



Poznań, 16 marca 2009 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OPO-4211-27(6)/2008/2009/203/IV/ED

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539)

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z 28 stycznia 2009 r. znak: DN/365/2009 uzupełnionego pismami z 17 lutego 2009 r. znak: TK/541/09 i z 5 marca 2009 r. znak: TK/635/09

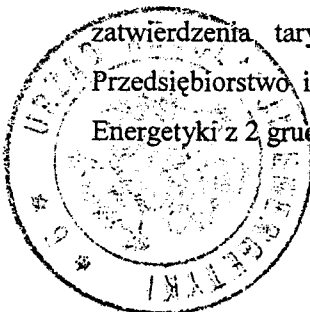
Ostrowskiego Zakładu Ciepłowniczego Spółka Akcyjna
z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim,
posiadającego numer identyfikacji podatkowej (NIP): 622-000-57-12,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania,

UZASADNIENIE

W dniu 30 stycznia 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia na wezwanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 2 grudnia 2008 r.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej ustala taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 ze zm.) Przedsiębiorstwo w proponowanej taryfie uwzględniło również przepisy ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11), która weszła w życie od 1 marca 2009 r.

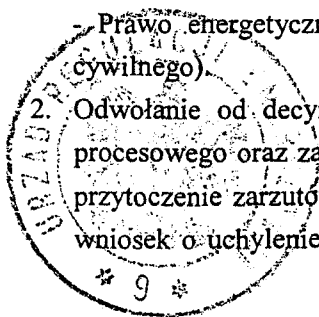
Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 5 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorcy wystąpili z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu



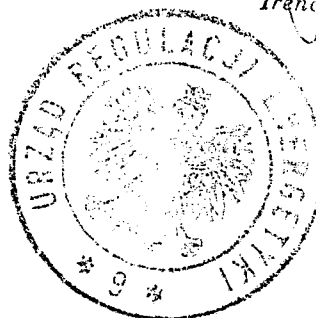
postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61 – 569 Poznań, ul. Wierzbicę 1.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruska



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 28 stycznia 2009 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045
Ewa Demuth, główny specjalista

Otrzymują:
Ostrowski Zakład Ciepłowniczy Spółka Akcyjna
ul. Wysocka 57, 63 – 400 Ostrów Wielkopolski



**OSTROWSKI ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY Spółka Akcyjna
z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z 12 marca 2009 r.

nr OPO-4211-27(6)/2008/2009/203/1/ED

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terebowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruszka

TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

CZŁONKOWI ZARZĄDU
GL. KSIĘGOWY

Irena Gruszka
mgr inż. Irena Gruszka

PREZES ZARZĄDU

Zenon Musielski
mgr inż. Zenon Musielski

Ostrów Wlkp., 2009 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE.....	4
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	4
3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	4
3.2. STREFY CZASOWE.....	5
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	5
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	6
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	6
4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	6
4.2. MOC UMOWNA.....	7
4.3. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	8
4.4. OPŁATY ABONAMENTOWE.....	10
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	10
6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	10
7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.....	13
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	13
9. TABELA STAWEK OPŁAT ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	15

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona przez Ostrowski Zakład Ciepłowniczy Spółka Akcyjna z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim, zwanej dalej „Sprzedawcą” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - 2) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
 - 3) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
 - 4) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 5) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - 6) sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej,
 - b) przekroczenia mocy umownej,
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128 poz. 895 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
 - f) komunikatu Prezesa URE nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009 r.
- 1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy umowę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.
- 1.7. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

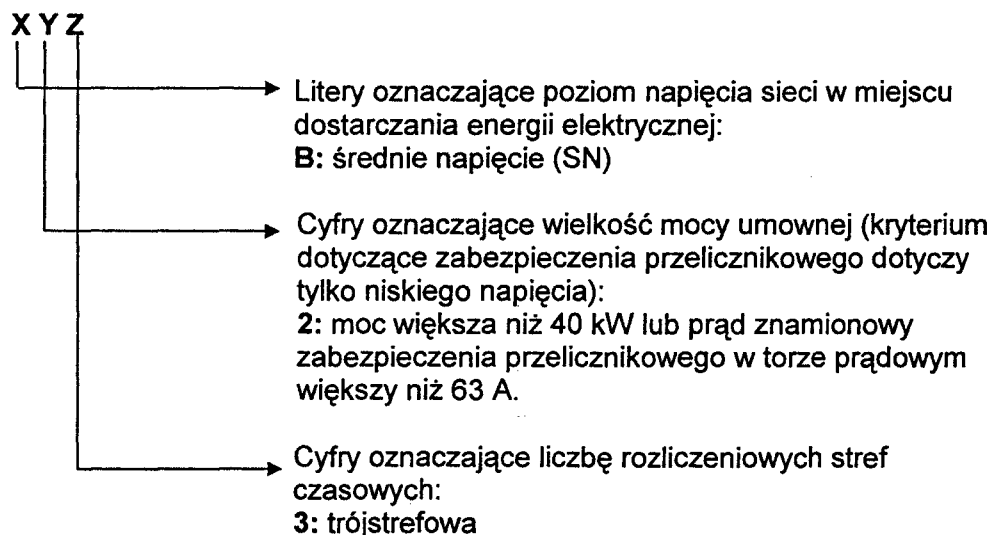
2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu systemowym.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następującą grupę taryfową dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B23.

3.2. STREFY CZASOWE

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej B23 przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się raz w miesiącu.

3.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii elektrycznej w transformatorach. Straty mocy i energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez Sprzedawcę.

W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r. – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.

3.3.3. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi, które nie są własnością Sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.4. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.3.
- 3.3.5. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy będącego własnością Sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.6. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości 107,61 zł.
- 3.3.7. Czasowe odłączenie od sieci Sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.
- 3.3.8. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej do odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany stawek opłat może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zgodnie z § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^n S_{ZVnk} \times E_{oik} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji dla danego odbiorcy [w zł],
 S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW mocy umownej],
 P_i – moc umowna określona w umowie dla danego odbiorcy [w MW lub kW],
 S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k [w zł/MWh],

- E_{oi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę dla strefy czasowej „k”, [w MWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie],
 S_{oSJ} – stawka jakościowa [w zł/MWh],
 E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh],
 S_{op} – stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej],
 O_a – opłata abonamentowa, o której mowa w pkt. 4.4. [w zł],
 n – liczba rozliczeniowych stref czasowych (3).

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej S_{svn} i wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt 4.1.1.

4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w pkt 4.1.1 i stawki opłaty S_{op} .

4.1.4 Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

4.2. MOC UMOWNA

4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

4.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na właściwości metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

4.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20%, dla całego okresu objętego korektą.

- 4.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną
 - lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- 4.2.7. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci Sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, opłaty za przekroczenie mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 4.2.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Sprzedawcy, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Sprzedawcy, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 4.3. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
- 4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.3. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa

od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

4.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt 4.3.6.

4.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ 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:

$$O_b = k \cdot C_{rk} \cdot \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej w zł,
- C_{rk} - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub w zł/kWh,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 4.3.3.,
- $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub w kWh,
- k - ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk} , współczynnik, o którym mowa w pkt 4.3.8.

4.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.5. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, w kvarh lub w Mvarh,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 4.3.3.,
- A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

guz #1

4.3.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie w pkt 4.3.8. krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

4.3.8. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 4.3.5 i 4.3.7 wynosi 0,93.

4.4. OPŁATY ABONAMENTOWE

4.4.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.

4.4.2. Stawka opłaty abonamentowej, skalkulowana została w przeliczeniu na układ pomiarowy i wyrażona w złotych za miesiąc.

4.4.3. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 2,11$ zł/godzinę.

5.2. W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanych w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wynosiło 2943,88 zł (M.P. z 2009 r. Nr 9, poz. 112).

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 2) pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 1) Sprzedawca świadczący usługi dystrybucji 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 pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa z art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia: 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc 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 mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt. 2), Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 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.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt. 2) lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 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 w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia: 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc 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 mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2) lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 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) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego: 3.000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika: 6.000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika: 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 : 300 kWh.
- Prąd obliczeniowy I_0 , określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

- 6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa z pkt 6.2., 6.4. i 6.5. są ilościami maksymalnymi i Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.8. Sprzedawca ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	105,00 zł 131,30 zł 175,05 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 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plombę, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	Iloczyn 150% miesięcznej wartości: mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ w okresie obowiązywania taryfy Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Wyszczególnienie*	zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: - na napięciu SN	x 107,61
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego** a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	71,74 107,61 152,46
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 102,23 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Sprzedawca i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 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

5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	89,69
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	- w sieci SN	286,97
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombą	25,06
	- za każdą następną	5,27
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno – pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci: ***	96,73

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Sprzedawcy wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowość, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

*** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Sprzedawca.

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 następnych czynności pomniejsza się o 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

9. TABELA STAWEK OPŁAT ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa	
		B23	
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,53	
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	Lato	Zima
- szczyt przedpołudniowy		22,98	22,98
- szczyt popołudniowy		22,98	22,98
- pozostałe godziny doby		22,98	22,98
Stawka jakościowa	zł/MWh	9,82	
stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT	zł/kW/m-c	1,41	
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	62,50	