

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Bielsku-Białej
ul. Batorego 17a, 43-300 Bielsko-Biała
tel. +48 33 813 10 00, fax +48 33 813 10 63

Adres do korespondencji:
TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
ul. Filarowa 18, 43-300 Bielsko-Biała
info@tauron-dystrybucja.pl

DT
01.10.15
M



Bielsko-Biała, dnia 2015-09-25
Nasz znak: TD/SOPP/2015-09-25/0000083
Nr wniosku: 051774/2015/O06R03
Data wpłynięcia wniosku: 31.08.2015 r.

1004837889



**Wadowickie
Przedsiębiorstwo
Wodociągów i Kanalizacji
Spółka z ograniczoną
odpowiedzialnością**
ul. Młyńska 110
34-100 WADOWICE

Dotyczy: *przyłączenia do sieci elektroenergetycznej*

W odpowiedzi na wniosek z dnia 31.08.2015 r. w załączeniu przesyłamy warunki przyłączenia wraz z dwoma egzemplarzami projektu umowy o przyłączenie obiektu:

określenie obiektu: pompownia ścieków,
moc przyłączeniowa: 7,0 kW,
lokalizacja obiektu: 34-100 Wadowice, Gotowizna dz. nr: 1485/21.

Po sprawdzeniu poprawności danych zamieszczonych w umowie prosimy o podpisanie obu przesłanych egzemplarzy i osobiste dostarczenie do najbliższego Punktu Obsługi Klienta lub odesłanie na adres korespondencyjny.

Zamieszczona w projekcie umowy propozycja zapisów zachowuje ważność przez 60 dni kalendarzowych od daty wysłania niniejszego pisma. W przypadku zwrotnego dostarczenia umowy po tym okresie zastrzegamy sobie prawo zmiany jej treści – konieczne będzie wówczas ponowne wystąpienie z wnioskiem o zawarcie/zmianę umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.

Z poważaniem

PEŁNOMOCNIK
TAURON Dystrybucja S.A.

Dorota Wachnik
Dorota Wachnik

Załączniki:
1 x warunki przyłączenia
2 x projekt umowy o przyłączenie

K/o:
1 x OMP

WPWIK Sp. z o.o. Wadowice	
Wpł. dnia	30 -09- 2015
Nr	1656
Podpis	<i>[Signature]</i>

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Bielsku-Białej
ul. Batorego 17a, 43-300 Bielsko-Biała
tel. +48 33 813 10 00, fax +48 33 813 10 63

Adres do korespondencji:
TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
ul. Filarowa 18, 43-300 Bielsko-Biała
info@tauron-dystrybucja.pl



Bielsko-Biała, dn. 2015-09-16

Nr warunków: WP/051774/2015/O06R03

TD/SOPP/2015-09-25/0000083

**Wadowickie
Przedsiębiorstwo
Wodociągów i Kanalizacji
Spółka z ograniczoną
odpowiedzialnością
ul. Młyńska 110
34-100 WADOWICE**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

**Wadowickie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

**ul. Młyńska 110
34-100 WADOWICE**

Obiekt:

pompownia ścieków

Adres przyłączanego obiektu:

Gotowizna
34-100 Wadowice
numery działek: 1485/21

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2015-08-31. Odpowiadając na wniosek z dnia 2015-08-31, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **7,0 kW** dla zasilania podstawowego, w **V** grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna nN, obwód nr 1 Paszarnia zasilany ze stacji transformatorowej SN/nN 30135 Wadowice Stadion.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe wyjściowe aparatu zalicznikowego.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe wyjściowe aparatu zalicznikowego.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza:
Z istniejącego słupa linii nN wybudować przyłącze kablem YAKXS 4x35mm² (dł~20m) do zestawu złączowo pomiarowego ZK1e-1P zabudowanego w granicy posesji, z dostępem do niego od zewnętrznej strony działki,
 - b) w zakresie sieci: -----,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
Wybudować linię odbiorczą, o przekroju dobranym przez projektanta, pomiędzy zestawem złączowo pomiarowym, a miejscem poboru energii elektrycznej..
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV:
 - a) rodzaj układu: bezpośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki.

Wery

5. Zabezpieczenia główne:
 - a) prąd znamionowy: 13 A,
 - b) rodzaj: wyłącznik 3-fazowy oraz zacisk PEN, wyposażony w człon przeciążeniowy, bez członu zwarciovego
 - c) lokalizacja: w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki.
6. Dla doboru aparatury, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
8. Sieć nN pracuje w układzie: TN-C

II. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.,
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.

III. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

IV. Informacje dodatkowe

1. Instalacja elektryczna w przyłączanym obiekcie oraz urządzenia elektroenergetyczne i instalacje od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w niniejszych Warunkach przyłączenia.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych użytkowników systemu zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.).
4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012r. poz. 1059 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A. :
w zakresie pkt.3a – **Projekt wykonawczy z dokumentacją prawną**
w zakresie pkt.3c – **Zgłoszenie gotowości instalacji elektrycznej do podania napięcia**
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
7. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
9. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.

10. TAURON Dystrybucja S.A. oświadcza, że po zawarciu umowy o przyłączenie oraz spełnieniu przez Wnioskodawcę postanowień niniejszych warunków przyłączenia i po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewnia dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 ustawy Prawo Energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3a ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r., poz. 1409 wraz z późniejszymi zmianami) i winno być traktowane jako przyrzeczenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2012 r. poz.647 wraz z późniejszymi zmianami).
11. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądowórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.
12. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl

Przygotował: Kasperek Tomasz
Grupa: O06R03

PEŁNOMOCNIK
TAURON Dystrybucja S.A.


Dorota Wachnik

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Bielsko-Biała / Wydział Przyłączeń
43-300 Bielsko-Biała, ul. Batorego 17a

Załączniki:

Zał. Nr 1 - projekt umowy o przyłączenie

K/o:

1 x OMP

Umowa nr UP/051774/2015/O06R03
o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.

pomiędzy:

Przyłączanym Podmiotem:

Oznaczenie Przyłączanego Podmiotu	1. Wadowickie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością		
Adres siedziby	ul. Młyńska 110 34-100 Wadowice		
Adres do korespondencji	Wadowickie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością ul. Młyńska 110 34-100 Wadowice		
NIP	1. 5512178100	Regon*/ Nr KRS*	1. -----
Telefon	338235626	e-mail*/ fax*	sekretariat@wpwik.com / 338234638
Kapitał zakładowy (wpłacony)	-----		
Przy zawieraniu niniejszej Umowy Przyłączany Podmiot działa osobiście*/poprzez:*			
Imię i nazwisko/ Reprezentanta/ Pełnomocnika	-----		
Imię i nazwisko/ Reprezentanta/ Pełnomocnika	-----		
Działającego/działających* na podstawie pisemnego pełnomocnictwa z dnia:	-----		
i oświadczającego/oświadczających*, że nie zostało ono odwołane do dnia zawarcia niniejszej umowy.			

a **TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, ul. Jasnogórska 11, 31-358 Kraków,**
adres dla korespondencji:

Oddział Bielsko-Biała / Wydział Przyłączeń, 43-300 Bielsko-Biała ul. ul. Batorego 17a

zwaną dalej **TAURON Dystrybucja**, reprezentowaną przez:

który oświadcza, że Spółka:

- a) jej sądem rejestrowym jest: **Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia XI Wydział Gospodarczy KRS;**
- b) wpisana jest do Rejestru Przedsiębiorców pod numerem KRS - **0000073321;**
- c) z kapitałem zakładowym - **511 965 927,36 zł;**
- d) z kapitałem wpłaconym - **511 965 927,36 zł;**
- e) jest podatnikiem VAT nr NIP - **6110202860;**
- f) posiada numer REGON - **230179216;**

zwanym również dalej **Stronami**, została zawarta Umowa następującej treści:

NG

§ 1

1. Przedmiotem Umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej **TAURON Dystrybcja** pompownia ścieków, zwanego dalej Obiektem, który jest zlokalizowany w 34-100 Wadowice Gotowizna z mocą przyłączeniową **7,0 kW** i przy planowanym poborze energii elektrycznej w ilości 2000,0 kWh rocznie, zaliczonym do V grupy przyłączeniowej.
2. Umowa niniejsza zostaje zawarta na podstawie warunków przyłączenia z dnia: **2015-09-16** znak: **WP/051774/2015/O06R03** stanowiących załącznik do niniejszej Umowy, zwanych dalej Warunkami przyłączenia.
3. Miejsce lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego zostało określone w pkt. IA.4b. Warunków przyłączenia.
4. Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych między **TAURON Dystrybcja** i **Przyłączanym Podmiotem** zostało określone odrębnie dla poszczególnych przyłączy w pkt. IA.2b. Warunków przyłączenia.
5. Zakres niezbędnych prac dla przyłączenia obiektu opisanego w ust. 1, wynikający z Warunków przyłączenia, obejmuje:
 - 5.1. Po stronie **TAURON Dystrybcja**: prace określone w pkt. IA.3a. Warunków przyłączenia.
 - 5.2. Po stronie **Przyłączanego Podmiotu**: prace określone w pkt. **IA.3c**. Warunków przyłączenia.
6. **Przyłączany Podmiot** oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z Obiektu, którym jest: Dzierżawa, potwierdzony dokumentem stanowiącym **załącznik** do niniejszej Umowy oraz, że do dnia zawarcia niniejszej Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w tytule prawnym w stosunku do stanu ujawnionego w przedłożonym dokumencie. Ponadto, **Przyłączany Podmiot** oświadcza, że nadmieniony tytuł prawny upoważnia go do dokonania czynności prawnych związanych z przyłączeniem Obiektu do sieci **TAURON Dystrybcja**, o których mowa w §2.

§ 2

Podstawowe obowiązki **Stron** w procesie realizacji przyłączenia:

1. **TAURON Dystrybcja** zobowiązuje się do:
 - 1.1. opracowania, zgodnie z Warunkami przyłączenia, dokumentacji techniczno-prawnej oraz do uzyskania niezbędnych decyzji administracyjnych, w tym decyzji wymaganych zgodnie z ustawą - Prawo budowlane, zezwalających na budowę sieci elektroenergetycznych opisanych w §1 ust. 5 pkt 5.1. lub zgłoszenia właściwemu organowi, zgodnie z ustawą – Prawo budowlane,
 - 1.2. zrealizowania prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.,
 - 1.3. przeprowadzenia wymaganych prób i odbiorów w zakresie zrealizowanych prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.,
 - 1.4. przeprowadzenia sprawdzenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2., w zakresie zgodności z Warunkami przyłączenia. Sprawdzenie może odbyć się poprzez weryfikację dokonanego zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia,
 - 1.5. przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** do sieci **TAURON Dystrybcja**.
2. **Przyłączany Podmiot** zobowiązuje się do:
 - 2.1. wykonania własnym kosztem i staraniem instalacji elektrycznej w Obiekcie oraz urządzeń elektroenergetycznych i instalacji od Obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w Warunkach przyłączenia, w terminie określonym w §3 ust. 2,
 - 2.2. opracowania dokumentacji techniczno-prawnej w zakresie instalacji elektrycznej w Obiekcie oraz urządzeń elektroenergetycznych i instalacji od Obiektu do miejsca rozgraniczenia własności zgodnie z Warunkami przyłączenia,
 - 2.3. nieodpłatnego udostępnienia **TAURON Dystrybcja** lub działającego w imieniu **TAURON Dystrybcja** wykonawcy, posiadanej nieruchomości do celów i w zakresie niezbędnym do budowy sieci i przyłączy związanych z realizacją przedmiotu Umowy,
 - 2.4. informowania **TAURON Dystrybcja** o wszelkich okolicznościach mogących doprowadzić do naruszenia terminu określonego w §3 ust. 2 a na wezwanie **TAURON Dystrybcja** przedłożenia w terminie 14 dni od otrzymania wezwania - deklaracji, określającej termin gotowości Obiektu do przyłączenia. W przypadku niedostarczenia deklaracji, **TAURON Dystrybcja** może wstrzymać realizację swoich obowiązków Umowy z przyczyn leżących po stronie **Przyłączanego Podmiotu** do czasu otrzymania deklaracji,
 - 2.5. przedłożenia „Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia” zwanego dalej "Zgłoszeniem", wraz z wymaganymi załącznikami, w tym:
 - 2.5.1. oświadczenia o stanie technicznym instalacji podpisanego przez osobę posiadającą odpowiednie świadectwo kwalifikacyjne lub przez **Przyłączany Podmiot** jednakże wówczas do Zgłoszenia należy dołączyć protokół sprawdzenia i badania instalacji elektrycznej w Obiekcie podpisanym przez osobę posiadającą odpowiednie świadectwo kwalifikacyjne,
do tego Zgłoszenia nie później niż 14 dni przed terminem podanym w §3 ust.1. Druk Zgłoszenia stanowi załącznik do niniejszej Umowy, a ponadto jest dostępny na stronie internetowej www.tauron-dystrybcja.pl.

- 2.6. usunięcia w wyznaczonym terminie usterek wskazanych w protokole sprawdzenia przyłączanej instalacji, jeżeli takowe zostaną stwierdzone.

§ 3

1. Realizacja przyłączenia Obiektu nastąpi w terminie do dnia **2016-09-30**, z zachowaniem postanowień Harmonogramu przyłączenia, stanowiącego załącznik do niniejszej umowy, z zastrzeżeniem ustępów poniższych.
2. Przyłączany Podmiot zobowiązany jest do wykonania prac określonych w §1 ust.5 pkt. 5.2. Umowy w terminie do dnia **2016-09-16**
3. Termin wskazany w ust. 1, oraz terminy wskazane w Harmonogramie przyłączenia zostaną przez **TAURON Dystrybucja** dochowane, jeżeli **Przyłączany Podmiot** wykona wszystkie obowiązki, od których zależy wykonanie przyłączenia zgodnie z Harmonogramem przyłączenia.
4. W przypadku przekroczenia terminu wskazanego w ust. 1 lub terminów wskazanych w Harmonogramie przyłączenia, **TAURON Dystrybucja** wezwie **Przyłączany Podmiot** na piśmie, wyznaczając dodatkowy termin do wykonania obowiązków wynikających z niniejszej Umowy, z zagrożeniem że po jego bezskutecznym upływie będzie uprawniony do odstąpienia od Umowy. W takiej sytuacji termin realizacji przyłączenia może ulec przesunięciu odpowiednio o czas wyznaczony na realizację obowiązków, o których mowa w § 2 oraz o czas uzasadniony możliwościami organizacyjnymi **TAURON Dystrybucja** w związku ze zmienionym harmonogramem prac, a w zwłaszcza w związku z koniecznością wykonania innych umów o przyłączenie w terminie.
5. **Strony** akceptują, iż termin realizacji przyłączenia, wskazany w ust. 1, oraz terminy określone w Harmonogramie przyłączenia, zostały określone przy założeniu, że uzyskanie tytułu prawnego upoważniającego do wejścia na nieruchomości osoby trzeciej i prowadzenia prac, których wykonanie warunkuje realizację przyłączenia, nie będzie wymagało wdrożenia postępowań administracyjnych, sądowno-administracyjnych lub cywilnych (w tym, zmierzających do uregulowania stanu prawnego nieruchomości).
6. W przypadku zaistnienia potrzeby wdrożenia postępowań administracyjnych, sądowno-administracyjnych lub cywilnych, o których mowa w ust. 5, a w szczególności w przypadku braku zgody właścicieli lub użytkowników wieczystych nieruchomości – na ustanowienie na rzecz **TAURON Dystrybucja** służebności przesyłu na nieruchomościach (które to służebności są konieczne w celu realizacji przyłączenia) – w zakresie niezbędnym do przyłączenia instalacji **Przyłączanego Podmiotu**, pomimo proponowania przez **TAURON Dystrybucja** wynagrodzenia z tytułu ustanowienia odpłatnej służebności przesyłu na warunkach rynkowych, termin realizacji przyłączenia ustalony w ust. 1, z uwzględnieniem ust. 3 oraz ust. 4, ulegnie przesunięciu o czas trwania tego postępowania, przy czym **TAURON Dystrybucja** dołoży należytej staranności w celu jak najszybszego zakończenia postępowania.
7. Termin realizacji przyłączenia może ulec przesunięciu o okres, w którym realizacja przyłączenia nie będzie możliwa albo będzie istotnie utrudniona wskutek działania siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli **Stron**, któremu nie można było się przeciwstawić. O wystąpieniu okoliczności, wskazanych w ust. 5 lub ust. 6, **TAURON Dystrybucja** zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić **Przyłączany Podmiot** na piśmie ze wskazaniem prognozowanego okresu, o jaki realizacja przyłączenia może ulec przesunięciu.
8. O zakończeniu postępowań, o których mowa w ust. 5 lub ust. 6, **TAURON Dystrybucja** zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić **Przyłączany Podmiot** na piśmie, ze wskazaniem nowego terminu realizacji przyłączenia.
9. Umowa stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych, na zasadach określonych w niniejszej Umowie.

§ 4

1. Wysokość opłaty za przyłączenie oraz zasady jej wyznaczania określa załącznik do niniejszej Umowy „**Kalkulacja opłaty za przyłączenie**”.
2. Opłatę za przyłączenie do sieci ustala się w oparciu o „Taryfę TAURON Dystrybucja S.A.” aktualną na dzień zawarcia Umowy oraz stawki podatku od towarów i usług aktualne na dzień zawarcia Umowy. W razie zmiany stawek podatku od towarów i usług - wysokość opłaty za przyłączenie ulegnie odpowiedniej zmianie.
3. **Przyłączany Podmiot** wniesie opłatę za przyłączenie na podstawie faktury VAT wystawionej przez **TAURON Dystrybucja**. Faktura VAT zostanie wystawiona na podstawie protokołu odbioru po wykonaniu prac określonych w §1 ust. 5 pkt. 5.1.
4. Za datę sprzedaży dla opłaty za przyłączenie uznaje się datę sporządzenia protokołu odbioru prac, określonych w §1 ust. 5 pkt. 5.1.
5. Należność należy regulować na konto bankowe wskazane na fakturze w terminie 30 dni od daty wystawienia faktury.
6. Za datę zapłaty uznaje się datę uznania rachunku bankowego **TAURON Dystrybucja**.
7. Aktualna taryfa zatwierdzana jest przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i publikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Taryfa dostępna jest na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
8. W przypadkach i na zasadach prawem przewidzianych **TAURON Dystrybucja** ma prawo do naliczenia i dochodzenia odsetek.

§ 5

1. Koordynację realizacji przedmiotu niniejszej Umowy, ze strony **TAURON Dystrybucja** prowadzić będzie Szkut Wioletta (nr telefonu 338723634), która jest upoważniona do udzielania i otrzymywania od **Przyłączonego Podmiotu** lub jego upoważnionego przedstawiciela, informacji i danych dotyczących realizacji przedmiotu Umowy.
2. Ze strony **Przyłączonego Podmiotu** upoważnioną do udzielania i otrzymywania informacji dotyczących realizacji przedmiotu Umowy jest Teresa Szendol (nr telefonu 338218212).

§ 6

1. Przewidywany termin zawarcia przez **Przyłączany Podmiot** umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej określa się na 14 dni od daty realizacji przedmiotu Umowy, określonej w §3 ust. 1.
2. Niniejsza umowa jest zawarta w celu umożliwienia dostarczania energii elektrycznej **Przyłączanemu Podmiotowi** na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub na podstawie umowy kompleksowej. Niniejsza umowa jednak nie zastępuje ww. umów.
3. Strony ustalają, że **Przyłączany Podmiot** zawrze z **TAURON Dystrybucja** umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowę sprzedaży ze sprzedawcą lub umowę kompleksową ze sprzedawcą (obejmującą także świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez **TAURON Dystrybucja**) w terminie o którym mowa w ust 1, przy czym termin ten ulegnie przesunięciu w razie zmiany daty realizacji przedmiotu Umowy stosownie do postanowień §3 Umowy.
4. **Przyłączany Podmiot** może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w oparciu o przyłączenie dokonane na podstawie Umowy.
5. W przypadku, gdyby na skutek:
 - niewywiązania się przez **Przyłączany Podmiot** ze zobowiązania do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, bądź też
 - niezawarcia takich umów przez inny podmiot wskazany zgodnie z ust. 4, bądź też
 - zawarcia takiej umowy w sposób wskazujący na brak zamiaru korzystania z usług dystrybucji energii elektrycznej w zakresie uzasadnionym postanowieniami niniejszej umowy (w szczególności w razie wypowiedzenia lub odstąpienia do tej umowy niezwłocznie po jej zawarciu lub też w razie zawarcia tej umowy z mocą umowną niższą od mocy przyłączeniowej),**TAURON Dystrybucja** poniósł szkodę w szczególności wskutek braku uzyskiwania dochodu z tytułu świadczonych usług dystrybucji przy wykorzystaniu elementów sieci wybudowanych w celu wykonania niniejszej Umowy, to **TAURON Dystrybucja** przysługuje uprawnienie do dochodzenia jej naprawienia w pełnej wysokości, na zasadach ogólnych.
6. Postanowienia niniejszego paragrafu nie wyłączają uprawnień **Przyłączonego Podmiotu** wynikających z postanowień Umowy regulujących konsekwencje zaistnienia siły wyższej.

§ 7

Rozpoczęcie dostarczania energii elektrycznej wg parametrów określonych w Warunkach przyłączenia nastąpi po spełnieniu poniższych wymagań:

- a) zrealizowaniu przez Strony obowiązków określonych w Umowie,
- b) pozytywnym wyniku sprawdzenia przez **TAURON Dystrybucja** urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączonego Podmiotu** określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2.
- c) wystawieniu przez **TAURON Dystrybucja** informacji o możliwości zawarcia Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub Umowy kompleksowej, przy czym **TAURON Dystrybucja** wystawi tę informację niezwłocznie po zrealizowaniu przez Strony obowiązków określonych w Umowie oraz wniesieniu przez **Przyłączany Podmiot** opłaty za przyłączenie,
- d) zawarciu przez **Przyłączany Podmiot** umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej dla dostarczania energii do Obiektu.

§ 8

1. W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązań wynikających z Umowy, każda ze **Stron** ponosi odpowiedzialność za szkodę poniesioną przez drugą **Stronę** na zasadach ogólnych, wynikających z przepisów Kodeksu cywilnego z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniżej.
2. Jeżeli **TAURON Dystrybucja** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie (jest w zwłoce z wykonaniem zobowiązania), **Przyłączany Podmiot** jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% szacowanej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki.
3. Jeżeli **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie (jest w zwłoce z wykonaniem zobowiązania), **TAURON Dystrybucja** jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% szacowanej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki.

4. W przypadku opóźnienia płatności przez jedną ze **Stron**, druga **Strona** może żądać odsetek w wysokości ustawowej, na zasadach ogólnych.

§ 9

1. Niezależnie od postanowień niniejszego paragrafu, każda ze **Stron** Umowy może od niej odstąpić w przypadkach i w sposób określony w prawie, w szczególności Kodeksem cywilnym.
2. Niezależnie od możliwości odstąpienia przez **TAURON Dystrybucja** od Umowy na podstawie ust. 1 - **TAURON Dystrybucja** może od Umowy odstąpić, jeżeli:
 - 2.1. **Przyłączany Podmiot** utraci tytuł prawny do Obiektu określony w § 1 ust. 6 Umowy,
 - 2.2. **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykona w terminie, któregośkolwiek z obowiązków określonych w § 2 ust. 2 umowy pomimo uprzedniego wezwania go do wykonania tego obowiązku na piśmie i wyznaczenia **Przyłączanemu Podmiotowi** dodatkowego co najmniej 14-dniowego terminu do wykonania obowiązku,
 - 2.3. **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykona w terminie prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2, pomimo uprzedniego wezwania go do wykonania tych prac na piśmie i wyznaczenia **Przyłączanemu Podmiotowi** dodatkowego co najmniej 14-dniowego terminu do wykonania tych prac
3. Uprawnienie do odstąpienia od Umowy **TAURON Dystrybucja** może wykonać w ciągu 6 (sześciu) miesięcy od dnia powzięcia wiedzy o wystąpieniu zdarzenia uprawniającego do złożenia oświadczenia o odstąpieniu od Umowy - nie później jednak, niż do upływu 6 (sześciu) lat od dnia zawarcia niniejszej umowy.
4. **Przyłączany Podmiot** może od Umowy odstąpić, z powodu rezygnacji z przyłączenia do sieci dystrybucyjnej Obiektu - do dnia realizacji przyłączenia obiektu, określonego w § 3 ust. 1.
5. **Przyłączany Podmiot** ma prawo do odstąpienia od Umowy, jeśli **TAURON Dystrybucja** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie, pomimo bezskutecznego upływu wyznaczonego **TAURON Dystrybucja** co najmniej 14-dniowego dodatkowego terminu na wykonanie zobowiązania.
6. Odstąpienie od Umowy wymaga zachowania formy pisemnej pod rygorem nieważności.
7. Skutki odstąpienia reguluje Kodeks Cywilny. Jednakże w wypadku odstąpienia od Umowy dokonanego zarówno przez **TAURON Dystrybucja** jak i przez **Przyłączany Podmiot** z innych przyczyn niż przyczyna określona w ust. 5 - **Przyłączany Podmiot** zobowiązany będzie do zwrotu wydatków poniesionych przez **TAURON Dystrybucja** na realizację prac i czynności określonych w § 1 ust. 5. Z kolei **TAURON Dystrybucja** zwróci **Przyłączanemu Podmiotowi** wniesioną opłatę za przyłączenie określoną w §4 Umowy. W takim wypadku **TAURON Dystrybucja** ureguluje należność **Przyłączanego Podmiotu** z tytułu zwrotu opłaty za przyłączenie w formie potrącenia z wierzytelnością **TAURON Dystrybucja** z tytułu zwrotu wydatków - bez konieczności składania w tym zakresie odrębnego oświadczenia o potrąceniu. Jeżeli wydatki są niższe od uiszczonej opłaty za przyłączenie - **TAURON Dystrybucja** zwróci **Przyłączanemu Podmiotowi** różnicę.

§ 10

1. Umowa obowiązuje do dnia wykonania wynikających z niej obowiązków, z wyłączeniem postanowień § 1ust. 1, 3 i 4, lub jej rozwiązania lub odstąpienia od niej, z zastrzeżeniem, iż postanowienia regulujące skutki odstąpienia od Umowy - obowiązują pomimo odstąpienia od Umowy.
2. W zakresie postanowień § 1 ust. 1, 3 i 4 Umowa obowiązuje do dnia odłączenia obiektu, o którym mowa w §1 ust 1, od sieci **TAURON Dystrybucja** lub do czasu zrealizowania innej umowy o przyłączenie dla obiektu określonego w § 1 ust. 1.
3. Umowa może zostać rozwiązana w każdym czasie za porozumieniem **Stron**. Jeżeli rozwiązanie Umowy za porozumieniem ma nastąpić po dniu poniesienia przez którąkolwiek ze **Stron** wydatków na realizację przedmiotu Umowy w całości lub w części, w porozumieniu **Strony** określą zasady rozliczenia tych wydatków.

§ 11

Strony Umowy zobowiązują się do współpracy w zakresie niezbędnym do prawidłowego wykonania niniejszej Umowy, a w tym niezwłocznego, wzajemnego informowania się w formie pisemnej o:

- a) o wszelkich istotnych zmianach okoliczności związanych z realizacją Umowy,
- b) wystąpieniu przeszkód w realizacji przedmiotu Umowy, o czasie ich trwania i przewidywanych skutkach,
- c) o zmianie danych adresowych i kontaktowych.

§ 12

1. **Przyłączany Podmiot** nieodwołalnie i bezwarunkowo zobowiązuje się do zachowania w ścisłej tajemnicy Informacji Poufnych w rozumieniu niniejszego paragrafu oraz zobowiązuje się traktować je i chronić jak tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 roku o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (tekst jednolity: Dz. U. z 2003 roku, Nr 153, poz. 1503 z późn. zm.).
2. Przez Informacje Poufne należy rozumieć wszelkie informacje (w tym przekazane lub pozyskane w formie ustnej, pisemnej, elektronicznej i każdej innej) związane z Umową (w tym także sam fakt jej zawarcia), uzyskane w trakcie negocjacji warunków Umowy, w trakcie postępowań mających na celu zawarcie Umowy oraz w trakcie jej realizacji, bez względu na to, czy zostały one udostępnione **Przyłączanemu Podmiotowi** w związku z zawarciem lub wykonywaniem Umowy, czy też zostały pozyskane przy tej okazji w inny sposób, w szczególności informacje o charakterze finansowym, gospodarczym, ekonomicznym, prawnym, technicznym, organizacyjnym, handlowym, administracyjnym, marketingowym, w tym dotyczące **TAURON Dystrybucja**, a także innych

podmiotów, w szczególności tych, z którymi **TAURON Dystrybucja** pozostaje w stosunku dominacji lub zależności oraz, z którymi jest powiązany kapitałowo lub umownie (Informacje Poufne).

3. **Przyłączany Podmiot** nie może bez uprzedniej pisemnej zgody **TAURON Dystrybucja** ujawniać, upubliczniać, przekazywać ani w inny sposób udostępniać osobom trzecim lub wykorzystywać do celów innych niż realizacja Umowy, jakichkolwiek Informacji Poufnych.
4. Zobowiązanie do zachowania poufności nie ma zastosowania do Informacji Poufnych:
 - 4.1. które są dostępne **Przyłączanemu Podmiotowi** przed ich ujawnieniem **Przyłączanemu Podmiotowi** przez **TAURON Dystrybucja**;
 - 4.2. które zostały uzyskane z wyraźnym wyłączeniem przez **TAURON Dystrybucja** zobowiązania **Przyłączanego Podmiotu** do zachowania poufności;
 - 4.3. które zostały uzyskane od osoby trzeciej, która uprawniona jest do udzielenia takich informacji;
 - 4.4. których ujawnienie wymagane jest na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa lub na podstawie żądania uprawnionych władz;
 - 4.5. które stanowią informacje powszechnie znane.
5. W zakresie niezbędnym do realizacji Umowy, **Przyłączany Podmiot** może ujawniać Informacje Poufne swoim pracownikom lub osobom, którymi posługuje się przy wykonywaniu Umowy, pod warunkiem, że przed jakimkolwiek takim ujawnieniem zobowiąże te osoby do zachowania poufności na zasadach określonych w Umowie. Za działania lub zaniechania takich osób **Przyłączany Podmiot** ponosi odpowiedzialność, jak za działania i zaniechania własne.

§ 13

1. Z zastrzeżeniem odmiennych postanowień wynikających z Umowy, przeniesienie praw lub obowiązków jednej ze **Stron**, wynikających z Umowy, na osobę trzecią wymaga pisemnej zgody drugiej **Strony**, pod rygorem nieważności.
2. Druga **Strona**, wyrażając zgodę na przeniesienie praw lub obowiązków wynikających z Umowy na osobę trzecią może uzależnić swoją zgodę od spełnienia przez **Stronę** dokonującą przeniesienia praw lub obowiązków wynikających z Umowy, określonych warunków lub przesłanek.

§ 14

1. Spory mogące wyniknąć przy wykonywaniu postanowień Umowy, **Strony** będą starały się rozstrzygnąć na drodze polubownej, co w żadnym przypadku nie oznacza zapisu na sąd polubowny.
2. W przypadku gdy osiągnięcie porozumienia w myśl postanowień ust. 1 nie następuje, wszelkie spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd powszechny właściwy miejscowo dla siedziby Oddziału TAURON Dystrybucja w związku z którym zawarta została niniejsza Umowa.
3. Wszelkie zmiany i uzupełnienia Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
4. W sprawach nieuregulowanych w Umowie stosuje się przepisy:
 - Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j.: Dz. U. z 2012 r. Nr 0, poz. 1059 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j.: Dz. U. z 2013 r., poz. 1409 z późn. zm.),
 - Kodeksu cywilnego,
 - Taryfy dla energii elektrycznej **TAURON Dystrybucja S.A.**
5. Umowa podlega prawu polskiemu i zgodnie z nim powinna być interpretowana.

§ 15

1. Załączniki stanowią integralną część niniejszej Umowy.
2. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze **Stron**.
3. Za datę zawarcia Umowy uznaje się datę jej podpisania przez obie **Strony**.

Załączniki:

- Kalkulacja opłaty za przyłączenie,
- Harmonogram przyłączenia,
- Warunki przyłączenia znak: WP/051774/2015/O06R03z dnia: 2015-09-16
- dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z przyłączanego obiektu,
- druk „Zgłoszenie gotowości instalacji do przyłączenia”.
- Harmonogram przyłączenia

Umowę sporządził: Szkod Wioletta w dniu 2015-09-23

Data podpisania Umowy przez **TAURON Dystrybucja**

Data podpisania Umowy przez **Przyłączany Podmiot**.....

Istotne dla klienta postanowienia umowy wyszczególniono kolorem szarym.

TAURON Dystrybucja

Przyłączany Podmiot

.....

.....

.....

.....

UWAGA:

1. Niniejszy projekt umowy jest ofertą w rozumieniu art.66 §1 Kodeksu Cywilnego, która wiąże do dnia **25.11.2015r.** **TAURON Dystrybucja** może odmówić zawarcia umowy w formie przedstawionej w niniejszym projekcie umowy, jeżeli **Przyłączany Podmiot** dostarczy do **TAURON Dystrybucja** podpisane egzemplarze projektu umowy po tym dniu. Jeżeli po upływie ww. daty, ale w okresie ważności warunków przyłączenia **Przyłączany Podmiot** wyrazi wolę zawarcia umowy o przyłączenie, to może wystąpić o przygotowanie zaktualizowanego projektu umowy, który będzie stanowił nową ofertę.
2. **TAURON Dystrybucja** informuje, że niniejszy dokument do czasu jego podpisania przez **Przyłączany Podmiot** jest projektem umowy o przyłączenie, a co się z tym wiąże **Przyłączanemu Podmiotowi** przysługuje prawo negocjacji zapisów zawartych w niniejszym projekcie umowy.

WCA

KALKULACJA OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE

1. Podstawa prawna naliczenia opłaty za przyłączenie: Ustawa Prawo energetyczne par. 7 ust 8.
2. Stawki opłaty za przyłączenie wg Taryfy TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, obowiązującej w dniu przygotowania propozycji umowy o przyłączenie, przyjęte do wyznaczenia opłaty za przyłączenie:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty - S [zł/kW]	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV, V i VI*	44,16	60,57
VI**	7,74	

* - wysokość stawki w przypadku gdy budowane jest przyłącze

** - wysokość stawki w przypadku podłączenie do istniejącej sieci

3. Dane techniczne przyjęte do wyznaczenia opłaty za przyłączenie:

Moc przyłączeniowa Istniejąca - P _I [kW]	Moc przyłączeniowa - P [kW]
0,0	7,0
Długość przyłącza - D [m]	Długość przyłącza powyżej 200 m
20,0	0,0

4. Metodyka wyznaczenia opłaty za przyłączenie:

$$O_{P \text{ TARYFA}} = (P - P_I) \cdot S + O_D$$

P – moc przyłączeniowa

P_I – moc przyłączeniowa istniejąca (do odliczenia)

S – stawka opłaty dla przyłącza kablowego lub napowietrzego

D – długość przyłącza wyznaczana jako długość rzutu poziomego przyłącza napowietrzego lub długość trasy przyłącza kablowego

O_D – opłata dodatkowa wynikająca z długości przyłącza powyżej 200 m wyliczana w następujący sposób: **24,29 zł** (dla przyłącza napowietrzego) **oraz 32,89 zł** (dla przyłącza kablowego) za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza

5. Opłata za przyłączenie wynosi: O_{P TARYFA} = **423,99 zł** [netto]
6. Wysokość opłaty za przyłączenie może ulec zmianie w przypadku zmiany którejkolwiek z danych określonych w pkt. 3 niniejszej kalkulacji. W takim przypadku **TAURON Dystrybucja** przed wystawieniem faktury prześle **Przyłączanemu podmiotowi** nową Kalkulację opłaty za przyłączenie uwzględniającą zaistniałe zmiany.

Harmonogram realizacji przyłączenia obiektu

1. Zakres niezbędnych prac dla przyłączenia obiektu opisanego w ust. 1, wynikający z wymienionych w ust. 2 warunków przyłączenia, obejmuje:
 - 1.1 Po stronie **TAURON Dystrybucja**:
 - 1.1.1 Dla zasilania podstawowego w terminie do: **2016-09-30**
 - a) Z istniejącego słupa linii nN wybudować przyłączy kablem YAKXS 4x35mm² (dł~20m) do zestawu złączowo pomiarowego ZK1e-1P zabudowanego w granicy posesji, z dostępem do niego od zewnętrznej strony działki,
 - b) -----.
 - 1.2 Po stronie **Przyłączanego Podmiotu**:
 - 1.2.1 Dla zasilania podstawowego w terminie: nie później niż 14 dni przed **2016-09-30**: Wybudować linię odbiorczą, o przekroju dobranym przez projektanta, pomiędzy zestawem złączowo pomiarowym, a miejscem poboru energii elektrycznej.,
2. Zakres niezbędnych czynności dla realizacji przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie obejmuje:
 - 2.1 Po stronie **Przyłączanego Podmiotu**:
 - 2.1.1 przedłożenia Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami nie później niż 14 dni przed **2016-09-30**,

NY

Umowa nr UP/051774/2015/O06R03
o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.

pomiędzy:

Przyłączanym Podmiotem:

Oznaczenie Przyłączanego Podmiotu	1. Wadowickie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością		
Adres siedziby	ul. Młyńska 110 34-100 Wadowice		
Adres do korespondencji	Wadowickie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością ul. Młyńska 110 34-100 Wadowice		
NIP	1. 5512178100	Regon*/ Nr KRS*	1. -----
Telefon	338235626	e-mail*/ fax*	sekretariat@wpwik.com / 338234638
Kapitał zakładowy (wpłacony)	-----		
Przy zawieraniu niniejszej Umowy Przyłączany Podmiot działa osobiście*/poprzez:*			
Imię i nazwisko/ Reprezentanta/ Pełnomocnika	-----		
Imię i nazwisko/ Reprezentanta/ Pełnomocnika	-----		
Działającego/działających* na podstawie pisemnego pełnomocnictwa z dnia:	-----		
i oświadczającego/oświadczających*, że nie zostało ono odwołane do dnia zawarcia niniejszej umowy.			

a **TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, ul. Jasnogórska 11, 31-358 Kraków,**

adres dla korespondencji:

Oddział Bielsko-Biała / Wydział Przyłączeń, 43-300 Bielsko-Biała ul. ul. Batorego 17a

zwaną dalej **TAURON Dystrybucja**, reprezentowaną przez:

który oświadcza, że Spółka:

- a) jej sądem rejestrowym jest: **Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia XI Wydział Gospodarczy KRS;**
- b) wpisana jest do Rejestru Przedsiębiorców pod numerem KRS - **0000073321;**
- c) z kapitałem zakładowym - **511 965 927,36 zł;**
- d) z kapitałem wpłaconym - **511 965 927,36 zł;**
- e) jest podatnikiem VAT nr NIP - **6110202860;**
- f) posiada numer REGON - **230179216;**

zwanym również dalej **Stronami**, została zawarta Umowa następującej treści:

§ 1

1. Przedmiotem Umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej **TAURON Dystrybcja** pompownia ścieków, zwanego dalej Obiektem, który jest zlokalizowany w 34-100 Wadowice Gotowizna z mocą przyłączeniową **7,0 kW** i przy planowanym poborze energii elektrycznej w ilości 2000,0 kWh rocznie, zaliczonym do **V** grupy przyłączeniowej.
2. Umowa niniejsza zostaje zawarta na podstawie warunków przyłączenia z dnia: **2015-09-16** znak: **WP/051774/2015/O06R03** stanowiących załącznik do niniejszej Umowy, zwanych dalej Warunkami przyłączenia.
3. Miejsce lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego zostało określone w pkt. IA.4b. Warunków przyłączenia.
4. Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych między **TAURON Dystrybcja** i **Przyłączanym Podmiotem** zostało określone odrębnie dla poszczególnych przyłączy w pkt. IA.2b. Warunków przyłączenia.
5. Zakres niezbędnych prac dla przyłączenia obiektu opisanego w ust. 1, wynikający z Warunków przyłączenia, obejmuje:
 - 5.1. Po stronie **TAURON Dystrybcja**: prace określone w pkt. IA.3a. Warunków przyłączenia.
 - 5.2. Po stronie **Przyłączanego Podmiotu**: prace określone w pkt. **IA.3c.** Warunków przyłączenia.
6. **Przyłączany Podmiot** oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z Obiektu, którym jest: Dzierżawa, potwierdzony dokumentem stanowiącym **załącznik** do niniejszej Umowy oraz, że do dnia zawarcia niniejszej Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w tytule prawnym w stosunku do stanu ujawnionego w przedłożonym dokumencie. Ponadto, **Przyłączany Podmiot** oświadcza, że nadmieniony tytuł prawny upoważnia go do dokonania czynności prawnych związanych z przyłączeniem Obiektu do sieci **TAURON Dystrybcja**, o których mowa w §2.

§ 2

Podstawowe obowiązki **Stron** w procesie realizacji przyłączenia:

1. **TAURON Dystrybcja** zobowiązuje się do:
 - 1.1. opracowania, zgodnie z Warunkami przyłączenia, dokumentacji techniczno-prawnej oraz do uzyskania niezbędnych decyzji administracyjnych, w tym decyzji wymaganych zgodnie z ustawą - Prawo budowlane, zezwalających na budowę sieci elektroenergetycznych opisanych w §1 ust. 5 pkt 5.1. lub zgłoszenia właściwemu organowi, zgodnie z ustawą – Prawo budowlane,
 - 1.2. zrealizowania prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.,
 - 1.3. przeprowadzenia wymaganych prób i odbiorów w zakresie zrealizowanych prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.,
 - 1.4. przeprowadzenia sprawdzenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2., w zakresie zgodności z Warunkami przyłączenia. Sprawdzenie może odbyć się poprzez weryfikację dokonanego zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia,
 - 1.5. przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** do sieci **TAURON Dystrybcja**.
2. **Przyłączany Podmiot** zobowiązuje się do:
 - 2.1. wykonania własnym kosztem i staraniem instalacji elektrycznej w Obiekcie oraz urządzeń elektroenergetycznych i instalacji od Obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w Warunkach przyłączenia, w terminie określonym w §3 ust. 2,
 - 2.2. opracowania dokumentacji techniczno-prawnej w zakresie instalacji elektrycznej w Obiekcie oraz urządzeń elektroenergetycznych i instalacji od Obiektu do miejsca rozgraniczenia własności zgodnie z Warunkami przyłączenia,
 - 2.3. nieodpłatnego udostępnienia **TAURON Dystrybcja** lub działającego w imieniu **TAURON Dystrybcja** wykonawcy, posiadanej nieruchomości do celów i w zakresie niezbędnym do budowy sieci i przyłączy związanych z realizacją przedmiotu Umowy,
 - 2.4. informowania **TAURON Dystrybcja** o wszelkich okolicznościach mogących doprowadzić do naruszenia terminu określonego w §3 ust. 2 a na wezwanie **TAURON Dystrybcja** przedłożenia w terminie 14 dni od otrzymania wezwania - deklaracji, określającej termin gotowości Obiektu do przyłączenia. W przypadku niedostarczenia deklaracji, **TAURON Dystrybcja** może wstrzymać realizację swoich obowiązków Umowy z przyczyn leżących po stronie **Przyłączanego Podmiotu** do czasu otrzymania deklaracji,
 - 2.5. przedłożenia „Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia” zwanego dalej "Zgłoszeniem", wraz z wymaganymi załącznikami, w tym:
 - 2.5.1. oświadczenia o stanie technicznym instalacji podpisanego przez osobę posiadającą odpowiednie świadectwo kwalifikacyjne lub przez **Przyłączany Podmiot** jednakże wówczas do Zgłoszenia należy dołączyć protokół sprawdzenia i badania instalacji elektrycznej w Obiekcie podpisanym przez osobę posiadającą odpowiednie świadectwo kwalifikacyjne,
do tego Zgłoszenia nie później niż 14 dni przed terminem podanym w §3 ust.1. Druk Zgłoszenia stanowi załącznik do niniejszej Umowy, a ponadto jest dostępny na stronie internetowej www.tauron-dystrybcja.pl.

- 2.6. usunięcia w wyznaczonym terminie usterek wskazanych w protokole sprawdzenia przyłączanej instalacji, jeżeli takowe zostaną stwierdzone.

§ 3

1. Realizacja przyłączenia Obiektu nastąpi w terminie do dnia **2016-09-30**, z zachowaniem postanowień Harmonogramu przyłączenia, stanowiącego załącznik do niniejszej umowy, z zastrzeżeniem ustępów poniższych.
2. Przyłączający Podmiot zobowiązany jest do wykonania prac określonych w §1 ust.5 pkt. 5.2. Umowy w terminie do dnia **2016-09-16**
3. Termin wskazany w ust. 1, oraz terminy wskazane w Harmonogramie przyłączenia zostaną przez **TAURON Dystrybucja** dochowane, jeżeli **Przyłączający Podmiot** wykona wszystkie obowiązki, od których zależy wykonanie przyłączenia zgodnie z Harmonogramem przyłączenia.
4. W przypadku przekroczenia terminu wskazanego w ust. 1 lub terminów wskazanych w Harmonogramie przyłączenia, **TAURON Dystrybucja** wezwie **Przyłączający Podmiot** na piśmie, wyznaczając dodatkowy termin do wykonania obowiązków wynikających z niniejszej Umowy, z zagrożeniem że po jego bezskutecznym upływie będzie uprawniony do odstąpienia od Umowy. W takiej sytuacji termin realizacji przyłączenia może ulec przesunięciu odpowiednio o czas wyznaczony na realizację obowiązków, o których mowa w § 2 oraz o czas uzasadniony możliwościami organizacyjnymi **TAURON Dystrybucja** w związku ze zmienionym harmonogramem prac, a w zwłaszcza w związku z koniecznością wykonania innych umów o przyłączenie w terminie.
5. **Strony** akceptują, iż termin realizacji przyłączenia, wskazany w ust. 1, oraz terminy określone w Harmonogramie przyłączenia, zostały określone przy założeniu, że uzyskanie tytułu prawnego upoważniającego do wejścia na nieruchomości osoby trzeciej i prowadzenia prac, których wykonanie warunkuje realizację przyłączenia, nie będzie wymagało wdrożenia postępowań administracyjnych, sądowno-administracyjnych lub cywilnych (w tym, zmierzających do uregulowania stanu prawnego nieruchomości).
6. W przypadku zaistnienia potrzeby wdrożenia postępowań administracyjnych, sądowno-administracyjnych lub cywilnych, o których mowa w ust. 5, a w szczególności w przypadku braku zgody właścicieli lub użytkowników wieczystych nieruchomości – na ustanowienie na rzecz **TAURON Dystrybucja** służebności przesyłu na nieruchomościach (które to służebności są konieczne w celu realizacji przyłączenia) – w zakresie niezbędnym do przyłączenia instalacji **Przyłączanego Podmiotu**, pomimo proponowania przez **TAURON Dystrybucja** wynagrodzenia z tytułu ustanowienia odpłatnej służebności przesyłu na warunkach rynkowych, termin realizacji przyłączenia ustalony w ust. 1, z uwzględnieniem ust. 3 oraz ust. 4, ulegnie przesunięciu o czas trwania tego postępowania, przy czym **TAURON Dystrybucja** dołoży należytej staranności w celu jak najszybszego zakończenia postępowania.
7. Termin realizacji przyłączenia może ulec przesunięciu o okres, w którym realizacja przyłączenia nie będzie możliwa albo będzie istotnie utrudniona wskutek działania siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli **Stron**, któremu nie można było się przeciwstawić. O wystąpieniu okoliczności, wskazanych w ust. 5 lub ust. 6, **TAURON Dystrybucja** zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić **Przyłączający Podmiot** na piśmie ze wskazaniem prognozowanego okresu, o jaki realizacja przyłączenia może ulec przesunięciu.
8. O zakończeniu postępowań, o których mowa w ust. 5 lub ust. 6, **TAURON Dystrybucja** zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić **Przyłączający Podmiot** na piśmie, ze wskazaniem nowego terminu realizacji przyłączenia.
9. Umowa stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych, na zasadach określonych w niniejszej Umowie.

§ 4

1. Wysokość opłaty za przyłączenie oraz zasady jej wyznaczania określa załącznik do niniejszej Umowy „**Kalkulacja opłaty za przyłączenie**”.
2. Opłatę za przyłączenie do sieci ustala się w oparciu o „Taryfę TAURON Dystrybucja S.A.” aktualną na dzień zawarcia Umowy oraz stawki podatku od towarów i usług aktualne na dzień zawarcia Umowy. W razie zmiany stawek podatku od towarów i usług - wysokość opłaty za przyłączenie ulegnie odpowiedniej zmianie.
3. **Przyłączający Podmiot** wniesie opłatę za przyłączenie na podstawie faktury VAT wystawionej przez **TAURON Dystrybucja**. Faktura VAT zostanie wystawiona na podstawie protokołu odbioru po wykonaniu prac określonych w §1 ust. 5 pkt. 5.1.
4. Za datę sprzedaży dla opłaty za przyłączenie uznaje się datę sporządzenia protokołu odbioru prac, określonych w §1 ust. 5 pkt. 5.1.
5. Należność należy regulować na konto bankowe wskazane na fakturze w terminie 30 dni od daty wystawienia faktury.
6. Za datę zapłaty uznaje się datę uznania rachunku bankowego **TAURON Dystrybucja**.
7. Aktualna taryfa zatwierdzana jest przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i publikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Taryfa dostępna jest na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
8. W przypadkach i na zasadach prawem przewidzianych **TAURON Dystrybucja** ma prawo do naliczenia i dochodzenia odsetek.

§ 5

1. Koordynację realizacji przedmiotu niniejszej Umowy, ze strony **TAURON Dystrybucja** prowadzić będzie Szkut Wioletta (nr telefonu 338723634), która jest upoważniona do udzielania i otrzymywania od **Przyłączonego Podmiotu** lub jego upoważnionego przedstawiciela, informacji i danych dotyczących realizacji przedmiotu Umowy.
2. Ze strony **Przyłączonego Podmiotu** upoważnioną do udzielania i otrzymywania informacji dotyczących realizacji przedmiotu Umowy jest Teresa Szendol (nr telefonu 338218212).

§ 6

1. Przewidywany termin zawarcia przez **Przyłączany Podmiot** umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej określa się na 14 dni od daty realizacji przedmiotu Umowy, określonej w §3 ust. 1.
2. Niniejsza umowa jest zawarta w celu umożliwienia dostarczania energii elektrycznej **Przyłączanemu Podmiotowi** na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub na podstawie umowy kompleksowej. Niniejsza umowa jednak nie zastępuje ww. umów.
3. Strony ustalają, że **Przyłączany Podmiot** zawrze z **TAURON Dystrybucja** umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowę sprzedaży ze sprzedawcą lub umowę kompleksową ze sprzedawcą (obejmującą także świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez **TAURON Dystrybucja**) w terminie o którym mowa w ust 1, przy czym termin ten ulegnie przesunięciu w razie zmiany daty realizacji przedmiotu Umowy stosownie do postanowień §3 Umowy.
4. **Przyłączany Podmiot** może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w oparciu o przyłączenie dokonane na podstawie Umowy.
5. W przypadku, gdyby na skutek:
 - niewywiązania się przez **Przyłączany Podmiot** ze zobowiązania do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, bądź też
 - niezawarcia takich umów przez inny podmiot wskazany zgodnie z ust. 4, bądź też
 - zawarcia takiej umowy w sposób wskazujący na brak zamiaru korzystania z usług dystrybucji energii elektrycznej w zakresie uzasadnionym postanowieniami niniejszej umowy (w szczególności w razie wypowiedzenia lub odstąpienia do tej umowy niezwłocznie po jej zawarciu lub też w razie zawarcia tej umowy z mocą umowną niższą od mocy przyłączeniowej),**TAURON Dystrybucja** poniósł szkodę w szczególności wskutek braku uzyskiwania dochodu z tytułu świadczonych usług dystrybucji przy wykorzystaniu elementów sieci wybudowanych w celu wykonania niniejszej Umowy, to **TAURON Dystrybucja** przysługuje uprawnienie do dochodzenia jej naprawienia w pełnej wysokości, na zasadach ogólnych.
6. Postanowienia niniejszego paragrafu nie wyłączają uprawnień **Przyłączonego Podmiotu** wynikających z postanowień Umowy regulujących konsekwencje zaistnienia siły wyższej.

§ 7

Rozpoczęcie dostarczania energii elektrycznej wg parametrów określonych w Warunkach przyłączenia nastąpi po spełnieniu poniższych wymagań:

- a) zrealizowaniu przez Strony obowiązków określonych w Umowie,
- b) pozytywnym wyniku sprawdzenia przez **TAURON Dystrybucja** urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączonego Podmiotu** określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2.
- c) wystawieniu przez **TAURON Dystrybucja** informacji o możliwości zawarcia Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub Umowy kompleksowej, przy czym **TAURON Dystrybucja** wystawi tę informację niezwłocznie po zrealizowaniu przez Strony obowiązków określonych w Umowie oraz wniesieniu przez **Przyłączany Podmiot** opłaty za przyłączenie,
- d) zawarciu przez **Przyłączany Podmiot** umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej dla dostarczania energii do Obiektu.

§ 8

1. W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązań wynikających z Umowy, każda ze **Stron** ponosi odpowiedzialność za szkodę poniesioną przez drugą **Stronę** na zasadach ogólnych, wynikających z przepisów Kodeksu cywilnego z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniżej.
2. Jeżeli **TAURON Dystrybucja** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie (jest w zwłoce z wykonaniem zobowiązania), **Przyłączany Podmiot** jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% szacowanej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki.
3. Jeżeli **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie (jest w zwłoce z wykonaniem zobowiązania), **TAURON Dystrybucja** jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% szacowanej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki.

W4

4. W przypadku opóźnienia płatności przez jedną ze **Stron**, druga **Strona** może żądać odsetek w wysokości ustawowej, na zasadach ogólnych.

§ 9

1. Niezależnie od postanowień niniejszego paragrafu, każda ze **Stron** Umowy może od niej odstąpić w przypadkach i w sposób określony w prawie, w szczególności Kodeksem cywilnym.
2. Niezależnie od możliwości odstąpienia przez **TAURON Dystrybucja** od Umowy na podstawie ust. 1 - **TAURON Dystrybucja** może od Umowy odstąpić, jeżeli:
 - 2.1. **Przyłączany Podmiot** utraci tytuł prawny do Obiektu określony w § 1 ust. 6 Umowy,
 - 2.2. **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykona w terminie, któregośkolwiek z obowiązków określonych w § 2 ust. 2 umowy pomimo uprzedniego wezwania go do wykonania tego obowiązku na piśmie i wyznaczenia **Przyłączanemu Podmiotowi** dodatkowego co najmniej 14-dniowego terminu do wykonania obowiązku,
 - 2.3. **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykona w terminie prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2, pomimo uprzedniego wezwania go do wykonania tych prac na piśmie i wyznaczenia **Przyłączanemu Podmiotowi** dodatkowego co najmniej 14-dniowego terminu do wykonania tych prac
3. Uprawnienie do odstąpienia od Umowy **TAURON Dystrybucja** może wykonać w ciągu 6 (sześciu) miesięcy od dnia powzięcia wiedzy o wystąpieniu zdarzenia uprawniającego do złożenia oświadczenia o odstąpieniu od Umowy - nie później jednak, niż do upływu 6 (sześciu) lat od dnia zawarcia niniejszej umowy.
4. **Przyłączany Podmiot** może od Umowy odstąpić, z powodu rezygnacji z przyłączenia do sieci dystrybucyjnej Obiektu - do dnia realizacji przyłączenia obiektu, określonego w § 3 ust. 1.
5. **Przyłączany Podmiot** ma prawo do odstąpienia od Umowy, jeśli **TAURON Dystrybucja** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie, pomimo bezskutecznego wpływu wyznaczonego **TAURON Dystrybucja** co najmniej 14-dniowego dodatkowego terminu na wykonanie zobowiązania.
6. Odstąpienie od Umowy wymaga zachowania formy pisemnej pod rygorem nieważności.
7. Skutki odstąpienia reguluje Kodeks Cywilny. Jednakże w wypadku odstąpienia od Umowy dokonanego zarówno przez **TAURON Dystrybucja** jak i przez **Przyłączany Podmiot** z innych przyczyn niż przyczyna określona w ust. 5 - **Przyłączany Podmiot** zobowiązany będzie do zwrotu wydatków poniesionych przez **TAURON Dystrybucja** na realizację prac i czynności określonych w § 1 ust. 5. Z kolei **TAURON Dystrybucja** zwróci **Przyłączanemu Podmiotowi** wniesioną opłatę za przyłączenie określoną w §4 Umowy. W takim wypadku **TAURON Dystrybucja** ureguje należność **Przyłączanego Podmiotu** z tytułu zwrotu opłaty za przyłączenie w formie potrącenia z wierzytelnością **TAURON Dystrybucja** z tytułu zwrotu wydatków - bez konieczności składania w tym zakresie odrębnego oświadczenia o potrąceniu. Jeżeli wydatki są niższe od uiszczonej opłaty za przyłączenie - **TAURON Dystrybucja** zwróci **Przyłączanemu Podmiotowi** różnicę.

§ 10

1. Umowa obowiązuje do dnia wykonania wynikających z niej obowiązków, z wyłączeniem postanowień § 1ust. 1, 3 i 4, lub jej rozwiązania lub odstąpienia od niej, z zastrzeżeniem, iż postanowienia regulujące skutki odstąpienia od Umowy - obowiązują pomimo odstąpienia od Umowy.
2. W zakresie postanowień § 1 ust. 1, 3 i 4 Umowa obowiązuje do dnia odłączenia obiektu, o którym mowa w §1 ust 1, od sieci **TAURON Dystrybucja** lub do czasu zrealizowania innej umowy o przyłączenie dla obiektu określonego w § 1 ust. 1.
3. Umowa może zostać rozwiązana w każdym czasie za porozumieniem **Stron**. Jeżeli rozwiązanie Umowy za porozumieniem ma nastąpić po dniu poniesienia przez którąkolwiek ze **Stron** wydatków na realizację przedmiotu Umowy w całości lub w części, w porozumieniu **Strony** określą zasady rozliczenia tych wydatków.

§ 11

Strony Umowy zobowiązują się do współpracy w zakresie niezbędnym do prawidłowego wykonania niniejszej Umowy, a w tym niezwłocznego, wzajemnego informowania się w formie pisemnej o:

- a) o wszelkich istotnych zmianach okoliczności związanych z realizacją Umowy,
- b) wystąpieniu przeszkód w realizacji przedmiotu Umowy, o czasie ich trwania i przewidywanych skutkach,
- c) o zmianie danych adresowych i kontaktowych.

§ 12

1. **Przyłączany Podmiot** nieodwołalnie i bezwarunkowo zobowiązuje się do zachowania w ścisłej tajemnicy Informacji Poufnych w rozumieniu niniejszego paragrafu oraz zobowiązuje się traktować je i chronić jak tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 roku o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (tekst jednolity: Dz. U. z 2003 roku, Nr 153, poz. 1503 z późn. zm.).
2. Przez Informacje Poufne należy rozumieć wszelkie informacje (w tym przekazane lub pozyskane w formie ustnej, pisemnej, elektronicznej i każdej innej) związane z Umową (w tym także sam fakt jej zawarcia), uzyskane w trakcie negocjacji warunków Umowy, w trakcie postępowań mających na celu zawarcie Umowy oraz w trakcie jej realizacji, bez względu na to, czy zostały one udostępnione **Przyłączanemu Podmiotowi** w związku z zawarciem lub wykonywaniem Umowy, czy też zostały pozyskane przy tej okazji w inny sposób, w szczególności informacje o charakterze finansowym, gospodarczym, ekonomicznym, prawnym, technicznym, organizacyjnym, handlowym, administracyjnym, marketingowym, w tym dotyczące **TAURON Dystrybucja**, a także innych

podmiotów, w szczególności tych, z którymi **TAURON Dystrybucja** pozostaje w stosunku dominacji lub zależności oraz, z którymi jest powiązany kapitałowo lub umownie (Informacje Poufne).

3. **Przyłączany Podmiot** nie może bez uprzedniej pisemnej zgody **TAURON Dystrybucja** ujawniać, upubliczniać, przekazywać ani w inny sposób udostępniać osobom trzecim lub wykorzystywać do celów innych niż realizacja Umowy, jakichkolwiek Informacji Poufnych.
4. Zobowiązanie do zachowania poufności nie ma zastosowania do Informacji Poufnych:
 - 4.1. które są dostępne **Przyłączanemu Podmiotowi** przed ich ujawnieniem **Przyłączanemu Podmiotowi** przez **TAURON Dystrybucja**;
 - 4.2. które zostały uzyskane z wyraźnym wyłączeniem przez **TAURON Dystrybucja** zobowiązania **Przyłączanego Podmiotu** do zachowania poufności;
 - 4.3. które zostały uzyskane od osoby trzeciej, która uprawniona jest do udzielenia takich informacji;
 - 4.4. których ujawnienie wymagane jest na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa lub na podstawie żądania uprawnionych władz;
 - 4.5. które stanowią informacje powszechnie znane.
5. W zakresie niezbędnym do realizacji Umowy, **Przyłączany Podmiot** może ujawniać Informacje Poufne swoim pracownikom lub osobom, którymi posługuje się przy wykonywaniu Umowy, pod warunkiem, że przed jakimkolwiek takim ujawnieniem zobowiąże te osoby do zachowania poufności na zasadach określonych w Umowie. Za działania lub zaniechania takich osób **Przyłączany Podmiot** ponosi odpowiedzialność, jak za działania i zaniechania własne.

§ 13

1. Z zastrzeżeniem odmiennych postanowień wynikających z Umowy, przeniesienie praw lub obowiązków jednej ze **Stron**, wynikających z Umowy, na osobę trzecią wymaga pisemnej zgody drugiej **Strony**, pod rygorem nieważności.
2. Druga **Strona**, wyrażając zgodę na przeniesienie praw lub obowiązków wynikających z Umowy na osobę trzecią może uzależnić swoją zgodę od spełnienia przez **Stronę** dokonującą przeniesienia praw lub obowiązków wynikających z Umowy, określonych warunków lub przesłanek.

§ 14

1. Spory mogące wyniknąć przy wykonywaniu postanowień Umowy, **Strony** będą starały się rozstrzygnąć na drodze polubownej, co w żadnym przypadku nie oznacza zapisu na sąd polubowny.
2. W przypadku gdy osiągnięcie porozumienia w myśl postanowień ust. 1 nie następuje, wszelkie spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd powszechny właściwy miejscowo dla siedziby Oddziału TAURON Dystrybucja w związku z którym zawarta została niniejsza Umowa.
3. Wszelkie zmiany i uzupełnienia Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
4. W sprawach nieuregulowanych w Umowie stosuje się przepisy:
 - Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j.: Dz. U. z 2012 r. Nr 0, poz. 1059 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j.: Dz. U. z 2013 r., poz. 1409 z późn. zm.),
 - Kodeksu cywilnego,
 - Taryfy dla energii elektrycznej **TAURON Dystrybucja S.A.**
5. Umowa podlega prawu polskiemu i zgodnie z nim powinna być interpretowana.

§ 15

1. Załączniki stanowią integralną część niniejszej Umowy.
2. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze **Stron**.
3. Za datę zawarcia Umowy uznaje się datę jej podpisania przez obie **Strony**.

Załączniki:

- Kalkulacja opłaty za przyłączenie,
- Harmonogram przyłączenia,
- Warunki przyłączenia znak: WP/051774/2015/O06R03z dnia: 2015-09-16
- dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z przyłączanego obiektu,
- druk „Zgłoszenie gotowości instalacji do przyłączenia”.
- Harmonogram przyłączenia

Umowę sporządził: Szkut Wioletta w dniu 2015-09-23

Data podpisania Umowy przez **TAURON Dystrybucja**

Data podpisania Umowy przez **Przyłączany Podmiot**.....

Istotne dla klienta postanowienia umowy wyszczególniono kolorem szarym.

TAURON Dystrybucja

Przyłączany Podmiot

.....

.....

.....

.....

UWAGA:

1. Niniejszy projekt umowy jest ofertą w rozumieniu art.66 §1 Kodeksu Cywilnego, która wiąże do dnia **25.11.2015r.** **TAURON Dystrybucja** może odmówić zawarcia umowy w formie przedstawionej w niniejszym projekcie umowy, jeżeli **Przyłączany Podmiot** dostarczy do **TAURON Dystrybucja** podpisane egzemplarze projektu umowy po tym dniu. Jeżeli po upływie ww. daty, ale w okresie ważności warunków przyłączenia **Przyłączany Podmiot** wyrazi wolę zawarcia umowy o przyłączenie, to może wystąpić o przygotowanie zaktualizowanego projektu umowy, który będzie stanowił nową ofertę.
2. **TAURON Dystrybucja** informuje, że niniejszy dokument do czasu jego podpisania przez **Przyłączany Podmiot** jest projektem umowy o przyłączenie, a co się z tym wiąże **Przyłączanemu Podmiotowi** przysługuje prawo negocjacji zapisów zawartych w niniejszym projekcie umowy.

Wc.f

KALKULACJA OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE

1. Podstawa prawna naliczenia opłaty za przyłączenie: Ustawa Prawo energetyczne par. 7 ust 8.
2. Stawki opłaty za przyłączenie wg Taryfy TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, obowiązującej w dniu przygotowania propozycji umowy o przyłączenie, przyjęte do wyznaczenia opłaty za przyłączenie:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty - S [zł/kW]	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV, V i VI*	44,16	60,57
VI**	7,74	

* - wysokość stawki w przypadku gdy budowane jest przyłącze

** - wysokość stawki w przypadku podłączenie do istniejącej sieci

3. Dane techniczne przyjęte do wyznaczenia opłaty za przyłączenie:

Moc przyłączeniowa Istniejąca - P _I [kW]	Moc przyłączeniowa - P [kW]
0,0	7,0
Długość przyłącza - D [m]	Długość przyłącza powyżej 200 m
20,0	0,0

4. Metodyka wyznaczenia opłaty za przyłączenie:

$$O_{P \text{ TARYFA}} = (P - P_I) \cdot S + O_D$$

P – moc przyłączeniowa

P_I – moc przyłączeniowa istniejąca (do odliczenia)

S – stawka opłaty dla przyłącza kablowego lub napowietrzego

D – długość przyłącza wyznaczana jako długość rzutu poziomego przyłącza napowietrzego lub długość trasy przyłącza kablowego

O_D – opłata dodatkowa wynikająca z długości przyłącza powyżej 200 m wyliczana w następujący sposób: **24,29 zł** (dla przyłącza napowietrzego) **oraz 32,89 zł** (dla przyłącza kablowego) za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza

5. Opłata za przyłączenie wynosi: O_{P TARYFA} = **423,99 zł** [netto]
6. Wysokość opłaty za przyłączenie może ulec zmianie w przypadku zmiany którejkolwiek z danych określonych w pkt. 3 niniejszej kalkulacji. W takim przypadku **TAURON Dystrybucja** przed wystawieniem faktury przekaże **Przyłączanemu podmiotowi** nową Kalkulację opłaty za przyłączenie uwzględniającą zaistniałe zmiany.

Harmonogram realizacji przyłączenia obiektu

1. Zakres niezbędnych prac dla przyłączenia obiektu opisanego w ust. 1, wynikający z wymienionych w ust. 2 warunków przyłączenia, obejmuje:
 - 1.1 Po stronie **TAURON Dystrybucja**:
 - 1.1.1 Dla zasilania podstawowego w terminie do: **2016-09-30**
 - a) Z istniejącego słupa linii nN wybudować przyłączy kablem YAKXS 4x35mm² (dł~20m) do zestawu złączowo pomiarowego ZK1e-1P zabudowanego w granicy posesji, z dostępem do niego od zewnętrznej strony działki,
 - b) -----.
 - 1.2 Po stronie **Przyłączanego Podmiotu**:
 - 1.2.1 Dla zasilania podstawowego w terminie: nie później niż 14 dni przed **2016-09-30**: Wybudować linię odbiorczą, o przekroju dobranym przez projektanta, pomiędzy zestawem złączowo pomiarowym, a miejscem poboru energii elektrycznej.,
2. Zakres niezbędnych czynności dla realizacji przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie obejmuje:
 - 2.1 Po stronie **Przyłączanego Podmiotu**:
 - 2.1.1 przedłożenia Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami nie później niż 14 dni przed **2016-09-30**,

WYCIĄG z Taryfy dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A. na rok 2015

dotyczący rozliczeń z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C, O, G oraz R,
zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV

Taryfa TAURON Dystrybucja S.A. została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 16 grudnia 2014 r. nr DRE-4211-59(8)/2014/2698/VIII/DK/Kku i obowiązuje od dnia 1 stycznia 2015 roku

1. INFORMACJE 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.), zwanej 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 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedeterminowanym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KOT”,
 e) Informacji Prezesa URE N 37/2014, z dnia 16 października 2014 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2015.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez TAURON Dystrybucja S.A., zwaną dalej „Operatorem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora (...) oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
 1.2.2. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora, rozliczany jest w stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. Wykaz gmin objętych poszczególnymi obszarami działania Operatora zawiera rozdział 9 Taryfy.
 1.2.3. Stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji ustala się dla następujących obszarów działania Operatora:
 a) obszarujeleniogórskiego, e) obszaruwrocławskiego, i) obszarukrakowskiego,
 b) obszarulegnickiego, f) obszarubielskiego, j) obszarutarnowskiego,
 c) obszarupolskiego, g) obszarubędzińskiego, k) obszarugliwickiego,
 d) obszaruwalbrzyskiego, h) obszaruczęstochowskiego.
 1.2.4. Taryfa określa:
 a) grupy taryfowe i szczególne 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 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
 c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
 – dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowe),
 – korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
 – odczytowania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
 – przedeterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej);
 d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 e) sposób ustalania opłat za:
 – ponadumowny pobór energii bierniej,
 – przekroczenia mocy umownej,
 – nielegalny pobór energii elektrycznej;
 f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 g) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.
 1.2.5. Ustalone w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
 1.2.6. (...)
 1.2.7. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
 1.2.8. (...)

2. DEFINICJE

- 2.1. (...)
 2.2. **Miejsce dostarczania 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.
 2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
 2.4. **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 współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
 2.5. **Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
 2.6. (...)
 2.7. (...)
 2.8. (...)
 2.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
 2.10. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniami i odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonanymi przez Operatora.
 2.11. **Przyłącze** – odcinek 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 przyłączonego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
 2.12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii bierniej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów oraz energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
 2.13. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
 2.14. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
 2.15. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
 2.16. **Taryfa** – zbiór stawek Operatora z warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
 2.17. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie za instalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 3.1. **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**
 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych w odpowiednich obszarach, o których mowa w pkt. 1.2.3. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
 3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń 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 G12e G12g G12n 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), G12e (Eko - premium) – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) o przedłużonej strefie czasowej nocnej, G12g – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) z rozszerzoną strefą nocną od soboty do godziny 14:00 do poniedziałku do godziny 7:00, dla odbiorców, którzy w okresie ostatnich rozliczeniowych 12 miesięcy pobrali nie mniej niż 3 MWh oraz na zasadach określonych w stosownym aneksie do umowy, ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeśli istnieje taka potrzeba, G12n – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12w – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt) z podziałem doby na strefę szczytową i pozaszczytową (z rozszerzoną strefą pozaszczytową o wszystkie godziny sobót i niedziel), G13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby),

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
	zuywaną 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, tj. domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatów, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, 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 altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracji ogródków działkowych; f) obiektów 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.
O11 O12	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 zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi, zaprogramowanymi według: godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą.
R	Dla odbiorców przyłączanych 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) obszarujeleniogórskiego
 – (...) – dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 – dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e*, G12w, G13, R;
 b) obszarulegnickiego:
 – (...) – dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 – dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e*, G12w, G13, R;
 c) obszarupolskiego:
 – (...) – 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) obszaruwalbrzyskiego:
 – (...) – dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 – dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e*, G12w, G13, R;
 e) obszaruwrocławskiego:
 – (...) – dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 – dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e*, G12w, G13, R;
 f) obszarubielskiego:
 – (...) – dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 – dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G11n*, G12, G12n*, G12w, R.
 *Z grupy taryfowej G12g korzystają odbiorcy na obszarze jeleniogórskim, legnickim, opolskim, walbrzyskim i wrocławskim, którzy dokonali wyboru tej grupy do dnia 31 grudnia 2014 r. Z grupy taryfowej G12e korzystają odbiorcy na obszarze bielskim, będzińskim, 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 tych grup do dnia 31 grudnia 2014 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 oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
 3.1.5. Usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej w gospodarstwach rolnych na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chłownie, pieczarki) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup B i C.
 3.1.6. (...)
 3.1.7. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.2., może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybierając 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 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.
 3.1.9. (...)
 3.1.10. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłaty, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8. lub, w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, w grupie taryfowej, 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	Okres czasowy	
	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	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰
	22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

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

- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych (...), C22a:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1. Styczeń	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 , 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 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

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

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

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

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

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, O12, G12, G12n:

Miesiące	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.

3.2.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12e:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ , 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰

3.2.7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12g:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ – 14 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ oraz sobota 7 ⁰⁰ – 14 ⁰⁰	14 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ oraz od soboty od godziny 14 ⁰⁰ do poniedziałku do godziny 7 ⁰⁰

3.2.8 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12w:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	Od poniedziałku do piątku w godzinach 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót i niedzieli

3.2.9 Zasady stężeń w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych, określonych pkt. 3.2.5-3.2.8 oraz w grupie taryfowej G13, ustawa się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiające automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

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 za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej następujące okresy rozliczeniowe:

- (.)
- 1) miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b, C23;
- 2) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C13, O11, O12, G11, G11n, G12, G12e, G12g, G12n, G12w, G13;
- d) na obszarze gmin 12 miejscowości dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C13, O11, O12, G11, G11n, G12, G12e, 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 rozliczenia 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 zużycia 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 pobraną energię elektryczną:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu;
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy;
- 3.3.8 Operator albo przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe, wystawiającej odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dokonującym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:
- wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym na podstawie której wyliczona została kwota należności;
 - 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;
 - 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 grup taryfowej R, dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.

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

3.3.11 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennej stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielania ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniobobowe 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 nieprawidłowości (...) 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 Przepis pkt (...) 3.3.19, nie stosuje się, jeśli istnieje rezerwowany układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością Operatora lub odbiorcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.3.21 Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.

3.3.22 Za zwolnienie dostarczenia energii elektrycznej po wstrzymaniu 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:

a) na napięciu nN	81,11 zł
(.)	(.)

3.4. **Zasady korygowania wystawionych faktur**

3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub 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 Nadpłatę wynikającą 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 Wobec wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1., jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.4.5 Jeżeli określenie wielkości błędów, o których mowa w pkt. 3.4.4., nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo 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 średniobobowego 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 uduktamentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

4. **SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI**

4.1. **Opłata za usługę dystrybucji energii elektrycznej**

4.1.1 Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla określonego odbiorcy, zaślanego z danego poziomu napięcia znamionowego, oblicza się według wzoru:

$$O_{\text{dob}} = S_{\text{sta}} \cdot P + \sum_{m=1}^R S_{\text{zm}} \cdot E_{\text{om}} + S_{\text{oj}} \cdot E_{\text{ok}} + S_{\text{op}} \cdot P \cdot O_{\text{m}}$$

- gdzie:
- O_{dob} – opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
 - S_{sta} – składnik stały stawki sieciowej, w zł/kWh/miesiąc; natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
 - P – moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW; natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
 - R – liczba stref czasowych;
 - S_{zm} – składnik zmiennej stawki sieciowej, w zł/MWh lub zł/kWh;
 - E_{om} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w MWh lub kWh;
 - S_{oj} – stawka jakościowa, w zł/MWh lub zł/kWh;
 - E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub kWh;
 - S_{op} – stawka opłaty przejściowej, w zł/kWh/miesiąc; natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
 - O_{m} – 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 przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.5.

4.1.5 Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- b) od 500 kWh do 200 kWh energii elektrycznej;
- c) powyżej 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 iloczynów:

- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
- b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennej stawki sieciowej oraz stawki jakościowej;
- c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

4.1.10 Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennej stawki sieciowej oraz stawki jakościowej 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 przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.

4.1.12 Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą 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.

4.1.14 Stawki abonamentowe zostały elektryfikowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

4.1.16 Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najbliższego 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 i stawki jakościowej pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 4.1.1.;
- b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonania 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.

4.2. **Moc umowna**

4.2.1 Moc umowna, sposobem 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 dostarczania, w jednakowej 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 zmieniana 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 zamówienia mocy umownej w wymaganym 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 IV i V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę;

o ile w Umowie nie ustalono inaczej.

4.2.6 Jeżeli odbiorca, za zgodą Operatora, do którego sieci są przyłączone jego urządzenia, instalacje lub sieci, dokonuje zmniejszenia 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 dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza/miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej z względu na właściwości metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

4.2.8 Operator monitoruje pobór mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę, zwanej dalej: „mocą pobraną”, i mocy czynnej oddawaną do sieci przez podmiot przyłączyony oraz wyznacza wielkości nadwyżek 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 rejestrowanych w okresach piętnastominutowych lub dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach godzinowych, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym, lub jako maksymalną wielkość tej nadwyżki mocy wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają 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 dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, albo
- b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym, jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe 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 odbiorców 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.

- 4.2.16 (...)
- 4.2.17 (...)
- 4.2.18 (...)

4.3. **Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej**

4.3.1 Przed ponadumownym pobórem energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

- a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika tgφ_o (niedokompensowanej) i stanowiącej nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tgφ_o lub
- b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (prekompensowanej) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.3.2 Rozliczaniem za pobór energii biernej (...) mogą być objęte, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zaślanani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, którzy użytkują odborniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w Umowie.

4.3.3 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tgφ_o - gdy tgφ> tgφ_o, 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 tgφ, określona jest w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości tgφ_o = 0,4, chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy tgφ_o nie może być niższa od wartości 0,2.

4.3.5 Jeżeli wartość współczynnika tgφ_o nie została określona w warunkach przyłączenia lub w Umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość tgφ_o = 0,4.

4.3.6 Wartość współczynnika tgφ_o określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej (w Mvarh lub kvarh) i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola (w MWh lub kWh), z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.

4.3.7 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika tgφ_o w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{\text{b}} \times \sqrt{\frac{1+tg^2\varphi}{1+tg^2\varphi_0}} \times A$$

- gdzie poszczególne symbole oznaczają:
- O_b – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych,
 - C_{b} – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh,
 - k – krotność ceny C_{b} ustaloną w pkt. 4.3.9. Taryfy,
 - $tg\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
 - $tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4. Taryfy,
 - A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla stref czasowych, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.
- 4.3.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążań mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika tgφ_o jest przeprowadzane na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie pkt. 4.3.6., z uwzględnieniem współczynnika tgφ_o ustalonego według następującego wzoru:

$$tg\varphi_0 = \frac{\Delta E_b}{A} + tg\varphi_0$$

- gdzie poszczególne symbole oznaczają:
- ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,
 - A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla stref czasowych, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,
 - $tg\varphi_0$ – 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. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.3.9. Taryfy krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej (w zł/MWh lub 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) k_o = 3,00 – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.
- 4.3.10 (...)
 - 4.3.11 (...)
 - 4.3.12 (...)

4.4.1. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej
 Za niedotrzymanie dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty, oznaczone symbolem W_{gr} [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:

$$W_{gr} = \left(\frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \times A \times C_t$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
 ΔU – wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w %],
 A_t – ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie doby [w MWh],
 C_t – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązująca w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych, w odrębnych przepisach, dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w zł/MWh];
 b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{gr} = A_t \times C_t + b_{gr} \times t_{gr}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
 A_t – ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie doby [w MWh],
 C_t – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych, w odrębnych przepisach, dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w zł/MWh],
 b_{gr} – wielkość bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynoszącą 10,00 zł/godzinę,
 t_{gr} – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

4.4.2. W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, z uwzględnieniem tygodnia oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

4.4.3. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy kołowe:
 a) przygodzinie do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, na jego wniosek, przysługuje bonifikata w wysokości dziesięciokrotności 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) (...)

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

4.4.5. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia w sprawie sposobu świadczenia usług w zakresie dostarczania energii elektrycznej, odbiorcom na ich wniosek, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
 a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 b) za niezadzielenie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie uwzniesienia dostarczenia energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie uwzniesienia dostarczenia energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 d) za niepowiadomienie, co najmniej pięćdniowym 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 zasilanych 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 nieinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych 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 niezasadzoną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 j) za nieudzielenie, 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 czternastodniowego 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 czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodniowego 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 dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a).

5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

5.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
 a) (...)
 b) (...)
 c) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A;
 d) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A;
 e) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
 Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczenia energii elektrycznej.
 Za przyłączenie źródeł (...) bierze się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:
 a) (...)
 b) mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie bierze się opłaty
 c) (...)
 d) (...)
 e) (...)

5.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i 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 iloczyn 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	44,16	60,57
V	44,16	60,57
VI*	44,16	60,57
VI**		7,74

* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
 ** w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

5.6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i 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 długości przyłącza, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
 a) 32,89 – w przypadku przyłącza kablowego,
 b) 24,29 – w przypadku przyłącza napowietrzego.

5.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i 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 przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przystołu mocy przyłączeniowej.

5.8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.

5.9. (...)
 5.10. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grupy przyłączeniowej, o których mowa w pkt. 5.5, pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przystołu mocy wynikającej z iloczynu stawki opłaty ustalonej w Taryfie, zależnej od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przystołu mocy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

$$O_p = N_p \times \frac{P_p}{P} + S_p \times (P_p - P)$$

gdzie:
 O_p – opłata za przyłączenie, w zł,
 N_p – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza,
 P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,
 P – dotychczasowa moc przyłączona, w kW,
 S_p – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 5.5.

11. Stawki opłaty za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
 a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem;
 b) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

12. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę o której mowa w pkt. 5.11, należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadającą jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
 Przepisu pkt. 5.11 lit. b) nie stosuje się do przyłącza kablowych w budynkach wieloklatowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.

13. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzasadnienie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na wdrożenie, zakup materiałów do budowy odcinków sieci słazących do przyłączenia podmiotów do sieci, z uwzględnieniem długości tych odcinków; roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, koszty sporządzenia ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędne do budowy lub eksploatacji urządzeń.

5.14. (...)
 5.15. Przyłączanie podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile wykonanie takiego przyłącza jest możliwe ze względów technicznych.
 5.16. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wieloklatowych 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 zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci.

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

Lp.	Wyszczególnienie ¹	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii	
	a) na napięciu nN	81,11
	(...)	(...)
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ² :	
	a) bezpośredniego	81,11
	b) półpośredniego	121,65
(...)	(...)	(...)
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ³	- 115,56 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 50,69 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,69 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ⁴	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
4.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ⁵	101,39
5.	Za każdą godzinę nadzoru pełnomocnego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	50,69
6.	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:	
7.	a) w sieci nN	223,02
	(...)	(...)
	(...)	(...)
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	28,33
	- za każdą następną	5,95
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ⁶	109,35

¹ We wszystkich wyżej opisanych 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 w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy.
⁴ Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej.
⁵ W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.
⁶ W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą opłatę za wykonanie drugiej i następujących czynności pomniejsza się o kwotę 22,38 zł za dojazd do odbiorcy.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
 1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawieszenia Umowy.
 2) Pobieranie energii elektrycznej:
 a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na załóżowanie 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 obciążać podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięćkrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla jednostkowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia systemowego, oraz w wysokości pięćkrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
 2) ilość energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpiecznik najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;
 b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt 2, Operator może obciążać odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia systemowego, 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) ilość energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpiecznik najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;
 b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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 obciążać 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) ilość energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a)	dla układu trójfazowego	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przełączalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przełączalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	(...)	(...)

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 obciążać 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) ilość energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a)	dla układu trójfazowego	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przełączalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przełączalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	(...)	(...)

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

7.7. Opłaty za wykonywane czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania
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 50,69 zł
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu w miejsce zerwanym przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli:	
	a) dla układu bezpośredniego	118,70 zł
	b) dla układu półpośredniego	148,43 zł
c) (...)	(...)	(...)
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji i powieszenie zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma wartości związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 115,56 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,69 zł
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Ilość 150% miarowej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

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

GRUPA TARYFOWA	Stawki cenowe stawki elekcyjne					Stawki opłaty abonamentowej				
	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]
C21	0,0115	0,1528				7,76		10,00		0,87
C22a	0,0115	0,1769	0,1307			7,76		10,00		0,87
C22b	0,0115	0,1773	0,0649			7,76		10,00		0,87
C11	0,0115	0,1463				2,15		4,80	2,40	0,80
C12a	0,0115	0,1617	0,1109			2,15		4,80	2,40	0,80
C12b	0,0115	0,1681	0,1123			2,15		4,80	2,40	0,80
O11	0,0115	0,1505				2,15		4,80	2,40	0,80
O12	0,0115	0,1297	0,1027			2,15		4,80	2,40	0,80
R	0,0115	0,1653				2,12				(*)
	[zł/kWh]	[zł/kWh]				1-taryfowy	3-taryfowy	[zł/m-c]		
G11	0,0115	0,1798				1,56	3,85	4,80	2,40	0,80
G12	0,0115	0,1875	0,0630			4,24	6,80	4,80	2,40	0,80
G12a	0,0115	0,2003	0,0691			4,24	6,80	4,80	2,40	0,80
G12b	0,0115	0,2324	0,0375			4,24	6,80	4,80	2,40	0,80

(*) stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyznacznik stawki	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G [zł/m-c]	
	- poniżej 500 kWh	0,25
	- od 500 kWh do 1200 kWh	1,04
	- powyżej 1200 kWh	3,29
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy wymienionego w art.10 ust.1 pkt.3 ustawy o rozliczaniu KDT [zł/kWh-m-c]	1,11
3.	Odbiorcy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci [zł/kWh-m-c]	
	- niskiego napięcia	0,87
	- średniego napięcia	2,16
	- wysokich i najwyższych napięć	4,03

8.2. Tabele stawek opłat dla obszaru bielskiego, bedzińskiego, częstochowskiego, krakowskiego i tarnowskiego, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 3.1.3. Taryfy

GRUPA TARYFOWA	Stawki cenowe stawki elekcyjne					Stawki opłaty abonamentowej				
	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]
C21	0,0115	0,1528				7,76		10,00		0,87
C22a	0,0115	0,1435	0,1435			7,76		10,00		0,87
C22b	0,0115	0,1363	0,1363			7,76		10,00		0,87
C11	0,0115	0,1463				2,15		4,80	2,40	0,80
C12a	0,0115	0,1339	0,1339			2,15		4,80	2,40	0,80
C12b	0,0115	0,1339	0,1339			2,15		4,80	2,40	0,80
O11	0,0115	0,1286				2,15		4,80	2,40	0,80
O12	0,0115	0,1297	0,1027			2,15		4,80	2,40	0,80
R	0,0115	0,1738				2,12				(*)
	[zł/kWh]	[zł/kWh]				1-taryfowy	3-taryfowy	[zł/m-c]		
G11	0,0115	0,1995				1,60	3,85	4,80	2,40	0,80
G12	0,0115	0,2026	0,0422			4,24	6,80	4,80	2,40	0,80
G12a	0,0115	0,2201	0,0451			4,24	6,80	4,80	2,40	0,80
G12b	0,0115	0,2535	0,0414			4,24	6,80	4,80	2,40	0,80
G13	0,0115		0,1369	0,2360	0,0260	4,24	6,80	4,80	2,40	0,80

(*) stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyznacznik stawki	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G [zł/m-c]	
	- poniżej 500 kWh	0,25
	- od 500 kWh do 1200 kWh	1,04
	- powyżej 1200 kWh	3,29
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy wymienionego w art.10 ust.1 pkt.3 ustawy o rozliczaniu KDT [zł/kWh-m-c]	1,11
3.	Odbiorcy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci [zł/kWh-m-c]	
	- niskiego napięcia	0,87
	- średniego napięcia	2,16
	- wysokich i najwyższych napięć	4,03

8.3. Tabele stawek opłat dla obszaru gliwickiego, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 3.1.3. Taryfy

GRUPA TARYFOWA	Stawki cenowe stawki elekcyjne					Stawki opłaty abonamentowej				
	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/kWh]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]	Stawka [zł/m-c]
C21	0,0115	0,1251				7,76		10,00		0,87
C22a	0,0115	0,1251	0,1251			7,76		10,00		0,87
C22b	0,0115	0,1251	0,1251			7,76		10,00		0,87
C23	0,0115			0,1251	0,1251	7,76		10,00		0,87
C11	0,0115	0,1463				2,15		4,80	2,40	0,80
C12a	0,0115	0,1339	0,1339			2,15		4,80	2,40	0,80
C12b	0,0115	0,1339	0,1339			2,15		4,80	2,40	0,80
C13	0,0115		0,1339	0,1339	0,1339	2,15		4,80	2,40	0,80
O12	0,0115	0,1297	0,1027			2,15		4,80	2,40	0,80
R	0,0115	0,1444				9,31				(*)
	[zł/kWh]	[zł/kWh]				stała		[zł/m-c]		
G11	0,0115	0,1386				4,66	7,22	13,86	4,80	2,40
G11a	0,0115	0,1091				10,16	20,72	28,11	4,80	2,40
G12	0,0115	0,1783	0,0297			4,66	7,22	13,86	4,80	2,40
G12a	0,0115	0,1178	0,0232			10,16	20,72	28,11	4,80	2,40
G12b	0,0115	0,1857	0,0283			4,66	7,22	13,86	4,80	2,40

(*) stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyznacznik stawki	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G [zł/m-c]	
	- poniżej 500 kWh	0,25
	- od 500 kWh do 1200 kWh	1,04
	- powyżej 1200 kWh	3,29
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy wymienionego w art.10 ust.1 pkt.3 ustawy o rozliczaniu KDT [zł/kWh-m-c]	1,11
3.	Odbiorcy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci [zł/kWh-m-c]	
	- niskiego napięcia	0,87
	- średniego napięcia	2,16
	- wysokich i najwyższych napięć	4,03

9. WYKAZ GMIN OBJĘTYCH POSZCZEGÓLNYMI OBSZARAMI DZIAŁANIA OPERATORA

- 9.1. Obszar jeleniogórski**
Gminy: Bogatynia, Bolesławiec, Bolesławice m., Bolków, Gryfów Śląski, Janowice Wielkie, Jelenia Góra m., Jezów Sudecki, Kamienna Góra, Kamienna Góra m., Karpacz m., Kowary m., Leśna, Lubań, Lubań m., Lubawka, Lubomierz, Lwówek Śląski, Marzysów, Mirsk, Mysłakowice, Nowogrodziec, Olsztyna, Osiecznica, Pielichowice, Pielichowice m., Pierścik, Płaterówka, Podgórzyn, Siewierzyn, Stara Kamienna, Sulków, Szklarska Poręba m., Świeradów-Zdrój m., Świerzawa, Warta Bolesławiecka, Węgliniec, Wiśle, Wojciszów m., Zawidów m., Zgorzelec, Zgorzelec m.
- 9.2. Obszar legnicki**
Gminy: Chocianów, Chojnów, Chojnów m., Gaworzycy, Głogów, Głogów m., Grębocice, Gromadka, Jawor m., Jerzmanowa, Kotla, Krotoszyce, Kunice, Legnica m., Legnickie Pole, Lubin, Lubin m., Lwówek Śląski (miejscowość Dłużec), Męcinka, Miłkowiec, Mściwojów, Paszowice, Pęcław, Pielgrzymka, Polkowice, Prochowice, Przemków, Radwanice, Rudna, Ruja, Ścinawa, Udanin, Warta Bolesławiecka, Wądroże Wielkie, Zagrodno, Złotoryja, Złotoryja m., Żukowice.
- 9.3. Obszar opolski**
Gminy: Babów, Biała, Bierawa, Branice, Brzeg m., Byczyna, Chrzastówce, Cisek, Dąbrowa, Dobrzeń Wielki, Domaszowice, Głogówek, Głubczyce, Głuchobąz, Gogolin, Grodków, Izbicko, Jelcz-Laskowice (miejscowości: Biskupiec Oławski, Wójcice, Celina), Jemielnica, Kamiennik, Kędzierzyn-Koźle m., Kietrz, Kluczbork, Kolonowskie, Komprachcice, Korfanów, Krapkowice, Krupski Młyn*, Lasowice Wielkie, Leśnica, Lewin Brzeski, Lubra, Lubusza, Ląmbinowice, Lubniany, Murów, Namysłów, Niemodlin, Nysa, Olszanka, Opola m., Otmuchów, Otmętek, Paczków, Pakosławice, Pawłowiczki, Półeki, Polska Cerkiew, Popielów, Próżków, Prudnik, Rantska Wieś, Skarbmierz, Skoroszyce, Strzelce Opolskie, Strzelceczki, Świerczów, Tarnów Opolski, Tułowice, Turawa, Ujazd, Wałce, Wilków, Wolczyn, Zawadzkie, Zdzieszowice, Zębowice.
- 9.4. Obszar walbrzyski**
Gminy: Bardo, Bielawa m., Bogusów-Gorce m., Bystrzyca Kłodzka, Ciepłowody, Czarny Bór, Dobromierz, Duszniki-Zdrój m., Dzierżonów, Dzierżonów m., Głuszyca, Jaworzyna Śląska, Jedlina-Zdrój m., Kamieniec Żabkowicki, Jasienica, Jastrzębie-Zdrój m., Kudowa-Zdrój m., Łądek-Zdrój, Lewin Kłodzki, Marciniów, Mieroszów, Międzyzysie, Niemcza, Nowa Ruda, Nowa Ruda m., Pieszyce m., Pilawa Górna m., Polanica-Zdrój m., Przewom, Radków, Stare Bogaczowice, Stoszewice, Stronie Śląskie, Strzegom, Szczawno-Zdrój m., Szczyna, Świdnica, Świdnica m., Świebodzice m., Wałm, Walbrzych m., Żabkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Żarów.
- 9.5. Obszar wrocławski**
Gminy: Bierutów, Borów, Brzeg Dolny, Cieszków, Czernica, Długoleka, Dobroszyce, Domaniów, Jelcz-Laskowice, Jordanów Śląski, Kąty Wrocławskie, Kobierzyn, Kondratowice, Kostomłoty, Krośnice, Łagiewniki, Malczyce, Mielków, Międnia, Milicz, Oborniki Śląskie, Oleśnica, Oleśnica m., Oława, Oława m., Prusice, Siechnice, Sobótka, Strzelin, Środa Śląska, Trzebnica, Twardogóra, Wągorz, Wińsko, Wisznia Mała, Wołów, Wrocław m., Zawonia, Zmigród, Zórawina.
- 9.6. Obszar bielski**
Gminy: Andrychów, Bestwina*, Bielsko-Biala m., Bieruń m., Brenna, Brzeszczyn, Brzeźnica, Buczkowice, Budzów, Chelmek, Chybie, Cieszyń m., Czechowice-Dziedzice*, Czernichów, Dąbowice, Golezów, Hażlach*, Istebna, Jasienica, Jastrzębie-Zdrój m., Jaworze, Jeleśnia, Jordanów, Kałwaria Zebrzydowska, Kęty, Koszarawa, Kozy, Lanckoroń, Lipowa, Libiąż, Lęka, Łodygowice, Maków Podhalański, Miłkówka, Mucharz, Osiek, Oświęcim, Oświęcim m., Pawłowice*, Polanka Wielka, Porąbka, Przeciszów, Radziechowy-Wieprz, Rajcza, Skawina, Skowosz, Spytakowice (powiat wadowicki), Strumień, Stryszawa, Stryszów, Sucha Beskidzka m., Sułkowice, Szczyrk m., Ślemień, Świdna, Tokarnia, Tomice, Ujsoły, Ustroń m., Wadowice, Węgierska Góra, Wieprz, Wilamowice*, Wilkowice, Wisła m., Zatoń, Zawoja, Zebrzydowice*, Zembrzyce, Żywiec m.
- 9.7. Obszar bedziński**
Gminy: Alwernia, Babice, Będzin m., Bobrowniki, Bolesław (powiat olkuski), Bukowno m., Charsznica, Chelmeński*, Chrzanów, Czeladź m., Dąbrowa Górnicza, Gofcza, Imielin m., Jaworzno m., Jerzmanowice-Przeginia, Klucze, Krzeszowice, Libiąż, Łazy, Miasteczko Śląskie m., Mierzęcice, Myszków m., Myszków m., Ogrodzieniec, Olkusz, Ozarówce, Pila, Poręba m., Psary, Świdziszów, Siewierz, Sławków m., Sosnowiec m., Trzebnia, Trzyciąż, Włodowice, Wojkowice m., Wolbrom, Zawiercie m., Zamowice.
- 9.8. Obszar częstochowski**
Gminy: Blachonka, Boronów, Byczyna, Gasna, Częstochowa m., Dąbrowa Zielona, Dobrodzień, Działoszyn, Gidle, Gorzów Śląski, Herby, Irządze, Janów, Kalety m., Kamienica Polska, Kluczbork, Kluczbok, Klomnice, Kochanowice, Kobiela Wielka, Koniecpol, Konopiska, Koszęcin, Koziegłowy, Kroczyca, Krusznica, Krzepice, Leśnów, Lipie, Lubliniec m., Miedno, Moskorzów, Mstów, Mykanów, Myszków m., Niegowa, Nowa Brzeźnica, Olesno, Olsztyn, Opątań, Ozimek, Pajęczno, Panki, Pawonków, Poczesna, Popów, Poraj, Praszka, Przyrów, Przystajń, Radków, Radomsko, Radziszów, Rędziny, Rudnik, Secemin, Starcza, Strzelce Wielkie, Szczekocin, Wielgomłyny, Włodowice, Włoszczowa, Woźniki, Wręczyca Wielka, Zarki, Zytno.
- 9.9. Obszar krakowski**
Gminy: Alwernia, Babice, Biały Dunajec, Biecz, Biskupiec, Bobowa, Bochnia, Bochnia m., Brzeźnica, Bukowina Tatrzańska, Bystra-Siódzina, Chelmek, Chrzanów, Ciężkowice, Czarny Dunajec, Czerwów, Czernichów, Czorsztyn, Dobczyce, Dobra, Drwinia, Gdów, Golcza, Gorlice, Gorlice m., Gródek nad Dunajcem, Grybów, Grybów m., Igołomia-Wawrzyszów, Iwanowice, Iwkowa, Jawoska, Jabłonna, Jerzmanowice-Przeginia, Jodłownik, Jordanów, Jordanów m., Kamienica, Kamionka Wielka, Kazimierza Wielka, Kłaj, Kocmyrów, Lubrzyca, Koniusza, Korzenia, Kościelisko, Kraków m., Króścieńko nad Dunajcem, Kryniczanka, Krynica-Zdrój, Lanckoroń, Laskowa, Limanowa, Limanowa m., Lipniki, Lipnica Murowana, Lipnica Wielka, Liszki, Lubień, Łobowa, Łapanów, Łapzse Niżne, Łącko, Łososina Dolna, Łukowica, Łuczka, Maków Podhalański, Michałowice, Mierchów, Mogilany, Moszczenica, Muszna, Osada Dolna m., Muszyna, Myślenice, Nawojowa, Niedźwiedź, Niepolomice Nowe Brzesko, Nowy Sącz m., Nowy Targ, Nowy Targ m., Ochotnica Dolna, Olkusz, Paleniczka, Pckm, Piwniczna-Zdrój, Podgórzyn, Poronin, Proszowice, Raba Wyżna, Raba-Zdrój, Raciborzowice, Raclawice, Radziemice, Ropa, Rytno, Sękowa, Siepraw, Skąpa, Skawina, Słomniki, Słopnice, Spytakowice (powiat nowotarski), Stary Sącz, Sułkowice, Sułszowa, Szafaraj, Szczawnica, Świątniki Górne, Tokarnia, Trzyciąż, Tymbark, Uście Gorlickie, Wieliczka, Wielka Wieś, Wiśniowa, Zabierzów, Zakopane m., Zielonki, Zegocina.
- 9.10. Obszar tarnowski**
Gminy: Biecz, Bobowa, Bochnia, Bochnia m., Bolesław (powiat dąbrowski), Borzęcin, Brzesko, Brzostek, Brzyska, Ciężkowice, Czarna, Czerwów, Czermń, Dąbrowa Tarnowska, Dębica, Dębica m., Dębno, Dobczyce, Drwinia, Fryszak, Gdów, Gnojnik, Głisza Góra, Gromnik, Gródek nad Dunajcem, Iwkowa, Jodłowa, Kołczyce, Laskowa, Limanowa, Limanowa m., Lipnica Murowana, Lisia Góra, Łapanów, Łososina Dolna, Medzzechów, Mielec, Moszczenica, Nowy Wiśnicz, Olesno, Ostrów, Pilzno, Plesna, Przecław, Raciborzowice, Radgoszcz, Radłów, Radomyśl Wielki, Ropczyce, Ryglice, Rzeplinik Strzyżewski, Rzeszawa, Skołyszyn, Skrzyszów, Szczucin, Szczurowa, Szerzyny, Tarnów, Tarnów m., Trzcianna, Tuchów, Wadowice Górne, Wielopole Skrzyńskie, Wierchosławice, Wietrzychowice, Wojnicz, Zakliczyn, Zabno, Zegocina, Zyrardów.
- 9.11. Obszar gliwicki**
Gminy: Bestwina*, Będzin m., Bieruń m., Bojszowy, Bytom m., Chelmeński*, Chorzów m., Czechowice-Dziedzice*, Czeladź m., Czerwonka-Leszczyn, Gaszowice, Gieraltowice, Gliwice m., Goczałkowice-Zdrój, Godów, Gorzyce, Hażlach*, Jastrzębie-Zdrój m., Jędkowice, Katowice m., Knurów m., Kobiór, Komornik, Krupski Młyn*, Krzanowice, Krzyżanowice, Kuźnia Raciborska, Ledziny m., Lubliniec m., Lubomia, Lyski, Łaziska Górne m., Marklowice, Miasteczko Śląskie m., Miedza, Mikołów m., Mszana, Mysłowice m., Nedza, Orontowice, Orzesze m., Pawłowice*, Piekary Śląskie m., Pietrowice Wielkie, Pilchowice, Pysznica, Pysznica, Pyszkowice m., Racibórz m., Radlin, Radzionków m., Ruda Śląska m., Rudnik, Rudziszyn, Rybnik m., Rydułtowy m., Siemianowice Śląskie m., Sosnowiec m., Sosnowice, Suszec, Świerklaniec, Świerklany, Świętochłowice m., Tarnowskie Góry m., Toszek, Tworóg, Tychy m., Wielowieś, Wilamowice*, Wodzisław Śląski m., Wojkowice m., Wyrzy, Zabrze m., Zbrodziejewice, Zebrzydowice*, Zory m.

* Gmina objęta więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający miejsce dostarczenia na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczenia, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.