



Łódź, dnia 18 lutego 2009 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-4211-38/(5)/2008/1249/IX/MM

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 19 grudnia 2008 roku
przedsiębiorstwa energetycznego
PGE Elektrownia Bełchatów SA
z siedzibą w Rogowcu

posiadającego:

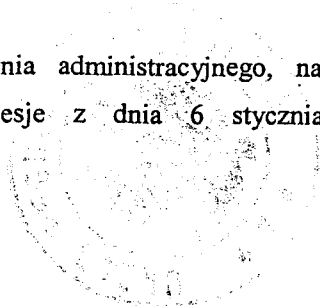
- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 769-050-24-95,
- 2) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym KRS: 0000032334,

postanawiam zatwierdzić

ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne 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 Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesje z dnia 6 stycznia 2000 r.,



Nr PEE/201/1249/W/1/2/2000/AS - na dystrybucję energii elektrycznej oraz OEE/231/1249/W/1/2/2000/AS na obrót energią elektryczną, w dniu 22 grudnia 2008 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

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 Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 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, z późn. zm.), 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 Przedsiębiorstwo energetyczne 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 Przedsiębiorstwa energetycznego i jest właściwy z punktu widzenia interesów samego Przedsiębiorstwa energetycznego 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 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 Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
 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, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Środkowozachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

ul. Uniwersytecka 2/4

01-637 0000

01-637 0000

W dniu 16 grudnia 2008 r. uiszczono opłatę
skarbową w wysokości 10 zł na rachunek
nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.


Andrzej Kucharski

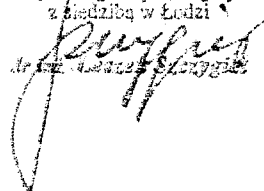
Otrzymuje:
PGE Elektrownia Bełchatów SA
97-406 Bełchatów 5
Rogowiec, ul Energetyczna 7

PGE ELEKTROWNIA BĘŁCHATÓW S.A.
ul. Energetyczna 7
97-406 Bełchatów 5

TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SEKCYJA IAK (PA) STANOWI
ZAPŁACENIA
DŁUGOŚĆ PRZEKROJU
data: 13 lutego 2009
010-4211-38(S)/R008/1219/IX/MM

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi



Bełchatów 2009 r.

2

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne energii elektrycznej
 - 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 usługi dystrybucyjne
 - 4.1. Opłaty za świadczenie usług dystrybucyjnych
 - 4.2. Moc umowna
 - 4.3. Opłata abonamentowa
 - 4.4. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej
5. Bonifikaty, za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej
6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci
8. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
9. Tabele stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych.

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – PGE Elektrownia Bełchatów S.A. z siedzibą w Rogowcu, zwanej dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa określa:
 - a) stawki opłat za usługi dystrybucyjne,
 - b) stawki opłat abonamentowych,
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - d) sposób ustalania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - e) opłaty dodatkowe za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, ze 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, ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007r., Nr 130, poz.905), zwanej dalej „ustawą o KDT”.
- 1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 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 stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

2. Definicje

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

3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne energii elektrycznej

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy rozliczani są za świadczone usługi dystrybucyjne według stawek opłat właściwych dla zdefiniowanych w niniejszej taryfie grup taryfowych. Podział odbiorców

na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w §6 ust.1 rozporządzenia taryfowego.

- 3.1.2. W zakresie prowadzonej działalności związanej z dystrybucją energii elektrycznej ustala się stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych, następujące grupy taryfowe:
- Grupa C11 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1kV) o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW, rozliczanych z pobranej energii jednostrefowo.
 - Grupa C21 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1kV) o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW, rozliczanych z pobranej energii jednostrefowo.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych.
- 3.2.2. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zgodnie z pkt.3.2.1. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 3.2.3. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego życzenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.
- 3.2.4. PGE Elektrownia Bełchatów S.A. jest obowiązana do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art.6 ust.3 i 3a ustawy, jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca wstrzymanie dostarczania.
- 3.2.5. 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 71,74 zł na napięciu nN.

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 uprzednio 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 wykazanych 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 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 dystrybucyjne.

4.1. Opłaty za świadczenie usług dystrybucyjnych.

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy oblicza się według następującej zależności:

$$O_d = S_s \times P + S_p \times P + S_z \times E_p + S_j \times E_k + O_a$$

gdzie:

- O_d - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_s - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW/m-c mocy umownej];
- S_p - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW/m-c mocy umownej];
- P - moc umowną danego odbiorcy [w kW];
- S_z - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh];
- E_p - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh];
- S_j - stawka jakościowa [w zł/MWh];
- E_k - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę [w MWh];
- O_a - opłata abonamentowa [w zł/m-c]

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn wielkości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej.

4.1.3. Opłatę dystrybucyjną w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym oraz wartości składnika zmiennego stawki sieciowej w danej grupie taryfowej.

4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej określonej w umowie i stawki, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

4.1.5. Opłatę za usługę dystrybucyjną w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

4.2. Moc umowna.

- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie.
- 4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 4.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy 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. Za przekroczenie 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:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, lub
 - 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.

4.3. Opłaty abonamentowe.

- 4.3.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.3.2. 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 odbiorcę.

4.4. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej

- 4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- 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
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego niskiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilania z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze

indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.

4.4.3. Współczynnik 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 wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

4.4.4. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$) w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 4.4.1. lit.a), w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k * C_{rk} * \left\{ \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right\} * A \quad [\text{zł}]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł.,

C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust.2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,

$\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.4.3,

$\text{tg}\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

A – energia czynna w strefie w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh,

k – ustalona w pkt.4.4.6 taryfy krotność ceny C_{rk} .

4.4.5. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt 4.4.1 lit. b) i c) i ustalonej w pkt 4.4.6 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.

4.4.6. Współczynnik „k”, o którym mowa w pkt 4.4.5 wynosi:

	w roku 2009	w roku 2010
na napięciu nN	2,0	3,0

5. Bonifikaty, za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.

5.1 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 w § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $(b_{rn}) = 2,11$ zł/godzinę.

5.2. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

1)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 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 2007r. wyniosło 2.691,03 zł (M.P. z 2008 r. Nr 13, poz.139).
2)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.
3)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.
4)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.
5)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.
6)	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 – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.
7)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.
8)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 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.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 1., sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla 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 w wysokości jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh;

R

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2., sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności cen 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.

6.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, sprzedawca 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) wielkości mocy umownej określonej w umowie
- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, sprzedawca 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) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego - 3000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego, przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika - 6000kWh,
 - c) dla układu trójfazowego, przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh.

- 6.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4. i 6.5, są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7. Opłaty, o których mowa w pkt.6.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.8. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii:

Lp.	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 44,84 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	105,00 zł. 131,30 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 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł.
4.	Założenie na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Ilość 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, wymagającego zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, dlatego więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia podmiotów z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

8. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

L.p.	Wyszczególnienie ^{*)}	Stawka zł za czynność (netto)
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii na napięciu nN:	71,74
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	71,74
	b) pośredniego	107,61
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego ^{**)}	- 102,23 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu. ^{***)}	89,69
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy, w sieci nN	197,29
8.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	
	za pierwszą plombę	25,06
	za każdą następną	5,27
9.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ^{****)}	96,73

^{*)} we wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

^{**)} opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

^{***)} opłaty 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 i sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

Rv

9. Tabele stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych.

Lp	Wyszczególnienie	J.m.	Grupa Odbiorców	
			C11	C21
1.	Stawki opłat za usługę dystrybucyjną			
	a) składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,65	5,49
	b) składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	123,05	168,17
	c) stawka jakościowa	zł/MWh	9,82	9,82
	d) stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT	zł/kW/m-c	1,38	1,38
2.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c /odbiorcę	9,53	9,53

PGE Elektroenergetyka Regionalna S.A.
Władysław Żurawski
Dyrektor Techniczny

PGE Elektroenergetyka Regionalna S.A.
Krzysztof Domagała
Dyrektor Techniczny