



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 11 września 2000 r.

DTA-821/1339-A/4/2000/WD

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 i Nr 48, poz. 555), 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 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

przedsiębiorstwa energetycznego – „Andropol – Elektrociepłownia” Spółka z o.o. z siedzibą w Andrychowie, zawartego w pismach: z dnia 26 czerwca 2000 r. bez znaku (wpływ do URE 29 czerwca 2000 r.), z dnia 13 lipca 2000 r. L.dz. 39/07/00, z dnia 19 lipca 2000 r. L.dz. 321/07/00 (wpływ do URE 21 lipca 2000 r.), z dnia 18 sierpnia 2000 r. L.dz. 359/08/00 (wpływ do URE 22 sierpnia 2000 r.) oraz z dnia 30 sierpnia 2000 r. L.dz. 371/08/00 (wpływ do URE 31 sierpnia 2000 r.)

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 „Andropol – Elektrociepłownia” Spółka z o.o.

z siedzibą w Andrychowie, posiadającego koncesję nr PEE/73/1139/U/OT-2/98/HM z dnia 14 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/75/1139/U/OT-2/98/HM z dnia 14 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 30 czerwca 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 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 z późn. 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) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

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

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

W związku z tym, że Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera elementu wymienionego w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

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 i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

„Andropol-Elektrociepłownia” Sp. z o.o.
ul. Krakowska 83
34-120 Andrychów

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Spis treści

1. **Informacje ogólne.**
2. **Definicje.**
3. **Oznaczenie grup taryfowych.**
4. **Zasady rozliczeń.**
5. **Oplaty abonamentowe.**
6. **Korekty rozliczeń.**
7. **Standardy jakościowe obsługi odbiorców.**
8. **Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.**
9. **Oplaty za ponadoptimalny pobór energii biernej.**
10. **Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**
11. **Ceny energii elektrycznej i stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych.**
12. **Oplaty za przyłączenie.**

1. INFORMACJE OGÓLNE.

1.1. Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania w działalności związanej z zaopatrzeniem odbiorców w energię elektryczną.

Taryfa zawiera:

- stawki opłat za świadczenie usługi przesyłowej,
- ceny za energię elektryczną,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawienie rachunków,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.2. Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek VAT od towarów i usług, w wysokości 22%.

1.3. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, obowiązują dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu 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) – zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”, obowiązującym w granicach określonych w art.7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 48, poz.555).

2. DEFINICJE.

- 2.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne „Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o. z siedzibą w Andrychowie.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.3. Grupa taryfowa – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.4. Miejsce dostarczania – punkt sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. 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.
- 2.6. Moc umowna – moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca największemu 15-minutowemu obciążeniu.
- 2.7. Moc pobrana – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym.
- 2.8. Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.9. Przyłączy – odcinek sieci instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu z siecią.
- 2.10. Sieć rozdzielcza – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.11. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – licznik i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.12. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą lub niezgodnie z umową.

3. OZNACZENIE GRUP TARYFOWYCH.

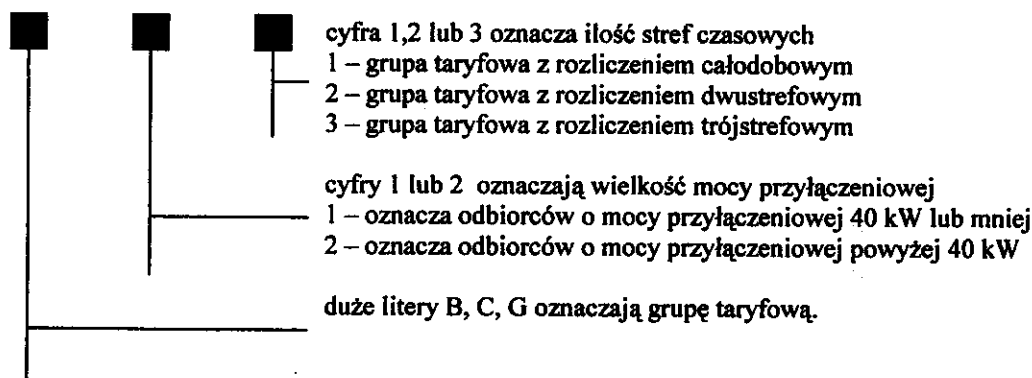
3.1. Odbiorców energii elektrycznej dzieli się na grupy taryfowe wg następujących kryteriów:

- poziomu napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna,
- wartości mocy przyłączeniowej i zużycia energii,
- charakterystyki poboru energii,
- systemu rozliczeń (ilość stref czasowych, długość okresów rozliczeniowych)

3.2. Rozróżnia się grupy taryfowe odbiorców na podstawie kryteriów z pkt 3.1. z symboliką określoną w tabeli:

Grupa taryfowa	Wielkość mocy przyłączeniowej	Ilość stref czasowych
B	2	3
C	1	1
C	1	2
C	2	1
C	2	2
G	1	1

3.3. Zawarte w tabeli symbole oznaczają:



3.4. Rodzaje grup taryfowych:

grupa taryfowa B23 – trójstrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu od 1 kV do 30 kV

grupa taryfowa C11 – jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu do 1 kV, o mocy przyłączeniowej 40 kW i niżej

grupa taryfowa C12 – dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu do 1 kV o mocy przyłączeniowej 40 kW i niżej

grupa taryfowa C21 – jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu do 1 kV o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW

grupa taryfowa C22 – dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu do 1 kV o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW

grupa taryfowa G11 – jednostrefowa dla odbiorców, niezależnie od poziomu napięcia zasilania zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych)

3.5. Strefy czasowe grup taryfowych trójstrefowych (grupa taryfowa B23)

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia-30 września)	ZIMA (1 października-31 marca)
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 ^x	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰

x) – dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby), jeżeli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają

3.6. Strefy czasowe dla grup taryfowych dwustrefowych

Strefa	Grupa taryfowa	
	C 12	C 22
	I -XII	I -XII
dzienna	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -22 ⁰⁰
nocna	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰	22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰

3.7. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej na inną, do której może być zakwalifikowany, nie częściej niż co 12 miesięcy.

4. ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Standardową moc przyłączeniową określoną w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub umowie sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych C nie posiadających układu pomiarowego z pomiarem mocy, ustala się na podstawie wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych zgodnie z tabelą

Prąd zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Standardowa moc przyłączeniowa [kW]	
	Przyłącze 1-fazowe	Przyłącze 3-fazowe
10	2,0	6,0
16	3,5	10,0
20	4,4	13,0
25	5,5	16,0
32	7,0	21,0
40	8,8	26,0
50	11,0	33,0
63	13,0	40,0

- 4.2. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej usług przesyłowych.
- 4.3. Za podstawę naliczenia opłaty przesyłowej stałej przyjmuje się:
- dla odbiorców wyposażonych w układy pomiarowe ze wskaźnikiem mocy pobranej – moc umowną (maksymalną moc) zamówioną w roku, na każdym przyłączy,
 - dla odbiorców nie posiadających układów pomiarowych ze wskaźnikiem mocy (grupy taryfowa C11, C12 i G) - moc umowną (maksymalną) podaną w tabeli w pkt 4.1.
- 4.4. Opłatę za usługę przesyłową ustala się odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.5. Od nowych odbiorców pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej w wysokości:
- pełnej, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 4.6. Odbiorcy taryfowi oraz odbiorcy uprawnieni nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych rozliczani są według:
- cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe (składnik stały stawki i składnik zmienny stawki),
 - stawek opłat abonamentowych.
- 4.7. Rozliczeń za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się dla grup B oraz C w miesięcznych okresach rozliczeniowych, jeśli w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej nie ustalono inaczej.
- 4.8. Odbiorcy z grupy taryfowej G rozliczani są w 6- lub 12-miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 4.9. W przypadku, kiedy okres rozliczeniowy wynosi 1 miesiąc lub dłużej dopuszcza się dokonywanie rozliczeń w formie rat planowych, określonych na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeżeli odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.10. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.11. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Po uzgodnieniu przez strony, w przypadkach zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wskazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te muszą być sprawdzone i zaplombowane przez Sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty te dla energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości wskazanych odpowiednio przez urządzenia pomiarowe energii czynnej i biernej.

- 4.12. Przy rozliczeniach odbiorców z grup taryfowych C, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji określone zgodnie z pkt 4.11 należy odpowiednio odejmować.
- 4.13. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy Sprzedawca stosuje do rozliczeń stawki opłat z grupy taryfowej, dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.14. Układy pomiarowo-rozliczeniowe u odbiorców o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW, muszą być wyposażone w urządzenia do kontroli mocy pobranej.
- 4.15. Odbiorca posiadający przyłącza o różnych napięciach, co uniemożliwia zakwalifikowanie go do jednej grupy napięciowej B lub C, kwalifikuje się do grup napięciowych, oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 4.16. Dopuszcza się do rozliczenia za energię elektryczną układy sumujące posiadające rejestrację mocy energii elektrycznej osobno dla każdego przyłącza.
- 4.17. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną podlega dodatkowej opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość iloczynu miesięcznej stawki opłaty przesyłowej stałej, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej oraz ilości kilowatów przekroczenia.

5. OPŁATY ABONAMENTOWE.

- 5.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz dostawcy opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawienie rachunków za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe.
- 5.2. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3. Opłaty abonamentowe doliczone są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 5.4 Opłaty abonamentowe zostały skalkulowane na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6. KOREKTY ROZLICZEŃ.

- 6.1. Korekty uprzednio wystawionych faktur dokonuje się w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.
- 6.2. Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 6.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 6.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktury jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 6.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt 6.3. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 6.5. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

7. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 7.1. Jeżeli strony nie ustaliły inaczej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych to przedsiębiorstwo energetyczne świadczy usługi z zachowaniem standardów jakościowych, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

8. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH

- 8.1. Udziela się upustów i bonifikat zgodnie z § 45 i 46 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”, obowiązującym w granicach określonych w art.7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 48, poz.555).
- 8.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz standardów jakościowych energii elektrycznej, na wniosek odbiorcy następuje wypłata przysługujących bonifikat i upustów, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

A. Standardy jakościowe energii elektrycznej

- 8.3. Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{rT} za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,015 zł/h.
- 8.4. Upusty nie przysługują odbiorcy w przypadkach:
- 1) wystąpienia siły wyższej,
 - 2) pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, lub energii przy współczynniku mocy $\text{tg } \varphi$ większym niż 0,4.

B. Standardy jakościowe obsługi odbiorców energii elektrycznej

- 8.5. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców Sprzedawca, na wniosek odbiorcy, ponosi poniższe opłaty:
- a) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastaw w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł

- b) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50 zł
- c) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej 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 – 100 zł
- d) za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 10 zł
- e) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50 zł
- f) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci – 10 zł
- g) za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, faksowych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – 50 zł

9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 9. Za niedotrzymanie $\text{tg } \varphi$ określonego w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, pobierane są opłaty według zasad i wysokości określonej poniżej:
 - 1) Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy z grupy taryfowej B oraz odbiorcy z grupy taryfowej C użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym o mocy powyżej 50 kW.
 - 2) Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
 - 3) Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony w umowie, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
 - 4) W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy Sprzedawca uzgodni z odbiorcą zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wskazanie urządzenia do pomiaru energii biernej, powiększa się o straty energii biernej w transformatorze przyjęte w wysokości 10% ilości zużytej energii biernej wykazanej przez licznik
 - 5) Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Sprzedawcy z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt 4 należy odpowiednio odejmować.
 - 6) W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.
 - 7) Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się wg następujących wzorów:

a) w przypadku poboru energii czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym

$$O_b = w * d * C_{zp} * E_c, \quad \text{gdzie}$$

- O_b - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej
- d - współczynnik wg poniższej tabeli
- C_{zp} - składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/MWh] grupy taryfowej wg której rozliczany jest odbiorca
- E_c - ilość energii elektrycznej czynnej [MWh] zmierzona w okresie rozliczeniowym, w której wystąpił ponadoptimalny pobór energii biernej
- w - współczynnik, który wynosi dla napięcia :
- SN - 3,5
- nn - 4,0

b) w przypadku poboru energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym

$$O_b = w * C_{zp} * E_b, \text{ gdzie}$$

E_b - cała energia bierna pobrana w okresie rozliczeniowym w [MVArh]

Pozostałe jak w pkt 9 ppkt 7) lit.a)

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d [%]	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d [%]
0,01 - 0,05	0,65	0,46 - 0,50	20,5
0,06 - 0,10	1,9	0,51 - 0,55	23,8
0,11 - 0,15	3,4	0,56 - 0,60	27,2
0,16 - 0,20	5,2	0,61 - 0,65	30,8
0,21 - 0,25	7,2	0,66 - 0,70	34,5
0,26 - 0,30	9,4	0,71 - 0,75	38,4
0,31 - 0,35	11,9	0,76 - 0,80	42,4
0,36 - 0,40	14,6	0,81 - 0,85	46,5
0,41 - 0,45	17,4	0,86 - 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik d ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$d[\%] = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

10. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

10.1. Sprzedawca stosuje opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej określone w § 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

11. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.

11.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B 23.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa taryfowa B23 zima	Grupa taryfowa B23 lato
1	2	3	4	5
1.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/rok	112,9882	
2.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	9,4157	
3.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/MWh	59,7242	
4.	Cena za pobraną energię czynną:			
	- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	174,7544	163,6294
	- w szczycie popołudniowym	zł/MWh	239,2375	206,1797
	- w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	98,7777	97,7102
5.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	25,9128	

11.2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11 i C12

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			C11	C12
1	2	3	4	5
1.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/rok	21,4592	12,1112
2.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	1,7883	1,0093
3.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/MWh	116,6514	110,1644
4.	Cena za pobraną energię czynną:			
	- całodobowo	zł/MWh	145,4462	
	- dzienna	zł/MWh		165,3589
	- nocna	zł/MWh		98,2439
5.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	3,9652	4,7081

11.3. Ceny stawki opłat w grupach taryfowych C21 i C22

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			C21	C22
1	2	3	4	5
1.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/rok	103,8319	124,4799
2.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	8,6527	10,3733
3.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	Zł.MWh	78,3395	67,9539
4.	Cena za pobraną energię czynną:			
	- całodobowo	Zł/MWh	145,4462	
	- dzienna	Zł/MWh		160,8566
	- nocna	Zł/MWh		98,2439
5.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	9,2459	13,8751

11.4. Ceny stawki opłat w grupie taryfowej G11

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	G11
1	2	3	4
1.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/rok	6,6307
2.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/m-c	0,5526
3.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/kWh	0,1221
4.	Cena za pobraną energię czynną:		
	- całodobowo	zł/kWh	0,1492
5.	Stawka opłat abonamentowych	zł/rok	7,3200
6.	Stawka opłat abonamentowych	zł/m-c	0,6100

12. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE.

12.1. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ponieważ "Andropol – Elektrociepłownia" Sp. z o.o. nie przewiduje budowy nowych przyłączy i przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy.