



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 18 maja 2000 r.

DTA-821/1275-B/3/2000/AB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

Elektrociepłowni „Victoria” Sp. z o.o. z siedzibą w Wałbrzychu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 1 marca 2000 r., znak: EC/359/2000

i uzupełnionym pismami z dnia 27 marca 2000 r., znak: EC/494/2000

oraz z dnia 11 kwietnia 2000 r., znak: EC/685/2000 oraz z dnia

16 maja 2000 r., znak: EC/844/2000

postanawiam zatwierdzić

taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/28/1275/U/1/98/MS z dnia 29 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, koncesję nr PEE/187/1275/U/1/2/99/MS z dnia 19 listopada 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/213/1275/U/1/2/99/MS z dnia 19 listopada 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 3 marca 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1, w § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5, w § 9 ust. 2 pkt 2, 3, 4 oraz w § 9 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie utrzymuje rezerw mocy i nie świadczy usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3, tj. :

- 1) stawek opłat za rezerwy mocy,
- 2) stawek opłat za usługi systemowe.

Taryfa nie zawiera również stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

2. Ceny i stawki opłat zaproponowane 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 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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Wiesław Wójcik

Otrzymuje:
Elektrociepłownia „Victoria” Sp. z o.o.
ul. Kosteckiego 9
58-305 Wałbrzych

ELEKTROCIEPŁOWNIA „VICTORIA”
Spółka z o.o.

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

1. CZĘŚĆ INFORMACYJNA
 - 1.1. Podstawa prawna taryfy
 - 1.2. Informacje ogólne
2. DEFINICJE I SKRÓTY
3. WYTWARZANIE
 - 3.1. Grupy odbiorców
 - 3.2. Ceny i stawki opłat
 - 3.3. Warunki stosowania cen i zasady rozliczeń
 - 3.4. Opłaty za nielegalny pobór energii, bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy
4. PRZESYŁANIE, DYSTRYBUCJA I OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
 - 4.1. Kryteria klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 4.2. Oznaczenia i rodzaje grup taryfowych
 - 4.3. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej
 - 4.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
 - 4.5. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii, standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
 - 4.6. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy
 - 4.7. Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych

1. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

Elektrociepłownia „Victoria” Spółka z o.o. jako przedsiębiorstwo energetyczne posiada koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję oraz na obrót energią elektryczną.

1.1. Podstawa prawna taryfy

- Ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami),
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881) - zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) - zwane dalej rozporządzeniem taryfowym.

1.2. Informacje ogólne

1.2.1. Taryfę dla energii elektrycznej stosuje się do odbiorców, z którymi Elektrociepłownia „Victoria” Spółka z o.o. zawarła umowę o sprzedaż energii elektrycznej.

Taryfa niniejsza zawiera :

- a) ceny za energię elektryczną,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) opłaty za nielegalny pobór energii,
- e) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,

1.2.2. Taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i stawek opłat za usługi systemowe, ponieważ Elektrociepłownia „Victoria” Spółka z o.o. nie utrzymuje rezerw mocy i nie świadczy usług systemowych.

1.2.3. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ponieważ w okresie obowiązywania taryfy dostawca nie przewiduje zawierania umów o przyłączenie do sieci nowych odbiorców.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

1.2.4. Ceny określone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE I SKRÓTY

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 1) **Taryfa energii elektrycznej** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania za dostarczoną odbiorcom energią elektryczną.
- 2) **Dostawca** – Elektrociepłownia „Victoria” Spółka z o.o. w Wałbrzychu.
- 3) **Odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 4) **Wytwórca** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.
- 5) **Grupa odbiorców** – grupa podmiotów charakteryzująca się zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 6) **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie lub umowie sprzedaży stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 7) **Układ pomiarowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 8) **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 9) **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych
- 10) **Nielegalne pobieranie energii** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z zawartą umową.
- 11) **MW** (megawat), **kW** (kilowat) – jednostki mocy.
- 12) **MWh** (megawatogodzina) **kWh** (kilowatogodzina) – jednostki energii.
- 13) **WN** – wysokie napięcie – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 14) **SN** – średnie napięcie – obejmujące napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 15) **nn** – niskie napięcie – obejmujące napięcia nie wyższe niż 1 kV.

3. WYTWARZANIE

3.1. Grupy odbiorców

Sprzedawca jako przedsiębiorstwo wytwórcze, wytwarza energię elektryczną na napięciu 10 kV, stąd też określa się jedną grupę odbiorców – odbiorcy na napięciu 10 kV.

3.2. Ceny i stawki opłat

3.2.1. Cena za energię elektryczną

Cena dla odbiorców na napięciu 10 kV wynosi - **163,75 zł/MWh**

3.2.2. Sprzedawca nie świadczy usług rezerw mocy i usług systemowych, stąd też niniejsza taryfa nie zawiera opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe.

3.3. Warunki stosowania cen i zasady rozliczeń

- 3.3.1. Wytwarzana energia elektryczna sprzedawana jest na podstawie umowy zawartej pomiędzy stronami. Podstawą do rozliczeń za dostarczoną energię są wskazania układów pomiarowo-rozliczeniowych. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego określenie należności następuje zgodnie z zasadami określonymi w § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.2. Opłata za energię elektryczną naliczana jest jako iloczyn ilości dostarczonej energii, określonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny za energię elektryczną.
- 3.3.3. Okresem rozliczeniowym ustalonym w taryfie jest jeden miesiąc.

3.4. Opłaty za nielegalny pobór energii

- 3.4.1. Wysokość bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy stosuje się wg zasad określonych w pkt 4.5 niniejszej taryfy.

3.5. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy

- 3.5.1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są wg zasad określonych w § 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

4. PRZESYŁANIE, DYSTRYBUCJA I OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Kryteria klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych:

- A) Poziom napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna,
- B) Wartość mocy przyłączeniowej.

4.2. Oznaczenia i rodzaje grup taryfowych

Na podstawie kryteriów wymienionych w pkt 4.1. dla odbiorców w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe, dystrybucji, obrotu oraz sprzedaż energii elektrycznej sprzedawca ustala następujące grupy taryfowe:

Grupy taryfowe i charakterystyka grup odbiorców

L.p.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy odbiorców
1.	B11	(B) odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe.
2.	C21	(C) odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe.
3.	C11	(C) odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe.

W grupach taryfowych B11, C21 i C11 rozliczenie za energię elektryczną jest jednostrefowe (całodobowe).

4.3. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej

4.3.1. Opłaty za energię elektryczną naliczane są jako iloczyn dostarczonej energii elektrycznej, określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych i cen za energię dla poszczególnych odbiorców.

4.3.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe składają się z:

- a) składnika stałego – wyrażonego w zł/kW/miesiąc,
- b) składnika zmiennego – wyrażonego w zł/MWh.

4.3.2.1. Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego nalicza się dla odbiorców z kontrolą mocy i bez kontroli poboru mocy jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową i wielkości mocy określonej w umowie.

Moc umowną stanowiącą podstawę do rozliczeń wynikających ze składnika stałego opłaty przesyłowej określa się oddzielnie dla każdego przyłącza,

4.3.2.2. Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika zmiennego nalicza się jako iloczyn składnika zmiennego i ilości dostarczonej energii elektrycznej określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.

- 4.3.3. Opłaty abonamentowe nalicza się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 4.3.4. Okresem rozliczeniowym we wszystkich grupach taryfowych, w zakresie opłat za usługi przesyłowe, dostarczoną energię i opłat abonamentowych, jest jeden miesiąc.
- 4.3.5. Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z postanowieniami § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

4.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są na zasadach określonych w § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.

4.5. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii, standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

- 4.5.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie między stronami, wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie § 46 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, przy uwzględnieniu ryczałtowej stawki bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia, w wysokości 0,10 zł/h.
- 4.5.2. Upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego:
- za niezapewnienie przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji – 10 zł,
 - za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 10 zł za każdy dzień zwłoki,
 - za nieudzielenie odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii sieci – 10 zł,
 - za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 10 zł,
 - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 50 zł,
 - za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej:
 - z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50 zł,

- z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50 zł,
- z 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 500 zł,
- za niepodjęcie stosownych, odpłatnych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci – 10 zł,
- za nieudzielenie informacji (nieodpłatnie) w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5 zł,
- za przekroczenie terminu 14 dni na rozpatrzenie zgłoszonego wniosku lub reklamacji odbiorcy i udzielenie odpowiedzi w sprawie rozliczeń – 1 zł za każdy dzień zwłoki.

4.6. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy

- 4.6.1. W przypadku stwierdzenia przekroczenia mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłatę w wysokości stanowiącej iloczyn 5-krotnej stawki miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową stosowaną dla tego odbiorcy i wielkości przekroczenia mocy.
- 4.6.2. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.6.3. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię bierną indukcyjną bez poboru energii czynnej, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

4.7. Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych

4.7.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B 11

L.p.	Ceny i stawki opłat	j.m.	B 11
1.	Cena za energię elektryczną czynną		
	• całodobową	zł/MWh	163,75
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową		
	• składnik stały	zł/kW/m-c	7,05
	• składnik zmienny	zł/MWh	15,56
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/przyłącze/m-c	5,89

4.7.2. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C 21

L.p.	Ceny i stawki opłat	j.m.	C 21
1.	Cena za energię elektryczną czynną		
	• całodobową	zł/MWh	163,75
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową		
	• składnik stały	zł/kW/m-c	10,37
	• składnik zmienny	zł/MWh	24,55
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/przyłącze/m-c	5,89

4.7.3. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C 11

L.p.	Ceny i stawki opłat	j.m.	B 11
1.	Cena za energię elektryczną czynną		
	• całodobową	zł/MWh	163,75
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową		
	• składnik stały	zł/kW/m-c	34,20
	• składnik zmienny	zł/MWh	24,56
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/przyłącze/m-c	5,80