



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **11** października 1999 r.

DTA-821/9257 -A/3/99/AB

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, 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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa energetycznego „FENICE Poland” Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej, zawartego w pismach: z dnia 19 lipca 1999 r., znak: PK/70/99r, z dnia 13 sierpnia 1999 r., znak: PK/71/99 r., z dnia 17 sierpnia 1999 r., znak: PK/72/99 r, z dnia 20 sierpnia 1999 r., znak: PK/74/99 r., z dnia 1 września 1999 r., znak: PK/77/99 r., z dnia 21 września 1999 r., znak: PK/84/99 r., z dnia 28 września 1999 r., znak: PK/85/99 r., z dnia 29 września 1999 r., znak: PK/87/99 r. z dnia 30 września 1999 r., znak: PK/90/99 r. oraz z dnia 6 października 1999 r., znak: PK/92/99 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 „FENICE Poland” Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej posiadającego koncesję nr PEE/137/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/145/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 27 lipca 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) 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 spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i pkt 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 pkt 1 - 4 i § 9 ust. 2 pkt 1 - 4 oraz w § 9 ust. 3 pkt 1-3 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) ceny za energię elektryczną,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,

- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

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 podjęło nowego rodzaju działalność polegającą na przesyłaniu i dystrybucji oraz obrocie energią elektryczną, 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.

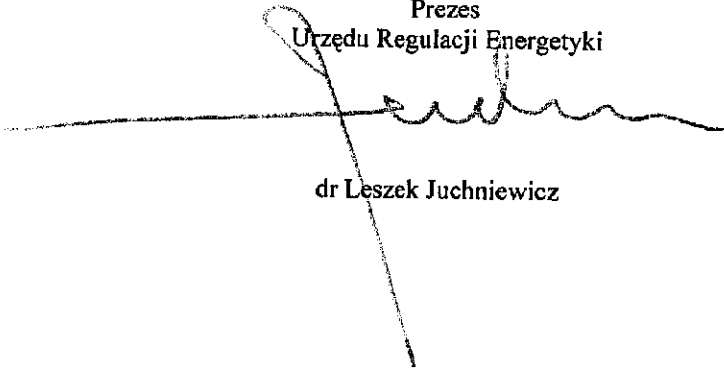
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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. 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:

„FENICE Poland” Sp. z o.o.
ul. Komorowicka 79A
43-300 Bielsko-Biała

FENICE Poland Sp. z o.o.

TARYFA

dla

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Grupy odbiorców C11B, C11T, C21B, C21T, C22B, C22T, RB, RT ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania
4. Zasady i warunki rozliczeń
5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
6. Opłaty za naruszenie warunków umowy
7. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

1. INFORMACJE OGÓLNE.

1.1 FENICE POLAND Sp. z o.o. działa na podstawie koncesji na :

- przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr :
PEE/137/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8.04.1999 r.
- obrót energią elektryczną nr :
OEE/145/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8.04.1999 r.

1.2 Taryfę stosuje się w rozliczeniach na podstawie zawartych umów pomiędzy FENICE POLAND Sp. z o.o. a odbiorcami energii elektrycznej .

1.3 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

1.4 Taryfa obejmuje :

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

1.5 Ceny i stawki opłat podane w taryfie (rozdział 3) uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

1.6 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały określone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §37 i §38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).

2. DEFINICJE.

- 2.1 Sprzedawca : Fenice Poland Sp. z o.o
- 2.2 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.3 Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- 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,
 - 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,
- 2.4 Przyłączy – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego.
- 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 a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.7. Moc przyłączeniowa – maksymalna moc czynna pobierana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.8. Wysokie napięcie - WN 110 kV.
- 2.9. Średnie napięcie - SN od 1 do 60 kV.
- 2.10. Niskie napięcie - NN poniżej 1 kV

- 2.11. Wskaźnik mocy – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15 minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.12. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci rozdzielczej.
- 2.13 Taryfa dla FENICE POLAND Sp. z o.o. została opracowana w oparciu o obowiązujące nw. przepisy:
- Ustawa - Ustawa Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997r. (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami),
 - Rozporządzenie przyłączeniowe - Rozporządzenie 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),
 - Rozporządzenie taryfowe - Rozporządzenie 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).

3. GRUPY ODBIORCÓW, CENY I STAWKI OPŁAT ORAZ

WARUNKI ICH STOSOWANIA

3.1 Symbol grup odbiorców

X X X X

				Podział odbiorców wg grup taryfowych.
				<p>Litery C oraz R oznaczają grupy taryfowe, do których zalicza się odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć:</p> <p>grupa C – grupa odbiorców wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe jedno lub dwustrefowe, grupa R – grupa odbiorców ryczałtowych, nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe,</p>
				<p>Cyfry 2, 1 występujące bezpośrednio po ww. literach oznaczają sposób rozliczeń z odbiorcami za usługi przesyłowe:</p> <p>2 – odbiorcy z kontrolą poboru mocy, 1 - odbiorcy bez kontroli poboru mocy,</p>
				<p>Kolejne cyfry 1, 2 oznaczają liczbę stref czasowych, w których prowadzone są rozliczenia za energię elektryczną:</p> <p>1 – grupa taryfowa odbiorców z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa), 2 – grupa odbiorców z rozliczeniem dwustrefowym w ciągu doby,</p>
				<p>Litery B,T oznaczają lokalizację w sieci elektroenergetycznej lub miejsca dostarczania energii elektrycznej:</p> <p>B – Bielsko-Biała, T - Tychy.</p>

3.2 W taryfie rozróżnia się :

- ceny za energię elektryczną
- stawki opłat abonamentowych
- stawki stałe opłat za usługi przesyłowe
- stawki zmienne opłat za usługi przesyłowe
- stawki opłat za przyłączenie do sieci
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

3.3 Kwalifikacja odbiorców do grup

3.3.1 Do grup taryfowych C11B, C11T, C21B, C21T, C22B, C22T zalicza się odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej całodobowo lub dwustrefowo, ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej od ilości pobranej energii, a w części stałej – od ustalonej w umowie wielkości mocy przyłączeniowej.

3.3.2 Według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych RB i RT rozliczane jest zużycie energii elektrycznej dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy. Warunkiem zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej RB i RT jest zawarcie stosownej umowy. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie stanowi iloczyn określonych w umowie mocy przyłączeniowych odbiorników i ustalonego czasu ich przyłączenia lub użytkowania, względnie procentowego udziału w ilości zmierzonej energii.

3.4 Podział doby na strefy czasowe w rozliczeniach z grupami odbiorców C22B i C22T w 2 strefach czasowych - szczytowej i pozaszczytowej przedstawia się jak niżej :

	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
- od 1 kwietnia do 30 września	8-11 i 20-21	Pozostałe godziny doby
- od 1 października do 31 marca	8-11 i 17-21	Pozostałe godziny doby

3.5. Ceny i stawki opłat w grupach odbiorców

Grupy taryfowe odbiorców C11B, C11T całodobowe dla odbiorców zasilanych z sieci NN, o mocy przyłączeniowej do 40 kW.

Wyszczególnienie	Jednostka	C 11B	C 11T
Cena za energię elektryczną - całodobowa	zł/MWh	223,29	225,69
Stawka opłaty abonamentowej	zł/miesiąc/układ pomiarowo-rozliczeniowy	1,94	
Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/kW/miesiąc	7,53	2,33
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/MWh	61,66	44,21

Grupy taryfowe odbiorców C21B, C21T całodobowe dla odbiorców zasilanych z sieci NN, o mocy przyłączeniowej ponad 40 kW.

Wyszczególnienie	Jednostka	C 21B	C 21T
Cena za energię elektryczną - całodobowa	zł/MWh	143,15	148,89
Stawka opłaty abonamentowej	zł/miesiąc/układ pomiarowo-rozliczeniowy	1,94	
Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/kW/miesiąc	14,28	14,02
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/MWh	61,66	44,21

Grupy taryfowe odbiorców C22B, C22T dwustrefowe, dla odbiorców zasilanych z sieci NN, posiadający odpowiednie układy pomiarowo-rozliczeniowe

Wyszczególnienie	Jednostka	C 22B	C 22T
Cena za energię elektryczną			
- Szczytowa	zł/MWh	218,52	240,87
- Pozaszczytowa		110,84	126,52
Stawka opłaty abonamentowej	zł/miesiąc/układ pomiarowo-rozliczeniowy	1,94	
Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/kW/miesiąc	14,28	14,02
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/MWh	61,66	44,21

Grupy taryfowe odbiorców RB, RT całodobowe dla odbiorców ryczałtowych zasilanych z sieci NN, nie posiadających odpowiednich układów pomiarowo-rozliczeniowych, lub mających układy pomiarowe niesprawne przez okres dłuższy niż 3 miesiące.

Wyszczególnienie	Jednostka	R B	R T
Cena za energię elektryczną			
- całodobowa	zł/MWh	165,74	186,92
Stawka opłaty abonamentowej	zł/miesiąc/układ pomiarowo-rozliczeniowy	1,94	
Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/kW/miesiąc	14,28	14,02
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/MWh	61,66	44,21

* - wszystkie ceny i stawki opłat zawierają podatek VAT w wys. 22 %

4. ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ.

- 4.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną ustalana jest na podstawie poboru energii zarejestrowanego przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresach rozliczeniowych według poniższej zależności:

$$O_E = m \cdot b + \sum_{i=1}^n (C_{ei} \cdot A_i)$$

gdzie:

- O_E – oznacza wysokość opłaty za energię elektryczną dla odbiorcy [zł],
 m – liczba układów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorcy,
 b – stawka opłaty abonamentowej za odczytywanie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i wystawianie rachunku [zł/m-c/układ pomiarowo-rozliczeniowy],
 C_{ei} – cena energii elektrycznej dla danej grupy taryfowej [zł/MWh],
 A_i – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy określonej grupy taryfowej w danym okresie rozliczeniowym [MWh],
 n – liczba stref czasowych w jakich rozliczany jest określony odbiorca.
- 4.2 Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.3 Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży.
- 4.4 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.5 Korekta o której mowa w pkt. 4.4. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.6 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 4.7 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 4.6 nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej przez układ pomiarowy w poprzednim lub przyszłym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku (w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej).
- 4.8 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.9 Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 4.10 Przy rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C11B, C11T, C21B, C21T, C22B, C22T z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty transformacji w wysokości 3% wskazań należy odpowiednio odejmować.
- 4.11 Odbiorcy energii elektrycznej, których obsługę handlową wykonuje sprzedawca, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.12 Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, wystawianiu rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 4.13 Opłaty abonamentowe ustalane 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.
- 4.14 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:
- a) składnika stałego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - b) składnika zmiennego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę przesyłanej / dostarczonej odbiorcy energii elektrycznej, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 4.15 Opłata za usługę przesyłową dla grup taryfowych C i R obliczana jest według następującej zależności:

$$O_p = S_{pst} \cdot P_p + S_{pzm} \cdot A_{prz}$$

gdzie:

O_p – opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{pst} – składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/kW],

P_p – moc przyłączeniowa określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o przyłączenie do sieci [kW],

S_{pzm} – składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/MWh],

A_{prz} – ilość energii elektrycznej, która zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłowych została dostarczona odbiorcy oraz zarejestrowana przez układ pomiarowo-rozliczeniowy [MWh].

- 4.16 Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych C11B, C11T, C21B, C21T, C22B, C22T, RB, RT ponoszą opłaty za usługi przesyłowe w części stałej, wyznaczonej jako iloczyn ustalonej w umowie wysokości mocy przyłączeniowej oraz stawki opłaty stałej za usługę przesyłową, obowiązującej w danej grupie taryfowej. Opłaty naliczane są miesięcznie.
- 4.17 Składnik stały stawki za usługę przesyłową, ustalony w taryfie odnosi się do mocy przyłączeniowej deklarowanej przez odbiorcę w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie sprzedaży energii elektrycznej w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.18 Moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego przy współczynniku mocy $\cos\phi = 0,93$.
- 4.19 Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go z obowiązku uiszczania opłat za składnik stały stawki za usługę przesyłową do końca roku kalendarzowego, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 4.20 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci NN, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym - w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony współczynnikiem mocy $\text{tg}\phi = 0,4$; wg zasad określonych w umowie.

5. OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII.

- 5.1 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 uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
 - b) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2. Za podstawę do ustalenia wysokości mocy przyłączeniowej oraz ilości zużytej energii elektrycznej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wielkości, jakie wystąpiły w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.
- 5.3. W przypadku odbiorców pobierających energię niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, obowiązują następujące zasady rozliczeń:
- a) Zgodnie z §38 rozporządzenia taryfowego sprzedawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych dla grupy taryfowej, właściwej dla danego odbiorcy, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
 - b) do obliczenia opłaty za zużytą energię elektryczną i opłaty zmiennej za usługę przesyłową przyjmuje się cenę jednostkową energii czynnej w strefie szczytowej lub dziennej w zależności od grupy taryfowej oraz dla odbiorców jednostrefowych cenę energii czynnej całodobową powiększoną o stawkę zmienną opłaty przesyłowej, według których jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej,

- c) do obliczenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się stawkę stałą opłaty za usługę przesyłową oraz wielkość mocy przyłączeniowej, według których jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

5.4 Zgodnie z §39 rozporządzenia taryfowego, w przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży z przedsiębiorstwem energetycznym, za każdą jednostkę tak pobranej energii przedsiębiorstwo energetyczne obciąża pobierającego opłatami za nielegalne pobieranie w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat określonych dla odbiorców danej grupy.

5.5 Podwyższone opłaty o których mowa w pkt. 5.3a oraz 5.4 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY.

- 6.1 Za przekroczenie wielkości mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w taryfie. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie organu dyspozytorskiego.
- 6.2 Dla odbiorców IV grupy przyłączeniowej nadwyżka mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej iloczyn 5-krotnej miesięcznej stawki stałej za usługę przesyłową, przewidzianą w odpowiedniej grupie taryfowej oraz ilości kW przekroczenia.
- 6.3 Do rozliczeń za przekroczenie mocy przyłączeniowej przyjmuje się największe przekroczenie zmierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.
- 6.4 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.

- 6.5 W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określenia mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując najwyższy z poborów zarejestrowanych w okresie z 3 miesięcy przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 6.6 Do rozliczeń z odbiorcami IV grupy przyłączeniowej, których układy pomiarowe nie są wyposażone we wskaźnik mocy 15-minutowej przyjmuje się moc przyłączeniową obliczoną z wielkości prądu pierwotnego przekładników prądowych w rozliczeniowym układzie pomiarowym energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\cos \varphi = 0,93$, w przypadku gdy moc przyłączeniowa nie została określona w umowie.
- 6.7 Do rozliczeń z odbiorcami grupy V przyłączeniowej przyjmuje się wielkość mocy przyłączeniowej ustalonej w dwustronnych umowach z odbiorcami .

7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE

STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 7.1 FENICE Poland Sp. z o.o. udziela bonifikaty i upustu za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców na zasadach zgodnych z §45 i §46 rozporządzenia taryfowego oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 7.2. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.
- 7.3 Upusty i bonifikaty nie przysługują odbiorcom w przypadkach:
- wystąpienia siły wyższej,
 - pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, określonej w umowie lub pobierania energii przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ większym niż 0,4.

- 7.4 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości dwukrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa.
- 7.5 Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- a) za brak powiadomienia odbiorców z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków określonych w umowie, wysokość upustu wynosi 50 zł,
 - b) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu wynosi 5 zł za każdy dzień zwłoki.
 - c) za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 10 zł.
 - d) do obliczenia wysokości bonifikat i upustów ustala się w taryfie ryczałtową stawkę bonifikaty (b_{rT}) za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby w wysokości 35 zł/h.

8. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

8.1 Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci nie przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie. Koszty realizacji przyłączenia ustala się na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów, ustalonych na podstawie projektu budowy przyłącza i zakresu niezbędnej do realizacji przyłączenia rozbudowy sieci. W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza i sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za przyłączenie i rozbudowę sieci określa umowa o przyłączenie.

8.1.1 Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza.

Lp	Rodzaj opłaty	Grupa IV	Grupa V
1	Montaż skrzynki zasilającej na szynoprzewód	1 064 zł	450 zł
2	Montaż złącza kablowego z pomiarem	3 286 zł	2 599 zł
3	Ułożenie kabla zasilającego YAKY 4x120 mm ²	56 zł/mb	-
4	Ułożenie kabla zasilającego YAKY 4x240 mm ²	88 zł/mb	-
5	Ułożenie kabla zasilającego YAKY 4x25 mm ²	-	37 zł/mb

8.1.2 Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci

Lp	Rodzaj opłaty	Stawka
1	Stacja jednofazowa wbudowana 1000 kVA – wraz z montażem	141 362 zł
2	Wyposażenie jednego pola SN	69 736 zł
3	Wyposażenie jednego pola NN	28 083 zł
4	Ułożenie kabla 15 kV i sygnalizacyjnego – 100mb	15 856 zł

8.2 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 przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci, a w przypadku gdy realizacja wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza i sieci, warunki realizacji przyłączenia i rozbudowę sieci określa umowa o przyłączenie. Zastosowanie stawek innych niż standardowe ograniczać się będzie do pojedynczych przypadków uzasadnionych szczególnymi uwarunkowaniami technicznymi lub na wyraźne życzenie odbiorcy – zawierać będzie elementy odbiegające od elementów standardowych.

8.2.1 Ryczałtowe stawki opłat za budowę typowego przyłącza.

L.p.	RODZAJ OPŁATY		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za typowe przyłącze do 5 mb	Napowietrzne	864 zł	765 zł
2		Kablowe	1 678 zł	1 500 zł
3	Za 1 mb przyłącza powyżej 5 mb	Napowietrzne	33 zł	32 zł
4		Kablowe	43 zł	31 zł

8.2.2 Ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci.

L.p.	RODZAJ OPŁATY	GRUPA IV	GRUPA V
1	Za rozbudowę sieci	25,50 zł/kW	

8.3 Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo lub w równych ratach miesięcznych, przez okres ustalony w umowie.

8.4 Stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku VAT.