

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/9872-A/3/2000/AG

Warszawa, 9 czerwca 2000 r.

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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa Adam – Pol Spółka z o.o. z siedzibą w Pszczynie, zawartego w piśmie z dnia 16 grudnia 1999 r. znak: ADAMP/180/99 uzupełnionym pismem z dnia 5 stycznia 2000 r. znak: ADAMP/07/2000, pismem z dnia 11 maja 2000 r. znak: ADAMP/117/S/2000, pismem z dnia 26 maja 2000 r. znak: ADAMP/130/S/2000 oraz pismem z dnia 9 czerwca 2000 r. znak: ADAMP/ /2000

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa Adam-Pol Sp. z o.o. posiadającego koncesję nr PEE/184/9872/W/1/2/99/AS z dnia 20 października 1999 roku na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/209/9872/W/1/2/99/AS z dnia 20 października 1999 roku na obrót energią elektryczną - zawarty w piśmie z dnia 16 grudnia 1999 roku znak: ADAMP/180/99, w dniu 20 grudnia 1999 roku 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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo nie ustaliło w taryfie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci służących do ustalenie opłaty za przyłączenie do sieci dla odbiorców III i VI grupy przyłączeniowej, gdyż w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie planuje przyłączania odbiorców ww. grup taryfowych. Jednocześnie Przedsiębiorstwo zobowiązało się do wystąpienia z wnioskiem o korektę taryfy w przypadku gdyby odbiorca kwalifikujący się do III lub VI grupy przyłączeniowej wystąpił z wnioskiem o przyłączenie do sieci, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo kwalifikuje się do przedsiębiorstw nowotworzonych, wysokość ceny wskaźnikowej określono zgodnie z § 37 cytowanego rozporządzenia, na podstawie planowanych wielkości przychodów i sprzedaży w okresie obowiązywania taryfy.

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, przytoczenie zarzutów, związane 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:
Adam-Pol Sp. z o.o.
ul. Broniewskiego 8
43-200 Pszczyna PO Box 53

“Adam – Pol” Spółka z o.o.

TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. GRUPY TARYFOWE**
- 4. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
- 5. OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 6. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
- 7. ZASADY ROZLICZEŃ**
- 8. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE
STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓWI
WARUNKÓW UMÓW**
- 9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII**
- 10. OPŁATY DODATKOWE**

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa została opracowana w szczególności na podstawie:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 54, poz. 348) zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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”,
 - c) 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 przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.2. Niniejsza taryfa zawiera:
- a) ceny za energię elektryczną,
 - b) stawki opłat abonamentowych,
 - c) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - d) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
 - e) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - f) opłaty za nielegalny pobór energii.
- 1.2. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami. Wyjątek stanowią opłaty i stawki opłat za przyłączenie do sieci zawarte w rozdziale 6, które nie ulegają opodatkowaniu.
- 1.3. Ceny i stawki opłat podane w taryfie, określone zostały dla energii elektrycznej o standardach jakościowych określonych w § 37 i § 38 „rozporządzenia przyłączeniowego”,
- 1.4. 1.4. Ceny i stawki opłat określone w taryfie obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych

przyłączy, wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe,

- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – “Adam – Pol” Spółka z o.o. z siedzibą w Pszczynie
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.3. Grupy przyłączeniowe – grupy podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowane w następujący sposób:
 - a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) grupa IV – podmioty przyłączane 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,
 - c) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- 2.4. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.5. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 2.6. 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,

- 2.7. Moc umowna – przyjmowana do rozliczeń wielkość mocy czynnej określona (zamówiona) przez odbiorcę i uzgodniona z dostawcą, nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 2.8. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej i umowie o świadczenie usług przesyłowych
- 2.9. Okres umowy – czas obowiązywania umowy od dnia jej wejścia w życie do czasu lub dnia jej wygaśnięcia,
- 2.10. Wysokie napięcie – poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
- 2.11. Średnie napięcie – poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
- 2.12. Niskie napięcie – poziom napięcia nie wyższy niż 1 kV.

3. GRUPY TARYFOWE

- 3.1. W zakresie rozliczeń sprzedawca oferuje grupy taryfowe C11 i G11, do których kwalifikuje odbiorców w oparciu o następujące kryteria.

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla odbiorców
C11	Zużywających energię elektryczną na potrzeby nie związane z prowadzeniem gospodarstw domowych (działalność komercyjna, instytucje, użyteczność publiczna itp.), zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
G11	Zużywających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy), zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.

- 3.2. Odbiorca spełniając wymagane warunki i kryteria może zostać zakwalifikowany do innej grupy taryfowej, lecz nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.3. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych chyba, że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.

4. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1. Odbiorcy zakwalifikowani do poszczególnych grup taryfowych ponoszą na rzecz sprzedawcy:
 - a) opłaty za pobraną energię elektryczną czynną zarejestrowaną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym,
 - b) miesięczne opłaty abonamentowe – obejmujące handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu książeczek opłat lub rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami
- 4.2. Wysokość opłaty za energię elektryczną czynną w danym okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę iloczynów ilości energii pobranej, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz ceny energii elektrycznej, odpowiadającej danej grupie taryfowej.
- 4.3. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 4.4. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.5. Ceny energii elektrycznej oraz opłaty abonamentowe obowiązujące

w poszczególnych grupach taryfowych zestawiono w tabeli 1 niniejszej taryfy.

5. OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez sprzedawcę usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 5.2. Opłata za świadczoną przez sprzedawcę usługę przesyłową naliczana jest dla każdego okresu rozliczeniowego:
 - a) w części stałej,
 - b) w części zmiennej.Opłata w części zmiennej stanowi iloczyn stawki zmiennej wyrażonej w zł na jednostkę energii elektrycznej i ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, zarejestrowanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym.
- 5.3. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go z obowiązku uiszczania części stałej opłat za usługę przesyłową do końca roku kalendarzowego, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca. W uzasadnionych przypadkach, tj. gdy odbiorca zgłosił sprzedawcy upadłość lub likwidację firmy, albo utracił całkowicie zdolność płatniczą – sprzedawca może odstąpić od naliczania opłat stałych za usługę przesyłową.
- 5.4. Część stałą opłaty za usługi przesyłowe od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
 - w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - w wysokości 50 % , jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 5.5. Stawki opłat za usługi przesyłowe odpowiadające poszczególnym grupom taryfowym, zestawiono w tabeli 1 niniejszej taryfy.

Tabela 1. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
		C11	G11
1.	Stawki opłat za świadczone usługi przesyłowe		
1.1.	Stawka stała za usługę przesyłową [zł/m-c]	4,01	0,77
1.2.	Stawka zmienna za usługę przesyłową [zł/kWh]	0,06	0,13
2.	Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w obrocie energią elektrycznej		
2.1.	Cena energii elektrycznej [zł/kWh]	0,27	0,18
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	1,29	1,29

6. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 6.1. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za budowę przyłącza oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci.
- 6.2. Opłatę ryczałtową za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się wg wzorów:

- a) dla przyłączy o długości nie przekraczającej 5 m:

$$O_{pr} = O_{pt} + S_{zr} \cdot P$$

- b) dla przyłączy o długości przekraczającej 5 m:

$$O_{pr} = O_{pt} + S_{zp} \cdot (D - 5) + S_{zr} \cdot P$$

przy czym:

O_{pr} - opłata za przyłączenie [zł],

O_{pt} - ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów długości [zł],

S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza [zł/m]

S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW],

D - długość przyłącza [m],

P - moc przyłączeniowa określona w umowie o przyłączenie do sieci, odpowiadająca wielkości przekładników prądowych lub prądowi znamionowemu zabezpieczeń przedlicznikowych zastosowanych przy budowie przyłącza określana na podstawie tabeli 2 i 3 [kW].

W okresie obowiązywania taryfy stosuje się następujące upusty do ryczałtowych opłat i stawek opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci:

O_{pt} – ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 m - 50% upustu,

S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza - 50% upustu,

S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci - 90% upustu,

Tabela 2. Zestawienie mocy przyłączeniowych odpowiadających wielkościom przekładników prądowych zastosowanych przy budowie przyłącza

Przekładniki prądowe [A]	Moc przyłączeniowa [kW]
75/5	50
100/5	60
150/5	99
200/5	132
300/5	197
400/5	263
500/5	329

Tabela 3. Zestawienie mocy przyłączeniowych odpowiadających prądowi znamionowemu zabezpieczeń przedlicznikowych zastosowanych przy budowie przyłącza

Prąd I_{NB} zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Moc przyłączeniowa dla instalacji 1-fazowej [kW]	Moc przyłączeniowa dla instalacji 3-fazowej [kW]
4	0,9	2,6
6	1,4	3,9
10	2,2	6,6
16	3,5	10,5
20	4,4	13,2
25	5,5	16,5
32	7,0	21,1
40	-	26,3
50	-	32,9
63	-	40,0

- 6.3. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie zestawiono w tabeli 4 niniejszej taryfy.
- 6.4. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo lub w równych ratach miesięcznych, przez okres nie dłuższy niż 5 lat.
- 6.5. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów finansowych, określa odrębna umowa.
- 6.6. W okresie obowiązywania niniejszej taryfy sprzedawca nie planuje wykonywania przyłączeń dla odbiorców zakwalifikowanych do grup do grup przyłączeniowych III i VI.
- 6.7. W przypadku jeśli odbiorca kwalifikujący się do III lub VI grupy przyłączeniowej wystąpi z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie zwróci się do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o dokonanie korekty niniejszej taryfy w zakresie zasad ustalania opłat za przyłączenie dla ww. grup przyłączeniowych lub dokona przyłączenia nieodpłatnie.

Tabela 4. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej

Grupa Przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów O_{pt} [zł]	Ryczałtowa stawka za każdy metr przyłącza S_{zp} [zł/m]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci S_{zr} [zł/kW]
1.	2.	3.	4.	5.
IV	Napowietrzne	1 728	67	255
	Napowietrzne z pomiarem	2 300	67	255
	Kablowe	3 357	85	255
	Kablowe z pomiarem	3 720	85	255
V	Napowietrzne	1 534	65	255
	Napowietrzne z pomiarem	2 020	65	255
	Kablowe	3 000	62	255
	Kablowe z pomiarem	3 350	62	255

7. ZASADY ROZLICZEŃ

- 7.1. Rozliczenia za zużyty energię elektryczną oraz za usługi przesyłowe świadczone przez sprzedawcę dokonuje się w okresach rozliczeniowych nie krótszych niż 1 miesiąc, określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 7.2. W okresie rozliczeniowym stosowanym w danej grupie taryfowej mogą być pobierane opłaty w postaci rat planowych w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zapotrzebowania na

energię elektryczną.

- 7.3. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 42, § 43 i § 44 „rozporządzenia taryfowego”.

8. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓWI WARUNKÓW UMÓW

- 8.1. Sprzedawca jest obowiązany udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.
- 8.2. 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 wynosi : $b_{tr}=2,7$ zł/h,
- 8.3. Upusty i bonifikaty, o których mowa w pkt 8.2 nie przysługują odbiorcom w przypadkach:
- wystąpienia siły wyższej, a w szczególności kataklizmów, wojen,
 - pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ większym niż 0,4.
- 8.4. Upusty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określone w § 38 „rozporządzenia przyłączeniowego”:
- Upust za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci wynosi 10,00 zł,
 - Upust za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci, wynosi 5,00 zł,
 - Upust za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych,

- radiowych lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wynosi 5,00 zł,
- d) Upust za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażień lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, wynosi 5,00 zł,
 - e) Upust za brak informacji na piśmie o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, przekazanej z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, wynosi 10,00 zł,
 - f) Upust za brak podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania sieci, wynosi 20 zł,
 - g) Upusta za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat wynosi 3,00 zł,
 - h) Upust za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wynosi 0,50 zł za każdy dzień zwłoki,
 - i) Upust za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej wynosi 3,00 zł.

9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

- 9.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - b) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 9.2. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej regulują przepisy zawarte w § 38 i § 39 „rozporządzenia taryfowego”,

10. OPŁATY DODATKOWE

- 10.1. W momencie podpisania umowy sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca pobiera jednorazową kaucję stanowiącą równowartość układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w instalacji odbiorcy. Kaucja podlega zwrotowi w momencie rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 10.2. W przypadku zniszczenia bądź uszkodzenia przez odbiorcę układu pomiarowo - rozliczeniowego, sprzedawca pobiera opłatę stanowiącą równowartość kaucji określonej w pkt. 10.1.
- 10.3. Opłata za wyłączenie i załączenie sieci dokonane na wniosek odbiorcy wynosi 70 zł.
- 10.4. Opłata za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej wynosi 70,00 zł.
- 10.5. Opłata za wydanie lub korektę warunków przyłączenia dla obiektów nowoprzyłączanych, wynosi 25,00 zł.
- 10.6. Opłata za wymianę bezpiecznika dokonanego na wniosek odbiorcy wynosi 7,00 zł.
- 10.7. Opłata za założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce plomb zerwanych bądź naruszonych z winy odbiorcy na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na jakiegokolwiek części układu pomiarowo-rozliczeniowego, wynosi 35 zł.