



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 30 września 2005 r.

OWR-4211-6/2005/460/II-A/MB

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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552) i 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 175, poz. 1462),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
POLAR S.A.
z siedzibą we Wrocławiu
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

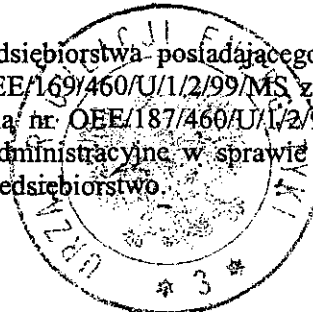
zawartego w piśmie z dnia 15 lipca 2005 r. znak: TE/131/2005, uzupełnionym pismem z dnia 15 września 2005 r. znak: TE/167/2005,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 8 sierpnia 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/169/460/U/1/2/99/MS z dnia 19 lipca 1999 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/187/460/U/1/2/99/MS z dnia 19 lipca 1999 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej m.in. w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną, ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44÷46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44÷46 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2÷5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

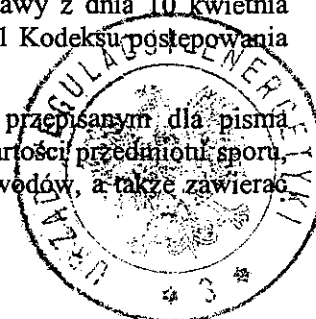
Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorców o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

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 dnia 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać

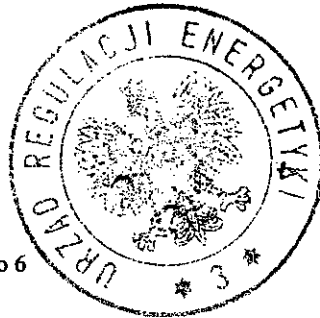


wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres **Południowo-zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.**

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



Otrzymuje:
POLAR S.A.
ul. Gen. T. Bora-Komorowskiego 6
51-210 Wrocław

DYREKTOR
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Wrocławiu

Wincencj Rekas

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 września 2005 r.

nr OWR-4211-6/2005/460/II-A/MB

z upoważnienia Prezesa URE

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Wincenty Rekas

TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

polar
Spółka Akcyjna

ul. Gen. T. Bora - Komorowskiego 6
51-210 WROCLAW
tel. 243-222, 243-300
REGON 930756620
NIP 896-000-04-92
(39)

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Finansowy

Marian Sepesi

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Zakładu Kuchenek

Egidio Calvi

Wrocław 2005 r.

POLAR Spółka Akcyjna

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.....
9. OPŁATY ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....
10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21 i C11....

POLAR Spółka Akcyjna

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - POLAR Spółka Akcyjna z siedzibą we Wrocławiu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen energii elektrycznej,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania obowiązują w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia :
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz.552 i Nr 163, poz. 1362), zwanej dalej "ustawą",
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym",
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym".
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 34 i § 36 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. 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.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- **okres rozliczeniowy** – określony w umowie okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- **niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV

Taryfa dla energii elektrycznej

POLAR Spółka Akcyjna

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X¹ X² X³

¹ Litery oznaczają grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania :

C - niskie napięcie (nN),

² Cyfry oznaczają:

1 - grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,

2 - grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A.

³ Cyfry oznaczają:

1 - grupy taryfowe z rozliczeniem jednostrefowym,

3.1.3. W oparciu o zasady określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe odbiorców: C11, C21.

3.1.4. 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.

3.1.5. 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.

3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w jednomiesięcznych okresach rozliczeniowych.

3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.2.1. - zgodnie z postanowieniami umowy między sprzedawcą a odbiorcą.

3.2.3. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-

Taryfa dla energii elektrycznej



POLAR Spółka Akcyjna

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 elektrycznej czynnej na pokrycie strat określa się, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 3.2.4. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania, wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.2.3.

3.3. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną „opłatą abonamentową”.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy kupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

POLAR Spółka Akcyjna

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych,
- S_s - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2. wyrażona w jednostkach mocy,
- S_z - składnik zmienny stawki przesyłowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
- E - ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na: składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę systemową. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Część stałą opłaty przesyłowej ustala się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej.

5.1.4. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłączy.

5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. MOC UMOWNA

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości mocy w okresie 15 minut.

5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej 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.

Taryfa dla energii elektrycznej

POLAR Spółka Akcyjna

5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
- lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rT} = 1,50$ zł/godzinę.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,
e)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
f)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł,
g)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,

Taryfa dla energii elektrycznej

POLAR Spółka Akcyjna

h)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.
----	---	----------

7. OPLATY 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 lub 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 punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii w wysokości jak niżej:

a) przy pobieraniu energii 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 25A,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.3 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 punkcie 7.1.2. odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,

3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej

POLAR Spółka Akcyjna

- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii 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 25A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a) i, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2 lit.b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2. ,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnie od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

dla układu jednofazowego	3 000 kWh
dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
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
dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh

- 7.6. Ilości ryczałtowej energii elektrycznej, o których mowa w pkt 7.2., 7.4. i 7.5. są określone w taryfach jako ilości maksymalne. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

Taryfa dla energii elektrycznej

POLAR Spółka Akcyjna

- 7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, w szczególności na zabezpieczeniu przedlicznikowym głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzenia, o którym mowa w punkcie 7.9., pobiera się opłatę w wysokości:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł/czynność]
przy układzie z licznikiem do pomiaru bezpośredniego	97,70
przy układzie z licznikiem do pomiaru półpośredniego	122,16

- 7.9. Za założenie nowej plomby, w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej, wyrażonej w jednostkach mocy i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy.
- 7.10. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.

8. ZASADY USTALANIA OPLĄT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

POLAR Spółka Akcyjna

**9. OPŁATY ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA
DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

Lp.	Wyszczególnienie *	stawka [zł/czynność]
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii na napięciu niskim nN	66,75
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: a) bezpośredniego b) półpośredniego	66,75 100,13
3	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego wykonywane przez jednostkę zewnętrzną**)	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy w sieci nn.	183,57

POLAR Spółka Akcyjna

- *) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.
- ***) Opłatę pobiera się jedynie w przypadku gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21 i C11

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Obrót		
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh:		
- całodobowej	0,1326	0,1326
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,29	1,69
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1080	0,1080
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	7,20	0,90
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,29	1,69

- * stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe oraz wobec odbiorców kupujących jedynie usługi przesyłowe