Katowice, dnia marca 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OKA-4211-32(9)/2007/2008/1366/III/HM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b) i c 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, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170 poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) 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:

NITROERG Spółka Akcyjna

z siedzibą w Bieruniu (zwanego dalej „Przedsiębiorstwem")

wniosku złożonego w dniu 14 listopada 2007 r.

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 14 listopada 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 10 września 2004 r., nr PEE/280/1366/W/2/2004/BT na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej ze zmianą, oraz z dnia 10 września 2004 r., nr OEE/379/1366/W/2/2004/BT na obrót energią elektryczną ze zmianą, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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 uwzględniło postanowienia 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).

Stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie 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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej

doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją 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
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Otrzymują:
NITROERG S.A.
ul. Chemików 135
43-150 Bieruń

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Starszy inspektor
w Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Henryka Skarzyńska

NITROERG S.A.
z siedzibą w Bieruniu
ul. Chemików 133
43-150 BIERUŃ

TARYFA

dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

dnia [illegible] nr [illegible] HM

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

Bieruń 2008 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA 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 USŁUGI DYSTRYBUCJI
   - *4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI*
   - *4.2. MOC UMOWNA*
5. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
10. TABELA STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa NITROERG S.A. z siedzibą w Bieruniu, zwanego dalej "Przedsiębiorstwem", obowiązuje odbiorców, przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa, 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 świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
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, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905), 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 2007 r. Nr 128, poz. 895 i Nr 207, poz. 1498), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym";
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 i Dz. U. z 2008 r. Nr 30, poz. 178), zwanego dalej "rozporządzeniem systemowym";
d) 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), zwanej "ustawą o KDT".

1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. 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.

1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z tymi odbiorcami stawki opłat oraz warunki ich stosowania, wynikające z niniejszej taryfy.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz w rozporządzeniu taryfowym i systemowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

2.1. Przedsiębiorstwo – NITROERG S.A. z siedzibą w Bieruniu, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie udzielonej koncesji.

2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem.

2.3. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X

Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

C: napięcie niskie (nN),

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

2: moc większa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przelicznikowych w torze prądowym większy niż 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: rozliczenie jednostrefowe.

3.1.3. Na podstawie zasad podziału odbiorców, określonych w punkcie 3.1.2., dla odbiorców zasilanych z sieci nN ustala się grupy taryfowe C21 i C11.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. 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.

3.1.5. Odbiorca który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.6. 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.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców, chyba że umowa między Przedsiębiorstwem a odbiorcą stanowi inaczej.

3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w innych okresach, niż okres miesięczny.

Z upoważnienia
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

3.2.3. Jeśli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości i trendu jej poboru przez odbiorcę w okresie ostatnich dwu lat.

3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym jest mowa w punkcie 3.2.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za świadczone usługi dystrybucji, to:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu;

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.2.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo. W przypadku braku tych urządzeń wielkość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej, a straty energii biernej w wysokości 10 % energii biernej, wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.2.6. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.2.5. odpowiednio odejmuje się.

3.2.7. 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 69,72 zł.

3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za dostarczoną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 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 punkcie 3.3.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej i wskazanej 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.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

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 USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1.1. Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorcy zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} – opłatę za usługę dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy, w zł;
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej, w zł/MW lub zł/kW mocy umownej;
- P_i – moc umowną, określoną dla danego odbiorcy zgodnie z punktem 4.2., w MW lub 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 okresie rozliczeniowym, ustalonym w taryfie, w zł/MWh lub zł/kWh;
- S_{oSJ} – składnik jakościowy stawki systemowej, w zł/MWh lub zł/kWh;
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej, zużytej przez odbiorcę korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub kWh;
- S_{op} – stawkę opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/kW mocy umownej;
- O_a – opłatę abonamentową, w zł.

4.1.2. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami od 1 kwietnia 2008 r., stanowi iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

4.1.3. Opłata stała za usługę dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie.

4.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.1.5. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, ponoszą na rzecz Przedsiębiorstwa opłatę, zwaną opłatą abonamentową.

4.1.6. Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.1.7. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorców posiadających umowę kompleksową albo umowę o świadczenie usług dystrybucji.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

4.1.8. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowy dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.

4.2. MOC UMOWNA

4.2.1. Moc umowna jest określona 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. Przy braku zamówienia, do rozliczeń przyjmuje się moc umowną z roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem.

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 niższa 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 mocy umownej za zgodą Przedsiębiorstwa w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty stałej o 20 % dla całego okresu objętego korektą.

4.2.6. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:

a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, lub
b) 10-krotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczona w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. 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. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Przedsiębiorstwa lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa.

5. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

a) współczynnikowi mocy tg φ wyższemu od umownego współczynnika tg φ_0 (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tg φ_0, lub
b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii czynnej, lub
c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

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 w okresie rozliczeniowym podlega ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tg φ_0 – gdy tg φ > tg φ_0, zmierzona całodobowo.

5.4. Wartość współczynnika tg φ_0 jest określona na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości tg φ_0 = 0,4 chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy tg φ_0 nie może być niższa od wartości tg φ_0 = 0,2. Jeżeli wartość współczynnika tg φ_0 nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również tg φ_0 = 0,4.

5.5. Wartość współczynnika mocy tg φ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo (w Mvarh lub kvarh) i energii czynnej, pobranej całodobowo (w MWh lub kWh).

5.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej, pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika tg φ_0 w okresie rozliczeniowym, o której mowa w punkcie 5.1. lit. a), oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \cdot C_{rk} \cdot \left(\sqrt{\frac{1+\mathrm{tg}^2\varphi}{1+\mathrm{tg}^2\varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie:

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;

k – ustalona w punkcie 5.8. krotność ceny C_{rk};

tg φ_0 – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z punktem 5.4.;

tg φ – współczynnik mocy, określony zgodnie z punktem 5.5.;

A – energia elektryczna pobrana całodobowo, wyrażona w MWh lub kWh.

5.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikająca z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w punkcie 5.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 5.8. krotności „k" ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

5.8. Krotność „k" o której mowa w punktach 5.6. i 5.7. dla odbiorców zasilanych z sieci nN wynosi:

k = 1,71 w 2008 r., k = 2,40 w 2009 r. oraz k = 3,0 w 2010 r.

5.9. W przypadku, jeśli odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, opłaty za nadwyżkę pobranej energii biernej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 37 ust. 1 i 2 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_{rT} = 2,05 zł/godz.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, ogłaszanego w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Wynagrodzenie to w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2691,03 zł (M.P. Nr 13, poz. 139).

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowy kompleksowej,
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 punkcie 7.1., ppkt 1), Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć odbiorcę nielegalnie pobierającego tę energię opłatami w wysokości 5-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której odbiorca byłby zakwalifikowany zgodnie z kryteriami określone w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz 5-krotności 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 w wysokości, jak niżej:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh (Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

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.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności 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 w wysokości jak niżej:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2-krotności 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) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
   a) dla układu jednofazowego – 3 000 kWh,
   b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6 000 kWh,
   c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika – 300 kWh,
   d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh,
   e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A 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, w 1/kV;

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kV;

I – mniejsza z następujących wielkości:

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

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

7.6. Ilości ryczałtowe pobranej energii elektrycznej, o których mowa w punktach 7.2, 7.4 i 7.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Opłaty o których mowa w punkcie 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące 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, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 43,58 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 punkcie 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 102,04 zł 127,60 zł 170,12 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 99,35 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 43,58 zł
4.	Założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	Iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty dodatkowe:

L. p.	Wyszczególnienie	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej na nN	69,72
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	 69,72 104,52 148,16
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) *)	Kwota 99,35 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną, przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwota 43,58 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 lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu**)	87,16
6.	Nadzór pełniony nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa (opłata za każdą godzinę nadzoru)	43,58
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa w sieci nN	191,73
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	 24,35 5,12
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ***)	94,00

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

**) 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 a Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

10. TABELA STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

L. p.	Wyszczególnienie	Grupa taryfowa	
		C21	C11
1.	Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c]	3,60	2,20
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1018	0,1170
3.	Składnik jakościowy stawki systemowej [zł/kWh]	0,0097	0,0097
4.	Stawka opłaty zgodnej z art. 9 ust. 4 ustawy o KDT *) [zł/kW/m-c]	2,80	2,80
5.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/układ pom./m-c]	1,75	1,17

*) Opłata obowiązuje w rozliczeniach od dnia 1 kwietnia 2008 r.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

PROKURENT
mgr inż. Bożena Urbanek

Członek Zarządu
Dyrektor Ekonomiczno-Handlowy
Józef Dulian