



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 3 sierpnia 2001 r.

OWR-821/141-A/16/2001/I/CP

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 14 maja 2001 r.

przedsiębiorstwa „Energetyka” Spółka z o.o.

z siedzibą w Lubinie

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON 390390792

zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa „Energetyka” Sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie, posiadającego koncesje z dnia 31 sierpnia 2000 r. nr WEE/64/141/N/1/2/2000/AS na wytwarzanie energii elektrycznej, z dnia 20 listopada 1998 r. nr PEE/46/141/U/3/98/RW na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej ze zmianą nr PEE/46/S/141/U/3/99 z dnia 23 września 1999 r. oraz z dnia

20 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną nr OEE/48/141/U/3/98/RW ze zmianą OEE/48/S/141/U/3/99 z dnia 23 września 1999 r., w dniu 14 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego w dalszej części „rozporządzeniem taryfowym”.

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

1. poszczególne grupy odbiorców
2. cenę energii elektrycznej,
3. stawki opłat za usługi przesyłowe,
4. stawki opłat abonamentowych,
5. bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
6. opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
7. warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.

Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia do sieci nowych odbiorców, dlatego w taryfie brak stawek opłat za przyłączenie.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalona została zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. W cenie tej uwzględniony został współczynnik korekcyjny X_n , o którym mowa w § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w okresie obowiązywania taryfy.

W cenach i stawkach opłat w zakresie przesyłania, dystrybucji i obrotu energią elektryczną, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt. 2 i 3 oraz ust. 3 pkt. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , zgodnie z § 26 ust.2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w okresie obowiązywania taryfy.

Stawki opłat za usługi przesyłowe ustalone zostały zgodnie z § 17 ust.1 rozporządzenia taryfowego 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 sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego - 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 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 części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 13, 50-048 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia Elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
z siedzibą we Wrocławiu
DYREKTOR

Wincenty Rehas

Otrzymuje:

1. „Energetyka” Sp. z o.o.
ul. M. Skłodowskiej-Curie 90
59-301 Lubin

„Energetyka” Spółka z o.o.
ul. M. Skłodowskiej – Curie 90
59 – 301 Lubin

TARYFA
dla
energii elektrycznej

Spis treści

- 1 INFORMACJE OGÓLNE**
- 2 DEFINICJE**
- 3 WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 3.1 ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z WYTWARZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 3.2 PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 3.3 WARUNKI STOSOWANIA CENY I ZASADY ROZLICZEŃ
 - 3.4 BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
 - 3.5 OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 3.6 RODZAJ ORAZ WYSOKOŚĆ CENY
- 4 PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ORAZ OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
 - 4.1 ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z PRZESYŁANIEM, DYSTRYBUCJĄ I OBROTEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 4.2 PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 4.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 4.4 ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
 - 4.5 SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - 4.6 SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 4.7 MOC UMOWNA
 - 4.8 BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
 - 4.9 OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 4.10 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
 - 4.11 TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

1 Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - „Energetyka” Spółka z o.o. z siedzibą w Lubinie - zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. 107 poz. 671).
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług.
- 1.7 Sprzedawca nie utrzymuje rezerw mocy i nie świadczy usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i stawek opłat za usługi systemowe.
- 1.8 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ w okresie obowiązywania taryfy Sprzedawca nie przewiduje zawierania umów o przyłączenie do sieci nowych odbiorców.
- 1.9 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2 Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- **usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez Sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych w sieci niskiego napięcia (nn), tj. 0,4 kV w rejonie E-3 w Wilkowie.
- **okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3 Wytwarzanie energii elektrycznej.

3.1 Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej.

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z produkcją ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr WEE/64/141/N/1/2/2000/AS z dnia 31 sierpnia 2000 r.

Wielkość produkcji energii elektrycznej związana jest ze zmiennym zapotrzebowaniem na ciepło przez odbiorców ciepła. Dostarczanie energii elektrycznej odbywa się do sieci rozdzielczej odbiorcy o napięciu 6 kV.

Sprzedawca nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy, a zatem nie ustala w taryfie stawki opłaty za rezerwę mocy i stawki opłaty za usługi systemowe.

3.2 Podział odbiorców na grupy taryfowe.

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono jedną grupę odbiorców:

- Grupa B – odbiorcy energii elektrycznej na napięciu 6 kV produkowanej we wszystkich jednostkach wytwórczych Sprzedawcy.

3.3 Warunki stosowania ceny i zasady rozliczeń.

- 3.3.1 Podstawą do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną są wskazania układów pomiarowo-rozliczeniowych. Opłata za energię elektryczną obliczana jest jako iloczyn ilości dostarczonej energii elektrycznej, określonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej.
- 3.3.2 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, korekty uprzednio wystawionych rachunków ustala się na zasadach określonych w §§ 40 + 42 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.3 Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych lub okresach określonych w umowie.

3.4 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 3.4.1 W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rT}=1,50$ zł/h.
- 3.4.2 W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty określone w § 45 rozporządzenia taryfowego, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 3.4.3 Zgłoszony przez odbiorcę wniosek będzie załatwiany w trybie i na zasadach określonych w § 43 rozporządzenia taryfowego.

3.5 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

W przypadku niedotrzymywania warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej przez odbiorcę albo pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, Sprzedawca postępuje zgodnie z zasadami określonymi w § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego.

3.6 Rodzaj oraz wysokość ceny.

CENA	GRUPA TARYFOWA
	B
Cena energii elektrycznej w zł/MWh	156,59 ¹

4 Przesyłanie i dystrybucja oraz obrót energią elektryczną.

4.1 Zakres działalności gospodarczej związanej z przesyłaniem, dystrybucją i obrotem energią elektryczną.

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną w rejonie E-3 w Wilkowie na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji z dnia 20 listopada 1998 r. na:

- przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/46/141/U/3/98/RW ze zmianą nr PEE/46/S/141/U/3/99 z dnia 23 września 1999 r.,
- obrót energią elektryczną nr OEE/48/141/U/3/98/RW ze zmianą nr OEE/48/S/141/U/3/98/RW z dnia 23 września 1999 r.

Dostarczanie energii, zakupionej z Zakładu Energetycznego Legnica S.A., realizowane jest siecią rozdzielczą Sprzedawcy do instalacji odbiorców o napięciu 0,4 kV.

¹ Cena uwzględnia podatek od towarów i usług w wysokości 22%

4.2 Podział odbiorców na grupy taryfowe.

4.2.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego, stosownie do wartości mocy umownej, liczby stref czasowych oraz rodzaju stref czasowych, określono następujące grupy odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla odbiorców
C11	o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW, rozliczanych w jednej strefie czasowej,
C12a C12b	o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW, rozliczanych w dwóch strefach czasowych,
C21	o mocy umownej wyższej niż 40 kW, rozliczanych w jednej strefie czasowej,
C22a C22b	o mocy umownej wyższej niż 40 kW, rozliczanych w dwóch strefach czasowych,
G11 G12	rozliczanych w jednej lub dwóch strefach czasowych, wykorzystujących energię elektryczną na potrzeby: <ol style="list-style-type: none"> wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy), lokalach o charakterze zbiorowego zamieszkania, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, służących potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadających charakteru handlowo - usługowego, mieszkań rotacyjnych, 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 cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, garaży indywidualnych użytkowników.

4.2.2 Strefy czasowe.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Okres	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

4.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 4.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 4.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 4.3.1.
- 4.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 4.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 4.3.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 4.3.5 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, 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 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 sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 4.3.6 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 grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

4.4 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 wystawionych faktur zgodnie z § 40, § 41 i § 42 rozporządzenia taryfowego.

4.5 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.5.1 Rozliczenia za energię elektryczną.

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 w grupie taryfowej.

4.5.2 Opłaty abonamentowe.

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.

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

Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u Sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na każde przyłącze wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.6 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

- 4.6.1 W przypadku odbiorców, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z prawa tego nie korzystają opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc),
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 4.7 wyrażona w jednostkach mocy,
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/jednostkę energii,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 4.6.2 Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

4.7 Moc umowna.

- 4.7.1 Dla odbiorców, których układy pomiarowo-rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.

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

- 4.7.2 Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 4.7.3 Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 4.7.4 Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.

4.8 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 4.8.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i ust. 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 1,50$ zł/godzinę.

- 4.8.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 13,71 zł,

b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	68,56 zł,
c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci	6,86 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, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie	13,71 zł,
e) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	68,56 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	68,56 zł,
g) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	6,86 zł,
h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,06 zł.

4.9 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 4.9.1 Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 4.9.2 Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,
- 4.9.3 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 4.9.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, 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 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.

4.9.4 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 4.9.2, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 4.7,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

4.9.5 W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 4.9.2 lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 4.7,
- 3) 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.

4.9.6 W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 4.9.2 lit. b i c, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 4.7,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej 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].

4.10 Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych podmiotów do sieci niskiego napięcia, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie w tym okresie. Taryfa nie zawiera zatem stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy.

4.11 Tabele cen i stawek opłat. ¹

4.11.1 Grupy C11 i C12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobową	135,91	x	x
- szczytową	x	152,18	x
- pozaszczytową	x	86,06	x
- dzienną	x	x	152,98
- nocną	x	x	70,58
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ²	2,20	2,20	2,20
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	186,62	186,62	186,62
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,55	1,55	1,55
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ³	2,20	2,20	2,20

4.11.2 Grupy C21 i C22

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobową	135,91	x	x
- szczytową	x	165,44	x
- pozaszczytową	x	123,79	x
- dzienną	x	x	150,65
- nocną	x	x	69,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ²	2,20	2,20	2,20
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	111,06	111,06	111,06
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,90	11,90	11,90
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ³	2,20	2,20	2,20

4.11.3 Grupy G

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobową	135,91	x
- dzienną	x	148,72
- nocną	x	61,41
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ²	2,20	2,20
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	151,96	151,96
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	5,80	5,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ³	2,20	2,20

¹ Tabele cen i stawek opłat uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

² Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

³ Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.