



Poznań, dnia 27 listopada 2003 r.

PREZES**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OPO-821/3829-A/6/2003/I/ED

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. z 2003 r. Nr 153, poz.1504) 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, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 30 września 2003 r.

Elektrociepłowni Kujawskich sp. z o.o.**z siedzibą w Inowrocławiu,**

posiadających statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 092998515,

zwanym w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 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”, tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/159/3829/W/OPO/2002/AJ z dnia 11 czerwca 2002 r. na wytwarzanie energii elektrycznej wraz ze zmianą z dnia 5 marca 2003 r. nr WEE/159A/3829/W/OPO/2003/AJ, koncesję nr PEE/253/3829/W/3/2002/MS z dnia 4 czerwca 2002 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/319/3829/W/3/2002/MS z dnia 4 czerwca 2002 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 30 września 2003 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.

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 taryfowego.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 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, zgodnie ze stanowiskiem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 28 czerwca 2001 r. w sprawie zwolnienia przedsiębiorstw energetycznych z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia, nie zawiera ceny energii elektrycznej wytwarzanej we własnym źródle, stawek opłat za rezerwy mocy i stawek opłat za usługi systemowe (§ 7 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 3 rozporządzenia taryfowego).

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączenia nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 7 ust. 2 pkt 1 tj.: stawek opłat za przyłączenie do sieci. Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorcy wystąpili z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

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 okresie obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone zostały w taryfie przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

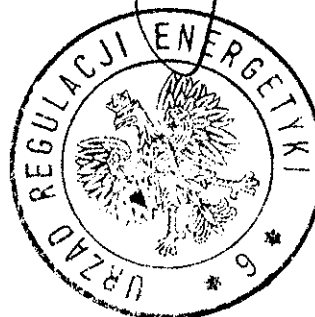
W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – 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 części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 60-780 Poznań, ul. Grunwaldzka 1.**

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 być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki



Otrzymują:

Elektrociepłownie Kujawskie sp. z o.o., ul. Fabryczna 4, 88 - 100 Inowrocław

Elektrociepłownie Kujawskie sp. z o.o.
ul. Fabryczna 4, 88 - 100 Inowrocław

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Inowrocław, 2003 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne.
2. Definicje.
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
 - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
 - 3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur.
 - 3.4. Wznowienie dostarczania energii.
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.
 - 4.2. Opłata abonamentowa.
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
 - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.2. Moc umowna.
 - 5.3. Pewność zasilania odbiorców.
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.
9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
10. Tabela cen i stawek opłat.

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Elektrociepłownię Kujawskie sp. z o.o., ul. Fabryczna 4, 88 - 100 Inowrocław, zwane dalej „dostawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - 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 nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - c) 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”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158),
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 30 maja 2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 104, poz. 971).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług (VAT) naliczony w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalne pobieranie energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, cen i stawek opłat netto, bez podatku od towarów i usług (VAT).
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1 kvarh.

2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się nie zdefiniowanego w wyżej wymienionych aktach prawnych pojęcia:

- 2.1. Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez dostawcę),
- 2.2. Usługa przesyłowa - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez dostawcę obejmującą:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdziałczego (dostawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. Okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.4. Wysokie napięcie (WN) - napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.5. Średnie napięcie (SN) - napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6. Niskie napięcie (nn) - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. EC 1 - Elektrociepłownia Inowrocław zlokalizowana w Inowrocławiu przy ul. Fabrycznej 4.
- 2.8. EC 2 - Elektrociepłownia Janikowo zlokalizowana w Janikowie przy ul. Przemysłowej 30.
- 2.9. Grupa przyłączeniowa - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną 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 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 i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - d) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 2.10. Grupa taryfowa - należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.11. Taryfa - należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez dostawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.12. Odbiorca – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z dostawcą.
- 2.13. Tangens φ – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.14. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych dostawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układów

samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w układ drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

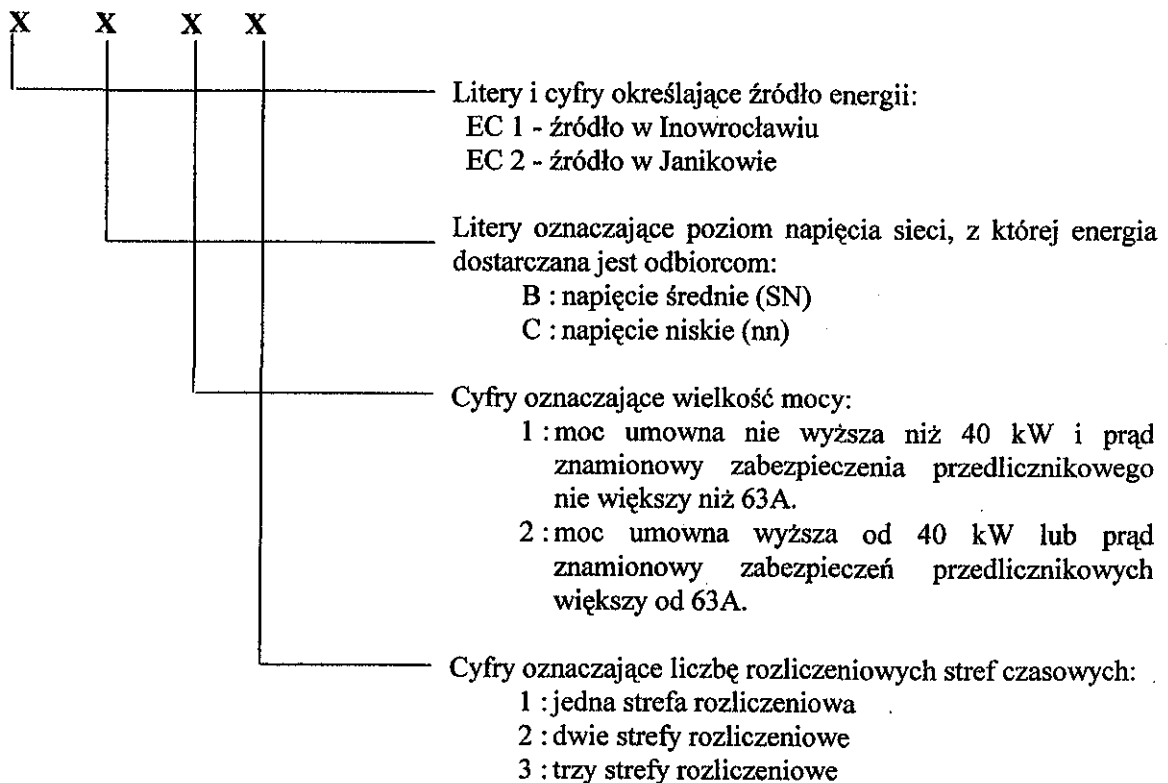
- sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
- redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
- sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli taryfowych w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt. 3.1.1.:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – EC 1 B21, EC 2 B21,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – EC 1 C11, EC 1 C21, EC 2 C11.

3.1.4. Stosowane układy pomiarowo rozliczeniowe pozwalają na rozliczanie dostarczanej energii elektrycznej do wyodrębnionych grup taryfowych według jednej strefy czasowej.

3.1.5. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,

- b) pobiera energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
 - c) może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
- 3.2.1. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej i umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.2.2. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu dostarczania tej energii, określonym w umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur
- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekta faktury, o której mowa w pkt 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędnych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie błędnych wskazań, o którym mowa w pkt 3.3.3 nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.4. Wznowienie dostarczania energii.
- 3.4.1. Dostawca jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.4.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na napięciu nn - 80,00 zł,
 - b) na napięciu SN - 120,00 zł.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

Oплата za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym jest iloczynem ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. Oplata abonamentowa

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

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

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1. Oplatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_{Sv} \cdot P + S_{zop} \cdot E$$

gdzie:

O_p - oplata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_{Sv} - składnik stały opłaty sieciowej wyrażony w zł za jednostkę mocy na miesiąc,

P - moc umowna, określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy,

S_{zop} - składnik zmienny opłaty przesyłowej wyrażony w zł/za jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.

E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Składnik zmienny opłaty przesyłowej ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej (S_{zv}) i stawkę systemową (S_{os}). Natomiast na fakturze składnik S_{zop} , o którym mowa w pkt. 5.1.1 jest sumą wyżej wymienionych stawek ($S_{zv} + S_{os}$).

5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2. Moc umowna

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

5.2.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.

5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej odbiorca ponosi opłatę w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego opłaty sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc 15 minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a.

5.3. Pewność zasilania odbiorców

5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy dostawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.

5.3.3. Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:

- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.3.4. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych 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 $b_{nt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego obowiązują opłaty określone w § 45 rozporządzenia taryfowego w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,18 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za niepowiadomienie, 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 odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,

e)	za niepowiadomienie 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 odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
g)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
h)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 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	75,91 zł,
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej

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

- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej 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 zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

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

- 7.2.1. pięciokrotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii elektrycznej określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy z rozliczaniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana,

- 7.2.2. wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 7.2.3. ilości energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt 7.2.3.lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2. odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.3.1. dwukrotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii elektrycznej określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest zakwalifikowany,
- 7.3.1.1. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
- 7.3.1.2. ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.4.1. dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 7.4.2. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
- 7.4.3. ilości energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b) i c), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.5.1. dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 7.5.2. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
- 7.5.3. 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 znamionowego licznika 300 kWh,
 d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

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 prądowego wyrażony w [A],
2. suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania wyrażona w [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe, określone w punkcie 7.5.3. są ilościami maksymalnymi. Dostawca przy ustalaniu opłat za nielegalne pobieranie energii może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości nielegalnego pobierania energii, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynności związane z wymianą 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 powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez dostawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez dostawcę, pobiera się opłaty w wysokości:
- | | |
|--|------------|
| a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | 90,00 zł, |
| b) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy | 117,08 zł, |
| c) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| d) dla układu pośredniego | 195,20 zł. |
- 7.9. Za założenie przez dostawcę w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej dla danej grupy taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

W okresie obowiązywania taryfy nie planuje się budowy przyłączy oraz rozbudowy sieci.

W związku z powyższym nie kalkuluje się stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku, gdyby istniała konieczność wykonania nieplanowanych prac związanych z przyłączeniem do sieci nowego odbiorcy, to wówczas dostawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE o korektę niniejszej taryfy.

9. Zasady stosowania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

9.1. Przedsiębiorstwo energetyczne za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie podmiotu przyłączonego do sieci pobiera opłaty według stawek zamieszczonych w poniższej tabeli:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	80,00
	a) półpośredniego	120,00
	a) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	27,00
- za każdą następną	5,00	
	powyżej 63 A	
	- za pierwszą	36,00
- za każdą następną	14,00	
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

** Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

9.1 Opłaty za inne czynności wykonywane przez dostawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy, które mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, będą pobierane według stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tych czynności i uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

10. Tabela cen i stawek opłat

L.p.	Stawka opłat i cena energii elektrycznej	Jednostka miary		Grupa taryfowa				
				EC 1 B21	EC 1 C21	EC 1 C11	EC2 B21	EC 2 C11
1.	Składnik stały opłaty sieciowej (S_{sv})	zł/kW/m-c	netto	6,41	6,11	5,57	4,60	2,72
			brutto	7,82	7,46	6,80	5,61	3,32
2.	Składnik zmienny opłaty przesyłowej (S_{zop})	zł/MWh	netto	84,86	87,73	94,33	45,00	83,27
			brutto	103,53	107,03	115,08	54,90	101,59
	w tym: - składnik zmienny stawki sieciowej (S_{zv}) - stawka systemowa (S_{os})	zł/MWh	netto	44,39	47,26	53,86	14,42	52,69
			brutto	54,16	57,66	65,71	17,59	64,28
		zł/MWh	netto	40,47	40,47	40,47	30,58	30,58
			brutto	49,37	49,37	49,37	37,31	37,31
3.	Cena za energię elektryczną czynną	zł/MWh	netto	117,21	117,21	117,21	112,47	112,47
			brutto	143,00	143,00	143,00	137,21	137,21
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	netto	18,45	18,45	18,45	19,50	19,50
			brutto	22,51	22,51	22,51	23,79	23,79

W podanych powyżej cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.