



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 11 lipca 2006 r.

OWR-4211-6/2006/13432/I-A/MB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708) oraz 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, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

„Zael-Energo” Sp. z o.o.

z siedzibą we Wrocławiu

zwanego dalej Przedsiębiorstwem,

zawartego w piśmie z dnia 16 maja 2006 r., uzupełnionego pismami: z dnia 2 czerwca, 7 i 10 lipca 2006 r.,

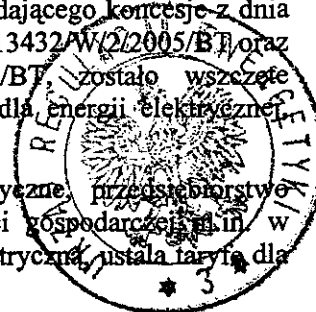
postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 18 maja 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję z dnia 22 czerwca 2005 r. na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/4/13432/W/2/2005/BT oraz na obrót energią elektryczną nr OEE/411/13432/W/2/2005/BT, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej m.in. w zakresie dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną, ustala taryfę dla



energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z przepisami, o których mowa w art. 44÷46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44÷45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

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 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).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz 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, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania.



upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:
„ZAEL-ENERGO” Sp. z o.o.
ul. Fabryczna 14 E
53-609 Wrocław

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Wincenty Rękas

„ZAEL-ENERGO” Sp. z o.o.
we Wrocławiu

TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

*Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 11 lipca 2006 r.
nr OWR-4211-6/2006/13432/I-A/MB*

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Wincenty Rekas

Wrocław, lipiec 2006 r.

Spis treści

1	Informacje ogólne
2	Definicje
3	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji.....
3.1	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
3.2	Ogólne zasady rozliczania odbiorców
3.3	Zasady korygowania wystawionych faktur.....
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
4.1	Rozliczenia za energię elektryczną.....
4.2	Oплаты abonamentowe.....
5	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....
5.1	Oплаты za świadczone usługi dystrybucji
5.2	Moc umowna.....
5.3	Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
6	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.....
7	Oплаты za nielegalny pobór energii elektrycznej
8	Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci.....
9	Oплаты za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10	Tabela cen i stawek opłat

1 Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – „ZAEL-ENERGO” Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen energii elektrycznej,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - f) opłat za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 oraz Nr 104, poz. 708) zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2005 r. Nr 261, poz. 2187),
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2004 r. Nr 267, poz. 2657).
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7 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.

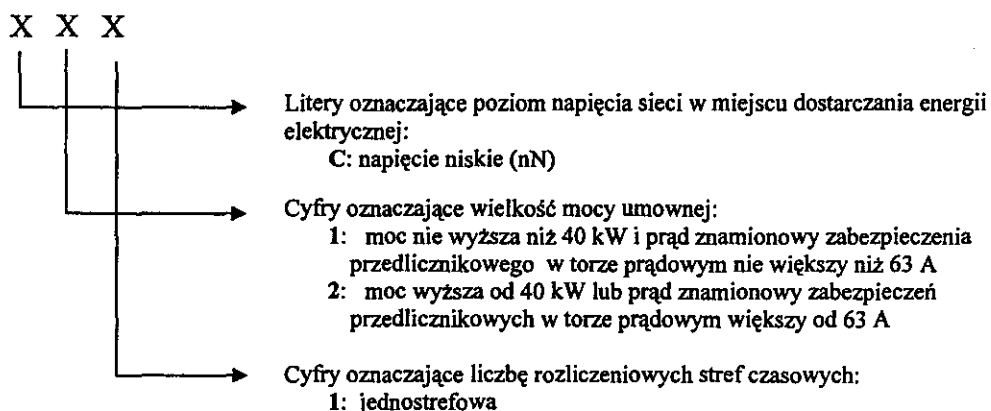
2 Definicje

- 2.1 Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 2.2 Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:
- 1) zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, opłombowane przez sprzedawcę,
 - 2) okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 3) niskie napięcie (nN) – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
 - 4) średnie napięcie (SN) – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
 - 5) usługa dystrybucji – usługa świadczona przez przedsiębiorstwo energetyczne, obejmująca:
 - dystrybucję energii elektrycznej,
 - utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w §8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



- 3.1.2 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe: C21 i C11.

- 3.1.3 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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.
- 3.1.4 Odbiorca pobierający 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.
- 3.1.5 Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w jednomiesięcznych okresach rozliczeniowych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.2.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1.
- 3.2.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.2.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobieraną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.5 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach czasowych, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane, sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.2.6 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.5 trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.2.7 Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania tej energii określonych w umowie.

3.3 Zasady korygowania 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, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.3.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których 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 błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.3.3, nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy 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 tej energii.
- 3.3.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6 Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1 Rozliczenia za energię elektryczną

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.

4.2 Opłaty abonamentowe

- 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, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane na przyłączy wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 4.2.3. Dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy opłaty ustalone są i pobierane odrębnie dla każdego przyłącza.

5 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

5.1.1 Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = (S_s \cdot P) + (S_z \cdot E + S_{os} \cdot E)$$

I	II
---	----

gdzie:

- O_p - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c,
- P - moc umowna wyrażona w kW,
- S_z - składnik zmienny stawki sieciowej wyrażony w zł/kWh,
- S_{os} - stawka systemowa wyrażona w zł/kWh,
- E - ilość energii wyrażona w jednostkach energii.
- I - część stała opłaty za usługę dystrybucyjną,
- II - część zmienna opłaty za usługę dystrybucyjną.

- 5.1.2. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 5.1.3. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

5.2 Moc umowna

- 5.2.1 Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2 Moc umowna zamawiana jest dla każdego przyłącza.
- 5.2.3 Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt 5.2.5.
- 5.2.4 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji nie ustalono inaczej.
- 5.2.5 W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie o 10 % opłaty dystrybucyjnej w części stałej z tego tytułu, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6 Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.7 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji pobierana

jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 5.2.8 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.2.9 Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

5.3.1 Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.

W określonych wyżej sytuacjach, pobierane są opłaty ustalone według zasad:

- dla punktu a) - na podstawie pkt 5.3.6. i pkt 5.3.7,
- dla punktu b) - na podstawie pkt 5.3.8,
- dla punktu c) - na podstawie pkt 5.3.9.

5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są w uzasadnionych przypadkach odbiorcy zasilani z sieci nN, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji.

5.3.3 Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych.

W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia prowadzenia rozliczeń w poszczególnych strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

5.3.4 W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

5.3.5 Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale $0,2 \div 0,4$, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

- 5.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w każdej strefie czasowej, oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 * S_{ZVn} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej, wyrażona w złotych,
 S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh,
 A – energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w MWh za okres rozliczeniowy.
- 5.3.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej.

W tym przypadku współczynnik $\text{tg}\varphi$ wyznacza się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
 A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.
- 5.3.8 W przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.9 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

6 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii

- 6.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu 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 jeden 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.

7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat, w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 3) ilości pobranej energii, w 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 ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy jeden 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), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 - krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy jeden amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy jeden amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy jeden amper prądu obliczeniowego I_0	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 [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6 Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7 Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej

L.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,52 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem

2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli: a. dla układu bezpośredniego b. dla układu pośredniego c. dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucji w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8 Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci

8.1 Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- 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 niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 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.

8.2 Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70 %, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

- 8.4 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Opłatę za przyłączenie oblicza się według następującego wzoru:

$$O_{PS} = S_m \cdot P_p$$

gdzie:

O_{PS} – opłata za przyłączenie, w zł,

S_m – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 8.12,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, w kW, określona w umowie o przyłączenie.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo-pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

- 8.5 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej, zgodnie ze wzorem

$$O_p = S_m \cdot (P_p - P_d)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie, w zł,

S_m – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 8.12,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, w kW, określona w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW.

- 8.6 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę za przyłączenie, ustaloną zgodnie z punktem 8.5 oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczonej na podstawie punktu 8.7 taryfy, zgodnie ze wzorem:

$$O_p = S_m \cdot (P_p - P_d) + N_{rz} \cdot (P_d / P_p)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie, w zł,

S_m – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 8.12,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, w kW, określona w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW,

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na przebudowę istniejącego przyłącza, w zł.

- 8.7 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy przyłączeniowej dokonywaną na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie całkowitych rzeczywistych nakładów poniesionych na jego realizację.

- 8.9 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.10 W sytuacji gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.
- 8.11 Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.
- 8.12 Tabela stawek opłat za przyłączenie, dla IV i V grupy przyłączeniowej.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW	
	zasilanie napowietrzne	zasilanie kablowe
IV	90,05	116,96
V	101,43	127,31

- 8.13 Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:

- a) 120,00 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
- b) 240,00 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim napięciu,

którą, w przypadku gdy dojdzie do zawarcia stosownej umowy o przyłączenie zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet opłaty za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiścił.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia, od realizacji tych warunków przyłączenia lub nie zawarcia umowy o przyłączenie w okresie ważności warunków przyłączenia, przedpłata nie podlega zwrotowi.

Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie powoduje obowiązku uiszczenia przez podmiot kolejnej przedpłaty.

- 8.14 Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

9 Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	
	a) na napięciu nN	66,75
	a) na napięciu SN	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	95,12 zł w przypadku, gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	4.1.1 Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika instalacyjnego w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nN b) w sieci SN	183,57 267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę - za każdą następną	23,40 zł 5,00 zł

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

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

10 Tabela cen i stawek opłat

CENA I STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPY TARYFOWE	
	C21	C11
Obrót		
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1347	0,1347
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.*	13,00	13,00
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1486	0,0971
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,00	1,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.**	13,00	13,00

*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji.

***) stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

ZAEL-ENERGO Sp. z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Andrzej Balsewicz

ZAEL-ENERGO Sp. z o.o.
ul. Fabryczna 14E, 53-609 Wrocław
NIP 894-262-44-90, Regon 020042514
Tel. (071) 354 62 23, Fax (071) 354 62 25