



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 10 lipca 2009 r.

DTA-4211-39(10)/2009/9175/IV/DK

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, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego „Maszoperia Kołobrzaska” Sp. z o. o. z siedzibą w Kołobrzegu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 5 marca 2009 r. znak: Dz. 02/III/2009, uzupełnionego pismami: z dnia 14 kwietnia 2009 r. znak: Dz. 2/IV/2009, z dnia 28 maja 2009 r. znak: Dz. 5/V/2009, z dnia 19 czerwca 2009 r. znak: Dz. 2/VI/2009 oraz z dnia 6 lipca 2009 r. (bez znaku)

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej, która 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 niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, 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. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.) oraz wymogami 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).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat oraz cena energii elektrycznej w grupie G11 zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.



Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, 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 - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
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
Wiceprezes

Marek Woszczyk

Otrzymuje:

1. „Maszoperia Kołobrzeska” Sp. z o. o.
ul. Węgorzowa 6B
78-100 Kołobrzeg

2. aa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

MASZOPERIA KOŁOBRZESKA Spółka z o.o.
78-100 Kołobrzeg, ul. Węgorzowa 6 B

NIŻSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 LIPCA 2009 R.

nr DTA-4211-28/10/1200319175 NVIDK

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Mark Woszczyk

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

MASZOPERIA KOŁOBRZESKA
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
ul. Węgorzowa 6B, tel. 094 351 78 54
78-100 KOŁOBRZEG
REGON 330493702 NIP 671-1439-667

"MASZOPERIA KOŁOBRZESKA"
V-ce PREZES ZARZĄDU
Antoni Dąbicki

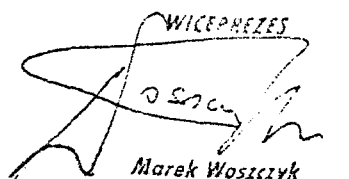
"MASZOPERIA KOŁOBRZESKA"
V-ce PREZES ZARZĄDU
Ryszard Klirnczak

KOŁOBRZEG 2009 r.

SPIS TREŚCI:

1. INFORMACJE OGÓLNE	2
2. DEFINICJE	3
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	3
3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych	3
3.2. Strefy czasowe	4
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców	4
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	5
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	5
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną w grupie taryfowej G11	5
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	5
5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji	5
5.2. Moc umowna	6
5.3. Oplata abonamentowa	7
6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII	7
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ	8
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI	10
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	11
10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT	12
10.1. TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21 I C22a	12
10.2. TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11 I C12a	12
10.3. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ G11	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez **MASZOPERIA KOŁOBRZESKA Spółka z o. o. z siedzibą w Kołobrzegu**, zwane dalej „Przedsiębiorstwem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci 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) ceny energii elektrycznej, dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G11, a także warunki ich stosowania;
 - 3) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - 4) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - 6) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
 - 7) sposób ustalania opłat za:
 - a) przekroczenia mocy umownej,
 - b) nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
 - 2) 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, z późniejszymi zmianami) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) 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 późniejszymi zmianami) zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - 4) 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. Nr 130, poz. 905) zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - 5) 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,
 - 6) Komunikatu Prezesa URE nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na 2009 rok.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i 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 „Przedsiębiorstwa” usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.


Marek Waszczyk

2

2. DEFINICJE

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

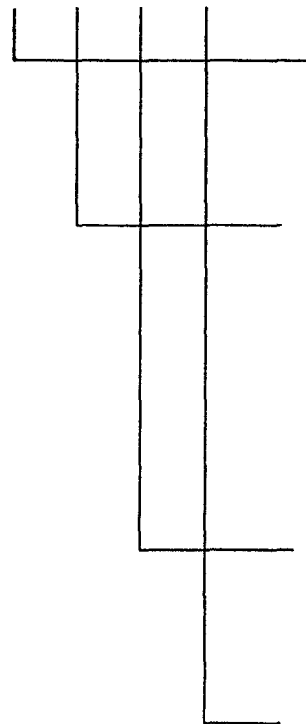
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJI

3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

C: niskie napięcie (nn)

G: niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1 : moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G)

2 : moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1 : jednostrefowa,

2 : dwustrefowa

Litera odnosząca się do grup taryfowych C

oznaczająca rozliczenia w strefach:

a: szczytowej i pozaszczytowej.

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia - C11, C12a, C11, C12a, G11, G12a

b) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, na potrzeby:

a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń

Marek Waszczyk

3

- gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 3.1.6. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.7. 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	71,74
-------------------	-------

3.2 Strefy czasowe

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12a, C22a – wg tabeli:

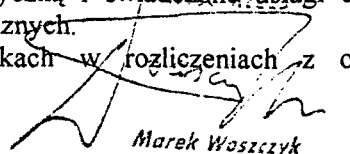
Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ ; 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ ; 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

- 3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych.
- 3.3.2. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia


Marek Waszczyk

4

zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, 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 te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.3. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.2.
- 3.3.4. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.3.5. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.4., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

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

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną w grupie taryfowej G11

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii i ceny energii w grupie taryfowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.

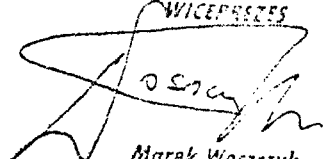
5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji

- 5.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oblicza się według następującej zależności:

$$O_{\text{pot}} = S_{\text{SVn}} \times P_1 + S_{\text{ZVn}} \times E_{\text{oi}} + S_{\text{oSJ}} \times E_{\text{ok}} + S_{\text{op}} \times P_1 + O_A$$

gdzie:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

5

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
 S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 P_i - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
 S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej, [w zł/kWh];
 E_{oi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
 S_{oSI} - stawka jakościowa, [w zł/kWh];
 E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w kWh];
 O_A - opłata abonamentowa [w zł] pobierana zgodnie z pkt 5.3 taryfy

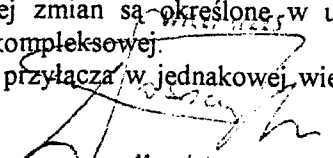
- 5.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 5.1.1. i składnika S_{SVn} , z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.
- 5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4. 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. 5.1.1. i stawki S_{op} , z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.
- 5.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 5.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 5.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 5.1.7. W przypadku odbiorców, którzy zużywali 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.
- 5.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh, do dnia dokonania pierwszego odczytu.
- 5.1.9. 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.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia



Marek Waszczyk

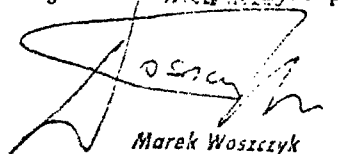
- wszystkie miesiące roku.
- 5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez to Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6. 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:
- súmy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - 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).
- 5.2.7. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 5.2.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

5.3. Opłaty abonamentowe.

- 5.3.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 5.3.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii 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 w § 37 ust. 1 pkt 2, rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 2,11$ zł/godzinę.

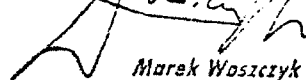

Marek Waszczyk

7

- 6.2 Za niedotrzymanie 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 ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. Nr 9 poz. 112).

7. OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 7.1.2. 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.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1. Przedsiębiorstwo świadczące 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 w 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.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., Przedsiębiorstwo 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


Marek Waszczyk

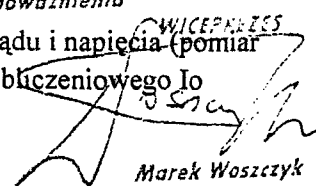
okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo 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.

7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo 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 półpośredni) za
 każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego 300 kWh,
 przekładnika prądowego *Z upoważnienia*
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar
 pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kWh


 WICEPRZEDSIĘBIORCA
 Marek Waszczyk

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].

- 7.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.8. Przedsiębiorstwo 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 demontażem i montażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce 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	105,00 zł 131,30 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, plomby, w miejsce plomby 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

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

Z upoważnienia

Niniejsza taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, gdyż Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania

Marek Woszczyk

10

umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie lub uczyni to nieodpłatnie.

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Wyszczególnienie*	zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu mV	71,74
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	x
	a) bezpośredniego	71,74
	b) pośredniego	107,61
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 102,23 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo 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 a) w sieci mV	197,29
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę - za każdą następną	25,06 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 Przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy

**Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowości, 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 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 Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo. **PREZES**

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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

[Podpis]
Marek Waszczyk

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT**10.1. TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21 I C22a**

STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH	GRUPA TARYFOWA	
	C 21	C 22a
Dystrybucja		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1185	0,1137
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	7,50	7,50
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kWh	0,71	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,00	

10.2. TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11 I C12a

STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH	GRUPA TARYFOWA	
	C 11	C 12a
Dystrybucja		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1295	0,1224
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	1,00	1,00
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kWh	0,71	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,00	

10.3. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ G11

CENA LUB STAWKA	G11
Obrót	
Cena za energię elektryczną w zł/kWh	0,2284
Dystrybucja	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1149
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	1,00
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/m-c:	
- poniżej 500 kWh	0,19
- 500 kWh do 1200 kWh	0,82
- powyżej 1200 kWh	2,58
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak
Marek Woźniak