



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-4211-14/(11)/2010/4985/V/WL

Łódź, dnia 3 lutego 2011 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) 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 późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 15 czerwca 2010 roku
Przedsiębiorcy działającego pod firmą
CELSA „Huta Ostrowiec” Sp. z o.o.
z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim

posiadającego:

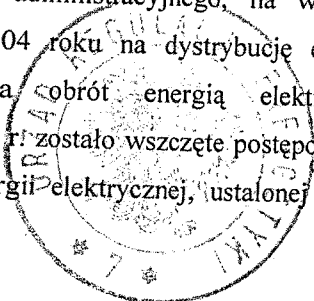
- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 527-23-12-319,
- 2) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym Przedsiębiorców KRS: 0000123124,

postanawiam zatwierdzić

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorcy posiadającego koncesję z dnia 5 maja 2004 roku na dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/273/4985/W/OŁO/2004/PL oraz na obrotów energią elektryczną Nr OEE/370/4985/W/OŁO/2004/PL, w dniu 25 czerwca 2010 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia V taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorcę.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorca opracował taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 i Nr 207, poz. 1498), a także postanowieniami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

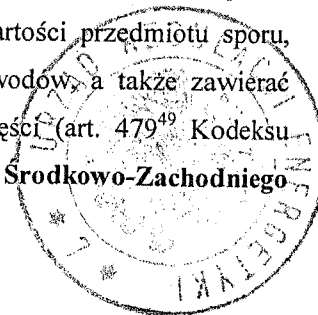
Ustalone przez Przedsiębiorcę w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorcy i jest właściwy z punktu widzenia interesów samego Przedsiębiorcy jak również obsługiwanych odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 przepisany 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 Środkowo-Zachodniego**



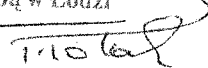
**CELSA „Huta Ostrowiec” Sp. z o.o.
w Ostrowcu Świętokrzyskim**

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

MINIJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9 lutego 2011 r.
oto-421-41(1)/2011/UR/5/F/ML

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi


Tadeusz Polak

Ostrowiec Świętokrzyski, 2011 r.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
SZKOLNEGO ZACHODNIOGÓRZĄT
ul. Żeromskiego 84 C
90-550 Łódź

Spis treści

1	Informacje ogólne	3
2	Definicje	4
3	Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji	4
3.1	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	4
3.2	Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	5
3.3	Zasady korygowania wystawionych faktur.....	6
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	7
4.1	Oplaty za świadczone usługi dystrybucji	7
4.2	Moc umowna.....	8
5	Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej	9
6	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.....	10
7	Oplaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej	11
8	Zasady ustalania i stosowania opłat za przyłączanie do sieci	13
9	Oplaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....	14
10	Tabele stawek opłat.....	15

1 Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa ustalona przez spółkę CELSA „Huta Ostrowiec” Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim, zwaną dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2 Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
 - c) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - e) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
 - f) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn.zm.), zwanej dalej „ustawą”;
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;
 - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązywaniem umów długoterminowych sprzedaży umów i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905) zwanej dalej „ustawą o KDT”;
 - e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej;
 - f) komunikatu Prezesa URE Nr 31/2010 z dnia 25 października 2010 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.
- 1.4 Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5 Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.
- 1.6 Ustalone w taryfie stawki nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 ul. Chałubińskiego 94 C
 90-550 Łódź

2 Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.

Tangens ϕ ($\text{tg}\phi$) – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

Umowa - oznacza umowę sprzedaży energii elektrycznej, umowę o świadczenie usług dystrybucji albo umowę kompleksową.

Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez przedsiębiorstwo, obejmująca dystrybucję energii elektrycznej oraz utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

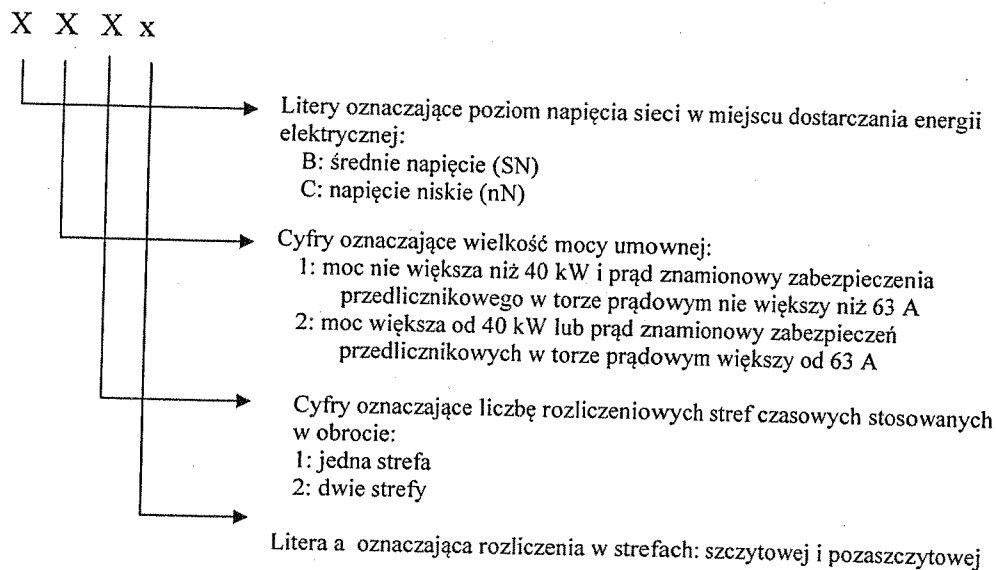
Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, (opłombowane przez Przedsiębiorstwo).

3 Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji

3.1 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

3.1.1 Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



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

- a) B21- dla odbiorców zasilanych z sieci SN,
- b) C22a, C21, C11- dla odbiorców zasilanych z sieci nN.

- 3.2.7 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
- W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.2.8 W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.2.7.
- 3.2.9 W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej wg, której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.
- 3.2.10 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.9, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.2.11 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

na napięciu SN	111,19
na napięciu nN	74,13

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, przedsiębiorstwo 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 wielkości błędu, 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 na podstawie okresu poprzedniego 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.

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

4.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

- 4.1.1 Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{pi} + S_{oSI} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
 S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej, [w zł/MW/ m-c lub zł/kW/m-c mocy umownej];
 P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy [w kW];
 S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, [w zł/MWh lub zł/kWh];
 E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
 S_{oSI} – stawka jakościowa, [w zł/MWh lub w zł/kWh];
 E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh lub kWh];
 S_{op} – stawka opłaty przejściowej [w zł/kW/m-c mocy umownej];
 O_a – opłata abonamentowa, [w zł];

- 4.1.2 Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1 i składnika S_{SVn} .
- 4.1.3 Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1 i stawki S_{op} .
- 4.1.4 Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.5 Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.1.6 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ul. Żurawska 15, 00-550 Łódź
tel. 22 62 62 62 62, 22 62 62 62 62
e-mail: ure@ure.gov.pl

4.2 Moc umowna

- 4.2.1 Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie.
- 4.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 4.2.3 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 4.2.4 Moc umowna dla każdego z miejsc 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.
- 4.2.5 W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.6 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- 4.2.7 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 4.2.8 W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa.
- 4.2.9 Jeżeli w wyniku zarządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci moc pobrana jest większa od mocy umownej, to Przedsiębiorstwo nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - b) innych działań odbiorcy, wymuszających na Przedsiębiorstwie wydanie stosownych zarządzeń,
 - c) uszkodzeń przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzeń Przedsiębiorstwa, służących do dostarczania energii danemu odbiorcy.

gfh

5 Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$
lub
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej, czynnej,
lub
 - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 5.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 5.3 Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 5.4 Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona, w warunkach przyłączenia lub w umowie do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.5 Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt.5.8.
- 5.6 W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, odrębnie w każdej strefie czasowej określony, jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.7 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w danym okresie rozliczeniowym, o której mowa, w pkt. 5.1 lit. a) całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{\pi} \times \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

ORGAN REGULACJI ENERGETYKI
SKŁAD: O. ZACHODZIŃSKI, J. TENENOWY
ul. Żeromskiego 94 k.
90-550 Łódź

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;

C_{Tk} – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;

k – ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk} ;

$\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.4.

$\text{tg}\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej, określony zgodnie z pkt. 5.5;

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

5.8 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 5.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\Delta E b}{A} + \operatorname{tg} \varphi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub w Kvarh,

$\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.4.,

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

5.9 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 5.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

5.10 Krotność k , o której mowa w pkt. 5.7. i 5.9 dla poszczególnych poziomów napięć wynosi odpowiednio:

- a) $K_{SN} = 1,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
b) $K_{nn} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nn.

5.11 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

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

6.1 Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 6,00 \text{ zł/godzinę}$.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
SĄDOWO-ADMINISTRACYJNY
ul. Żeromskiego 94 C
90-550 Łódź

- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2009 r. wyniosło 3102,96 zł (M.P. z 2010 r., Nr 7, poz. 67).

7 Oplaty za nielegalne pobieranie 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 albo 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 Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

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.

7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

afz

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 ul. Żeromskiego 94 C
 00-550 J. P.

7.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa, w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - 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 nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując,

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ilości energii, uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - 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,
 - 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 w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 SKŁADNIK ZACHOWAŃ I ODDZIAŁ TENOWY
 ul. Żeromskiego 94 C
 90-550 Łódź

7.6 Opłaty, o których mowa w pkt 7.3 oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.7 Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących 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.	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 46,33 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 opłombowaniu, 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 półpośredniego c. dla układu pośredniego	108,49 zł 135,66 zł 180,87 zł
3.	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 105,62 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 46,33 zł.
4.	Założenie plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składowa stała stawki opłaty dystrybucji w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8 Zasady ustalania i stosowania opłat za przyłączanie do sieci

Niniejsza Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, gdyż Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia Odbiorców do sieci w okresie obowiązywania Taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie Odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

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

Lp.	Wyszczególnienie *	Oплата за czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN	74,13 zł
	b) na napięciu SN	111,19 zł
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	74,13 zł
	b) półpośredniego	111,19 zł
	c) pośredniego	157,52 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzanie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) **	105,62 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo – rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***:	92,67 zł.
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa:	46,33 zł.
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa:	
	a) w sieci nN	203,84zł.
	b) w sieci SN	296,51 zł.
8.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	25,89zł.
	- za każdą następną	5,44 zł.
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymywania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	99,95 zł.

*We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

** Oplaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

*** Oplaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 SKRÓTU: ZACHOWAJCIE SIĘ! TERMO
 ul. Żeromskiego 94 C
 90-550 Łódź

9.1 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1, opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19, 99 zł za dojazd do odbiorcy.

10 Tabele stawek opłat

STAWKI OPŁATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	B21
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	88,44
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.	28,00

STAWKI OPŁATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C22a	C21	C11
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	178,45	98,75	130,80
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,00	5,98	5,98
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22	1,22	1,22
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.	28,00	28,00	8,50

PEŁNOMOCNIK
 d/s taryf dla energii elektrycznej
 ciepła i gazu
Justyna Dziarmaga