



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, ²⁸ lutego 2000 r.

DTA-821/1605-A/4/99/2000/KW

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 Huta „ANDRZEJ” S.A. z siedzibą w Zawadzkiem zawartego w piśmie z dnia 19 października 1999 r., znak: WE/786/99, uzupełnionego pismami: z dnia 3 listopada 1999 r. znak: 553/99, z dnia 8 listopada 1999 r. znak: WE/844/99, z dnia 9 listopada 1999 r. znak: 567/99, z dnia 19 listopada 1999 r. znak: WE/875/99, z dnia 10 grudnia 1999 r. znak: ZE/955/99, z dnia 15 grudnia 1999 r. (bez znaku), z dnia 15 grudnia 1999 r. znak: ZE/959/99, z dnia 14 lutego 2000 r. znak: ZE/188/2000, z dnia 14 lutego 2000 r. znak: ZE/189/99

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 Huta „ANDRZEJ” S.A. z siedzibą w Zawadzkiem, posiadającego koncesję nr PEE/89/1605/U/3/98/MJ z dnia 18 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/90/1605/U/3/98/MJ z dnia 18 grudnia 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 21 października 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 (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 z 1999 r. Nr 88, poz. 980 i 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 pkt 2, 3 i 4 i ust. 3 pkt 1, 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,

- 6) ceny za energię elektryczną,
- 7) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

W okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje świadczenia usług przyłączania do sieci energetycznej, w związku z czym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1 ww. rozporządzenia 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 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.

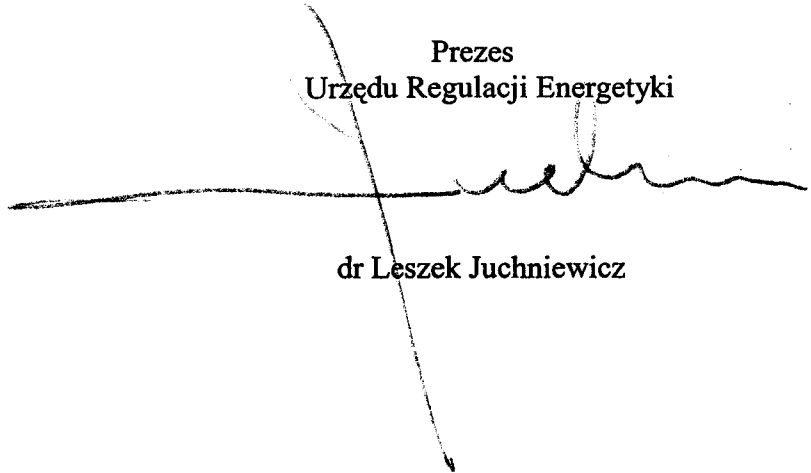
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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

A handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal stroke followed by several loops and a final downward stroke.

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Huta „ANDRZEJ” S.A.
ul. Ks. Wajdy 1
46 - 059 Zawadzkie

**Huta „ANDRZEJ”
Spółka Akcyjna
46-059 Zawadzkie, ul. Ks. Wajdy 1**

Taryfa dla energii elektrycznej

Zawadzkie, 2000

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJA OGÓLNA**
- 2. DEFINICJE I SKRÓTY**
- 3. PRZESYŁANIE, DYSTRYBUCJA I OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
 - 3.1 Grupy taryfowe**
 - 3.2 Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej**
 - 3.3 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
 - 3.4 Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii, standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów**
 - 3.5 Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy**
 - 3.6 Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych**

1. INFORMACJA OGÓLNA

1.1 Huta ANDRZEJ S.A. w Zawadzkiem, posiadająca koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz na obrót energią elektryczną, ustaliła niniejszą **taryfę dla energii elektrycznej** z uwzględnieniem:

- 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);
- rozporządzenia 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 przemysłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz. 881), zwanego dalej **rozporządzeniem taryfowym**;
- 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 przyłączeniowym**.

1.2 Taryfa niniejsza, stanowiąca zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, zawiera:

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

oraz warunki ich stosowania.

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

1.4 Dostawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji - zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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

1.5 Ceny i stawki opłat podane w taryfie określone zostały dla energii elektrycznej o standardach jakościowych określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. DEFINICJE I SKRÓTY

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 1) **taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców;
- 2) **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;
- 3) **moc umowna** - moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem, nie większa od mocy przyłączeniowej;
- 4) **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy ze sprzedawcą;
- 5) **sprzedawca** - Huta „ANDRZEJ” Spółka Akcyjna w Zawadzkiem, zwana dalej Huta ANDRZEJ S.A. dostarczająca energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży zawartej z odbiorcą;
- 6) **grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi warunkami poboru energii i wielkościami mocy przyłączeniowej;
- 7) **przyłączyć** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią;
- 8) **okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie lub umowie sprzedaży stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego;
- 9) **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;
- 10) **nielegalne pobieranie energii** - pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z zawartą umową;
- 11) **MW** - megawat, jednostka mocy;
- 12) **MWh** – megawatogodzina, jednostka energii;
- 13) **WN** - wysokie napięcie - 110 kV;
- 14) **SN** - średnie napięcie - od 1 kV do 30 kV;
- 15) **nn** - niskie napięcie - poniżej 1 kV;

3. PRZESYŁANIE, DYSTRYBUCJA I OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

3.1 Grupy taryfowe

3.1.1 Kryteria klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych

- A) Poziom napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna,
- B) Wartość mocy przyłączeniowej,
- C) System rozliczeń (liczba rozliczeniowych stref czasowych).

3.1.2 Oznaczenia i rodzaje grup taryfowych

Na podstawie kryteriów wymienionych w pkt 3.1 dla odbiorców w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej sprzedawca ustala:

- a) grupę taryfową B - dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć (SN);
- b) grupę taryfową C - dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (nn).

Podział na podgrupy w grupach taryfowych B i C oraz charakterystyka odbiorców klasyfikowanych w poszczególnych podgrupach przedstawione zostały w Tabeli 1.

Tabela 1. Grupy taryfowe i charakterystyka grup odbiorców

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy odbiorców
1.	B23	(B) odbiorcy zasilani z sieci SN, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (3) rozliczenie trójstrefowe;
2.	B22	(B) odbiorcy zasilani z sieci SN, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (2) rozliczenie dwustrefowe;
3.	B21	(B) odbiorcy zasilani z sieci SN, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe;
4.	C22	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (2) rozliczenie dwustrefowe;
5.	C21	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe;
6.	C11	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe;
7.	C12	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (2a) rozliczenie dwustrefowe.

3.1.3 Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej B23:

- a) szczyt przedpołudniowy: lato - (1 kwietnia - 30 września) 7⁰⁰ - 13⁰⁰;
zima - (1 października - 31 marca) 7⁰⁰ - 13⁰⁰;
- b) szczyt popołudniowy: lato - 19⁰⁰ - 22⁰⁰;
zima - 16⁰⁰ - 21⁰⁰;
- c) pozostałe godziny doby: lato - 13⁰⁰ - 19⁰⁰ i 22⁰⁰ - 7⁰⁰;
zima - 13⁰⁰ - 16⁰⁰ i 21⁰⁰ - 7⁰⁰.

Kalendarzowe dni świąteczne oraz soboty i niedziele zaliczane są do strefy c), tj. pozostałe godziny doby.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych B22, C22 i C12:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
Styczeń	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Luty	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Marzec	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Kwiecień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Maj	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Czerwiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Lipiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Sierpień	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Wrzesień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Październik	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Listopad	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Grudzień	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

W grupie taryfowej C11 rozliczenie za energię elektryczną jest jednostrefowe (całodobowe).

3.2 Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej

Stawki opłat za usługi przesyłowe składają się z:

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

3.2.1 Opłatę przesyłową stałą nalicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty przesyłowej i wielkości mocy określonej w umowie.

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

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.

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

3.2.4 Opłaty abonamentowe nalicza się dla każdego układu pomiarowego.

3.2.5 Okresem rozliczeniowym we wszystkich grupach taryfowych, w zakresie opłat za usługi przesyłowe, dostarczoną energię i opłat abonamentowych, jest jeden miesiąc.

3.2.6 Wysokość stawek opłat przesyłowych, ceny energii elektrycznej i wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup odbiorców zestawiono w pkt 3.6.

3.2.7 Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

3.3 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

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

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

3.4.1 W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego, przy czym ryczałtowa stawka bonifikaty w danym okresie doby dla danego odbiorcy (b_{rT}) wynosi 0,10 zł/godzinę.

3.4.2 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, przerwanej 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.

3.5 Oplaty za niedotrzymanie warunków umowy

3.5.1 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.

3.5.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN, jak również odbiorcy grupy taryfowej C użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym. O naliczaniu opłat za pobór energii biernej decyduje sprzedawca. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się wg stawek procentowych od wartości energii czynnej pobranej w okresie obrotowym w rozliczanych strefach czasowych. Stawki procentowe zawiera Tabela 2.

Tabela 2. Procentowe stawki (d%), o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej

$tg\varphi - tg\varphi_0$	d%	$tg\varphi - tg\varphi_0$	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 0,90 współczynnik d% ustala się indywidualnie wg wzoru:

$$d\% = 56 * (tg\varphi - tg\varphi_0)$$

gdzie:

$\operatorname{tg} \varphi$ - wartość rzeczywista,

$\operatorname{tg} \varphi_o$ - wartość optymalna.

3.5.3 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

3.5.4 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię bierną indukcyjną bez poboru energii czynnej, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

3.6 Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych

3.6.1 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22, B21 i B11

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	B23		B22	B21
			zima	lato		
1.	Cena za energię elektryczną czynną					
	• całodobową	zł/MWh	x	x	x	179,40
	• szczytową	zł/MWh	x	x	245,59	x
	• pozaszczytową	zł/MWh	x	x	146,30	x
	• w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	221,37	220,86	x	x
	• w szczycie popołudniowym	zł/MWh	325,51	294,48	x	x
	• w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	130,76	128,65	x	x
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową					
	• składnik stały	zł/kW/rok	52,02	52,02	52,02	52,02
		zł/kW/m-c	4,34	4,34	4,34	4,34
	• składnik zmienny	zł/MWh	57,99	57,99	57,99	57,99
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies./ przyłącze	7,70	7,70	7,70	7,70

3.6.2 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C22 i C21

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	C22	C21
1.	Cena za energię elektryczną czynną			
	• całodobową	zł/MWh	x	179,40
	• szczytową	zł/MWh	221,99	x
	• pozaszczytową	zł/MWh	144,30	x
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową			
	• składnik stały	zł/kW/rok	48,55	48,55
		zł/kW/m-c	4,05	4,05
	• składnik zmienny	zł/MWh	67,55	67,55
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies./ przyłącze	7,70	7,70

3.6.3 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C12 i C11

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	C12	C11
1.	Cena za energię elektryczną czynną			
	• całodobową	zł/MWh		179,40
	• szczytową	zł/MWh	218,21	x
	• pozaszczytową	zł/MWh	157,86	x
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową			
	• składnik stały	zł/kW/rok	39,38	25,77
		zł/kW/m-c	3,28	2,15
	• składnik zmienny	zł/MWh	70,32	78,30
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies./ przyłącze	7,70	1,54