

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Krakowie Rejon Dystrybucji Krowodrza
ul. Śląska 10, 30-003 Kraków
tel.: 12 633 63 46
fax: 12 261 23 51



Kraków, dn: 2013-08-22

Nr warunków: WP/079835/2013/O09R04
TD/09/RD4/ZM/GH/2013-08-22/0000046

Grzegorz Dresler
Dresler Studio
Architektura i Urbanistyka
ul. Dietla Józefa 39/3
31-062 KRAKÓW

1000952762



WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

Teatr im. J. Słowackiego w Krakowie
ul. pl. św. Ducha 1
31-023 KRAKÓW

Obiekt: Lokal usługowy

Adres przyłączanego obiektu: ul. Radziwiłłowska 3
31-026 Kraków

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2013-07-25.
Odpowiadając na wniosek z dnia 2013-07-25, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci OSD i dostawę energii elektrycznej o całkowitej mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: 150,0 kW (wzrost z 11,0 kW konto: 10058630) dla zasilania podstawowego,
na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

- Miejsce przyłączenia: złącze kablowe ul. Radziwiłłowska 3, zasilane ze stacji transformatorowej SN/nN 1758, RADZIWIŁŁOWSKA 3.
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy.
 - Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy.
- Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - w zakresie przyłącza: **budowy przyłącza kablowego nN typu YAKXS 4x240mm² z pola nN stacji 1758 do złącza kablowego na budynku przy ul. Radziwiłłowska 3 (projektowany przyłącz kablowy nN spiąć na wspólnych podstawach bezpiecznikowych z linią kablową nN w kierunku złącza kablowe ul. Radziwiłłowska 5). Zabudowa przekładników prądowych nN dostosowanych do projektowanego przydziału mocy przyłączeniowej.**
 - w zakresie sieci: **nie dotyczy,**
 - w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: **zabudowa szafki pomiarowej SP dostosowanej do zabudowy półpośredniego układu pomiarowego, dostosowania wewnętrznej linii zasilającej i instalacji do projektowanego przydziału mocy. Na powyższe przedłożyć oświadczenie o poprawności wykonania przyłączanych urządzeń i instalacji wraz z schematem przyłączanego lokalu oraz uzyskać zgodę właściciela/zarządzającego lokalem /obiektem.**
- Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV:
 - rodzaj układu: półpośredni,
 - miejsce zainstalowania: w szafce pomiarowej na klatce schodowej.
- Zabezpieczenia główne (przedlicznikowe, przeciążeniowe-zalicznikowe):*
 - prąd znamionowy: 250A,
 - rodzaj: rozłącznik bezpiecznikowy,
 - lokalizacja: w szafce pomiarowej na klatce schodowej.
- Dla doboru aparatury, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 10 kA.
- Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $tg \phi \leq 0,4$.
- Sieć nN pracuje w układzie: TN-C.

TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Dajwór 27, 30-960 Kraków
tel.: 12 261 21 11
fax: 12 389 36 02
e-mail: kontakt@tauron-dystrybucja.pl

TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Jasnogórska 11, 31-358 Kraków
Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieście
XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
KRS: 0000073321, NIP: 6110202860, REGON: 2301793126
Kapitał zakładowy (wplacony): 512 028 025,78 zł

www.tauron-dystrybucja.pl

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. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców 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. OSD 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. Grupa taryfowa zostanie ustalona, w oparciu o obowiązującą Taryfę, przed podpisaniem umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.
6. **Na zakres określony w pkt. 3a warunków przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z OSD: dokumentacji techniczno-prawnej.**
7. **Na zakres określony w pkt. 3c warunków przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z OSD: dokumentacji technicznej instalacji elektrycznej wewnętrznej.**
8. 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.
9. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Rejonu Dystrybucji Kraków z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
11. OSD 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 2006 Nr 156, poz. 1118 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. Nr 80 poz. 717 wraz z późniejszymi zmianami).
12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w OSD 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.
13. Warunki przyłączenia określono dla **IV** grupy przyłączeniowej.

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował: Halibożek Grzegorz

Grupa: O09R04

Załączniki:

Zał. nr 1 - informacje dla zawarcia umowy o przyłączenie

Zał. nr 2 - projekt umowy o przyłączenie

K/o:

1 x RD4

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Krakowie
Dyrektor Rejonu Dystrybucji Krowodrza

.....
(OSD)
Andrzej Ziarkowski

INFORMACJE DLA ZAWARCIA UMOWY O PRZYŁĄCZENIE

1. Rozpoczęcie prac celem przyłączenia obiektu do sieci nastąpi po zawarciu umowy o przyłączenie do sieci. W celu zawarcia Umowy o przyłączenie należy wypełnić „Wniosek o zawarcie/zmianę umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej” (dalej Wniosek), który dostępny jest na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl oraz w Punktach Obsługi Klienta.
2. Wniosek należy złożyć w Punkcie Obsługi Klienta lub przesłać za pośrednictwem poczty na adres korespondencyjny wskazany na warunkach przyłączenia.
3. W przypadku złożenia Wniosku przez osobę fizyczną, bezwzględnie powinny być podane następujące dane: Imię, Nazwisko, Dowód tożsamości, Adres, Adres korespondencyjny, Osoba upoważniona do zawarcia umowy o przyłączenie (jeżeli podpis będzie składał reprezentant/pełnomocnik). W przypadku złożenia Wniosku przez osobę prawną bezwzględnie powinny być wypełnione pola: Nazwa firmy, NIP, REGON, Adres, Adres korespondencyjny, Osoba upoważniona do zawarcia umowy o przyłączenie (jeżeli podpis będzie składał reprezentant/pełnomocnik).
4. W przypadku wskazania osoby upoważnionej do zawarcia Umowy o przyłączenie (reprezentanta lub pełnomocnika) bezwzględnie powinny być podane dane osoby upoważnionej do udzielania i otrzymywania informacji dotyczących realizacji przedmiotu umowy: Imię, Nazwisko, (w przypadku osób prawnych Nazwa firmy), Adres korespondencyjny oraz nr telefonu. Dodatkowo należy dołączyć do wniosku dokumenty z zakresem pełnomocnictw i uprawnień reprezentantów (pełnomocnictwa).
5. We Wniosku należy bezwzględnie podać znak Warunków przyłączenia i datę lub w przypadku zmiany umowy o przyłączenie należy podać numer zmienianej umowy o przyłączenie.
6. Do Wniosku należy dołączyć aktualny tytuł prawny do korzystania z obiektu. Za dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z obiektu uznaje się m.in.: odpis z księgi wieczystej nieruchomości, akt własności, umowę użyczenia, umowę najmu, umowę dzierżawy lub inny dokument wykazujący prawo wnioskodawcy do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu. Ww. dokumenty należy złożyć w formie kserokopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem przez Przyłączany Podmiot.
7. Do Wniosku należy dodatkowo dołączyć w zależności od potrzeb następujące załączniki:
 - aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego,
 - aktualny wypis z Ewidencji działalności gospodarczej.
8. Proces przyłączania może zostać ułatwiony i przyspieszony, w przypadku dostarczenia dodatkowo, niżej wymienionych dokumentów:
 - a) kopii aktualnej mapy zasadniczej lub mapy jednostkowej przyjętej do państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego dla trasy linii do miejsca przyłączenia do sieci nN, pozyskaną z państwowych zasobów geodezyjnych lub kartograficznych nie wcześniej niż 3 miesiące przed podpisaniem umowy o przyłączenie,
 - b) wypisu z rejestru gruntów i wyrysu z mapy ewidencyjnej gruntów dla jak wyżej,
 - c) protokołu uzgodnień z właścicielami – użytkownikami gruntów (zgody na lokalizację projektowanych urządzeń - druk TAURON Dystrybucja S.A., dostępny w każdym Rejonie Dystrybucji).Dostarczenie dokumentów z podpunktów a) + c) nie jest obowiązkowe.
Wyjątek stanowią przyłączenia placów budowy, kiedy to inwestor (Przyłączany Podmiot) powinien dostarczyć kserokopię decyzji o pozwoleniu na budowę lub złożyć pisemne oświadczenie, że nie jest ona wymagana.
9. Po sprawdzeniu kompletności Wniosku, Umowa o przyłączenie zostanie przygotowana i przekazana Przyłączanemu Podmiotowi, w sposób zgodny z deklaracją złożoną w pkt 5 Wniosku.
10. Informujemy ponadto, że dla mocy przyłączeniowej $P = 150,0 \text{ kW}$ (wzrost z $P_1 = 11,0 \text{ kW}$) szacowana wysokość opłaty za przyłączenie wynosi **18086,68 zł netto**, wyznaczona według obowiązujących zasad kalkulacji opłaty za przyłączenie zawartych w Taryfie. Do ww. kwoty zostanie doliczony podatek VAT wg obowiązującej stawki.
Wysokość opłaty za przyłączenie ulegnie zmianie, jeżeli w dniu przygotowania Umowy o przyłączenie obowiązywać będą inne zasady lub stawki opłat za przyłączenie, określone w Taryfie aktualnej w dniu przygotowania tej Umowy.
11. Przewidywany termin realizacji umowy o przyłączenie może wynieść do 18 miesięcy od dnia podpisania umowy o przyłączenie przez przedstawiciela OSD. Termin realizacji umowy o przyłączenie uzależniony jest od zakresu prac jaki jest niezbędny do zrealizowania celem przyłączenia obiektu do sieci.
12. Informacje dodatkowe, w zakresie zawierania umów o przyłączenie, można uzyskać w każdym Punkcie Obsługi Klienta TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Krakowie
Dyrektor Rejonu Dystrybucji Krakowodrza
(OSD)

Andrzej Ziarkowski

Przyłączany Podmiot zaliczany jest do grupy przyłączeniowej.
Przyłączany Podmiot oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektu, o którym mowa w § 1 ust. 1 niniejszej Umowy jako
..... 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 opisanych czynności prawnych związanych z przyłączeniem obiektu
do sieci TAURON Dystrybucja, o których mowa w §2.

§ 2

Podstawowe obowiązki Stron w procesie realizacji przyłączenia:

- 1. TAURON Dystrybucja 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, ppkt lub zgłoszenia właścowskiemu organowi, zgodnie z ustawą - Prawo
budowlane.
1.2. zapaku na podstawie odrębnej umowy (aktu notarialnego) od Przyłączanego Podmiotu prawa własności? prawa wieczystego
użytkowania* wydzielonej geodezyjnie i zniwelowanej do rzędnicy docelowych, działki gruntu w lokalizacji uzgodnionej z TAURON
Dystrybucja do celów..... za uzgodnioną pomiędzy Stronami cenę (brutto), stanowiącą wartość rynkową
działki / działki zniwelowanej oraz do zapłaty wynagrodzenia uzgodnionego między Stronami, za ustanowienie na rzecz TAURON
Dystrybucja przez Przyłączany Podmiot służebności calodobowego, nieutrudnionego przejazdu, przechodu i wyprowadzenia
sieci elektroenergetycznych z projektowanej stacji..... do pasa drogowego ul..... przy czym Przyłączany Podmiot
oświadcza, że rzędne ts są / będą zgodne z realizowanym przez niego projektem zapewnienia, za projekt który zamierza realizować
uwzględnia powyższe rzędne* przejęcia w użytkowanie/najem/użyczenie* pomieszczenia w..... dla urządzeń
elektroenergetycznych będących własnością TAURON Dystrybucja,
między Stronami, stanowiąca wartość rynkową.*
1.3. przeprowadzenia wymaganych prób i odbiorów w zakresie zrealizowanych prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.
1.4. przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji Przyłączanego Podmiotu do sieci TAURON Dystrybucja

2. Przyłączany Podmiot zobowiązuje się do:

- 2.1. wykonania własnym kosztem i staraniem instalacji elektrycznej w obiekcie opisanym w §1 ust.1 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.1,
2.2. opracowania dokumentacji techniczno-prawnej w zakresie instalacji elektrycznej i przyłączanym obiekcie oraz urządzeń
elektroenergetycznych i instalacji od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności zgodnie z warunkami przyłączenia,
sprzedazy na podstawie odrębnej umowy (aktu notarialnego), prawa własności? prawa wieczystego użytkowania* działki gruntu
wydzielonej geodezyjnie i / zniwelowanej do rzędnicy docelowych w lokalizacji uzgodnionej z TAURON Dystrybucja do celów.....
za uzgodnioną pomiędzy Stronami cenę (brutto), stanowiącą wartość rynkową oraz ustanowienia na rzecz
TAURON Dystrybucja służebności calodobowego, nieutrudnionego przejazdu, przechodu i wyprowadzenia sieci
elektroenergetycznych z projektowanej stacji..... do pasa drogowego ul..... za wynagrodzenia uzgodnione między
Stronami.*
2.4. przekazania TAURON Dystrybucja w użytkowanie/najem/użyczenie* pomieszczenia? w..... dla urządzeń
elektroenergetycznych będących własnością TAURON Dystrybucja na podstawie odrębnej umowy? za wynagrodzeniem stanowiące
wartość rynkową,
2.5. nieodpłatnego udostępnienia TAURON Dystrybucja lub działającego w imieniu TAURON Dystrybucja wykonawcy, posiadanej
nieruchomości do celów i w zakresie niezbędnym do budowy sieci i przyłączy związanych z realizacją przedmiotu Umowy, w
uzgodnionym między Stronami terminie.
2.6. na wezwanie TAURON Dystrybucja przedłożenia deklaracji, określającej termin gotowości obiektu do przyłączenia. W przypadku
nieodstarczenia deklaracji, TAURON Dystrybucja może wstrzymać realizację swoich obowiązków Umowy z przyczyn leżących po
stronie Podmiotu Przyłączanego do czasu otrzymania deklaracji.
2.7. przedłożenia „Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia” wraz z załącznikami do tego Zgłoszenia... nie później niż 14 dni
przed terminem podanym w §3 ust.1. Druk zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia został załączony do niniejszej umowy, a
ponadto jest dostępny na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl
2.8. uzgodnienia z TAURON Dystrybucja projektu instalacji odbiorczej do układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej, w tym
typu i lokalizacji lego układu, w zakresie zgodności z warunkami przyłączenia.*

§ 3

- 1. Realizacja przyłączenia obiektu nastąpi w terminie do dnia..... z zastrzeżeniem ustępów poniższych.
2. Termin wskazywany w ust. 1 zostaje przez TAURON Dystrybucja dochowany, jeżeli Przyłączany Podmiot wykona wszystkie obowiązki, od
których zależy wykonanie przyłączenia, tj.
a..... najpóźniej na..... dni przed terminem zakończenia realizacji przyłączenia*
b.....
3. W przypadku przekroczenia terminu wskazanego w ust. 2, TAURON Dystrybucja wezwie Przyłączany Podmiot na piśmie, wyznaczając
dodatkowy termin do wykonania wyżej wymienionych obowiązków, 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 wyznaczenia na
realizację obowiązków, o których mowa w ust. 2.
4. Strony przyjmują do wiadomości, iż termin realizacji przyłączenia, wskazany w ust. 1, został określony 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).
5. W przypadku zaistnienia potrzeby wdrożenia postępowań administracyjnych, sądowno-administracyjnych lub cywilnych, o których mowa w
ust. 4, termin realizacji przyłączenia ustalony w ust. 1, z uwzględnieniem ust. 2 oraz ust. 3, ulegnie przesunięciu o czas trwania tego
postępowania, przy czym TAURON Dystrybucja dołoży należytej staranności w celu jak najszybszego zakończenia postępowania

Umowa nr o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.

podpisany przez Przyłączanego Podmiotu:

Formularz danych podmiotu: Działanie Przyłączanego Podmiotu (nazwa, adres, NIP, telefon, kapitał, reprezentacja, adres korespondencyjny)

TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, ul. Zawila 65L, 30-390 Kraków, adres dla korespondencji /Rejon..... adres.....

zwaną dalej TAURON Dystrybucja, reprezentowaną przez.....

który oświadcza? 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 - 251 175 903,45 zł;
d) z kapitałem wpłaconym - 251 175 903,45 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 Dystrybucja....., zwanego dalej obiektem, zlokalizowanego
w..... z mocą przyłączeniową
1.1. Na przyłączy nr 1..... kW i przy planowanym poborze/dostarczeniu energii elektrycznej w ilości kWh rocznie
1.2. Na przyłączy nr 2..... kW i przy planowanym poborze/dostarczeniu energii elektrycznej w ilości kWh rocznie
2. Umowa niniejsza zostaje zawarta na podstawie warunków przyłączenia z dnia..... znak..... stanowiących załącznik do niniejszej
Umowy.
3. Miejsce lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego:.....
4. Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych między TAURON Dystrybucja i Przyłączanym Podmiotem stanowiąc
będą.....
5. Zakres niezbędnych prac dla przyłączenia obiektu opisanego w ust. 1, wynikający z wymienionych w ust. 2 warunków przyłączenia,
obejmuje
5.1. Po stronie TAURON Dystrybucja
5.1.1.....
5.2. Po stronie Przyłączanego Podmiotu:
5.2.1.....

WYCIĄG

z Taryfy TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie

dotyczący rozliczeń z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C, O, G oraz R

Taryfa TAURON Dystrybucja S.A. została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2012 r. nr DTA-4211-85(10)/2012/2698/V/IC/DK/MD i obowiązuje od dnia 1 stycznia 2013 roku

KRAKÓW, 2013 r

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW
	f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.; g) zasilania dźwignów w budynkach mieszkalnych; h) węzłów cieplnych i hydrofornii, 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 – jednostrafowym, O12 – dwustrafowym (strefy: dzień, noc). Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których odbiorniki startowane są przekazanymi zmierzochowymi lub urządzaniami startującymi, zaprogramowanymi według: godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą. Oznaczenie grupy taryfowej O11 zastępuje równoważnie dotychczasowe oznaczenie grupy taryfowej D11 na obszarze bieleńskim, częstochowskim i tarnowskim.
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) obszaru jeleniogórskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
b) obszaru legnickiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
c) obszaru opolskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
d) obszaru wałbrzyskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
e) obszaru wrocławskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
f) obszaru białostockiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
g) obszaru częstochowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
h) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
i) obszaru krakowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
j) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
k) obszaru gliwickiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
l) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
m) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
n) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
o) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
p) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
q) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
r) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
s) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
t) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
u) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
v) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
w) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
x) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
y) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, R;
z) obszaru tarnowskiego: - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, 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. W gospodarstwach rolnych, usługach dystrybucji energii elektrycznej (pobieranej na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chławnie, piekarnie), 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 dostarczenia energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
3.1.8. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.7., może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 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 przedpłaconym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8. lub, w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, wg grupy 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, G13:

Strefa doby	Okres czasowy	
	Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7-13	7-13
Szczyt popołudniowy	19-22	16-21
Pozostałe godziny doby*	13-19, 22-7	13-16, 21-7

*Jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe nie 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	8-11, 16-21	11-16, 21-8
2. Luty	8-11, 16-21	11-16, 21-8
3. Marzec	8-11, 16-21	11-16, 21-8
4. Kwiecień	8-11, 16-21	11-16, 21-8
5. Maj	8-11, 20-21	11-20, 21-8
6. Czerwiec	8-11, 20-21	11-20, 21-8
7. Lipiec	8-11, 20-21	11-20, 21-8
8. Sierpień	8-11, 20-21	11-20, 21-8
9. Wrzesień	8-11, 19-21	11-19, 21-8
10. Październik	8-11, 18-21	11-18, 21-8
11. Listopad	8-11, 16-21	11-16, 21-8
12. Grudzień	8-11, 16-21	11-16, 21-8

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

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6-21	21-6

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

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 kwietnia do 30 września	8-11, 20-21	11-20, 21-8
Od 1 października do 31 marca	8-11, 17-21	11-17, 21-8

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

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

* Godziny zagarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych C12b, O12, G12, G12n określa Operator.

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

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7-13, 15-21	21-7, 13-15

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

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7-14, 16-22 oraz sobota 7-14	14-16, 22-7 oraz od soboty od godziny 14, do poniedziałku do godziny 7.

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

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach 6-13, 15-22	Od poniedziałku do piątku w godzinach 13-15, 22-6 oraz wszystkie godziny doby sobót i niedziel

1. INFORMACJE O TARYFIE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059), zwanej dalej „ustawą”;
- 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 2011 r. Nr 189, poz. 1126 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
- 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”;
- ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umowy długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- Informacji Prezesa URE Nr 27/2012, z dnia 23 października 2012 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2013.

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 nielegality poboru energii elektrycznej, obowiązuje w stosunku do odbiorców posiadających miejsca dostarczenia w różnych obszarach działania Operatora, rozliczani jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczenia. 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) obszaru jeleniogórskiego, b) obszar legnickiego, c) obszar opolskiego,
d) obszar wałbrzyskiego, e) obszar wrocławskiego, f) obszar białostockiego,
g) obszar częstochowskiego, h) obszar krakowskiego,
i) obszar tarnowskiego, j) obszar gliwickiego.

1.2.4. Taryfa określa:
a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 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),
- kosztowania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
- odczytywania wskaźników pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
- przedterminowego 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;
- jaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- opłaty za wzniesienie dostarczenia energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a 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. (...)
1.2.9. (...)
1.2.10. (...)
1.2.11. (...)
1.2.12. (...)
1.2.13. (...)
1.2.14. (...)
1.2.15. (...)
1.2.16. (...)
1.2.17. (...)
1.2.18. (...)
1.2.19. (...)
1.2.20. (...)
1.2.21. (...)
1.2.22. (...)
1.2.23. (...)
1.2.24. (...)
1.2.25. (...)
1.2.26. (...)
1.2.27. (...)
1.2.28. (...)
1.2.29. (...)
1.2.30. (...)
1.2.31. (...)
1.2.32. (...)
1.2.33. (...)
1.2.34. (...)
1.2.35. (...)
1.2.36. (...)
1.2.37. (...)
1.2.38. (...)
1.2.39. (...)
1.2.40. (...)
1.2.41. (...)
1.2.42. (...)
1.2.43. (...)
1.2.44. (...)
1.2.45. (...)
1.2.46. (...)
1.2.47. (...)
1.2.48. (...)
1.2.49. (...)
1.2.50. (...)
1.2.51. (...)
1.2.52. (...)
1.2.53. (...)
1.2.54. (...)
1.2.55. (...)
1.2.56. (...)
1.2.57. (...)
1.2.58. (...)
1.2.59. (...)
1.2.60. (...)
1.2.61. (...)
1.2.62. (...)
1.2.63. (...)
1.2.64. (...)
1.2.65. (...)
1.2.66. (...)
1.2.67. (...)
1.2.68. (...)
1.2.69. (...)
1.2.70. (...)
1.2.71. (...)
1.2.72. (...)
1.2.73. (...)
1.2.74. (...)
1.2.75. (...)
1.2.76. (...)
1.2.77. (...)
1.2.78. (...)
1.2.79. (...)
1.2.80. (...)
1.2.81. (...)
1.2.82. (...)
1.2.83. (...)
1.2.84. (...)
1.2.85. (...)
1.2.86. (...)
1.2.87. (...)
1.2.88. (...)
1.2.89. (...)
1.2.90. (...)
1.2.91. (...)
1.2.92. (...)
1.2.93. (...)
1.2.94. (...)
1.2.95. (...)
1.2.96. (...)
1.2.97. (...)
1.2.98. (...)
1.2.99. (...)
1.2.100. (...)
1.2.101. (...)
1.2.102. (...)
1.2.103. (...)
1.2.104. (...)
1.2.105. (...)
1.2.106. (...)
1.2.107. (...)
1.2.108. (...)
1.2.109. (...)
1.2.110. (...)
1.2.111. (...)
1.2.112. (...)
1.2.113. (...)
1.2.114. (...)
1.2.115. (...)
1.2.116. (...)
1.2.117. (...)
1.2.118. (...)
1.2.119. (...)
1.2.120. (...)
1.2.121. (...)
1.2.122. (...)
1.2.123. (...)
1.2.124. (...)
1.2.125. (...)
1.2.126. (...)
1.2.127. (...)
1.2.128. (...)
1.2.129. (...)
1.2.130. (...)
1.2.131. (...)
1.2.132. (...)
1.2.133. (...)
1.2.134. (...)
1.2.135. (...)
1.2.136. (...)
1.2.137. (...)
1.2.138. (...)
1.2.139. (...)
1.2.140. (...)
1.2.141. (...)
1.2.142. (...)
1.2.143. (...)
1.2.144. (...)
1.2.145. (...)
1.2.146. (...)
1.2.147. (...)
1.2.148. (...)
1.2.149. (...)
1.2.150. (...)
1.2.151. (...)
1.2.152. (...)
1.2.153. (...)
1.2.154. (...)
1.2.155. (...)
1.2.156. (...)
1.2.157. (...)
1.2.158. (...)
1.2.159. (...)
1.2.160. (...)
1.2.161. (...)
1.2.162. (...)
1.2.163. (...)
1.2.164. (...)
1.2.165. (...)
1.2.166. (...)
1.2.167. (...)
1.2.168. (...)
1.2.169. (...)
1.2.170. (...)
1.2.171. (...)
1.2.172. (...)
1.2.173. (...)
1.2.174. (...)
1.2.175. (...)
1.2.176. (...)
1.2.177. (...)
1.2.178. (...)
1.2.179. (...)
1.2.180. (...)
1.2.181. (...)
1.2.182. (...)
1.2.183. (...)
1.2.184. (...)
1.2.185. (...)
1.2.186. (...)
1.2.187. (...)
1.2.188. (...)
1.2.189. (...)
1.2.190. (...)
1.2.191. (...)
1.2.192. (...)
1.2.193. (...)
1.2.194. (...)
1.2.195. (...)
1.2.196. (...)
1.2.197. (...)
1.2.198. (...)
1.2.199. (...)
1.2.200. (...)
1.2.201. (...)
1.2.202. (...)
1.2.203. (...)
1.2.204. (...)
1.2.205. (...)
1.2.206. (...)
1.2.207. (...)
1.2.208. (...)
1.2.209. (...)
1.2.210. (...)
1.2.211. (...)
1.2.212. (...)
1.2.213. (...)
1.2.214. (...)
1.2.215. (...)
1.2.216. (...)
1.2.217. (...)
1.2.218. (...)
1.2.219. (...)
1.2.220. (...)
1.2.221. (...)
1.2.222. (...)
1.2.223. (...)
1.2.224. (...)
1.2.225. (...)
1.2.226. (...)
1.2.227. (...)
1.2.228. (...)
1.2.229. (...)
1.2.230. (...)
1.2.231. (...)
1.2.232. (...)
1.2.233. (...)
1.2.234. (...)
1.2.235. (...)
1.2.236. (...)
1.2.237. (...)
1.2.238. (...)
1.2.239. (...)
1.2.240. (...)
1.2.241. (...)
1.2.242. (...)
1.2.243. (...)
1.2.244. (...)
1.2.245. (...)
1.2.246. (...)
1.2.247. (...)
1.2.248. (...)
1.2.249. (...)
1.2.250. (...)
1.2.251. (...)
1.2.252. (...)
1.2.253. (...)
1.2.254. (...)
1.2.255. (...)
1.2.256. (...)
1.2.257. (...)
1.2.258. (...)
1.2.259. (...)
1.2.260. (...)
1.2.261. (...)
1.2.262. (...)
1.2.263. (...)
1.2.264. (...)
1.2.265. (...)
1.2.266. (...)
1.2.267. (...)
1.2.268. (...)
1.2.269. (...)
1.2.270. (...)
1.2.271. (...)
1.2.272. (...)
1.2.273. (...)
1.2.274. (...)
1.2.275. (...)
1.2.276. (...)
1.2.277. (...)
1.2.278. (...)
1.2.279. (...)
1.2.280. (...)
1.2.281. (...)
1.2.282. (...)
1.2.283. (...)
1.2.284. (...)
1.2.285. (...)
1.2.286. (...)
1.2.287. (...)
1.2.288. (...)
1.2.289. (...)
1.2.290. (...)
1.2.291. (...)
1.2.292. (...)
1.2.293. (...)
1.2.294. (...)
1.2.295. (...)
1.2.296. (...)
1.2.297. (...)
1.2.298. (...)
1.2.299. (...)
1.2.300. (...)
1.2.301. (...)
1.2.302. (...)
1.2.303. (...)
1.2.304. (...)
1.2.305. (...)
1.2.306. (...)
1.2.307. (...)
1.2.308. (...)
1.2.309. (...)
1.2.310. (...)
1.2.311. (...)
1.2.312. (...)
1.2.313. (...)
1.2.314. (...)
1.2.315. (...)
1.2.316. (...)
1.2.317. (...)
1.2.318. (...)
1.2.319. (...)
1.2.320. (...)
1.2.321. (...)
1.2.322. (...)
1.2.323. (...)
1.2.324. (...)
1.2.325. (...)
1.2.326. (...)
1.2.327. (...)
1.2.328. (...)
1.2.329. (...)
1.2.330. (...)
1.2.331. (...)
1.2.332. (...)
1.2.333. (...)
1.2.334. (...)
1.2.335. (...)
1.2.336. (...)
1.2.337. (...)
1.2.338. (...)
1.2.339. (...)
1.2.340. (...)
1.2.341. (...)
1.2.342. (...)
1.2.343. (...)
1.2.344. (...)
1.2.345. (...)
1.2.346. (...)
1.2.347. (...)
1.2.348. (...)
1.2.349. (...)
1.2.350. (...)
1.2.351. (...)
1.2.352. (...)
1.2.353. (...)
1.2.354. (...)
1.2.355. (...)
1.2.356. (...)
1.2.357. (...)
1.2.358. (...)
1.2.359. (...)
1.2.360. (...)
1.2.361. (...)
1.2.362. (...)
1.2.363. (...)
1.2.364. (...)
1.2.365. (...)
1.2.366. (...)
1.2.367. (...)
1.2.368. (...)
1.2.369. (...)
1.2.370. (...)
1.2.371. (...)
1.2.372. (...)
1.2.373. (...)
1.2.374. (...)
1.2.375. (...)
1.2.376. (...)
1.2.377. (...)
1.2.378. (...)
1.2.379. (...)
1.2.380. (...)
1.2.381. (...)
1.2.382. (...)
1.2.383. (...)
1.2.384. (...)
1.2.385. (...)
1.2.386. (...)
1.2.387. (...)
1.2.388. (...)
1.2.389. (...)
1.2.390. (...)
1.2.391. (...)
1.2.392. (...)
1.2.393. (...)
1.2.394. (...)
1.2.395. (...)
1.2.396. (...)
1.2.397. (...)
1.2.398. (...)
1.2.399. (...)
1.2.400. (...)
1.2.401. (...)
1.2.402. (...)
1.2.403. (...)
1.2.404. (...)
1.2.405. (...)
1.2.406. (...)
1.2.407. (...)
1.2.408. (...)
1.2.409. (...)
1.2.410. (...)
1.2.411. (...)
1.2.412. (...)
1.2.413. (...)
1.2.414. (...)
1.2.415. (...)
1.2.416. (...)
1.2.417. (...)
1.2.418. (...)
1.2.419. (...)
1.2.420. (...)
1.2.421. (...)
1.2.422. (...)
1.2.423. (...)
1.2.424. (...)
1.2.425. (...)
1.2.426. (...)
1.2.427. (...)
1.2.428. (...)
1.2.429. (...)
1.2.430. (...)
1.2.431. (...)
1.2.432. (...)
1.2.433. (...)
1.2.434. (...)
1.2.435. (...)
1.2.436. (...)
1.2.437. (...)
1.2.438. (...)
1.2.439. (...)
1.2.440. (...)
1.2.441. (...)
1.2.442. (...)
1.2.443. (...)
1.2.444. (...)
1.2.445. (...)
1.2.446. (...)
1.2.447. (...)
1.2.448. (...)
1.2.449. (...)
1.2.450. (...)
1.2.451. (...)
1.2.452. (...)
1.2.453. (...)
1.2.454. (...)
1.2.455. (...)
1.2.456. (...)
1.2.457. (...)
1.2.458. (...)
1.2.459. (...)
1.2.460. (...)
1.2.461. (...)
1.2.462. (...)
1.2.463. (...)
1.2.464. (...)
1.2.465. (...)
1.2

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

3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i okresy 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, dla obszaru jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego, walbrzyjskiego, wrocławskiego, bielskiego, bédzdzkiego, częstochowskiego, krakowskiego i tarnowskiego, następujące okresy rozliczeniowe:
- (...)
 - 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b, C22c,
 - 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C13, G11, G12, G12a, G12g, G12w, G13,
 - dla odbiorców grup taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.
- 3.3.3. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, dla obszaru gliwickiego, następujące okresy rozliczeniowe:
- (...)
 - 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b, C23,
 - 1, 2 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C13, G11, G12, G11n, G12n,
 - dla odbiorców grup taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.
- 3.3.4. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.
- 3.3.5. 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.
- 3.3.6. 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 w wysokości w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7.
- 3.3.7. W prognozach, o których mowa w pkt. 3.3.6. należy uwzględnić zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
- 3.3.8. 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.
- 3.3.9. Operator albo przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe, wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym 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 miesiącu, w którym są dostępne te informacje.
- 3.3.10. Rozliczenia za dostarczenie energii elektrycznej są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.
- 3.3.11. Ilość energii elektrycznej przysługującej do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odborników energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.
- 3.3.12. W przypadku zmiany stawki 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 zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniobdobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- (...)
- 3.3.20. W przypadku niesprawności (...) elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Operatora, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie poręczy odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.21. Przedpłata (...) 3.3.20. nie stosuje się, jeśli istnieje rezerwowo układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością Operatora lub odbiorcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.22. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od poniesienia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.
- 3.3.23. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	78,27 zł
(...)	(...)

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskaźnika układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych niesprawności, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta, o której mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
- 3.4.3. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 3.4.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.4.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1., jest wielkość błędny odczytu lub wskaźnik układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.5. Jeżeli określenie wielkości błędny, o którym mowa w pkt. 3.4.4. nie jest możliwe, podstawę 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 średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.
- 3.4.7. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUGI DYSTRYBUCYJNYCH

4.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej

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

$$O_{pol} = S_{SvN} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVn} \cdot E_{om} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_e$$

- gdzie:
- O_{pol} opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
 - S_{SvN} składnik stały stawki sieciowej, w zł/kWh/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
 - P_i moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, ilość miesięcy;
 - R ilość stref czasowych;
 - S_{ZVn} składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh lub zł/kWh;
 - E_{om} ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w MWh lub kWh;
 - S_{oSJ} 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;
 - O_e natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc; opłata abonamentowa, w zł.

- 4.1.2. Opłata za usługę 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 usługę 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 różnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
 - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
 - powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 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 usługę dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.10., składa się z sumy iloczynów:
- sumy mocy przyłączonych odborników i składnika stałego stawki sieciowej;
 - sumy mocy przyłączonych odborników, uzgodnionego w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej;
 - sumy mocy przyłączonych odborników i stawki opłaty przejściowej.
- 4.1.10. Opłata za usługę dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.11. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.
- 4.1.12. (...)
- 4.1.13. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskaźników układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej różnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego i wyliczaniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 4.1.14. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane 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:
- w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 4.1.1.;
 - w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, oraz opłaty abonamentowej, pobierana są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

4.2. Moc umowna

- 4.2.1. Moc umowna, sposób jej zamawiania i warunki wprowadzania jej zmian są określone w Umowie.
- 4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkich miejscach dostarczania. 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 zmienna w trakcie obowiązywania Taryfy, szczególny 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:
- (...)
 - dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę;
 - nie 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 ze względu na właściwości materiałowe zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przetłoków 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 oddawanej do sieci przez podmiot przyłączony oraz wyznacza wielkość nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną określoną w Umowie.
- 4.2.9. Nadwyżki mocy czynnej wyznacza się dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, za średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach piętnastominutowych lub dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, za 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:
- sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, albo
 - 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. Jeżeli dostarczenie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczenia, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Niezależnym miejscami dostarczania energii elektrycznej nie są miejsca, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej energii, w których, zgodnie z Umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- (...)
- 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.
- (...)

4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

- 4.3.1. Prace ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy tpe wyższemu od umownego współczynnika tpe (niedokompensowanej) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tpe, lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanej) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej są objęci odbiorcy zasilani z sieci średniego, wysokiego i najwyższego napięcia. Rozliczaniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani 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 tpe, gdy tpe > tpe_u, 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 tpe, określona się w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości tpe_u = 0,4, chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy tpe, nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika tpe_u nie została określona w warunkach przyłączenia lub w Umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość tpe_u = 0,4.
- 4.3.5. Wartość współczynnika mocy tpe 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 kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.
- 4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika tpe, 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:

$$O_b = k \times C_{te} \times \left(\sqrt{\frac{1 + t_{\phi}^2}{1 + t_{\phi_0}^2}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych,
- C_{te} 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_{te} ustaloną w pkt. 4.3.9. Taryfy,
- t_{ϕ} współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- t_{ϕ_0} umowy współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4. Taryfy,
- A energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika tpe_u jest przeprowadzane na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika tpe, ustalonego według następującego wzoru:

$$t_{\phi} = \frac{\Delta E_b}{\Delta E_a} + t_{\phi_0}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,
- ΔE_a energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,
- t_{ϕ_0} umowy 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 ustaloną 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:

- (...)
- $k_{max} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.
- (...)

4.4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej

- 4.4.1. Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty, oznaczone symbolem „ W_{UT} ” w zł:
- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left(\frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

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

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{IT} \times I_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- A_T ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie doby [w MWh],

- 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) wielkość bonifikacji 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/godzina**.
- t) 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 w poprzednim tygodniu 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 końcowemu:
 - a) przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV przysługują bonifikacja 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) przyłączenie do sieci innym napięciem niż te, o których mowa w lit. a), przysługują bonifikacja w wysokości pięciokrotności 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.
- 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 systemowego, odbiorcom na ich wniosek, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikacji w następującej wysokości:
 - a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy — w wysokości 1/50 przenieśmego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2011 r. wyniosło 3399,52 zł (M.P. z 2012 r. poz. 63);
 - b) za niezastosowanie zwłoki w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci — w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci — w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 - d) za nieopowiadanie, co najmniej z pięciogodzinnym 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) za nieopowiadanie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej, co najmniej z pięciogodzinnym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV — w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 - f) za nieopowiadanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonym zmianie nastawień w automatach zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią — w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 - g) za nieopowiadanie 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) za nieopowiadanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci — w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
 - i) za niezastosowanie odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wyłączenia 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 za przedłużenie 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 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego — w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a).

5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 5.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
 - a) 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;
 - b) 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;
 - c) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie, zastąpienie 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.
- 5.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (...), 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 dla obszaru jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego, walbrzyskiego, wrocławskiego, bielskiego, bedzińskiego, częstochowskiego, krakowskiego i tarnowskiego [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	103,02	130,12
V	115,54	145,16
VI*	103,02	130,12
VI**	7,65	

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

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty dla obszaru gliwickiego [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	87,15	110,40
V	98,78	122,02
VI*	87,15	110,40
VI**	7,65	

* 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 (...), w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości **40,68 zł** dla obszaru jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego, walbrzyskiego, wrocławskiego, bielskiego, bedzińskiego, częstochowskiego, krakowskiego i tarnowskiego, oraz **39,56 zł** dla obszaru gliwickiego.
- 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 (...), dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu 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 grup przyłączeniowych 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 przyrost mocy wynikającej z iloczynu stawki opłaty ustalonej w Taryfie, zależnej od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przyrostu mocy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

$$O_p = N_{rz} \times \frac{P_{sz}}{P_p} + S_p \times (P_p - P_d)$$

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

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

- 5.12. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt. 5.11., należy rozumieć szafkę złączową-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla łącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadającej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowej i pomiarowej lub szafki pomiarowej.

- Przebieg pkt. 5.11. lit. b) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wieloklatowych oraz innych zespolach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącza kablowych.
- 5.13. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci i geodezyjnych, uzgodnienie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci i geodezyjnych 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. W przypadku obiektów wymagających wielostopniowego układu zasilania, z wyjątkiem zamiasła rezerwowego, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w Taryfie. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 5.15. Przyłączający 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 współzależności 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 ZLECZENIE ODBIORCY
6.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN	78,27
	(...)	(...)
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego** a) bezpośredniego	78,27
	b) półpośredniego	117,39
3.	(...)	(...)
	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 111,51 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 48,92 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzna jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 48,92 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego**	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników stryfowych) w inne urządzenie przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	97,84
6.	La każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	48,92
	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.	215,21
7.	a) w sieci nN	215,21
	(...)	(...)
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę	27,33
	- za każdą następną	5,74
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczonej za sieci ****	105,52

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
 ** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, a badanie potwierdziło prawidłowość, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.
 *** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
 **** W przypadku zgodności zmierzanych 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.

- 6.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następujących czynności pomniejsza się o kwotę **21,59 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 zawarcia 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 fałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt 1, Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odborników,
 2) ilości energii elektrycznej uwzględniającej rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odborników, lecz nie wyższe niż:
 a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki 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 mniejsza 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 ilości 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 obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu, opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
 7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt 2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
 2) ilości energii elektrycznej uwzględniającej rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odborników, lecz nie wyższe niż:
 a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy 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 mniejsza 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 ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt 2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
 2) ilości energii elektrycznej uwzględniającej rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odborników, lecz nie wyższe niż:

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

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \times U \times I \text{ [A]}$$

gdzie:

2,5 stała [1/kV],

U górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

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

7.7. Opłaty za wykonywanie 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 48,92 zł
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym plombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego (-)	114,54 zł 143,23 zł (-)
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 111,51 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 48,92 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	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

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

GRUPA TARYFOWA	Stawka jednostkowa (**) [zł/kWh]	Składnik zmiennej stawki sieciowej [zł/kWh]			Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]			Stawka opłaty przejściowej [zł/kWh-m-c]	
		Ciepłobowy	Dzienny / Szczytowy	Nocny / Pozaszczytowy	w cyklu 1-miesięcznym	w cyklu 2-miesięcznym	w cyklu 6-miesięcznym		
									Składnik stały stawki sieciowej [zł/m-c]
C21	0,0084	0,1567			8,00	13,70		0,31	
C22a	0,0084	0,1804	0,1340		8,00	13,70		0,31	
C22b	0,0084	0,1818	0,0666		8,00	13,70		0,31	
C11	0,0084	0,1510			2,16	4,34	2,13	0,70	
C12a	0,0084	0,1453	0,0998		2,16	4,34	2,13	0,70	
C12b	0,0084	0,1510	0,1007		2,16	4,34	2,13	0,70	
O11	0,0084	0,1593			2,16	4,34	2,13	0,70	
O12	0,0084	0,1224	0,0969		2,16	4,34	2,13	0,70	
R	0,0084	0,1687			2,16			(*)	
G11	0,0084	0,1814			3,80	1,43	4,34	2,13	0,70
G12	0,0084	0,1922	0,0652		6,32	3,94	4,34	2,13	0,70
G12g	0,0084	0,1890	0,0652		6,32	3,94	4,34	2,13	0,70

(*) stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiornicy z grup taryfowych G [zł/m-c]: - poniżej 500 kWh - od 500 kWh do 1200 kWh - powyżej 1200 kWh	0,08 0,36 1,13
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy wymienionego w art. 10 ust. 1 pkt. 3 ustawy o rozwiązaniu KDT [zł/kWh-m-c]	0,39
3.	Odbiornicy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci [zł/kWh-m-c]: - niskiego napięcia - średniego napięcia - wysokich i najwyższych napięć	0,31 0,76 1,42

(**) (-)

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

GRUPA TARYFOWA	Stawka jednostkowa (**) [zł/kWh]	Składnik zmiennej stawki sieciowej [zł/kWh]			Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]			Stawka opłaty przejściowej [zł/kWh-m-c]	
		Ciepłobowy	Dzienny / Szczytowy	Nocny / Pozaszczytowy	w cyklu 1-miesięcznym	w cyklu 2-miesięcznym	w cyklu 6-miesięcznym		
									Składnik stały stawki sieciowej [zł/m-c]
C21	0,0084	0,1567			8,80	13,70		0,31	
C22a	0,0084	0,1440	0,1440		6,80	13,70		0,31	
C22b	0,0084	0,1363	0,1363		6,80	13,70		0,31	
C11	0,0084	0,1510			2,16	4,80	2,40	0,80	
C12a	0,0084	0,1275	0,1275		2,16	4,80	2,40	0,80	
C12b	0,0084	0,1250	0,1250		2,16	4,80	2,40	0,80	
O11	0,0084	0,1222			2,16	4,80	2,40	0,80	
R	0,0084	0,1763			2,16			(*)	
G11	0,0084	0,2078			3,60	1,72	4,80	2,40	0,80
G12	0,0084	0,2145	0,0439		6,32	3,94	4,80	2,40	0,80
G12e	0,0084	0,2145	0,0439		6,32	3,94	4,80	2,40	0,80
G12w	0,0084	0,2750	0,0444		6,32	3,94	4,80	2,40	0,80
G13	0,0084		0,1384	0,2386	0,0262	6,32	3,94	4,80	0,80

(*) stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiornicy z grup taryfowych G [zł/m-c]: - poniżej 500 kWh - od 500 kWh do 1200 kWh - powyżej 1200 kWh	0,08 0,36 1,13
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy wymienionego w art. 10 ust. 1 pkt. 3 ustawy o rozwiązaniu KDT [zł/kWh-m-c]	0,39
3.	Odbiornicy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci [zł/kWh-m-c]: - niskiego napięcia - średniego napięcia - wysokich i najwyższych napięć	0,31 0,76 1,42

(**) (-)

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

GRUPA TARYFOWA	Stawka jednostkowa (**) [zł/kWh]	Składnik zmiennej stawki sieciowej [zł/kWh]						Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]		Stawka opłaty przejściowej [zł/kWh-m-c]			
		Ciepłobowy	Dzienny / Szczytowy	Nocny / Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby	w cyklu 1-miesięcznym	w cyklu 2-miesięcznym				
											Składnik stały stawki sieciowej [zł/m-c]	układ półpośredni 3-fazowy [zł/m-c]	układ półpośredni 1-fazowy [zł/m-c]
C21	0,0084	0,1076						8,00	17,00	0,31			
C22a	0,0084	0,1078	0,1076					8,00	17,00	0,31			
C22b	0,0084	0,1078	0,1076					8,00	17,00	0,31			
C23	0,0084			0,1076	0,1076	0,1076		8,00	17,00	0,31			
C11	0,0084	0,1341						2,16	6,00	3,00	0,50		
C12a	0,0084	0,1341	0,1341					2,16	6,00	3,00	0,50		
C12b	0,0084	0,1341	0,1341					2,16	6,00	3,00	0,50		
C13	0,0084			0,1341	0,1341	0,1341		2,16	6,00	3,00	0,50		
R	0,0084	0,1332						9,50		(*)			
G11	0,0084	0,1304						7,52	4,86	14,54	6,00	3,00	0,50
G11n	0,0084	0,0999						22,27	10,92	30,20	6,00	3,00	0,50
G12	0,0084	0,1668	0,0277					7,52	4,86	14,54	6,00	3,00	0,50
G12n	0,0084	0,1058	0,0209					22,27	10,92	30,20	6,00	3,00	0,50

(*) stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiornicy z grup taryfowych G [zł/m-c]: - poniżej 500 kWh - od 500 kWh do 1200 kWh - powyżej 1200 kWh	0,08 0,36 1,13
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy wymienionego w art. 10 ust. 1 pkt. 3 ustawy o rozwiązaniu KDT [zł/kWh-m-c]	0,39
3.	Odbiornicy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci [zł/kWh-m-c]: - niskiego napięcia - średniego napięcia - wysokich i najwyższych napięć	0,31 0,76 1,42

(**) (-)

9. Wykaz gmin objętych poszczególnymi obszarami działania Operatora

- 9.1. Obszar jeleniogórski, gminy:** Babołyń, Bolesław, Bolesławiec m., Bołków, Gryfów Śląski, Janowice Wielkie, Jelenia Góra m., Jeżów Sudecki, Kamionna Góra, Kamienna Góra m., Karpacz m., Kowary m., Leśna, Lubiąż, Lubiąż m., Lubawa, Lubowidz, Ludowice Śląskie, Marzajów, Mirsk, Mysłowice, Nowogrodzice, Olczyna, Osiecznica, Pielichowo m., Pienski, Platarkowa, Podgórzyn, Siewierz, Stara Kamienica, Sulików, Szklarska Poręba m., Świeradów-Zdrój m., Świerzawa, Warta Bolestawiecka, Węgliniec, Wieni, Wojciszów m., Zawonia m., Zgorzelec, Zgorzelec m.
- 9.2. Obszar legnicki, gminy:** Chocimów, Chojnów, Chojnów m., Gaworzec, Głogów, Głogów m., Grebocica, Gromadka, Jawor m., Jamienio, Jerzmanowa, Kotła, Krotoczyń, Kunice, Legnica m., Legnickie Pole, Lubin, Lubin m., Ludowice Śląskie (miejscowość: Dębica, Męcinka, Mikrowie, Młociwo, Paszowice, Paszowice, Pęcław, Pielgrzymka, Polkowice, Prochowice, Przemków, Radwanica, Rudna, Rujna, Ścinawa, Źdącin, Warta Bolesławiecka, Wądroża Wielka, Zagrodno, Ziortoryja, Ziortoryja m., Żukowice.
- 9.3. Obszar opolski, gminy:** Babórów, Biela, Bierawa, Branice, Brzeg m., Byszczyna, Chrzastowice, Cisek, Dąbrowa, Dobrzeń Wielki, Domażowice, Głogówek, Głubczyce, Głucholazy, Gopło, Grodzisz, Izbicko, Jelcz-Laskowice (miejscowości: Brzupiec Oławski, Wąjec, Celina), Jemienica, Kamiennik, Kędzierzyn-Koźle m., Kietrz, Kluczbork, Kolonowskie, Komprachcice, Korfań, Krapkowice, Krupski Młyn*, Lasowice Wielkie, Leśnica, Lewin Brzeski, Lubrza, Lubusz, Łambinowice, Lubniany, Murów, Namyślów, Niemodlin, Nysa, Olszanica, Opole m., Otmuchów, Ozimek, Paczków, Pakoślawice, Pawłowiczki, Pokój, Polska Cerkiew, Popielów, Proszków, Prudnik, Rańsk, Wiew, Skarbimierz, Skoroszyce, Strzelce Opolskie, Strzelczyk, Świerczów, Tarnów Opolski, Turawa, Ujazd, Wałce, Wilków, Wolczyn, Zawadzkie, Zdzieszowice, Zębówice.
- 9.4. Obszar walbrzyski, gminy:** Barde, Bielanowa, Boguszów-Gorce m., Byszczyna Kłodzka, Ciepłowody, Czarny Bór, Dobromierz, Duszniki-Zdrój m., Działoszyn, Dzierżonów m., Głuszyca, Jaworzyna Śląska, Jedlina-Zdrój m., Kamieniec Żabkowicki, Kłodzko, Kłodzko m., Kudowa-Zdrój, Łądek-Zdrój, Lewin Kłodzki, Marcinowice, Mieroszów, Międzyzlesie, Niemcza, Nowa Ruda, Nowa Ruda m., Pieszyce m., Pława Górna m., Polanica-Zdrój m., Przeworno, Radków, Stare Bogaczowice, Słozowice, Stronie Śląskie, Strzegom, Szczawno-Zdrój m., Szczytna, Świdnica, Świdnica m., Świebodzice m., Wałm, Walbrzych m., Żabkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Ząbów.
- 9.5. Obszar wrocławski, gminy:** Bierutów, Borów, Brzeg, Długołęcze, Cieszków, Cielmów, Długoleś, Dobroszyce, Domanów, Jelcz-Laskowice, Jordanów Śląski, Kąty Wrocławskie, Kobierzycze, Kondratowice, Kostomłoty, Kronosin, Lagiewniki, Malczyce, Mielków, Mielkonia, Milicz, Oborniki Śląskie, Oleśnica, Oleśnica m., Olawa, Olawa m., Prusice, Siechnice, Sobótka, Strzelin, Środa Śląska, Trzebnica, Twargodza, Wągrowo, Winiak, Wroclaw Mała, Wroclaw, Wrocław m., Zawonia, Zmigród, Zórąwina.
- 9.6. Obszar bielski, gminy:** Andrychów, Bestwina*, Bielsko-Biała m., Bieruń m., Brenna, Brzeszcza, Brzeźnica, Buczkowice, Butów, Chelmek, Chybie, Cieszyń m., Czechozwole-Dziedzice*, Czernichów, Dębowice, Gilowice, Goleszów, Hażlach, Istebna, Jasienica, Jastrzębie-Zdrój m., Jaworze, Jelenia, Jordanów, Kalwaria Zebrzydowska, Kąty, Koszarawa, Kozy, Lanckorona, Lipowa, Libiąż, Łękwica, Łodygowice, Maków Podhalański, Miłkowa, Mucharz, Osiek, Oswiecim, Oswiecim m., Pawłowice*, Polanica Wielka, Porąbka, Przasnysz, Radziszów, Radziszów-Wieprz, Rańsk, Ralsko, Siewicko, Szybowice, Szybowice (powiat wadowicki), Strumień, Strzawa, Strzawa, Sucha Beskidzka m., Sułkowice, Szarycz m., Śmień, Swina, Tokarnia, Tomica, Ujsoły, Ustrów m., Wadowice, Węgierska Góra, Wierzb, Wilanowice*, Wilkowice, Wiala m., Zator, Zawoja, Zebrzydowice*, Zembrzyce, Żywiec m.
- 9.7. Obszar będziński, gminy:** Alwernia, Babice, Będzin m., Bobrowniki, Bolestaw (powiat olkuski), Bukowno m., Charsznica, Chelm Śląski*, Chrzanów, Czeszadz m., Dąbrowa Gólcza, Gólcza, Imielin m., Jaworzno m., Jerzmanowice-Przeginia, Kucza, Krzeszowice, Libiąż, Łazy, Miasteczko Śląskie m., Mierzęcice, Mysłowice m., Mysłów m., Ogrodzieniec, Olkusz, Ożarówka, Pilica, Poręba m., Psary, Sędziszów, Siewierz, Sławków m., Sosnowiec m., Trzebinia, Trzyciąż, Włodowice, Wojkowice m., Wolbrom, Zawiercie m., Zarnowice.
- 9.8. Obszar częstochowski, gminy:** Blachownia, Baranów, Byszczyna, Ciasna, Częstochowa m., Dąbrowa Zielona, Dobrodzień, Działoszyn, Gidle, Gorzów Śląski, Herby, Irządze, Janów, Kaniów m., Kamienica Polska, Kluczbork, Kluczbork, Klomnica, Kochanowice, Kobieli Wielkie, Koniecpol, Koponika, Koszęcin, Koziegłowy, Kroczyce, Kruszyca, Krzepice, Leśnów, Lipie, Lubliniec m., Miedzo, Moskorzew, Małków, Mykanów, Mysłków m., Niegowa, Nowa Brzezina, Olesno, Olaszyn, Opalów, Ozimek, Pajęczno, Panki, Pawonków, Poczesna, Popów, Półoś, Praszka, Przyrów, Przysław, Radków, Radłów, Radomsko, Rędziny, Rudnik, Secemin, Starzec, Strzelce Wielkie, Szczekocin, Wielgomłyn, Włodowice, Włoszowice, Woźniki, Wręczyca Wielka, Zarki, Żytno.
- 9.9. Obszar krakowski, gminy:** Alwernia, Babice, Biały Dunajec, Biecz, Białupiec, Bobowa, Bochnia, Bochnia m., Brzezinka, Bukowna Tatrzńska, Bystra-Sidzina, Chelmek, Chrzanów, Ciekolice, Czarny Dunajec, Czerwów, Czernichów, Czorsztyn, Dobczyce, Dobra, Drwinia, Gdów, Gólcza, Gorlice, Gorlica m., Gródek nad Dunajcem, Grybów, Grybów m., Igolomia-Wawrzyszewice, Iwanowice, Iwona, Jablonka, Jerzmanowice-Przeginia, Jodłownik, Jordanów, Jordanów m., Kamienica, Kamionka Wielka, Kazimierza Wielka, Kłaj, Kocmyrów-Luborczyca, Koniusza, Korzenia, Kościelisko, Kraków m., Króścienko nad Dunajcem, Krynica-Zdrój, Krzeszowice, Lanckorona, Lasowka, Limanowa, Limanowa m., Lipniki, Lipnica Murowana, Lipnica Wielka, Łasicki, Lubień, Lubow, Lapanów, Lapanów, Łąka, Łososina Dolna, Łososina Górna, Łubna, Maków Podhalański, Michałowice, Miechów, Mogilany, Moxocznica, Mszana Dolna, Mszana Górna m., Muszyna, Myślenice, Nawojowa, Niedzwiedz, Niepolomice, Nowe Brzesko, Nowy Sącz m., Nowy Targ, Nowy Targ m., Ochotnica Dolna, Olkusz, Paleniczka, Paim, Piwniczna-Zdrój, Podgórzyn, Poronin, Proszowice, Raba Wyżna, Rabka-Zdrój, Raciborowice, Racławice, Radziemice, Ropa, Ryto, Sękowa, Siepraw, Skala, Skawina, Słomniki, Słopnica, Szybowice (powiat nowotarski), Stary Sącz, Sułkowice, Sułszowa, Szafłary, Szczawnica, Świątki Górne, Tokarnia, Trzyciąż, Tymbark, Uście Gorlickie, Wieliczka, Wielka Wieś, Wiśniowa, Zabierzów, Zakopane m., Zielonki, Żegocina.
- 9.10. Obszar tarnowski, gminy:** Biecz, Bobowa, Bochnia, Bochnia m., Bolestaw (powiat dąbrowski), Borzęcin, Brzesko, Brzostek, Brzyska, Cietkiewice, Czarna, Czerwów, Czarnin, Dąbrowa Tarnowska, Dębica, Dębica m., Dębno, Dobczyce, Drwinia, Fryzakt, Gdów, Gnojnik, Gręboszów, Gromnik, Gródek nad Dunajcem, Iwona, Jodłowa, Kozłowice, Lasowka, Limanowa, Limanowa m., Lipnica Murowana, Lisia Góra, Lapanów, Łososina Dolna, Mędrzechów, Mieles, Mielocice, Nowy Wierciz, Olesno, Ostrów, Pilzno, Piętna, Przerzal, Raciborowice, Radgoszcz, Radków, Radomyśl Wielki, Ropczyce, Ryglisz, Rzeplimierz, Skrzyszów, Rzeszawa, Skawina, Skolyszyn, Skrzyszów, Szczucin, Szczurów, Szarycz, Tarnów, Tarnów m., Trzciana, Tuchów, Wadowice Górne, Wielopole Skrzyńskie, Wierchosławice, Wierzychowice, Wojnicz, Żalczyn, Zabno, Żegocina, Żyrowo.
- 9.11. Obszar gliwicki, gminy:** Bestwina*, Będzin m., Bieruń m., Bojszów, Bytom m., Chelm Śląski*, Chorzów m., Czechozwole-Dziedzice*, Czeszadz m., Czarwonka-Leszczyn, Gaszowice, Gieraltowice, Gliwice m., Goczałkowice-Zdrój, Godów, Gorzyce, Hażlach, Jastrzębie-Zdrój m., Jędkowice, Katowice m., Knurów m., Kobiór, Komarowa, Krupki Młyn*, Krzanowice, Krzyanowice, Kuznia Raciborska, Ledźmierz m., Lubiniec m., Lubonia, Łyski, Łaziska Górna m., Marklowice, Miasteczko Śląskie m., Miedzina, Mikołów m., Mszana, Mysłowice m., Nędza, Ormionowice, Orzesze m., Pawłowice*, Piekary Śląskie m., Pietrowice Wielkie, Plichowice, Pysznica, Pysznica, Pyszkowice m., Racibórz m., Radlin, Radzionków m., Ruda Śląska m., Rudnik, Rudziniec, Rybnik m., Rydułtowy m., Siemianowice Śląskie m., Sosnowiec m., Sosnowiec m., Sosnowiec, Suszec, Świerklaniec, Świerkiarty, Świątkowice m., Tarnowskie Góry m., Toszek, Tworóg, Tytchy m., Wiewióła, Wilanowice*, Wodzisław Śląski m., Wójcikowice m., Zabrze m., Złotostawice, Zebrzydowice*, Żory m.

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