

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI***dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/1249-C/2/2001/JS

Warszawa, dnia 23 października 2001 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku**Elektrowni „Belchatów”****Spółka Akcyjna****z siedzibą w Rogowcu**

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach z dnia 27 lipca 2001 r. znak: DF/EE/17/8840/2001, z dnia 14 września 2001 r. znak: DF/EE/17/10407/2001, z dnia 29 września 2001 r. znak: DF/EE/17/10768/2001 r., z dnia 8 października 2001 r. znak: DF/EE/21/11074/2001 oraz z dnia 17 października 2001 r. znak: DF/EE/21/11481/2001

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających poprawę efektywności w zakresie działalności koncesjonowanych, które są zawarte w cenach i

stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/10/1249/U/OT-6/98/WL z dnia 12 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, koncesję nr PEE/201/1249/W/1/2/2000/AS z dnia 6 stycznia 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/231/1249/W/1/2/2000/AS z dnia 6 stycznia 2000 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 27 lipca 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Na mocy art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

Zgodnie ze stanowiskiem z dnia 28 czerwca 2001 r. wydanym na podstawie art. 49 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE z dniem 1 lipca 2001 r. zwolnił przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia. Zwolnienie to nie dotyczy przedsiębiorstw energetycznych posiadających jednocześnie koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej – w odniesieniu do energii sprzedawanej odbiorcom końcowym przyłączonym bezpośrednio do sieci tych przedsiębiorstw.

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

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,

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

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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.

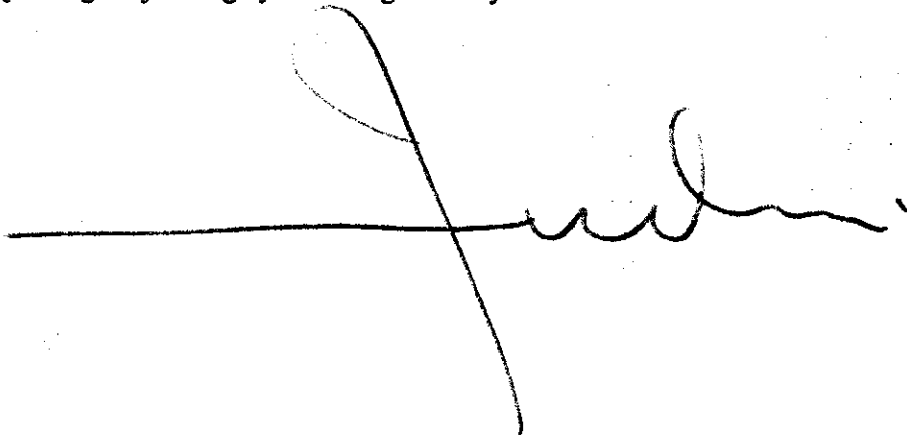
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji 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. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal line followed by a series of loops and curves.

Otrzymuje:
Elektrownia „Bełchatów” S.A.
Rogowiec 97-406 Bełchatów 5



**Elektrownia
Bełchatów**

T A R Y F A
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 1.1. **Sprzedawca** – Elektrownia „Bełchatów” S.A., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji,
- 1.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 1.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców, dla których określono jednolite ceny i stawki opłat,
- 1.4. **MW** – megawat – jednostka mocy elektrycznej,
- 1.5. **kW** – kilowat – jednostka mocy elektrycznej równa 0,001 MW,
- 1.6. **MWh** – megawatogodzina – jednostka ilości energii elektrycznej.

2. Informacje ogólne

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
- jak też warunki ich stosowania.

- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub z niego nie korzystają.
- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Grupy Odbiorców energii elektrycznej:

W zakresie prowadzonej działalności związanej z przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem energią elektryczną ustala się stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej i liczby stref czasowych, następujące grupy taryfowe:

- Grupa C11 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1kV) o mocy umownej nie większej niż 40 kW, rozliczanych z pobranej energii jednostrefowo,
- Grupa C21 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcie nie wyższe niż 1kV) o mocy umownej większej niż 40 kW, rozliczanych z pobranej energii jednostrefowo,
- Grupa C22 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1kV) o mocy umownej większej niż 40 kW, rozliczanych z pobranej energii dwustrefowo.

W rozliczeniach wg grupy taryfowej C22 stosuje się następujące dobowe strefy czasowe:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Sprzedawca 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, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

5. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług przesyłowych dla odbiorców grup taryfowych obsługiwanych przez Sprzedawcę w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną:

5.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 38 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego.

- 5.1.2. Rozliczenia za dostarczoną odbiorcom energią elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczenia energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.3. Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 40, § 41 i § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 5.1.4. Odbiorcy Grupy taryfowej C11, C21, C22 z tytułu prowadzonej przez Sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę Odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz wystawianiu faktur, prowadzeniu ewidencji należności, zapewniającej poprawność rozliczeń z Odbiorcami.
Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym wystąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.
- 5.1.5. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na przyłącze.
- 5.1.6. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe dla Grupy taryfowej C11, C21, C22 ustalane są przy uwzględnieniu:
- składnika stałego stawki opłaty przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy umownej,
 - składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę dostarczonej Odbiorcy energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
 - stawki systemowej opłaty przesyłowej wyrażonej w zł na jednostkę dostarczonej Odbiorcy energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo-rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako moc czynna zamówiona przez odbiorcę, odpowiadająca przewidywanemu największemu 15 minutowemu obciążeniu czynnemu w okresie umownym.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.
- 6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.**
- 6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty w wysokości i na zasadach określonych w § 44 rozporządzenia taryfowego.
Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi $(b_{RT}) = 10 \text{ zł/h}$.

Oprócz bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego mogą być stosowane również inne, określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 ustawy.

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – 13,71 zł.
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 68,56 zł
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci – 6,86 zł
 - d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 13,71 zł
 - e) 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 – 68,56 zł
 - f) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 68,56 zł.
 - g) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 6,86 zł

- h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – 2,06 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt.7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt.7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt.5.2.,

- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt.7.1.2., lit.a., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt.5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt.7.1.2., lit.b i c, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt.5.2.,
- 3) ryczałkowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- a) dla układu jednofazowego - 3 000 kWh,

- b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000kWh

- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,

- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 - 300 kWh,

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV]

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV]

I – mniejsza z następujących wielkości

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A]

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

8. Wykaz cen i stawek opłat

Lp.	Wyszczególnienie	J.m.	Grupa Odbiorców		
			C11	C21	C22
1.	Ceny energii elektrycznej				
	a) całodobowa	zł/MWh	173,50	158,39	
	b) szczytowa	zł/MWh			205,45
	c) pozaszczytowa	zł/MWh			122,88
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową				
	a) składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	5,65	3,31	3,94
	b) składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	80,95	445,54	216,70
		zł/MWh			49,81
		zł/MWh			49,17
3.	Stawka opłat abonamentowych	zł/przyłącze/m-c	17,86	17,86	17,86

Podane w wykazie ceny i stawki opłat zawierają podatek VAT w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.