



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/541-A/2/2001/AG

Warszawa, dnia 21 listopada 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

Przedsiębiorstwa Wielobranżowego „ENMECH” Sp. z o.o. z siedzibą w Sosnowcu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 17 września 2001 r. (bez znaku) uzupełnionym pismem z dnia 30 października 2001 r. (bez znaku)

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 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/120/541/U/OKA/99/BK/1/2/AS z dnia 12 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/125/541/U/OKA/99/BK/1/2/AS z dnia 12 marca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 24 września 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z 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”.

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 pkt 2,3,4,5 i § 7 ust. 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.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie planuje przyłączania nowych odbiorców.

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 wnioski 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”.

Otrzymuje:

Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „ENMECH” Sp. z o.o.
ul. Braci Mieroszewskich 124
41 – 219 Sosnowiec

**PRZEDSIĘBIORSTWO WIELOBRANŻOWE
„ENMECH” Sp. z o.o. z siedzibą w Sosnowcu**

**TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
 - 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**
- 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
 - 4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
- 5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 7. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 8. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**

1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji – Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „Enmech” Sp. z o.o. z siedzibą w Sosnowcu.
- 1.2. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - b) 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A.
- 1.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.4. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 1.5. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 1.6. Moc pobrana – największe obciążenie mocą czynną, wykazane w danym okresie rozliczeniowym przez wskaźnik mocy 15-minutowej.
- 1.7. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy lub bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.8. Niskie napięcie (nN) – poziom napięcia obejmujący napięcia nie wyższe niż 1 kV.
- 1.9. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.10. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.11. Okres umowny – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia.
- 1.12. Przyłączy – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 1.13. 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.
- 1.14. 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.
- 1.15. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 1.16. Sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii i kontrolę mocy pobranej z więcej niż jednego przyłączy.

- 1.17. Przepustowość mocowa przyłącza – obciążenie przyłącza mocą czynną, wynikające z prądu dopuszczalnego długotrwale i $\cos \varphi = 1,0$ oraz napięcia znamionowego linii napowietrznych lub kablowych, wchodzących w skład określonego przyłącza, albo też obciążenie równe mocy znamionowej transformatora zasilającego określone przyłącze.
- 1.18. Cykl handlowy – proces handlowej obsługi realizowanej przez sprzedawcę, zawierający m.in. odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, ustalenie należności, wystawienie faktury oraz jej dostarczenie odbiorcy.

2. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejszą taryfę opracowano na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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”,
- c) rozporządzenia 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- b) cen za energię elektryczną,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- f) stawek opłat dodatkowych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,

a także warunki ich stosowania.

- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług.
- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych, określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

- 3.1.1. Stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczenia energii, wartości mocy umownej, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych, ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW
C22a	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A, z dwustrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną
C21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną
C12a	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej mniejszej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego mniejszym niż 63 A, z dwustrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną
C11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej mniejszej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego mniejszym niż 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną

Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1 Dobowe strefy czasowe stosowane z odbiorcami grup taryfowych C22a i C12a

Strefy szczytowe	
ranna	wieczorna
7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰

- 3.2.2 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie zgodnie z punktem 3.2.3.
- 3.2.3 Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych, rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.3. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy lecz krócej niż trzy miesiące, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.2.4. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 3.2.5. Korekta, o której mowa w punkcie 3.2.4. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z uwzględnieniem przedawnienia roszczeń.
- 3.2.6. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędów wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów nie jest możliwe, podstawą 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 oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.7. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 4.1.1. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- składnika stałego, obliczonego na jednostkę mocy,
 - składnika zmiennego, obliczonego na jednostkę energii elektrycznej.
- 4.1.2. Opłatę przesyłową dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{\text{pol}} = S_{\text{SVn}} \cdot P_i + S_z \cdot E_{\text{pi}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{pol} – opłatę przesyłową obliczoną dla danego odbiorcy, w zł za okres rozliczeniowy,
 S_{SVn} – składnik stały stawki przesyłowej za okres rozliczeniowy, w zł/MW mocy umownej,
 P_i – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, w kW,
 S_z – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/MWh, o którym mowa w pkt. 4.1.4
 E_{pi} – ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w MWh za okres rozliczeniowy.
- 4.1.3. Część zmienna opłaty za usługę przesyłową obliczana jest jako iloczyn, określonego dla danej grupy taryfowej składnika zmiennego stawki przesyłowej oraz ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.4. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę systemową. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt. 4.1.2 przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 4.1.5. Dla celów określenia części stałej opłaty za usługę przesyłową, przyjmuje się następujące wielkości mocy:
- dla odbiorców posiadających układy pomiarowo-rozliczeniowe, wyposażone we wskaźniki mocy pobranej – moc umowną,
 - do czasu aktualizacji umów dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C11, C12a– 2,2 kW przy zasilaniu 1-fazowym oraz 6,6 kW przy zasilaniu 3-fazowym.
- 4.1.6. Moc umowną przyjętą do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę przesyłową należy zamawiać dla każdego z przyłączy – z zastrzeżeniem z punktu 4.1.10. – w terminie określonym w umowie z podziałem na lato, zima, bez możliwości jej późniejszego obniżenia. Przy braku zamówienia, do rozliczeń sprzedawca przyjmuje dla wszystkich okresów rozliczeniowych moc równą mocy umownej, obowiązującej w grudniu roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem.
- 4.1.7. Przyjęta do rozliczeń moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być wyższa od mocy odpowiadającej 120 % znamionowego prądu przekładników prądowych i nie niższa od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 4.1.8. Część stałą opłaty za usługi przesyłowe od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do liczby dni trwania tego przyłączenia w okresie rozliczeniowym, w którym nastąpiło przyłączenie.
- 4.1.9. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza z zastrzeżeniem punktu 4.1.10.
- 4.1.10. W przypadku jeśli odbiorca wyposażony jest w sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający kontrolę mocy pobranej, podstawą ustalenia części stałej opłaty za usługę przesyłową może być moc umowna określona łącznie dla przyłączy, objętych danym układem sumującym.
- 4.1.11. W przypadku opisanym w punkcie 4.1.10. wysokość części stałej opłaty sieciowej ustala się z uwzględnieniem współczynnika k , stanowiącego mnożnik mocy umownej, określonej łącznie dla przyłączy objętych układem sumującym. Współczynnik ten definiowany jest zgodnie z zależnością:

$$k = 0,8 + 0,5 \cdot \sum_{i=1}^{c-1} \left(\frac{P_{zi}}{P} \right)$$

gdzie:

P – moc umowna, w kW,

P_{zi} – przepustowość mocowa (w kW) każdego z c przyłączy określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych, za pomocą których odbiorca jest przyłączony do sieci, przy czym:

- jeśli dla dowolnego z c przyłączy zachodzi zależność $P_{zi} > P$, przyjmuje się $P_{zi} = P$,
- jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą $c > 3$ przyłączy o łącznej przepustowości większej niż potrójna wartość mocy umownej, przyjmuje się $k = 3$,
- jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą $c > 3$ przyłączy, ale przepustowość żadnego z tych przyłączy nie zaspokaja maksymalnego zapotrzebowania odbiorcy ($P_{zi} < P$), do obliczeń współczynnika k przyjmuje się wszystkie przyłącza),
- jeżeli odbiorca nie korzysta z układu sumująco-rejestrującego oraz układ pomiarowy zainstalowany jest na każdym przyłączy oddzielnie, dla każdego z tych przyłączy przyjmuje się $k = 1$,
- jeżeli odbiorca nie korzysta z układu sumująco-rejestrującego oraz układ pomiarowy zainstalowany jest wspólnie dla dwóch przyłączy, a w układzie elektroenergetycznym sieci zasilającej danego odbiorcę jest zabudowany układ samoczynnego załączenia rezerwy (SZR), to przyjmuje się $k = 2$.

4.1.12. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy ograniczeń w dostawie energii z powodu niesprawności jednego lub kilku przyłączy, powoduje zwrot części opłaty sieciowej w wysokości wynikającej ze skali obniżenia współczynnika k i czasu trwania tego obniżenia, wyrażonego w pełnych godzinach.

4.1.13. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym poziomu mocy umownej, odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty, stanowiącej iloczyn wysokości tego przekroczenia i dwukrotnej stawki sieciowej w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której dany odbiorca jest zakwalifikowany. W przypadku odbiorców, o których mowa w punkcie 4.1.10, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się z uwzględnieniem współczynnika k , określonego zgodnie z punktem 4.1.12.

4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.2.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2.2. Odbiorcy energii elektrycznej za techniczną i handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową.

4.2.3. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w §44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_n = 1,50$ zł/h.

5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

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, przerwanoego z powodu awarii 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, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	13,71 zł,
e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	137,12 zł,
f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	68,56 zł,
g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	68,56 zł,
h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	137,12 zł,
i) 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,
j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	6,86 zł,
k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,06 zł.

5.3. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.

6 OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 6.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 6.1.2. 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.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1.1., 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.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1.2., 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. od 4.1.6 do 4.1.13.,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 6.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 6.1.2. 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. od 4.1.6 do 4.1.13.,
 - 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.
- 6.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1.2. 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. od 4.1.6 do 4.1.13.,

- 3) ryczałtowej 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 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika | 6 000 kWh, |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika | 300 kWh, |
| d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 300 kWh, |

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

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].

6.6. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.

6.7. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego, z winy odbiorcy, dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę w przypadku gdy odłączania dokonano:

- | | |
|------------------------|------------|
| 1) na sieci sprzedawcy | 200,00 zł, |
| 2) w obiekcie odbiorcy | 150,00 zł. |

6.8. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:

- | | |
|--|------------|
| 1) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | 180,00 zł, |
| 2) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy | 180,00 zł, |
| 3) dla układu półpośredniego | 480,00 zł, |
| 4) układu pośredniego | 530,00 zł. |

6.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:

- | | |
|--|------------|
| 1) licznik 1-fazowy I-strefowy | 160,00 zł, |
| 2) licznik 1-fazowy II-strefowy | 180,00 zł, |
| 3) licznik 3-fazowy I-strefowy | 220,00 zł, |
| 4) licznik 3-fazowy II-strefowy | 240,00 zł, |
| 5) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 340,00 zł, |
| 6) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 370,00 zł, |
| 7) licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 400,00 zł. |

6.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

7. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 7.1. Za wszystkie usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, sprzedawca pobiera opłaty skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tych usług lub czynności, ustalane w drodze odrębnej umowy zawartej między odbiorcą a sprzedawcą.

8. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

P.W ENMECH Sp. z o.o.						
Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Grupa			
			C22a	C21	C12a	C11
1	Przesyłanie i dystrybucja					
1.1	Stadnik stały stawki sieciowej	zł/MVmc	5 573,35	5 573,35	8 244,18	8 244,18
1.2	Stadnik zmienny stawki sieciowej					
	- całodobowy	zł/MWh		69,81		95,66
	- szczytowy	zł/MWh	114,78		157,28	
	- pozaszczytowy	zł/MWh	34,43		47,18	
1.3	Stawka systemowa	zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17
2	Obrót energią elektryczną					
2.1	Cena energii elektrycznej					
	- całodobowa	zł/MWh		173,89		155,74
	- szczytowa	zł/MWh	285,90		285,90	
	- pozaszczytowa	zł/MWh	85,77		85,77	
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/pkt.pom/m	4,36	4,36	4,36	4,36