesięćkrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną zarejestrowanej w okresie naziłkającym, jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).

4.2.11. Opłata, o której mowa w pkt. 4.2.10, jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.2.10, lit. b), gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.

4.2.12. (...)
4.2.13. (...)
4.2.14. (...)

4.2.15. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorcę oraz zakwalifikowanych do grup taryfowych (...) C21, C22a, C22b i C23, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione; również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
a) współczynnikowi mocy (tg phi) wyższemu od umownego współczynnika (tg phi_0) (uwodkompensowanej) i stanowiącą natłężenie energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tg phi_0, lub
b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
c) pomnożeniu umownego współczynnika mocy (przekompensowanej) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej jak i przy braku takiego poboru.

4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej (...) mogą być objęte, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani 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.

4.3.3. Opłata podlega w okresie rozliczeniowym ponadumownemu poborowi energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tg phi_0 - gdy tg phi > tg phi_0, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.3.4. Wartość współczynnika mocy tg phi, określa się w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy tg phi, nie może być w wysokości tg phi_0 = 0,4, chyba, że indywidualna ekspercja uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w takim przypadku wartość współczynnika mocy tg phi, nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika tg phi, nie została określona w warunkach przyłączenia lub w Umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość tg phi_0 = 0,4.

4.3.5. Wartość współczynnika mocy tg phi, jako ilorazu energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej (w MWh lub w kWh) i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.

4.3.6. Opłata za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika tg phi, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:
a) całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, obliczając według wzoru:

Op = k * C_n * A * (1 / (sqrt(1 + tg^2 phi) - 1))

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
O_v - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;
C_n - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub w zł/kWh;
A - krotność ceny C_n ustalona w pkt. 4.3.9. Taryfy;
tg phi - współczynnik mocy wynikający z pobrania energii biernej;
tg phi_0 - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt. 4.3.4. Taryfy.

b) energii czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub w kWh.

4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążań mocą bierną, rozliczenie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika tg phi, przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru i wartości energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6, z uwzględnieniem współczynnika tg phi, ustalonego według następującego wzoru:

tg phi = Delta E_b / A + tg phi_0

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
Delta E_b - nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MWh lub w kWh;
A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub w kWh;
tg phi_0 - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4. Taryfy.

4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3 lit. b) i c) ustalonej w pkt. 4.3.9. Taryfy krotności k, oraz ceny energii elektrycznej w zł/MWh lub w zł/kWh, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia Taryfy.

4.3.9. Współczynnik krotności k wskazany w pkt. 4.3.6 i 4.3.8 wynosi:
a) (...)
b) (...)
c) (...)
d) k_min = 3,00 - dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

4.3.10. (...)
4.3.11. (...)
4.3.12. (...)

4. Bonifikaty za niedotzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii
 4.1. Za niedotzymanie dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty, oznaczone symbolem W_{01} , w zł: a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{01} = \left(\frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \cdot A \cdot V \cdot C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔU – wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego;
 A – ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie doby (w MWh);
 C – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych, w odrębnych przepisach, dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego (w zł/MWh);
 C_T – łączny koszt niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby (w godzinach).

L) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{01} = A_1 \cdot x C_T + b_T \cdot x t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- A₁ – ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie doby (w MWh);
 C – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych, w odrębnych przepisach, dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego (w zł/MWh);
 E₁ – wielkość bonifikaty za niedotzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby (w godzinach);
 t_T – łączny koszt niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby (w godzinach).

4.2. W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczyły godzin, w których, w parametrach jakościowych energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

4.3. Za każdy niedostarczony jednostkę energii elektrycznej odbiorcy konowemu:
 a) przyłączeniu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, na jego wniosek, przysługuje bonifikata w wysokości dzielącej kwotę ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii;
 b) (...).

4.4. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczeniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w Umowie lub odrębnych przepisach.

4.5. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 (organizacja systemowego, odbiorcom na ich wniosek, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
 a) za niewyżycie ogłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 procentowego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeliczenie wynagrodzenia w gospodarce narodowej w 2014 r. wyniosło 3 783,46 zł (M.P. z 2015 r. poz. 179);
 b) za nieuzasadnioną zwłokę w usłudze umowa w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowaną nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 c) za odmowę udzielenia odwołania, na ich zgodanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerezerwowaniu z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 d) za niepowiadomienie, co najmniej z pięćdziesięciu dniem wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasłanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 e) (...)
 f) (...)
 g) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasłanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 h) (...)
 i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania pracy odbiorców lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 j) za nieudzielenia, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 k) za przedłużenie czternastodobowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 l) za przedłużenie czternastodobowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodobowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 m) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a).

3. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI
 3.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci dzięki się na następująca grupy przyłączeniowe:
 a) (...)
 b) (...)
 c) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub trudnie znamionowym zabezpieczeniach przedlicznikowych w torze przewodowym większym niż 63 A;
 d) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeniu przedlicznikowego w torze przewodowym nie większym niż 63 A;
 e) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które łączą na czas określony w umowie o przyłączeniu, zastąpienie przyłączem docelowym, lub podmiot, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
 Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.
 3.2. Przyłączenie środków (...). I. pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:
 a) (...)
 b) mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pobiera się opłaty.
 3. (...)
 4. (...)
 5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 5.2., pobiera się opłatę, która stanowi łączny stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 5.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	44,91	61,60
V	44,91	61,60
VI*	44,91	61,60
VI**		7,87

* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
 ** w przypadku podzielenia do istniejącej sieci

6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 5.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów dłuższy przyłącza, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
 a) 33,45 zł – w przypadku przyłącza kablowego,
 b) 24,70 zł – w przypadku przyłącza napowietrzego.
 7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przystawki mocy przyłączeniowej.
 8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.
 9. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt. 5., pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przystawki mocy wynikającej z liczonej stawki opłaty ustalonej w Taryfie, zależnej od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przystawki mocy przyłączeniowej stosowanej do poprzedniego wzoru:

$$O_p = N_{z,1} \cdot P_d + S_p \cdot (P_d - P_e)$$

- gdzie,
 O – opłata za przyłączenie, w zł,
 N_{z,1} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza,
 P_d – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,
 P_e – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW,
 S_p – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 5.5.

5.11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdzie jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego
 a) złącza kablowego wraz z jego obwodową i wyposażeniem;
 b) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obwodową i z wyposażeniem do ich montażu
 5.12. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obwodową, o której mowa w pkt. 5.11., należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe w budynkach wielokвартирных oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.
 5.13. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponieszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy urządzeń sieci szkieletowej do przyłączenia do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem nad pracami i niezbędnymi próbami, koszty przeprowadzenia operacji wpływu Operatora urządzeń, instalacji wraz z systemem elektroenergetycznym, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędne do budowy lub eksploatacji urządzeń.
 (...))
 5.14. Przyłączony podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile wykonanie takiego przyłącza jest możliwe ze względów technicznych.
 5.15. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielokвартирных określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
 5.17. (...))
 5.18. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, zakwalifikowane do V grupy przyłączeniowej nie wnoszą załączek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci.

6.1. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
 Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyścagólnienie ¹	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN b) pośredniego	82,49 123,72
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego²: a) bezpośredniego b) pośredniego	82,49 123,72
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzącą badania i dodatkowo 51,55 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego	– 117,57 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 51,55 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego³	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strzałkowych) w inne ujęcie przedprzutowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu⁴	103,11
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pomieszczeniu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	51,55
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora. a) w sieci nN	226,81 (...)
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających plombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji. – za pierwszą plombę – za każdą następną	28,81 6,05
9.	Montaż i demontaż urządzeń kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci⁵	111,21

¹ We wszystkich wyżej opłanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
² Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.
³ Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości i w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy.
⁴ Opłaty nie pobiera się w przypadku wniesienia ww. urządzeń z lokalni mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
⁵ W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego w pkt. 5.1, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator

6.2. W przypadku, gdy w ramach jedynego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każda z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 22,76 zł za dojazd do odbiorcy.
 7.1. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII
 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
 1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia Umowy.
 2) Pobieranie energii elektrycznej:
 a) z całkowitym lub częściowym pomiarem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na fałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt 1, Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięćdziesięciu stawek opłat określonych w Taryfie dla Jednostki grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz w wysokości pięćdziesięciu ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiomników,
 2) ilość energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiomników, lecz nie wyższe niż:
 a) przy poborzeniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpiecznik najbliższy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładki bezpiecznikowej, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 b) przy poborzeniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem wartości (z lit. a), zależnej od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną,
 c) w przypadku udowodnienia okoliczności nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkość mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłatę ustala się tę dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
 7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt. 2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
 2) ilości energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiomników, lecz nie wyższe niż:
 a) przy poborzeniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpiecznik najbliższy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładki bezpiecznikowej, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 b) przy poborzeniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem wartości (z lit. a), zależnej od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt. 2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
 2) ilości energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany odbiorcę wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiomników, lecz nie wyższe niż:
 a) dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na precyzjność licznika – 6 000 kWh
 b) dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni) bez względu na precyzjność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh
 c) dla układu jednofazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na precyzjność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh
 d) dla układu z przekładnikiem prądu (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowanego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh
 e) (...).

Opłaty, o których mowa w pkt. 7.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnienia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem niezgodnego pobierania energii elektrycznej.

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 51,55 zł
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym plombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego c) (...)	120,72 zł 150,95 zł (...)
3.	Porównanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownie legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 117,52 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 51,55 zł
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych przez odbiorcę	licznym 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

8.1. Tabele stawek opłat dla obszaru jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego, walbrzyskiego i wrocławskiego, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 3.1.3. Taryfy

Lp.	Wzrostowe (Lp=1-10)			Wzrostowe (Lp=11-20)			Wzrostowe (Lp=21-30)			Wzrostowe (Lp=31-40)			Wzrostowe (Lp=41-50)			Wzrostowe (Lp=51-60)			Wzrostowe (Lp=61-70)			Wzrostowe (Lp=71-80)			Wzrostowe (Lp=81-90)			Wzrostowe (Lp=91-100)			Wzrostowe (Lp=101-110)			Wzrostowe (Lp=111-120)			Wzrostowe (Lp=121-130)			Wzrostowe (Lp=131-140)			Wzrostowe (Lp=141-150)			Wzrostowe (Lp=151-160)			Wzrostowe (Lp=161-170)			Wzrostowe (Lp=171-180)			Wzrostowe (Lp=181-190)			Wzrostowe (Lp=191-200)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
Lp.	[Lp<5]	[Lp=5]	[Lp>5]	[Lp<10]	[Lp=10]	[Lp>10]	[Lp<15]	[Lp=15]	[Lp>15]	[Lp<20]	[Lp=20]	[Lp>20]	[Lp<25]	[Lp=25]	[Lp>25]	[Lp<30]	[Lp=30]	[Lp>30]	[Lp<35]	[Lp=35]	[Lp>35]	[Lp<40]	[Lp=40]	[Lp>40]	[Lp<45]	[Lp=45]	[Lp>45]	[Lp<50]	[Lp=50]	[Lp>50]	[Lp<55]	[Lp=55]	[Lp>55]	[Lp<60]	[Lp=60]	[Lp>60]	[Lp<65]	[Lp=65]	[Lp>65]	[Lp<70]	[Lp=70]	[Lp>70]	[Lp<75]	[Lp=75]	[Lp>75]	[Lp<80]	[Lp=80]	[Lp>80]	[Lp<85]	[Lp=85]	[Lp>85]	[Lp<90]	[Lp=90]	[Lp>90]	[Lp<95]	[Lp=95]	[Lp>95]	[Lp<100]	[Lp=100]	[Lp>100]	[Lp<105]	[Lp=105]	[Lp>105]	[Lp<110]	[Lp=110]	[Lp>110]	[Lp<115]	[Lp=115]	[Lp>115]	[Lp<120]	[Lp=120]	[Lp>120]	[Lp<125]	[Lp=125]	[Lp>125]	[Lp<130]	[Lp=130]	[Lp>130]	[Lp<135]	[Lp=135]	[Lp>135]	[Lp<140]	[Lp=140]	[Lp>140]	[Lp<145]	[Lp=145]	[Lp>145]	[Lp<150]	[Lp=150]	[Lp>150]	[Lp<155]	[Lp=155]	[Lp>155]	[Lp<160]	[Lp=160]	[Lp>160]	[Lp<165]	[Lp=165]	[Lp>165]	[Lp<170]	[Lp=170]	[Lp>170]	[Lp<175]	[Lp=175]	[Lp>175]	[Lp<180]	[Lp=180]	[Lp>180]	[Lp<185]	[Lp=185]	[Lp>185]	[Lp<190]	[Lp=190]	[Lp>190]	[Lp<195]	[Lp=195]	[Lp>195]	[Lp<200]	[Lp=200]	[Lp>200]	[Lp<205]	[Lp=205]	[Lp>205]	[Lp<210]	[Lp=210]	[Lp>210]	[Lp<215]	[Lp=215]	[Lp>215]	[Lp<220]	[Lp=220]	[Lp>220]	[Lp<225]	[Lp=225]	[Lp>225]	[Lp<230]	[Lp=230]	[Lp>230]	[Lp<235]	[Lp=235]	[Lp>235]	[Lp<240]	[Lp=240]	[Lp>240]	[Lp<245]	[Lp=245]	[Lp>245]	[Lp<250]	[Lp=250]	[Lp>250]	[Lp<255]	[Lp=255]	[Lp>255]	[Lp<260]	[Lp=260]	[Lp>260]	[Lp<265]	[Lp=265]	[Lp>265]	[Lp<270]	[Lp=270]	[Lp>270]	[Lp<275]	[Lp=275]	[Lp>275]	[Lp<280]	[Lp=280]	[Lp>280]	[Lp<285]	[Lp=285]	[Lp>285]	[Lp<290]	[Lp=290]	[Lp>290]	[Lp<295]	[Lp=295]	[Lp>295]	[Lp<300]	[Lp=300]	[Lp>300]	[Lp<305]	[Lp=305]	[Lp>305]	[Lp<310]	[Lp=310]	[Lp>310]	[Lp<315]	[Lp=315]	[Lp>315]	[Lp<320]	[Lp=320]	[Lp>320]	[Lp<325]	[Lp=325]	[Lp>325]	[Lp<330]	[Lp=330]	[Lp>330]	[Lp<335]	[Lp=335]	[Lp>335]	[Lp<340]	[Lp=340]	[Lp>340]	[Lp<345]	[Lp=345]	[Lp>345]	[Lp<350]	[Lp=350]	[Lp>350]	[Lp<355]	[Lp=355]	[Lp>355]	[Lp<360]	[Lp=360]	[Lp>360]	[Lp<365]	[Lp=365]	[Lp>365]	[Lp<370]	[Lp=370]	[Lp>370]	[Lp<375]	[Lp=375]	[Lp>375]	[Lp<380]	[Lp=380]	[Lp>380]	[Lp<385]	[Lp=385]	[Lp>385]	[Lp<390]	[Lp=390]	[Lp>390]	[Lp<395]	[Lp=395]	[Lp>395]	[Lp<400]	[Lp=400]	[Lp>400]	[Lp<405]	[Lp=405]	[Lp>405]	[Lp<410]	[Lp=410]	[Lp>410]	[Lp<415]	[Lp=415]	[Lp>415]	[Lp<420]	[Lp=420]	[Lp>420]	[Lp<425]	[Lp=425]	[Lp>425]	[Lp<430]	[Lp=430]	[Lp>430]	[Lp<435]	[Lp=435]	[Lp>435]	[Lp<440]	[Lp=440]	[Lp>440]	[Lp<445]	[Lp=445]	[Lp>445]	[Lp<450]	[Lp=450]	[Lp>450]	[Lp<455]	[Lp=455]	[Lp>455]	[Lp<460]	[Lp=460]	[Lp>460]	[Lp<465]	[Lp=465]	[Lp>465]	[Lp<470]	[Lp=470]	[Lp>470]	[Lp<475]	[Lp=475]	[Lp>475]	[Lp<480]	[Lp=480]	[Lp>480]	[Lp<485]	[Lp=485]	[Lp>485]	[Lp<490]	[Lp=490]	[Lp>490]	[Lp<495]	[Lp=495]	[Lp>495]	[Lp<500]	[Lp=500]	[Lp>500]	[Lp<505]	[Lp=505]	[Lp>505]	[Lp<510]	[Lp=510]	[Lp>510]	[Lp<515]	[Lp=515]	[Lp>515]	[Lp<520]	[Lp=520]	[Lp>520]	[Lp<525]	[Lp=525]	[Lp>525]	[Lp<530]	[Lp=530]	[Lp>530]	[Lp<535]	[Lp=535]	[Lp>535]	[Lp<540]	[Lp=540]	[Lp>540]	[Lp<545]	[Lp=545]	[Lp>545]	[Lp<550]	[Lp=550]	[Lp>550]	[Lp<555]	[Lp=555]	[Lp>555]	[Lp<560]	[Lp=560]	[Lp>560]	[Lp<565]	[Lp=565]	[Lp>565]	[Lp<570]	[Lp=570]	[Lp>570]	[Lp<575]	[Lp=575]	[Lp>575]	[Lp<580]	[Lp=580]	[Lp>580]	[Lp<585]	[Lp=585]	[Lp>585]	[Lp<590]	[Lp=590]	[Lp>590]	[Lp<595]	[Lp=595]	[Lp>595]	[Lp<600]	[Lp=600]	[Lp>600]	[Lp<605]	[Lp=605]	[Lp>605]	[Lp<610]	[Lp=610]	[Lp>610]	[Lp<615]	[Lp=615]	[Lp>615]	[Lp<620]	[Lp=620]	[Lp>620]	[Lp<625]	[Lp=625]	[Lp>625]	[Lp<630]	[Lp=630]	[Lp>630]	[Lp<635]	[Lp=635]	[Lp>635]	[Lp<640]	[Lp=640]	[Lp>640]	[Lp<645]	[Lp=645]	[Lp>645]	[Lp<650]	[Lp=650]	[Lp>650]	[Lp<655]	[Lp=655]	[Lp>655]	[Lp<660]	[Lp=660]	[Lp>660]	[Lp<665]	[Lp=665]	[Lp>665]	[Lp<670]	[Lp=670]	[Lp>670]	[Lp<675]	[Lp=675]	[Lp>675]	[Lp<680]	[Lp=680]	[Lp>680]	[Lp<685]	[Lp=685]	[Lp>685]	[Lp<690]	[Lp=690]	[Lp>690]	[Lp<695]	[Lp=695]	[Lp>695]	[Lp<700]	[Lp=700]	[Lp>700]	[Lp<705]	[Lp=705]	[Lp>705]	[Lp<710]	[Lp=710]	[Lp>710]	[Lp<715]	[Lp=715]	[Lp>715]	[Lp<720]	[Lp=720]	[Lp>720]	[Lp<725]	[Lp=725]	[Lp>725]	[Lp<730]	[Lp=730]	[Lp>730]	[Lp<735]	[Lp=735]	[Lp>735]	[Lp<740]	[Lp=740]	[Lp>740]	[Lp<745]	[Lp=745]	[Lp>745]	[Lp<750]	[Lp=750]	[Lp>750]	[Lp<755]	[Lp=755]	[Lp>755]	[Lp<760]	[Lp=760]	[Lp>760]	[Lp<765]	[Lp=765]	[Lp>765]	[Lp<770]	[Lp=770]	[Lp>770]	[Lp<775]	[Lp=775]	[Lp>775]	[Lp<780]	[Lp=780]	[Lp>780]	[Lp<785]	[Lp=785]	[Lp>785]	[Lp<790]	[Lp=790]	[Lp>790]	[Lp<795]	[Lp=795]	[Lp>795]	[Lp<800]	[Lp=800]	[Lp>800]	[Lp<805]	[Lp=805]	[Lp>805]	[Lp<810]	[Lp=810]	[Lp>810]	[Lp<815]	[Lp=815]	[Lp>815]	[Lp<820]	[Lp=820]	[Lp>820]	[Lp<825]	[Lp=825]	[Lp>825]	[Lp<830]	[Lp=830]	[Lp>830]	[Lp<835]	[Lp=835]	[Lp>835]	[Lp<840]	[Lp=840]	[Lp>840]	[Lp<845]	[Lp=845]	[Lp>845]	[Lp<850]	[Lp=850]	[Lp>850]	[Lp<855]	[Lp=855]	[Lp>855]	[Lp<860]	[Lp=860]	[Lp>860]	[Lp<865]	[Lp=865]	[Lp>865]	[Lp<870]	[Lp=870]	[Lp>870]	[Lp<875]	[Lp=875]	[Lp>875]	[Lp<880]	[Lp=880]	[Lp>880]	[Lp<885]	[Lp=885]	[Lp>885]	[Lp<890]	[Lp=890]	[Lp>890]	[Lp<895]	[Lp=895]	[Lp>895]	[Lp<900]	[Lp=900]	[Lp>900]	[Lp<905]	[Lp=905]	[Lp>905]	[Lp<910]	[Lp=910]	[Lp>910]	[Lp<915]	[Lp=915]	[Lp>915]	[Lp<920]	[Lp=920]	[Lp>920]	[Lp<925]	[Lp=925]	[Lp>925]	[Lp<930]	[Lp=930]	[Lp>930]	[Lp<935]	[Lp=935]	[Lp>935]	[Lp<940]	[Lp=940]	[Lp>940]	[Lp<945]	[Lp=945]	[Lp>945]	[Lp<950]	[Lp=950]	[Lp>950]	[Lp<955]	[Lp=955]	[Lp>955]	[Lp<960]	[Lp=960]	[Lp>960]	[Lp<965]	[Lp=965]	[Lp>965]	[Lp<970]	[Lp=970]	[Lp>970]	[Lp<975]	[Lp=975]	[Lp>975]	[Lp<980]	[Lp=980]	[Lp>980]	[Lp<985]	[Lp=985]	[Lp>985]	[Lp<990]	[Lp=990]	[Lp>990]	[Lp<995]	[Lp=995]	[Lp>995]	[Lp<1000]	[Lp=1000]	[Lp>1000]	[Lp<1005]	[Lp=1005]	[Lp>1005]	[Lp<1010]	[Lp=1010]	[Lp>1010]	[Lp<1015]	[Lp=1015]	[Lp>1015]	[Lp<1020]	[Lp=1020]	[Lp>1020]	[Lp<1025]	[Lp=1025]	[Lp>1025]	[Lp<1030]	[Lp=1030]	[Lp>1030]	[Lp<1035]	[Lp=1035]	[Lp>1035]	[Lp<1040]	[Lp=1040]	[Lp>1040]	[Lp<1045]	[Lp=1045]	[Lp>1045]	[Lp<1050]	[Lp=1050]	[Lp>1050]	[Lp<1055]	[Lp=1055]	[Lp>1055]	[Lp<1060]	[Lp=1060]	[Lp>1060]	[Lp<1065]	[Lp=1065]	[Lp>1065]	[Lp<1070]	[Lp=1070]	[Lp>1070]	[Lp<1075]	[Lp=1075]	[Lp>1075]	[Lp<1080]	[Lp=1080]	[Lp>1080]	[Lp<1085]	[Lp=1085]	[Lp>1085]	[Lp<1090]	[Lp=1090]	[Lp>1090]	[Lp<1095]	[Lp=1095]	[Lp>1095]	[Lp<1100]	[Lp=1100]	[Lp>1100]	[Lp<1105]	[Lp=1105]	[Lp>1105]	[Lp<1110]	[Lp=1110]	[Lp>1110]	[Lp<1115]	[Lp=1115]	[Lp>1115]	[Lp<1120]	[Lp=1120]	[Lp>1120]	[Lp<1125]	[Lp=1125]	[Lp>1125]	[Lp<1130]	[Lp=1130]	[Lp>1130]	[Lp<1135]	[Lp=1135]	[Lp>1135]	[Lp<1140]	[Lp=1140]	[Lp>1140]	[Lp<1145]	[Lp=1145]	[Lp>1145]	[Lp<1150]	[Lp=1150]	[Lp>1150]	[Lp<1155]	[Lp=1155]	[Lp>1155]	[Lp<1160]	[Lp=1160]	[Lp>1160]	[Lp<1165]	[Lp=1165]	[Lp>1165]	[Lp<1170]	[Lp=1170]	[Lp>1170]	[Lp<1175]	[Lp=1175]	[Lp>1175]	[Lp<1180]	[Lp=1180]	[Lp>1180]	[Lp<1185]	[Lp=1185]	[Lp>1185]	[Lp<1190]	[Lp=1190]	[Lp>1190]	[Lp<1195]	[Lp=1195]	[Lp>1195]	[Lp<1200]	[Lp=1200]	[Lp>1200]	[Lp<1205]	[Lp=1205]	[Lp>1205]	[Lp<1210]	[Lp=1210]	[Lp>1210]	[Lp<1215]	[Lp=1215]	[Lp>1215]	[Lp<1220]	[Lp=1220]	[Lp>1220]	[Lp<1225]	[Lp=1225]	[Lp>1225]	[Lp<1230]	[Lp=1230]	[Lp>1230]	[Lp<1235]	[Lp=1235]	[Lp>1235]	[Lp<1240]	[Lp=1240]	[Lp>1240]	[Lp<1245]	[Lp=1245]	[Lp>1245]	[Lp<1250]	[Lp=1250]	[Lp>1250]	[Lp<1255]	[Lp=1255]	[Lp>1255]	[Lp<1260]	[Lp=1260]	[Lp>1260]	[Lp<1265]	[Lp=1265]	[Lp>1265]	[Lp<1270]	[Lp=1270]	[Lp>1270]	[Lp<1275]	[Lp=1275]	[Lp>1275]	[Lp<1280]	[Lp=1280]	[Lp>1280]	[Lp<1285]	[Lp=1285]	[Lp>1285]	[Lp<1290]	[Lp=1290]	[Lp>1290]	[Lp<1295]	[Lp=1295]	[Lp>1295]	[Lp<1300]	[Lp=1300]	[Lp>1300]	[Lp<1305]	[Lp=1305]	[Lp>1305]	[Lp<1310]	[Lp=1310]	[Lp>1310]	[Lp<1315]	[Lp=1315]	[Lp>1315]	[Lp<1320]	[Lp=1320]	[Lp>1320]	[Lp<1325]	[Lp=1325]	[Lp>1325]	[Lp<1330]	[Lp=1330]	[Lp>1330]	[Lp<1335]	[Lp=1335]	[Lp>1335]	[Lp<1340]	[Lp=1340]	[Lp>1340]	[Lp<1345]	[Lp=1345]	[Lp>1345]	[Lp<1350]	[Lp=1350]	[Lp>1350]	[Lp<1355]	[Lp=1355]	[Lp>1355]	[Lp<1360]	[Lp=1360]	[Lp>1360]	[Lp<1365]	[Lp=1365]	[Lp>1365]	[Lp<1370]	[Lp=1370]	[Lp>1370]	[Lp<1375]	[Lp=1375]	[Lp>1375]	[Lp<1380]	[Lp=1380]	[Lp>1380]	[Lp<1385]	[Lp=1385]	[Lp>1385]	[Lp<1390]	[Lp=1390]	[Lp>1390]	[Lp<1395]	[Lp=1395]	[Lp>1395]	[Lp<1400]	[Lp=1400]	[Lp>1400]	[Lp<1405]	[Lp=1405]	[Lp>1405]	[Lp<1410]	[Lp=1410]	[Lp>1410]	[Lp<1415]	[Lp=1415]	[Lp>1415]	[Lp<1420]	[Lp=1420]	[Lp>1420]	[Lp<1425]	[Lp=1425]	[Lp>1425]	[Lp<1430]	[Lp=1430]	[Lp>1430]	[Lp<1435]	[Lp=1435]	[Lp>1435]	[Lp<1440]	[Lp=1440]	[Lp>1440]	[Lp<1445]	[Lp=1445]	[Lp>1445]	[Lp<1450]	[Lp=1450]	[Lp>1450]	[Lp<1455]	[Lp=1455]	[Lp>1455]	[Lp<1460]	[Lp=1460]	[Lp>1460]	[Lp<1465]	[Lp=1465]	[Lp>1465]	[Lp<1470]	[Lp=1470]	[Lp>1470]	[Lp<1475]	[Lp=1475]	[Lp>1475]	[Lp<1480]	[Lp=1480]	[Lp>1480]	[Lp<1485]	[Lp=1485]	[Lp>1485]	[Lp<1490]	[Lp=1490]	[Lp>1490]	[Lp<1495]	[Lp=1495]	[Lp>1495]	[Lp<1500]	[Lp=1500]	[Lp>1500]	[Lp<1505]	[Lp=1505]	[Lp>1505]	[Lp<1510]	[Lp=1510]	[Lp>1510]	[Lp<1515]	[Lp=1515]	[Lp>1515]	[Lp<1520]	[Lp=1520]	[Lp>1520]	[Lp<1525]	[Lp=1525]	[Lp>1525]	[Lp<1530]	[Lp=1530]	[Lp>1530]	[Lp<1535]	[Lp=1535]	[Lp>1535]	[Lp<1540]	[Lp=1540]	[Lp>1540]	[Lp<1545]	[Lp=1545]	[Lp>1545]	[Lp<1550]	[Lp=1550]	[Lp>1550]	[Lp<1555]

*Załącznik umowy o z.e. nie doła
w Biuletynie obsługi osobiste*

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Częstochowie
al. Armii Krajowej 5, 42-201 Częstochowa
Infolinia: +48 32 606 0 616



Częstochowa, dn. 2016-01-05

Gmina Konopiska

Nasz znak: IMZU/nN/004621/2015/O08R02

ul. Lipowa 5
42-274 KONOPISKA

I. dz.:/.....

Informacja o możliwości zawarcia Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub Umowy kompleksowej

Wszystkie podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. posiadają prawo wyboru sprzedawcy, na podstawie Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2012r. Nr 0, poz. 1059 z późn. zm.).

W przypadku skorzystania z prawa wyboru sprzedawcy, należy postępować zgodnie z procedurą zmiany sprzedawcy obowiązującą w TAURON Dystrybucja S.A. Wyżej wymieniona procedura jest dostępna na stronie internetowej TAURON Dystrybucja S.A. www.tauron-dystrybucja.pl

W przypadku, gdy Odbiorca zrezygnuje z zawarcia Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z TAURON Dystrybucja S.A., dostarczanie energii elektrycznej będzie odbywać się na podstawie Umowy kompleksowej.

Strona umowy o przyłączenie	Gmina Konopiska				
Adres	ul. Lipowa 5 42-274 Konopiska				
Numer i data zawarcia umowy o przyłączenie	UP/004621/2015/O08R02 z dnia: 2015-10-12	Numer i data warunków przyłączenia	WP/004621/2015/O08R02 z dnia: 2015-01-30		
Nazwa i adres obiektu	budynek świetlicy Właszczyki, dz. nr 82/14, 42-274 Konopiska				
Liczba przyłączy	1	Numer budynku	-	Numer lokalu	-
Parametry jakościowe energii elektrycznej parametry jej dostarczenia	Standardowe określone w ustawie Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 roku				
Dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:	przerwy planowanej [godz.]	16	przerwy nieplanowanej [godz.]	24	
Dopuszczalny czas trwania przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:	przerwy planowanej [godz.]	35	przerwy nieplanowanej [godz.]	48	
Termin obowiązywania Umowy kompleksowej lub Umowy o świadczenie usług dystrybucji	na czas nieokreślony (bezterminowo) / do dnia				

TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Jasnogórska 11
31-358 Kraków

NIP: 611 020 28 60, REGON: 230179216
Kapitał zakładowy (wpłacony): 511.925.759,22 zł
Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia
XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
pod numerem KRS: 0000073321

www.tauron-dystrybucja.pl

Przyłącze nr 1 (podstawowe / rezerwowe)*

Kod PPE	PLTAUD284007364111		Nowe przyłącze		
Miejsce dostarczania energii elektrycznej	zaciski prądowe wyjściowe aparatu zalicznikowego				
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych	zaciski prądowe wyjściowe aparatu zalicznikowego				
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego	zestaw złączowo-pomiarowy ZZP-11575 w granicy posesji				
Typ przyłącza	kablowe	Napięcie dostarczania energii elektrycznej [kV]	0,4		
Moc przyłączeniowa [kW]	14,0 kW	Grupa przyłączeniowa	V		
Stopień skompensowania mocy biernej (tgφ) wynosi:	0,4	Kontrola energii biernej indukcyjnej	nie	Kontrola energii biernej pojemnościowej	nie
Prąd znamionowy zabezpieczenia głównego [A]:	25 A	Minimalna moc umowna wynikająca z parametrów technicznych układu/systemu pomiarowo-rozliczeniowego w [kW]	nie dotyczy		
Nazwa i numer stacji transformatorowej:	Walaszczyki		4-S148		
Rodzaj układu pomiarowo-rozliczeniowego	bezpośredni		Własność licznika	OSD	
Przekładniki prądowe	nie dotyczy	Przekładnia A/A	nie dotyczy	Własność	nie dotyczy
UWAGI: Zamawiana wielkość mocy umownej nie może przekraczać wielkości mocy przyłączeniowej. W przypadkach kontroli poboru mocy umownej poprzez zabezpieczenie główne wielkość prądu znamionowego zabezpieczenia głównego zostanie dobrana do wielkości zamówionej mocy umownej.					

Pełnomocnik
TAURON Dystrybucja S.A.

Przygotował: Witkowski Adam



 Robert Machewicz
 Pełnomocnik OSD

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Częstochowa / Wydział Przyłączeń
 42-201 Częstochowa, al. Armii Krajowej 5

Potwierdzam odbiór
(data i czytelny podpis Przyłączanego Podmiotu)

koszty zakupu i zainstalowania nowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, a rozliczenie za usługę kompleksową następuje na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej Taryfie Sprzedawcy albo Cenniku Sprzedawcy i/lub Taryfie OSD, chyba że utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego jest następstwem okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności. Rozliczenia z tytułu zakupu i zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego zostaną dokonane pomiędzy OSD, a Odbiorcą, według stawek określonych w Taryfie OSD.

5. Uszkodzenie lub zerwanie plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSD, pociąga za sobą koszty określone w aktualnie obowiązującej Taryfie OSD, chyba, że uszkodzenie lub zerwanie plomb jest następstwem okoliczności, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności. Rozliczenia z tytułu założenia nowych plomb i sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego, zostaną dokonane pomiędzy OSD, a Odbiorcą według stawek określonych w Taryfie OSD.

6. W przypadku wadliwego działania urządzeń Odbiorcy, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSD, w następstwie których powstanie rozszczenie osób trzecich, Odbiorca będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez Sprzedawcę w związku z roszczeniami osób trzecich, w tym roszczeniami OSD.

§ 7

Zasady wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej

- OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej jeżeli:
 - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej.
- Sprzedawca może wystąpić do OSD o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej w przypadku gdy:
 - Odbiorca zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności;
 - Odbiorca nie wyraził zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w okolicznościach, o których mowa w § 5 ust. 14.
- Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn określonych w ust. 1 i 2, następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie.
- Odbiorca będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn określonych w ust. 1 i 2, zgodnie z Taryfą OSD.
- Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub zaprzestanie przez Odbiorcę poboru tej energii bez rozwiązania Umowy, nie zwalnia Odbiorcy z obowiązku uiszczania opłat stałych wynikających z Taryfy Sprzedawcy albo Cennika Sprzedawcy, i Taryfy OSD.

§ 8

Warunki rozwiązania i zmiany Umowy

- Każdej ze stron Umowy przysługuje prawo do wypowiedzenia Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego po złożeniu w formie pisemnej oświadczenia woli o wypowiedzeniu Umowy.
- Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia z zastrzeżeniem ust. 4 oraz podania adresu, pod który Sprzedawca wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
- Odbiorca obowiązany jest poinformować Sprzedawcę z co najmniej 14 dniami 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 Sprzedawcę jako oświadczenie Odbiorcy o rozwiązaniu umowy za wypowiedzeniem. W zakresie powyżej terminie Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie. Z zastrzeżeniem ust. 5 Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do dnia ustalonego przez Strony jako dzień rozwiązania Umowy oraz podać adres, pod który Sprzedawca wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
- W przypadku nie dopełnienia przez Odbiorcę obowiązków określonych w ust. 2, 3 i 4, Odbiorca zobowiązany będzie do zapłaty należności za energię elektryczną dostarczoną do obiektu do czasu odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- Umowa może być rozwiązana przez Sprzedawcę z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadkach niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy przez Odbiorcę lub zajęcia przyczyn przewidzianych przepisami prawa albo jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby Sprzedawcę na odpowiedzialność wobec osób trzecich w szczególności ze względu na nieposiadanie przez Odbiorcę tytułu prawnego do obiektu.
- Oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy lub jej rozwiązaniu wymaga formy

pisemnej pod rygorem nieważności.

- Zmiany Umowy będą dokonywane pod rygorem nieważności na piśmie, w formie aneksu do Umowy, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
- W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znówelizowanego prawa bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.
- 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 teled adresowych Stron Umowy i innych o charakterze informacyjnym, które następują będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej Strony Umowy.
- Zmiany Taryfy Sprzedawcy i Taryfy OSD odpowiednio w zakresie cen, stawek i opłat wiążą Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z datą wejścia w życie zmienionych Taryf. W przypadku podwyżki cen, stawek i opłat, Sprzedawca poinformuje Odbiorcę o powyższych zmianach w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia podwyżki. Do pozostałych zmian Taryfy Sprzedawcy i Taryfy OSD, które wymagają dostosowania postanowień Umowy do tych zmian, stosuje się procedurę zmiany Umowy uregulowaną w ust. 15 niniejszego paragrafu.
- Zmiany Umowy, będące skutkiem zmiany albo wprowadzenia Cennika Sprzedawcy wiążą Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy. Zmiany te wprowadza się z zastosowaniem procedury zmiany Umowy uregulowanej w ust. 15 niniejszego paragrafu.
- Zmiany Umowy w zakresie zmian cen energii elektrycznej, są dopuszczalne w szczególności w przypadku zmian istotnych warunków rynkowych lub nałożenia na Sprzedawcę przepisami prawa dodatkowych obowiązków skutkujących wzrostem kosztów uzasadnionych, w tym w szczególności:
 - wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej od wytwórców;
 - zmiany obowiązujących przepisów prawa lub zajęcia innych przyczyn, skutkujących wzrostem uzasadnionych kosztów działalności koncesjonowanej Sprzedawcy.
- 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, dostosowanie Umowy nastąpi z uwzględnieniem procedury uregulowanej w ust. 15 niniejszego paragrafu.
- Zmiany Umowy, w tym w zakresie wynikającym z ust. 11 – 14 i 17 i zmiany OWU nastąpią 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. Zmiany Umowy wiążą Strony poczynając od daty wskazanej w przesłanej Odbiorcy propozycji zmian Umowy o ile Odbiorca nie wypowie Umowy.
- Treść nowej lub zmienionej Taryfy Sprzedawcy albo Cennika Sprzedawcy i Taryfy OSD Sprzedawca podaje do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej.
- Zmiana Umowy w zakresie zmiany cen energii elektrycznej może nastąpić poprzez przesłanie Odbiorcy Cennika Sprzedawcy albo wyciągu z treści Cennika Sprzedawcy wraz z informacją o dacie wejścia w życie zmiany, co w tym przypadku będzie stanowił projekt zmian Umowy.
- W przypadku wypowiedzenia Umowy przez Odbiorcę, w związku z wprowadzeniem przez Sprzedawcę nowych cen energii elektrycznej wynikających z Cennika Sprzedawcy, rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną pomiędzy Stronami do końca okresu wypowiedzenia dokonywane będą na podstawie cen określonych w dotychczas obowiązującej Taryfie Sprzedawcy albo Cenniku Sprzedawcy.

§ 9

Postanowienia końcowe

- Zmiany postanowień niniejszych OWU nie wymagają sporządzenia aneksu do Umowy.
- Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z Umową należy powoływać się na numer Umowy, lub na numer ewidencyjny Odbiorcy lub na numer faktury VAT.
- Jeżeli z dniem wejścia w życie Umowy Sprzedawca kontynuuje świadczenie usługi kompleksowej Odbiorcy, wówczas rozliczenia finansowe pomiędzy Stronami mogą być kontynuowane i nie wymagają określenia salda rozliczeń na dzień zmiany Umowy.
- Odbiorca wyraża zgodę na przesyłanie dokumentów zawierających dane osobowe drogą pocztową, przesyłką kurierską lub w podobny sposób. Sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane osobowe.

OGÓLNE WARUNKI UMOWY KOMPLEKSOWEJ DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ (OWU)

§ 1

Postanowienia ogólne

- Ogólne Warunki Umowy (OWU) stanowią integralną część Umowy dostarczania energii elektrycznej zawartej pomiędzy Sprzedawcą, a Odbiorcą i określają szczegółowe zasady świadczenia usługi kompleksowej oraz prawa i obowiązki Stron.
- Niniejsze OWU stosuje się do Odbiorców grup taryfowych G nie będących konsumentami i C.
- OWU w szczególności uwzględniają postanowienia:
 - Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r., Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
 - przepisów wykonawczych wydanych do Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r – Prawo Energetyczne,
 - Taryfy Sprzedawcy albo Cennika Sprzedawcy
 - Taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego zwaną dalej Taryfą OSD,
 - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD, zwanej dalej IRIESD,
 - Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks Cywilny (Dz. U. z 1964 r., Nr 16, poz. 93, z późn. zm).

§ 2

Definicje

Użyte w OWU oraz w Umowie pojęcia oznaczają:

- dystrybucja energii elektrycznej – transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną OSD w celu jej dostarczenia odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży tej energii;
- grupa taryfowa – grupa odbiorców nabywających energię elektryczną wraz z usługą dystrybucji na podstawie Umowy, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania;
- instalacja – urządzenia z układami połączeń między nimi;
- kontrolujący – zespół przedstawicieli OSD, liczący co najmniej dwie osoby, upoważnionych do przeprowadzania kontroli na podstawie imiennego upoważnienia i legitymacji, wydanych przez OSD;
- miejsce dostarczania – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie punktem odbioru;
- nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
- Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie Umowy;
- Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek;
- okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniami odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej zgodny z Taryfą OSD,
- 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 Urzędu Regulacji Energetyki na Operatora Systemu Dystrybucyjnego;
- prognozowane zużycie energii elektrycznej – ilość energii elektrycznej prognozowana do zużycia w przyjęłym okresie rozliczeniowym odzwierciedlająca prawdopodobne jej zużycie;
- siła wyższa – zewnętrzne zdarzenie nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub w części, na stałe 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, wicher, gwałtowne śnieżyce, powódź, stan wojenny, stan wyjątkowy, działania wojenne, akty sabotażu, akty terrorystyczne; blokady i inne skutki niepokojów społecznych;
- tangens ϕ – iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w kVAh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola [w kWh];
- Taryfa Sprzedawcy – zbiór cen za energię elektryczną oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i zatwierdzony decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,;
- Cennik Sprzedawcy – każdorazowy zbiór cen i stawek opłat za energię elektryczną oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony do stosowania jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców zgodnie z postanowieniami OWU;
- Taryfa OSD – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym Ustawą;

- układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię;
- Ustawa – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami) wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej Ustawy;
- Umowa Kompleksowa – umowa dostarczania energii elektrycznej zawarta pomiędzy Sprzedawcą, a Odbiorcą na podstawie art. 5 ust. 3 Ustawy, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, której OWU są integralną częścią;
- usługa kompleksowa – usługa świadczona na podstawie umowy kompleksowej;
- zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliższej układowi pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci dystrybucyjnej OSD), plombowane przez OSD;

Pojęcia nie zdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Umowy lub OWU posiadają znaczenie nadane im w Taryfie Sprzedawcy albo Cenniku Sprzedawcy, Taryfie OSD, Ustawie oraz w IRIESD.

§ 3

Obowiązki związane z realizacją Umowy

- Sprzedawca zobowiązuje się do:
 - sprzedaży energii elektrycznej Odbiorcy oraz zapewnienia jej dostarczenia z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w Ustawie;
 - przenoszenia na Odbiorcę własności dostarczonej energii elektrycznej w miejscu dostarczania, określonym w Umowie;
 - zapewnienia bilansowania handlowego i pokrywania jego kosztu w ramach ceny za pobraną przez Odbiorcę energię elektryczną;
 - prowadzenia rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną zgodnie z Taryfą Sprzedawcy albo Cennikiem Sprzedawcy i Taryfą OSD;
 - zapewnienia zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego przez OSD, w miejscu przygotowanym przez Odbiorcę;
 - zapewnienia możliwości wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną.
- Sprzedawca w ramach standardów jakościowych obsługi odbiorców ma w szczególności obowiązki:
 - nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie Sprzedawcy albo Cenniku Sprzedawcy i Taryfie OSD;
 - 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;
 - przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej;
 - bezwzględniego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - udzielania Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci;
 - powiadamiania odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie: ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęły na danym terenie;
 - powiadomienia odbiorców z rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
 - odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez Odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania sieci;
 - w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej poprzez wykonywanie pomiarów mających na celu sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej OSD. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca w wysokości określonej w Taryfie OSD.
- Sprzedawca w ramach parametrów jakościowych energii elektrycznej ma obowiązek zapewnienia napięcia znamionowego sieci 230/400 V o częstotliwości 50 Hz z dopuszczalnymi odchyleniami określonymi w Ustawie. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych, dostarczanej energii elektrycznej, określonych powyżej jest pobieranie przez Odbiorcę energii elektrycznej o mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tangens ϕ nie większym niż 0,4.
- Dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie może przekroczyć w przypadku przerwy planowanej 16 godzin, a w przypadku przerwy nieplanowanej 24 godzin.

5. Dopuszczalny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich (trwających dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin) i bardzo długich (trwających dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny), w przypadku przerw planowanych nie może przekroczyć 35 godzin, a przerw nieplanowanych 48 godzin.
6. Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do Odbiorcy. W sieci dystrybucyjnej OSD 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.
7. Realizację obowiązków Sprzedawcy określonych w ust.2 pkt 2.3 do pkt 2.9 oraz ust. 3 do ust. 6 zapewnia OSD na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy Sprzedawcą, a OSD.
8. OSD na pisemny wniosek Odbiorcy, kierowany bezpośrednio do OSD, dokonuje sprawdzania prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie lub badanie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo, lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem ingerencji mającej wpływ na nieprawidłowość działania, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi Odbiorca, w wysokości określonej w Taryfie OSD;
9. OSD umożliwiła odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego na pisemny wniosek Odbiorcy, kierowany bezpośrednio do OSD w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 8. Koszty ekspertyzy pokrywa Odbiorca. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy nie działa prawidłowo, a jego nieprawidłowe działanie nie jest wynikiem ingerencji mającej wpływ na nieprawidłowość działania, poniesione przez Odbiorcę koszty badania i ekspertyzy zostaną mu zwrócone przez OSD.
10. Wszelkie rozliczenia w zakresie usług wymienionych w ust. 2 pkt 2.8 i 2.9, ust. 8 i ust. 9 będą dokonywane bezpośrednio pomiędzy Odbiorcą, a OSD
11. Każdorazowa zmiana powszechnie obowiązujących przepisów prawa określających parametry jakościowe energii elektrycznej lub standardy jakościowe obsługi odbiorców będzie powodowała zmianę parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej Odbiorcy lub zmianę standardów jakościowych obsługi. Zmiany, o których mowa w niniejszym ustępie, nie stanowią zmiany OWU.
12. W przypadku przekroczenia dopuszczalnego czasu trwania przerw, o których mowa w OWU, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, lub parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej Taryfie Sprzedawcy albo Cenniku Sprzedawcy albo Taryfie OSD, pod warunkiem złożenia przez Odbiorcę pisemnego wniosku oraz po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności przez Sprzedawcę. Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek w terminie do 30 dni od dnia jego złożenia.
13. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania OSD wydaje Odbiorcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.
14. Odbiorca jest zobowiązany do:
 - 14.1 odbioru energii elektrycznej w miejscach dostarczania;
 - 14.2 terminowego regulowania należności wynikających z Umowy oraz innych należności związanych z pobieraniem energii elektrycznej;
 - 14.3 pobierania mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz postanowieniami Umowy i OWU, w sposób nie powodujący zakłóceń w dostawie energii elektrycznej dla innych odbiorców i nie zagrażający urządzeniom OSD oraz utrzymywania należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej, w należytym stanie technicznym, poprzez prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w obowiązujących przepisach prawa;
 - 14.4 utrzymywania użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej OSD, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu;
 - 14.5 umożliwienia uprawnionym przedstawicielom OSD 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 OSD, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności w okresach rozliczeniowych, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymania warunków Umowy i prawidłowości rozliczeń;
 - 14.6 zabezpieczenia przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności plomb nałożonych przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb zabezpieczeń głównych, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy;
 - 14.7 dostosowywania swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;

- 14.8 niezwłocznego poinformowania Sprzedawcy o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania sprzedaży energii elektrycznej wraz z usługą dystrybucji, a także o zmianie celu wykorzystania energii elektrycznej;
- 14.9 umożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy. W przypadku niedopełnienia tego obowiązku Odbiorca będzie odpowiedzialny za wszystkie zobowiązania wynikające z Umowy, aż do czasu odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego demontażu;
- 14.10 powierzenia budowy lub dokonywania zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
- 14.11 pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu zamieszkania i adresu korespondencyjnego. Brak zgłoszenia o zmianach upoważnia Sprzedawcę do uznania za skuteczne doręczenie korespondencji, przesłanej na adres wskazany w Umowie lub podany później;
- 14.12 niezwłocznego poinformowania Sprzedawcy o utracie tytułu prawnego do punktu odbioru, do którego na warunkach Umowy dostarczana jest energia elektryczna.

§ 4

Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. W związku z tym, że usługi w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, które Sprzedawca jest zobowiązany zapewnić na mocy Umowy Kompleksowej, świadczone są przez OSD, do wykonywania czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej, z utrzymywaniem sieci i instalacji w należytym stanie oraz do kontroli dotrzymania warunków Umowy j, uprawniony jest również OSD, bez konieczności uzyskiwania odrębnego upoważnienia Sprzedawcy lub zgody Odbiorcy. Odbiorca wyraża zgodę na przekazywanie przez Sprzedawcę do OSD lub przez OSD do Sprzedawcy, danych wynikających z realizacji Umowy, w szczególności będących wynikiem przeprowadzonych kontroli przez OSD.
2. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonywania przez OSD czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymania warunków Umowy, niewykonywania lub nienależytego wykonywania Umowy przez Odbiorcę, OSD ma prawo wezwać Odbiorcę do niezwłocznego usunięcia wskazanej nieprawidłowości, określając termin, po upływie którego Umowa może zostać rozwiązana przez Sprzedawcę za uprzednim wypowiedzeniem.
3. Moc umowną, do wysokości nie przekraczającej mocy przyłączeniowej, Odbiorca może zamawiać pisemnie do 30 września każdego roku w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące okresu obowiązywania Taryfy OSD. Brak zamówienia mocy umownej w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy umownej na następny okres obowiązywania Taryfy OSD w dotychczasowej wysokości.
4. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa OSD, przy czym zmniejszenie wysokości mocy umownej może nastąpić jeden raz w trakcie okresu obowiązywania Taryfy OSD, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne.
5. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Odbiorcy, raz na dwa miesiące, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne. Zmiana grupy taryfowej wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej (potrzeb na które energia elektryczna jest pobierana, określonych w Umowie), może zostać dokonana w każdym czasie na wniosek Odbiorcy.
6. Zmiana grupy taryfowej może nastąpić również jeżeli w wyniku kontroli przeprowadzonej przez OSD stwierdzono, że Odbiorca pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w Umowie. Sprzedawca zastrzega sobie prawo do skorygowania należności za świadczoną usługę kompleksową w sposób zapewniający wyliczenie wynagrodzenia za dostarczoną energię elektryczną zgodnie z grupą taryfową, która odpowiada faktycznemu charakterowi wykorzystywania energii elektrycznej przez Odbiorcę. Korekta obejmuje okres, w którym występowały nieprawidłowości, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń. Zmiana grupy taryfowej w sposób jak wyżej wymaga zawarcia umowy na zmienionych warunkach zaproponowanych przez Sprzedawcę. Brak akceptacji projektu zmiany umowy upoważnia Sprzedawcę do wypowiedzenia Umowy.
7. 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 OSD, urządzeń elektroenergetycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.
8. OSD ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości umownej.
9. Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez OSD na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
10. Strony ustalają w Umowie miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD i Odbiorcą. OSD odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca dostarczania określonego w Umowie.
11. W przypadku stwierdzenia u Odbiorcy odborników o charakterze

indukcyjnym lub pojemnościowym wpływających na pracę sieci dystrybucyjnej, OSD ma prawo do zainstalowania liczników do pomiaru energii elektrycznej biernej, a Sprzedawca prawo do jej rozliczania.

11. W uzasadnionych przypadkach Odbiorca może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzenia należącej do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia.
12. Odbiorca może zlecić OSD wykonanie następujących czynności:
 - 12.1. montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;
 - 12.2. wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu;
 - 12.3. założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
 - 12.4. sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę;
 - 12.5. sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 12.6. laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego);
 - 12.7. przeniesienie, na życzenie Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu;

przy czym zlecenie może być udzielone bezpośrednio OSD, lub za pośrednictwem Sprzedawcy. Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy Odbiorcą, a OSD na podstawie Taryfy OSD.

§ 5

Zasady rozliczeń

1. Rozliczenia między Stronami z tytułu świadczenia usługi kompleksowej odbywają się będą w okresach rozliczeniowych, w oparciu o faktury VAT wystawiane na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastosowaniem zasad, cen i stawek opłat zawartych odpowiednio w Taryfie Sprzedawcy albo Cenniku Sprzedawcy i Taryfie OSD. Odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane będą przez przedstawicieli OSD i pozyskiwane przez Sprzedawcę od OSD.
2. Rozliczenia przeprowadza się w okresach rozliczeniowych zgodnych z Taryfą Sprzedawcy albo Cennikiem Sprzedawcy, skoordynowanych z okresami rozliczeniowymi wynikającymi z Taryfy OSD. Okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.
3. Jeżeli, z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego nie nastąpi w ostatnim dniu okresu rozliczeniowego, rozliczeniu podlega energia elektryczna dostarczona Odbiorcy do dnia najbliższego odczytu rozliczeniowego. Dopuszcza się możliwość rozliczania za świadczoną usługę kompleksową dostarczania energii elektrycznej na podstawie wyszacowanego stanu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej dla tego miejsca dostarczania.
4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, to w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie, odzwierciedlającego prawdopodobne zużycie energii elektrycznej.
5. Termin płatności należności za dostarczoną energię elektryczną oznaczony jest przez Sprzedawcę na fakturze VAT. Sprzedawca dostarczy Odbiorcy fakturę VAT nie później niż 7 dni przed terminem płatności.
6. Jeżeli w wyniku wnoszenia przez Odbiorcę opłat, o których mowa w ust 4, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną, wówczas nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
7. W przypadku, gdy w wyniku błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość pobranej energii elektrycznej wykazana na fakturze VAT nie odpowiada ilości energii elektrycznej pobranej faktycznie, Sprzedawca dokonuje korekty faktur VAT. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zachowaniem okresu przedawnienia roszczeń.
8. 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 Sprzedawca 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.
9. W przypadku zmiany cen lub stawek opłat w Taryfie Sprzedawcy albo Cenniku Sprzedawcy albo w Taryfie OSD lub wprowadzenia nowej Taryfy Sprzedawcy albo Cennika Sprzedawcy albo Taryfy OSD 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 Sprzedawcy albo Cennika Sprzedawcy albo Taryfy OSD, będzie wylączona szacunkowo w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile Sprzedawca nie pozyska odczytu lub Odbiorca nie poda, w terminie 7 dni od daty wprowadzenia zmiany cen i/lub stawek opłat, wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień wejścia w życie zmian.

10. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy Sprzedawcy, wskazany na fakturze VAT.
11. W przypadku niedotrzymania terminu płatności, Sprzedawca ma prawo obciążać Odbiorcę odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
12. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, OSD pobiera opłaty za nielegalnie pobraną energię w wysokości określonej w Taryfie OSD, lub dochodzi odszkodowania na zasadach ogólnych, chyba że nielegalne pobieranie energii elektrycznej wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności. Wszelkie rozliczenia związane z nielegalnym poborem energii będą dokonywane bezpośrednio pomiędzy Odbiorcą, a OSD.
13. Złożenie reklamacji nie zwalnia Odbiorcy od obowiązku terminowego regulowania należności za pobraną energię elektryczną, o ile Strony nie uzgodnią inaczej.
14. OSD na wniosek Sprzedawcy może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na swój koszt, jeżeli Odbiorca: co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwrócił z zapłatą za dostarczoną energię elektryczną przez okres co najmniej jednego miesiąca lub nie posiada tytułu prawnego do obiektu, do którego dostarczana jest energia elektryczna albo użytkuje go w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzenie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego. W razie braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, Sprzedawca może wystąpić do OSD o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub rozwiązać Umowę.
15. W przypadku odsprzedaży przez Odbiorcę energii innym podmiotom, przyłączonym do jego sieci, korzystającym z krajowego systemu elektroenergetycznego, w terminie do drugiego dnia miesiąca następującego po miesiącu rozliczeniowym, Odbiorca przekazuje Sprzedawcy pocztą elektroniczną, a następnie w terminie nie później niż do siódmego dnia danego miesiąca, oryginały Oświadczeń zgodnych w treści z załącznikiem Oświadczenie Klienta – odsprzedaż do niniejszej Umowy.
16. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 15 będzie zawierało dane o ilości energii elektrycznej zużytej na potrzeby własne, ilości energii odsprzedanej innym podmiotom przyłączonym do sieci Odbiorcy oraz ilości energii podlegającej opłacie dystrybucyjnej w części wynikającej ze stawki jakościowej, w następującym układzie:
 - a) w podziale na ilości odsprzedawane w strefach czasowych doby, zgodnych ze stosowanymi dla grupy taryfowej, w której jest rozliczany Odbiorca,
 - b) w podziale na miejsca dostarczania energii elektrycznej, wynikające z zawartej Umowy.

§ 6

Odpowiedzialność Stron

1. Sprzedawca obowiązany jest do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy, chyba, że niewykonanie lub nienależyte wykonanie jest następstwem okoliczności, za które Sprzedawca odpowiedzialności nie ponosi, z zastrzeżeniem ust. 3 niniejszego paragrafu.
2. Odbiorca ponosi odpowiedzialność z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania obowiązków Odbiorcy określonych w Umowie, chyba że niewykonanie lub nienależyte wykonanie jest następstwem okoliczności, za które Odbiorca odpowiedzialności nie ponosi.
3. Sprzedawca jest zwolniony z odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych:
 - 3.1 działaniem siły wyższej albo z winy Odbiorcy lub osoby trzeciej, za które Sprzedawca odpowiedzialności nie ponosi;
 - 3.2 awarią w sieci elektroenergetycznej przez czas niezbędny do jej usunięcia, oraz w przypadku ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;
 - 3.3 prawomocnym orzeczeniem sądu albo decyzją organu władzy lub administracji rządowej (samorządowej);
 - 3.4 przerwami w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych w niniejszych OWU;
 - 3.5 wprowadzenia przez Operatora Systemy Przesyłowego ograniczeń w świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej na rzecz OSD;
 - 3.6 wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej lub odłączeniem Odbiorcy od sieci dystrybucyjnej zgodnie z zapisami Umowy.
 - 3.7 niewłaściwym stanem technicznym instalacji i innych urządzeń będących własnością Odbiorcy, w szczególności gdy instalacja odbiorcza nie spełnia wymagań obowiązujących przepisów prawa;
 - 3.8 innymi zdarzeniami, jeżeli są one następstwem okoliczności, za które Sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności.
4. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, Odbiorca ponosi