



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKA-821/78-A/6/2001/I/PS

Katowice, dnia 17 września 2001 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 oraz art. 49 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz na podstawie art. 105 § 1 w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 25 maja 2001 r.,

uzupełnionego pismami z dnia 20 czerwca 2001 r. oraz z dnia 20 lipca 2001 r.

„Elektrociepłowni Marcel” Sp. z o.o.

z siedzibą w Radlinie

posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON 276160089

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

1. zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.
2. umorzyć postępowanie w części dotyczącej wniosku Przedsiębiorstwa o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej wytwarzanej w Zakładzie nr 1 Elektrociepłownia Marcel, zlokalizowanym w Radlinie, która sprzedawana jest na rynku konkurencyjnym odbiorcom

kupującym energię na napięciu 110 kV, nie będącym jednocześnie odbiorcami końcowymi przyłączonymi bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 13 września 2000 r. nr WEE/67/78/N/1/2/2000/AS - na wytwarzanie energii elektrycznej, z dnia 28 listopada 1998 r. nr PEE/58/78/W/1/98/AS ze zmianą z dnia 5 maja 2000 r. nr PEE/58A/78/W/1/2/2000/AS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 28 listopada 1998 r. nr OEE/60/78/W/1/98/AS ze zmianą z dnia 18 kwietnia 2000 r. nr OEE/60A/78/W/1/2/2000/AS - na obrót energią elektryczną, w dniu 25 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) ceny energii elektrycznej,
- 2) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat abonamentowych

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

Ceny energii elektrycznej, która nie jest wytwarzana w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła oraz stawki opłat zamieszczone w taryfie ustalone zostały na podstawie planowanych rocznych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, a także kosztów modernizacji i rozwoju oraz kosztów realizacji inwestycji z zakresu ochrony środowiska (§10 rozporządzenia taryfowego).

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej.

Jednocześnie dnia 28 czerwca 2001 r. działając na podstawie art. 49 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, ogłosiłem moje stanowisko w sprawie zwolnienia przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem i obrotem energią elektryczną z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia. W związku z tym z dniem 1 lipca 2001 r. zwolniłem niektóre przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie lub obrót energią elektryczną z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryf dla energii elektrycznej. Powyższe zwolnienie czyni bezprzedmiotowym postępowanie w części dotyczącej zatwierdzenia taryfy w zakresie ceny dla energii elektrycznej w Zakładzie nr 1 Elektrociepłownia Marcel, zlokalizowanym w Radlinie, która dostarczana jest odbiorcom kupującym energię na napięciu 110 kV, nie będącym jednocześnie odbiorcami końcowymi przyłączonymi bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa, i jako takie powoduje konieczność umorzenia postępowania zgodnie z art. 105 § 1 Kpa, który stanowi, że gdy postępowanie z jakiegokolwiek przyczyny stało się bezprzedmiotowe, organ administracji publicznej wydaje decyzję o umorzeniu postępowania.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

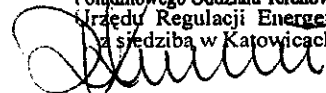
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach



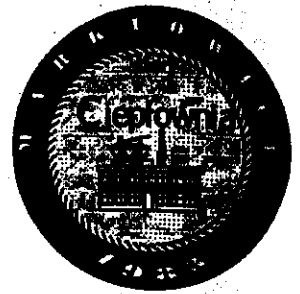
Dorota Kozioł

Otrzymuje:

„Elektrociepłownia Marcel” Sp. z o.o.
ul. Hutnicza 1
44-310 Radlin



**„Elektrociepłownia Marcel”
Sp. z o.o.
ul. Hutnicza 1
44-310 Radlin**



**TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć zawartych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – „Elektrociepłownia Marcel” Sp. z o.o. z siedzibą w Radlinie (zwane w dalszej części taryfy EC Marcel);
- **odbiorca** - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099);
- **usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez EC Marcel na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych;
- **miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej;
- **okres rozliczeniowy** - okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej;
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń;
- **moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut;
- **moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny;

- **moc pobrana** - największe obciążenie mocą czynną, wykazane w danym okresie rozliczeniowym przez wskaźnik mocy 15-minutowej;
- **nielegalny pobór energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową;
- **średnie napięcie** - poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV;
- **niskie napięcie** - poziom napięcia obejmujący napięcia nie wyższe niż 1 kV;
- **przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią;

CZĘŚĆ II

Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe:

- a) Ustala się, stosownie do poziomu napięcia sieci, z której dostarczana jest energia elektryczna do odbiorców i liczby stref czasowych, następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW
B21 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.

- b) 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.
- c) Odbiorca spełniający wymagane warunki i kryteria, może wystąpić do przedsiębiorstwa energetycznego o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż

raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

2. Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w grupie taryfowej B23:

Miesiąc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
Styczeń	7 - 13	16 - 21	13 - 16 21 - 7
Luty	7 - 13	16 - 21	13 - 16 21 - 7
Marzec	7 - 13	16 - 21	13 - 16 21 - 7
Kwiecień	7 - 13	19 - 22	13 - 19 22 - 7
Maj	7 - 13	19 - 22	13 - 19 22 - 7
Czerwiec	7 - 13	19 - 22	13 - 19 22 - 7
Lipiec	7 - 13	19 - 22	13 - 19 22 - 7
Sierpień	7 - 13	19 - 22	13 - 19 22 - 7
Wrzesień	7 - 13	19 - 22	13 - 19 22 - 7
Październik	7 - 13	16 - 21	13 - 16 21 - 7
Listopad	7 - 13	16 - 21	13 - 16 21 - 7
Grudzień	7 - 13	16 - 21	13 - 16 21 - 7

CZĘŚĆ III

Oplaty za przyłączenie do sieci

EC Marcel nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

CZĘŚĆ IV

Ogólne zasady rozliczania odbiorców i zasady korygowania wystawionych faktur

1. Ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe określone w taryfie, obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży.
2. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych, określonych w § 32 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego w dalszej części taryfy rozporządzeniem przyłączeniowym.
4. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych chyba, że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.
5. W okresie rozliczeniowym dłuższym niż jeden miesiąc stosowanym w danej grupie taryfowej mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 5 wystąpi:
 - nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
 - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
7. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie

należności za pobraną energię elektryczną, EC Marcel obowiązana jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

8. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o której mowa w pkt. 7, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
9. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów, nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury (w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
10. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

CZĘŚĆ V

Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną i usługi przesyłowe

1. Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.
2. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:
 - a) składnika stałego stawki opłaty sieciowej, wyrażonego w zł na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej, wyrażonego w zł za jednostkę przesyłanej odbiorcy energii elektrycznej.

3. Wysokość opłaty za usługę przesyłową świadczoną na rzecz odbiorców obliczana jest według następującej zależności:

$$O_p = S_{pst} \cdot P + S_{pzm} \cdot A$$

gdzie:

O_p – opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{pst} – składnik stały stawki opłaty sieciowej [zł/kW/m-c],

P – moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych [kW],

S_{pzm} – składnik zmienny stawki opłaty sieciowej [zł/MWh],

A – ilość energii elektrycznej, która zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłowych została dostarczona odbiorcy zarejestrowana przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym [MWh].

4. Część zmienną stawki opłaty sieciowej oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego S_{pzm} wyrażonego w zł na jednostkę energii elektrycznej i ilości energii dostarczonej odbiorcy, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym.
5. Część stałą stawki opłaty sieciowej dla odbiorców posiadających układy pomiarowo-rozliczeniowe, wyposażone we wskaźniki mocy pobranej, oblicza się jako iloczyn składnika stałego S_{pst} wyrażonego w zł na jednostkę mocy, oraz mocy umownej.
6. Dla celów rozliczeniowych, do czasu aktualizacji umów, dla odbiorców posiadających układy pomiarowo – rozliczeniowe nie wyposażone we wskaźniki mocy pobranej przyjmuje się ryczałtowe wielkości mocy przyłączeniowych:
- dla odbiorców grupy taryfowej C21 – 2,2 kW przy zasilaniu 1-fazowym oraz 6,6 kW przy zasilaniu 3-fazowym,
 - Część stałą opłaty za usługi przesyłowe od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
7. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.
8. Dla odbiorców, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, wysokość współczynnika wzrostu opłaty stałej usługi przesyłowej z tytułu zwiększonej pewności zasilania ponad poziom standardowy w wyniku korzystania z dodatkowych przyłączy i ciągów zasilania określa umowa.
9. Opłata abonamentowa pobierana jest miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie

umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

10. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów zgodnie z pkt. 4 części IV taryfy.

Tabela 1. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych.

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	B23	B21	C21
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:			
całodobową		170,82	170,82
szczyt przedpołudniowy	195,30		
szczyt popołudniowy	203,89		
pozostałe godziny doby	115,92		
Stawki opłat przesyłowych			
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,06	6,06	6,06
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	57,94	57,94	59,32
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,60	8,60	8,60

Ceny i stawki opłat podane w tabeli zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

CZĘŚĆ VI

Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego w dalszej części taryfy rozporządzeniem taryfowym.
2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi : $b_{rt}=10,00$ zł/godzinę.
3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
 - a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 13,71 zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 68,56 zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci 6,86 zł,
 - d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia 13,71 zł,
 - e) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 68,56 zł,
 - f) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego

- napięcia o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 137,12 zł,
- g) 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 68,56 zł,
- h) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 6,86 zł,
- i) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,06 zł.

CZĘŚĆ VII

Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

1. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są na zasadach określonych w § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego.
2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest niezgodnie z warunkami określonymi w umowie EC Marcel może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny określonej w taryfie, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
3. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej EC Marcel obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobraną energię elektryczną w wysokości pięciokrotnej ceny określonej w taryfie dla odbiorców danej grupy.
4. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy i energii przyjmuje się zużycia, jakie wystąpiły w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru. Przy pobieraniu opłaty za nielegalny pobór energii, EC Marcel uwzględnia rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.

5. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną zryczałtowane ilości energii nie większe niż:
- przy układzie jednofazowym: 3 000 kWh
 - przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika: 6 000kWh
 - przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika: 300 kWh
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego: 300 kWh
- Prąd obliczeniowy, o którym mowa wyżej określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \times U \times I$$
gdzie:
- U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,
 - I - mniejsza z następujących wielkości:
 - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
 - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.
6. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo - rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo - rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami - ilość energii ustala się jak w punkcie 6. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 6. a) przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A.
8. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.