



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 20 kwietnia 1999 r.

DTA-821/1248-A/3/99/ToK

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 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 Elektrownia Turów z siedzibą w Bogatyni, zawartego w pismach: z dnia 3 marca 1999 r. znak: D/735/99, z dnia 8 marca 1999 r. znak: D/7981/99, z dnia 18 marca 1999 r. znak: D/885/99, z dnia 22 marca 1999 r. znak: D/889/99, z dnia 25 marca 1999 r. znak: D/930/99, z dnia 25 marca 1999 r. znak: D/931/99, z dnia 26 marca 1999 r. znak: EC/245/98, z dnia 29 marca 1999 r. znak: D/955/99, z dnia 1 kwietnia 1999 r. bez znaku, z dnia 12 kwietnia 1999 r. bez znaku, z dnia 14 kwietnia 1999 r. bez znaku, z dnia 15 kwietnia 1999 r. znak: D/DE/870/1179/99 oraz znak: D/DE/871/1180/99, z dnia 16 kwietnia 1999 r. znak: D/DE/885/8579/99, z dnia 16 kwietnia 1999 r. znak: D/DE/885/8569/99 oraz z dnia 19 kwietnia 1999 r. znak: D/DE/1205/897/99

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 Elektrownia Turów, posiadającego koncesję nr WEE/30/1248/U/1/98/RG z dnia 29 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, nr PEE/76/1248/U/1/98/JK z dnia 29 października 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/78/1248/U/1/98/JK z dnia 29 października 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 01 lutego 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 strona opracowała 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) 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 określiła istotne jej elementy. W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 pkt 1 - 5, ust. 2 pkt 2 - 4 oraz ust. 3 pkt 1 - 3 ww. rozporządzenia, tj.:

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za rezerwy mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe,
- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 6) stawki opłat za usługi przesyłowe,

7) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,

Wysokość stawek opłat za przyłączenie, stosownie do przepisów § 12 ust.3 oraz § 13 ust. 4 ww. rozporządzenia, określają umowy o przyłączenie.

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 z 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:

Elektrownia Turów
59-916 Bogatynia 3



Elektrownia Turów w Bogatyni

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Bogatynia, 1999r.

Spis treści

1. Informacje ogólne.
2. Definicje.
3. Zasady taryfikacji.
4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.
5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
6. Zasady rozliczania odbiorców.
7. Ceny i stawki opłat.

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1 Niniejsza taryfa określa:

- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat za usługi systemowe,
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- stawki opłat za uruchomienia bloków z rezerwy,
- stawki opłat abonamentowych, za odczytywanie wskazań układów pomiarowo- rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- opłaty za przyłączenie do sieci,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłaty za nielegalny pobór energii,
- warunki stosowania cen i opłat

i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Elektrownię Turów.

1.2 Sprzedaż energii elektrycznej i jej dostarczanie odbywa się na podstawie umowy.

1.3 Zawarte w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, do których należy doliczyć podatek w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE

2.1 Ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 wraz z późniejszymi zmianami),

- 2.2 **Rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku 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),
- 2.3 **Rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku 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),
- 2.4 **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.5 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.6 **Usługi przesyłowe** – usługi związane z przesyłaniem energii elektrycznej siecią przesyłową i rozdzielczą, zapewniające realizację umów sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.7 **Sieć przesyłowa** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 2.8 **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.9 **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców przedsiębiorstwa sieciowego charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej, nie korzystająca z prawa do usług przesyłowych.
- 2.10 **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.11 **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana z sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 2.12 **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.13 **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.
- 2.14 **Usługi systemowe** – usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.

3. ZASADY TARYFIKACJI.

3.1 Kryteria kwalifikacji odbiorców do grupy przyłączeniowej.

Podstawą podziału odbiorców na grupy przyłączeniowe jest napięcie przyłączenia do sieci przesyłowej lub rozdzielczej, moc przyłączeniowa lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego.

Wykaz grup przyłączeniowych odbiorców przedstawiono w tabeli 1.

Tabela 1

Lp.	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy
a	B	c
1.	grupa I	Podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej
2.	grupa II	Podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączone do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią
3.	grupa III	Podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV.
4.	grupa IV	Podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy

		przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A.
5.	grupa V	Podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.
6.	grupa VI	Podmioty przyłączone do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci

Przyłączenie odbiorcy do sieci Elektrowni Turów następuje na podstawie zawartej umowy o przyłączenie na warunkach wynikających z przynależności do odpowiedniej grupy przyłączeniowej, z wyłączeniem podmiotów zaliczanych do I i II grupy przyłączeniowej, dla których przyłączenie następuje na podstawie umowy zawieranej z operatorem sieci przesyłowej lub rozdzielczej.

3.2 Kryteria kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej:

3.2.1 Poziom napięcia zasilania instalacji elektroenergetycznych odbiorcy.

3.2.2 Wielkość mocy przyłączeniowej.

Wielkość mocy przyłączeniowej decyduje o kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej z pomiarem poboru mocy bądź bez pomiaru poboru mocy:

- odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub o zabezpieczeniu podstawowym w torze prądowym ponad 63 A zaliczani są do grup taryfowych z pomiarem poboru mocy,
- odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i o zabezpieczeniu podstawowym w torze prądowym nie większym niż 63A zaliczani są do grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy.

3.3 Przy spełnionych kryteriach wymienionych w pkt.3.2.2 w przypadku braku wymaganych układów pomiarowo – rozliczeniowych lub

niecelowości ich wymiany, odbiorca jest zaliczany do grupy taryfowej stosownie do posiadanych układów, przez czas określony w umowie.

- 3.4 Odbiorca ma prawo do wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy taryfowej.
- 3.5 Odbiorca może wystąpić do Elektrowni Turów o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy.
- 3.6 Rodzaje grup odbiorców określa tabela nr 2

Tabela 2

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
a	B	c
1.	grupa A (I i II grupa przyłączeniowa)	Podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej oraz podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączone do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią
2.	grupa B (III grupa przyłączeniowa)	Podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV.
3.	grupa C (IV grupa przyłączeniowa)	Podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A.
4.	grupa R (V i VI grupa przyłączeniowa)	Podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A oraz podmioty przyłączone do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci

3.7 Rodzaje cen i stawek opłat stosowanych wobec poszczególnych grup odbiorców.

3.7.1 Dla odbiorców zaliczonych do grupy A stosowane są następujące elementy taryfy:

- a) ceny za energię elektryczną,
- b) stawka opłaty za uruchomienia bloków z rezerwy,
- c) stawki opłat za świadczenie usług systemowych tj.
 - za zakres mocy regulowanej sygnałem regulacji pierwotnej,
 - za zakres mocy regulowanej sygnałem regulacji wtórnej,
 - za zakres mocy regulowanej sygnałem regulacji trójnej,
 - za pracę bloków w układzie ARNE/KRNO,
- d) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

3.7.2 Dla odbiorców zaliczonych do grupy B, C i R stosowane są następujące elementy taryfy:

- a) ceny za energię elektryczną,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawki opłaty abonamentowej,
- d) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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

4.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §37 i §38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku 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) stosuje się bonifikaty i upusty w wysokości i na zasadach określonych w §45 i §46 rozporządzenia Ministra Gospodarki 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).

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby (b_{RT}) wynosi 0,10 zł/h.

4.2 Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z §38, §39, §45 i §46 rozporządzenia Ministra Gospodarki 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) przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne, określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej- opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 Prawa energetycznego.

5. OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych, dystrybucyjnych i zakup energii elektrycznej z dostawcą,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy o świadczenie usług przesyłowych, dystrybucyjnych i zakup energii elektrycznej z dostawcą.

5.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

5.3 W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

5.4 Opłaty, o których mowa w pkt. 5.2 i 5.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

6.1 Elektrownia Turów dokonuje rozliczeń z odbiorcami w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach, zgodnie z § 40 rozporządzenia taryfowego, w oparciu o wystawione faktury.

- 6.2 Rozliczenia opłat za energię, usługi przesyłowe i usługi systemowe dokonywane są w oparciu o ceny brutto, dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.3 Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.
- 6.4 Warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za niezbędną do realizacji przyłączenia rozbudowę sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie, ze względu na konieczność stosowania innych niż standardowe elementów przyłącza oraz innych niż standardowe elementów sieci, określa każdorazowo umowa o przyłączenie. Wyżej wymienione opłaty zapewniają pokrycie kosztów realizacji przyłącza i rozbudowy sieci bez uwzględnienia zysku.
- 6.5 Rozliczenia opłat przyłączeniowych, dokonywane są w oparciu o ceny brutto, dla poszczególnych miejsc przyłączenia, określonych w umowie.
- 6.6 Dla odbiorców z grup taryfowych z pomiarem poboru mocy, moc mierzona jest jako największy 15 – minutowy pobór mocy czynnej w miesięcznym okresie rozliczeniowym w ciągu całej doby. Pomiaru poboru mocy dokonuje się w celu kontroli mocy przyłączeniowej odbiorcy określonej w umowie o przyłączenie do sieci lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 6.7 Stawki opłat abonamentowych zostały ustalone dla okresów miesięcznych.
- 6.8 W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającego dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń ceny za energię elektryczną właściwe dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowe.
- 6.9 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Dostawca dokona korekty uprzednio wystawionych rachunków następująco:
 - korekta obejmować będzie cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,

- podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunku jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- jeżeli określenie błędu, nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunku stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczeniu wielkości korekty uwzględniona zostanie sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej,
- jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty rachunku jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego,
- nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty rachunku zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

7. CENY I STAWKI OPŁAT

7.1 Ceny za energię elektryczną i stawki opłat dla odbiorców grupy A wynoszą:

7.1.1 Ceny za energię elektryczną:

Lp	Wyszczególnienie	Jedn.	Cena
1	2	3	4
1	Energia elektryczna		
a	- na napięciu 110 kV	zł/MWh	217,48
b	- na napięciu 220 kV	zł/MWh	226,35

7.1.2 Stawki opłat za usługi systemowe:

❖ ARCM

Stawki opłat za zakres mocy regulowany sygnałem Y1(i) w regulacji wtórnej:

Gotowość	2440,0	zł/MW/m-c
Wykorzystanie	3,66	zł/MWh

Stawka opłaty za zakres mocy regulowany sygnałem Yo(i) w regulacji trójnej:

Wykorzystanie	4,27	zł/MWh
---------------	------	--------

❖ REGULACJA PIERWOTNA

Stawki opłat za zakres mocy objętej regulacją pierwotną:

Gotowość	854,00	zł/MW/m-c
Wykorzystanie	6,1	zł/MWh

❖ STAWKA OPŁATY ZA PRACĘ BLOKÓW W UKŁADZIE ARNE/KRNO

Wykorzystanie	14,64	zł/h
---------------	-------	------

❖ STAWKA OPŁATY ZA JEDNO URUCHOMIENIA BLOKU Z REZERWY

Uruchomienie		
	7 638,76	zł/uruchomienie

7.2 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B, C i R

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	B	C	R
1	Cena za energię elektryczną	zł/MWh	155,3	201,33	296,26
2	Stawki opłaty przesyłowej				
	- stałej	zł/m-c	25,25	1,66	1,66
	- zmiennej	zł/MWh	1,55	6,04	6,04
3	Stawki opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,25	2,00	2,00