



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Energia elektryczna

ISSN 1507-2398

Warszawa, dnia 10 marca 2000 r.

Nr 14

Taryfy dla energii elektrycznej

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr DTA-821/1445-A/4/99/2000/PK
Taryfa Zakładu Usług Technicznych Sp. z o.o. 2
2. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr DTA-821/351-A/3/99/2000/IR
Taryfa Zakładu Energetyki Ciepłej w Końskich 19

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej

- Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr DNJ/511/2000 uzgadniająca aktualizację „Planu wprowadzania
ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” przedło-
żoną przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. 34

Biuletyn otrzymują przedsiębiorstwa, na koszt których publikowana jest niniejsza taryfa, a ponadto komisje parlamentarne, organy centralnej administracji rządowej, wojewodowie, marszałkowie województw, korporacje energetyczne oraz biblioteki uprawnione do otrzymywania egzemplarzy obowiązkowych.

Reklamacje z powodu niedoręczenia poszczególnych numerów zgłaszać należy na piśmie do Biura Komunikacji Społecznej i Informacji Urzędu Regulacji Energetyki niezwłocznie po otrzymaniu następnego kolejnego numeru.

Wydawca: Urząd Regulacji Energetyki

Redakcja: Biuro Komunikacji Społecznej i Informacji, 00-872 Warszawa, ul. Chłodna 64, tel.: 661 62 22, fax: 661 62 24
Organizacja druku: Przygotownia Poligraficzna C&C, 01-929 Warszawa, ul. Conrada 7 Oddano do druku: 10.03.2000 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 9 marca 2000 r.

DTA-821/1445-A/4/99/2000/PK

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 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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o. z siedzibą w Zagórzcu zawartego w piśmie z dnia 28 listopada 1999 r. znak: ZUT/HM/100/99, uzupełnionego pismem z dnia 17 lutego 2000 r. znak: ZUT/HM/1/2000

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o. z siedzibą w Zagórzcu, posiadający koncesję nr PEE/99/1445/U/OT3/98/RW z dnia 30 grudnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję

nr OEE/100/1445/U/OT3/98/RW z dnia 30 grudnia 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 grudnia 1999 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 opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy – 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 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) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) ceny za energię elektryczną,
- 4) stawki opłat za przyłączenie,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

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

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

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. 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.
3. 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.
ul. Bieszczadzka 5
38-540 Zagórz

Warszawa, 9 marca 2000 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/351-A/3/99/2000/IR

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 oraz 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, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Gmina Końskie prowadzącej działalność gospodarczą w formie komunalnego zakładu budżetowego p.n. Zakład Energetyki Ciepłej z siedzibą w Końskich zwanego w dalszej części decyzji „Zakładem”, z dnia 9 grudnia 1999 r. znak: ZEC/1487/99 o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej, uzupełnionego pismami: z dnia 30 grudnia 1999 r. znak: ZEC/1586/99, z dnia 11 lutego 2000 r. znak: ZEC/216/2000 oraz z 28 lutego 2000 r. znak: ZEC/279/2000

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Zakład,
stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Zakładu prowadzącego działalność w formie zakładu budżetowego Gminy Końskie, która to gmina posiada koncesję nr PEE/182/351/U/1/2/99/AS z dnia 14.10.1999 r. na wytwarzanie energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/177/351/U/1/2/99/AS z dnia 24.06.1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 9 grudnia 1999 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 opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne 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) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) ceny za energię elektryczną,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, natomiast w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowanego 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.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa uwzględnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

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. 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.
3. 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

1. Zarząd Miasta i Gminy Końskie
26-200 Końskie
2. Zakład Energetyki Ciepłej w Końskich
ul. Armii Krajowej 5
26-200 Końskie

**MIASTO I GMINA
KOŃSKIE**

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

USTALONA PRZEZ

KOMUNALNY ZAKŁAD BUDŻETOWY
MIASTA I GMINY KOŃSKIE

p.n.

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W KOŃSKICH

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Zakład Energetyki Ciepłej działa na podstawie koncesji na:

- obrót energią elektryczną nr OEE/177/351/U/1/2/99/AS z dnia 24.06.1999 r.
- przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/182/351/U/1/2/99/AS z dnia 14.10.1999 r.

1.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach na podstawie zawartych umów pomiędzy Zakładem Energetyki Ciepłej, a odbiorcami energii elektrycznej.

1.3. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

1.4. Taryfa obejmuje:

- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat abonamentowych,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.

1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały określone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

2.1. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:

grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV.

- 2.2. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.3. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobrana lub oddana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.5. **Moc pobrana** – największy 15 – minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.7. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.8. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Miasto i Gmina Końskie działające w formie komunalnego zakładu budżetowego pod nazwą Zakład Energetyki Ciepłej w Końskich.
- 2.9. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.10. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.11. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.12. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.13. Taryfa dla Zakładu Energetyki Ciepłej została opracowana w oparciu o obowiązujące wymienione poniżej przepisy:
 - ustawa Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r. (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.)
 - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. 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 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”.

3. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano w oparciu o następujące kryteria:

- poziom napięcia sieci z jakiego dostarczana jest energia elektryczna dla odbiorcy,
- wysokość mocy przyłączeniowej i wielkość rocznego zużycia energii elektrycznej,
- system rozliczeń z uwzględnieniem ilości stref czasowych układów pomiarowo – rozliczeniowych odbiorcy.

- 3.1. Przedsiębiorstwo energetyczne oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za sprzedawaną energię elektryczną grupę taryfową B.

Grupa B – dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV), z kontrolą poboru mocy lub bez:

B 11 – jednostrefowa – całodobowa, bez kontroli poboru mocy

B 21 – jednostrefowa – całodobowa, z kontrolą poboru mocy,

B 22 – dwustrefowa – szczytowa i pozaszczytowa,

B 23 – trójstrefowa – szczyt przedpołudniowy, popołudniowy i pozostałe godziny doby (w podziale na lato i zimę).

- 3.1.1. Moc przyłączeniowa i zużycie energii:

- a) grupy taryfowe dla odbiorców III grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A) o rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh,
- b) grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A) o rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

- 3.2. Jeżeli nie korzystający z usług przesyłowych odbiorca spełnia określone w taryfie kryteria podziału na grupy taryfowe i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

- 3.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

4. STREFY CZASOWE

- 4.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi z sieci średnich napięć w/g grupy taryfowej B przedstawia poniższa tabela:

L.p.	Strefa czasowa	Okres czasowy	
		LATO kwiecień - wrzesień	ZIMA październik - marzec
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby *	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

* Jeżeli urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele zaliczane są (całe doby) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby)

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Do grup taryfowych B 11 dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć rozliczanych z pobranej energii elektrycznej całodobowo jednostrefowo bez kontroli poboru mocy, B 21, B 22 i B 23 zalicza się odbiorców z sieci średnich napięć rozliczonych z pobranej energii elektrycznej całodobowo dwustrefowo lub trójstrefowo, ponoszących opłaty za usługi przesyłowe, zależne w części zmiennej od ilości pobranej energii, a w części stałej od ustalonej w umowie wielkości mocy przyłączeniowej.
- 5.2. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej opłaty za usługi przesyłowe.
- 5.3. Część stałą opłaty za usługę przesyłową ustala się według poniższych zasad:
- 5.3.1. odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc przyłączeniową dla każdego przyłącza odpowiadającą największemu przewidywanemu 15 – minutowemu obciążeniu czynnemu obowiązującemu w całym roku kalendarzowym, za którą ponoszą opłaty w/g stawek opłat określonych dla danej grupy taryfowej

- 5.3.2. dla zachowania rzetelności metrologicznej układu pomiarowo – rozliczeniowego moc przyłączeniowa nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 5.3.3. część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową dla danej grupy taryfowej i mocy przyłączeniowej zamówionej przez odbiorcę.
- 5.3.4. zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłat za usługę przesyłową (część stała) do końca okresu na który moc była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawnym następcą, lub umowa określa inaczej.
- 5.4. Opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego opłaty przesyłowej (danej grupy taryfowej i strefy czasowej) i ilości pobranej energii elektrycznej.
- 5.5. Rozliczenia za usługi przesyłowe dokonywane są w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie jako jednomiesięczne, o ile odbiorca z dostawcą nie ustali w umowie inaczej.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 6.2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z zasadami określonymi w § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.
- 6.3. O ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej, okresem rozliczeniowym jest jeden miesiąc.
- 6.4. Opłacie za pobór energii biernej podlega ponad optymalny jej pobór określony współczynnikiem mocy $\text{tg } \varphi = 0,4$.

7. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 7.1. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, wystawianiu rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 7.2. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz dostawcy opłaty abonamentowe za czynności określone w pkt. 7.1. wynikające ze stawek opłat określonych w taryfie.

7.3. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

7.4. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

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

9. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY

9.1. Za przekroczenie wielkości mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w taryfie. Opłat tych nie pobiera się jeśli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie organu dyspozytorskiego.

9.2. Nadwyżka mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega opłacie stanowiącej iloczyn 5 – krotnej miesięcznej stawki stałej za usługę przesyłową przewidzianą w odpowiedniej grupie taryfowej oraz ilości kW przekroczenia.

9.3. Do rozliczeń za przekroczenie mocy przyłączeniowej przyjmuje się największe przekroczenie zmierzone wskaźnikiem mocy 15 – minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.

9.4. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.

9.5. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15 – minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określenia mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując najwyższy z poborów zarejestrowanych w okresie z 3 - ech miesięcy przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

10. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

10.1. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

11. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.

11.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w wysokości określonej w taryfie lub umowie. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia opustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

- 11.2. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej na zasadach określonych w § 46 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawka opłaty za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosi $b_{rT} = 1 \text{ zł/h}$.

- 11.3. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa.

- 11.4. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

- 11.5. Odbiorcy grup taryfowych B11, B21, B22, B23 przysługują bonifikaty za:

- odmowę przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji w wysokości 10 zł/czynność,
- za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci w wysokości 50 zł/czynność,
- za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci w wysokości 10 zł/czynność,
- za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców w wysokości 10 zł/czynność,
- za brak informacji na piśmie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV:
 - a) z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią w wysokości 50 zł/czynność,
 - b) z co najmniej 3-letnim wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci w wysokości 500 zł/czynność,
- za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosowanych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci w wysokości 10 zł/czynność,
- za nieudzielanie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat w wysokości 5 zł/czynność,

- za przedłużenie 14-dniowym terminu rozpatrzeniu wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń w wysokości 1 zł. za każdy dzień zwłoki,
 - niedotrzymanie terminu sprawdzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego w miejscu jego zainstalowania lub laboratoryjnego badania układu pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 3 zł/czynność,
- 11.6.** niedotrzymanie terminu umożliwienia przeprowadzenia ekspertyzy układu pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 6 zł/czynność.
- 12.** Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.
W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

13. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych.

13.1. Ceny i stawki opłat w grupach B21, B22, B23 wynoszą:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa			
			B21	B22	B23 ZIMA	B23 LATO
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	6,6083	12,7673	4,6311	
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych: Całodobowej Szczytowej Pozaszczytowej W szczycie przedpołudniowym W szczycie popołudniowym W pozostałych godzinach doby	zł/MWh	29,91	33,70 22,50	37,50 54,44 28,01	35,77 51,92 26,78
3.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych: Całodobowej Szczytowej Pozaszczytowej W szczycie przedpołudniowym W szczycie popołudniowym W pozostałe godziny doby	zł/MWh	158,27	267,09 159,24	207,83 318,75 100,06	190,37 291,96 91,65
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c/odbiorcę	42,36			

13.2. Jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć o mocy przyłączeniowej 40 kW i niższej oraz rocznym zużyciu energii do 80 MWh

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	B-11
1	2	3	4
1.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/m-c	132,17
2.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/MWh	29,91
3.	Cena energii elektrycznej czynnej w strefie całodobowej	zł/MWh	158,27
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/odbiorcę	42,36