



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 03 grudnia 2004 r.

Nr OKA-4211-12(14)/2004/287/V/CW

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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 oraz Nr 96, poz. 959) 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 oraz z 2003 r. Nr 130 poz. 1188)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 30 lipca 2004 r.

uzupełnionego pismami z dnia 3 września 2004 r., 27 września 2004r., 15 października 2004r., 22 października 2004r., 15 listopada 2004 r., 19 listopada 2004r. oraz 30 listopada 2004r.

Przedsiębiorstwa Energetycznego Megawat Sp. z o.o.
z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach
posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON 272380061
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 31 grudnia 2005 r.



UZASADNIENIE

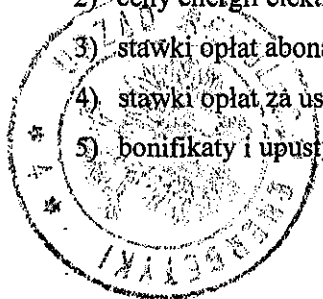
Na podstawie art. 61 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 18 października 2000r., nr WEE/77/287/N/1/2/2000/MS, zmienioną decyzjami: z dnia 8 października 2001r., nr WEE/77A/287/W/3/2001/ASA, z dnia 16 maja 2002r., nr WEE/77B/287/W/OKA/2002/PP, z dnia 30 grudnia 2002r., nr WEE/77C/287/W/OKA/2002/PP oraz z dnia 3 czerwca 2003r., nr WEE/77D/287/W/OKA/2003/PP - na wytwarzanie energii elektrycznej; z dnia 7 maja 1999r., nr PEE/147/287/U/1/2/99/RG, zmienioną decyzją z dnia 26 kwietnia 2002r., nr PEE/147A/287/W/3/2002/MS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej; z dnia 7 maja 1999 r. nr OEE/158/287/U/1/2/99/RG, zmienioną decyzją z dnia 18 czerwca 2002r., nr OEE/158A/287/W/3/2002/ASA - na obrót energią elektryczną, w dniu 30 lipca 2004r. 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.

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, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004r., Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w §5 ust. 1 oraz §7 ust. 2 pkt 2 – 5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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



- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w §7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku gdy wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w §7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia koncesjonowanej działalności gospodarczej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

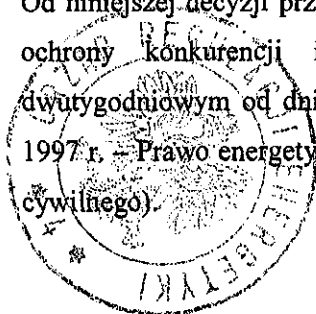
Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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 projektowanej poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej w roku obowiązywania taryfy.

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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).

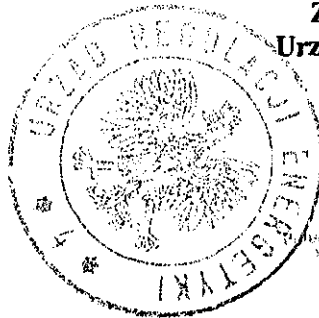


2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości 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 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 w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**



Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
Siedziba w Katowicach
Główny Specjalista

Alenika Gajlik

Otrzymuje:

Przedsiębiorstwo Energetyczne
Megawat Sp. z o.o.
ul. Młyńska 21a
44-230 Czerwionka-Leszczyny



**Przedsiębiorstwo Energetyczne „MEGAWAT” Sp. z o.o.
z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach**

TARYFA

dla

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 03.12.2004 r. nr. OLA-4211-ME(14)/2004/287/V/CS

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Zastępujący Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Główny Specjalista

Monika Kapulik

Czerwionka-Leszczyny, 2004 rok

Część 1

Objaśnienia pojęć zawartych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Energetyczne „Megawat” Sp. z o.o. z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach (zwane w dalszej części taryfy „P.E. MEGAWAT”) – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną;
- **odbiorca** - każdego, 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. z 2003r. Nr 153, poz. 1504, Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808);
- **miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej;
- **okres rozliczeniowy** - okres między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania 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 energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię;
- **moc przyłączeniowa** - moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza;
- **moc umowna** - moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut;
- **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 znamionowe wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 110 kV;
- **niskie napięcie** - poziom napięcia obejmujący napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV;
- **przyłączy** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią;
- **rezerwa mocy** – niewykorzystaną w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci;
- **usługi systemowe** - usługi świadczone na rzecz operatorów, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zapewniające zachowanie określonych parametrów niezawodnościowych dostarczania energii elektrycznej i jakości tej energii;

Zastępca Dyrektora
w Oddziale Biuletynu Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
siedziba w Katowicach
Główny Specjalista

Monika Gawlik

Część 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną

1. „P.E. MEGAWAT” działa na podstawie: **koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej** udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr WEE/77/287/N/1/2/2000/MS z dnia 18 października 2000 r., zmienionej decyzjami: nr WEE/77A/287/W/3/2001/ASA z dnia 8 października 2001 r., nr WEE/77B/287/W/OKA/2002/PP z dnia 16 maja 2002 r., nr WEE/77C/287/W/OKA/2002/PP z dnia 30 grudnia 2002 r. oraz WEE/77D/287/W/OKA/2003/PP z dnia 3 czerwca 2003 r., **koncesji na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej** udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr PEE/147/287/U/1/2/99/RG z dnia 7 maja 1999 r., zmienionej decyzją nr PEE/147A/287/W/3/2002/MS z dnia 26 kwietnia 2002 r. oraz **koncesji na obrót energią elektryczną** udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OEE/158/287/U/1/2/99/RG z dnia 7 maja 1999 r., zmienionej decyzją nr OEE/158A/287/W/3/2002/ASA z dnia 18 czerwca 2002 r.
2. „P.E. MEGAWAT” nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwę mocy i usługi systemowe.

Część 3

Przesyłanie i dystrybucja oraz obrót energią elektryczną

1. Podział na grupy taryfowe

Odbiorców podzielono na grupy taryfowe ze względu na poziom napięcia sieci, z której dostarczana jest energia elektryczna do odbiorców, miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz system rozliczeń.

Oznaczenie grupy	Opis
A23d	Odbiorcy zasilani z Rozdzielni 110 kV „Odsalanie” o napięciu zasilania 6 kV, rozliczani w trzech okresach doby i w dwóch okresach roku
Bd21	Odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć, rozliczani w jednej strefie czasowej.
Bd22	Odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć, rozliczani w dwóch okresach doby.
Bd23	Odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć, rozliczani w trzech okresach doby i w dwóch okresach roku.
Cd12	Odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć, rozliczani w dwóch okresach doby.
Cd11	Odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć, rozliczani w jednej strefie czasowej.

Zastępca Dyrektora
Pobudawo, go Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Główny Specjalista

Monika Pawlik

2. Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców:

Grupa odbiorców		A23d		Bd23		Bd22	Bd21	Cd12	Cd11
System rozliczeń		LATO	ZIMA	LATO	ZIMA	CAŁY ROK	CAŁY ROK	CAŁY ROK	CAŁY ROK
cena energii elektrycznej (zł/MWh)	-szczyt przedpołudniowy	155,00	155,00	204,89	204,89	x	x	x	x
	-szczyt popołudniowy	199,70	199,70	263,18	263,18	x	x	x	x
	-pozostałe godziny doby	105,10	105,10	139,72	139,72	x	x	x	x
	-szczyt 1	x	x	x	x	271,80	x	270,40	x
	-pozaszczyt	x	x	x	x	146,46	x	145,90	x
	-całodobowo	x	x	x	x	x	176,60	x	176,60
Stawki opłat za usługi przesyłowe	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh w tym:	49,02		6,19		6,19	6,19	6,57	6,57
	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	8,55		6,19		6,19	6,19	6,57	6,57
	Stawka systemowa w zł/MWh	40,47		x		x	x	x	x
	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,99		1,36		1,36	1,36	5,37	5,37
stawka opłaty abonamentowej (zł/pkt pom./m-c)		5,90		5,90		5,90	5,90	5,90	5,90

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Zastępujący Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Główny Specjalista

Monika Gawlik

Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami:

Sezon	Miesiąc	Szczyt 1	Pozaszczyt	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
zima	Styczeń	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
	Luty	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
	Marzec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
lato	Kwiecień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
	Maj	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
	Czerwiec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
	Lipiec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
	Sierpień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
	Wrzesień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
zima	Październik	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
	Listopad	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
	Grudzień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -8 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰

3. Zasady ustalania opłat za przyłączenie 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.

Zastępczyni Dyrektora
południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Ciepłowni Spółdzielni

Monika Gawlik

Cześć 4

Warunki stosowania cen i stawek opłat oraz zasady rozliczeń

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 energią elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży i umowie przesyłowej. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.
2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energią elektryczną, „P.E. MEGAWAT” jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków, jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się 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.
3. Ceny i stawki opłat ustalone w niniejszej taryfie są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych, które zostały określone w §32 i §33 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 roku 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. z 2000r., Nr 85, poz. 957), zwanego w dalszej części taryfy rozporządzeniem przyłączeniowym.
4. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
5. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
6. Szczegółowe zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej realizuje się zgodnie z warunkami zawartymi w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
7. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Główny Specjalista

Monika Gravelik

Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

8. Odbiorca, który:
- 1) 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;
 - 2) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
9. W przypadku grup taryfowych Bd23 i Bd22 koszty dostosowania układu pomiarowo – rozliczeniowego do rozliczeń w wybranych przez siebie strefach czasowych, w tym koszt licznika, ponosi odbiorca.
10. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi 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.
11. Opłata abonamentowa ponoszona przez odbiorców ustalana jest miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłata abonamentowa doliczana jest do bieżących rachunków za energię elektryczną.
12. Opłata abonamentowa obejmuje odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolę, handlową obsługę odbiorców, polegającą na wystawianiu faktur i ich dostarczaniu.
13. Opłata abonamentowa została skalkulowana w przeliczeniu na punkt pomiarowy. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych.
14. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:
- a) składnika stałego stawki sieciowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową, wyrażonego w zł na jednostkę energii elektrycznej pobieranej z sieci w miejscu dostarczania.
16. Wysokość opłaty za usługę przesyłową 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 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 za usługę przesyłową [zł/MWh],

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

Zastępca Dyrektora
Polechajewskiego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
ul. Świerkowa 20B

Monika Gawlik

17. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową S_{pzm} wyrażonego w zł na jednostkę energii elektrycznej i ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, zarejestrowanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym.
18. Część stałą opłaty za usługę przesyłową, 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.
19. Moc umowna dla każdego z przyłączy/miejsz dostarczania nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
20. Opłaty stałe za świadczenie usług przesyłowych od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

Część 5

Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej

1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
 - a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg } \varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg } \varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy, lub
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg } \varphi < 0$.
2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
4. Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
5. Wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych na podstawie indywidualnych analiz techniczno-ekonomicznych wytwarzania i przesyłu energii biernej, lecz nie niższa niż $\text{tg } \varphi_0 = 0,2$. Jeśli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

AM
0/4

Zastępczyni Dyrektora
Pobudnawego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Główny Specjalista

Monika Cawlik

6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, w przypadku kiedy $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$, wyrażona w zł,
 S_{zvn} – składnik zmienny stawki sieciowej, właściwy dla danego odbiorcy i miejsca dostarczania energii, wyrażony w zł/MWh,
 A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w MWh za okres rozliczeniowy.
6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvn} .
7. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvn} .
8. W przypadku, jeśli odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 1 do 7 oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie. W uzasadnionych przypadkach, odbiorca może być rozliczany za łączny pobór energii biernej z określonych przez sprzedawcę przyłączy.

Część 6

Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w §41 ust 1 i 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004r. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w §41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rT}=1,50$ zł/godzinę.
2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w wysokości określonej w §42 rozporządzenia taryfowego.

Zastępca Prezesa
 Południowego Obszaru Terytorialnego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
 Główny Specjalista

Monika Gawlik

Część 7

Nielegalny pobór energii elektrycznej

1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są na zasadach określonych w §43 rozporządzenia taryfowego.
2. 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 następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
 - a) przy układzie jednofazowym: 3 000 kWh
 - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika: 6 000 kWh
 - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika: 300 kWh
 - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh
 - e) 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 w [A],
 - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania [A].
3. 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 i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami - ilość energii ustala się jak w punkcie 3. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

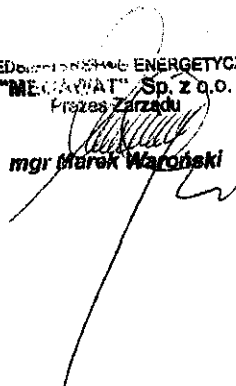
Zastępca Dyrektora
Pobudniowo-Exploatacyjnego Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Główny Specjalista

Monika Cawlik

4. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 3. 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 taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25A.
5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej nalicza się na podstawie cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT).

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE
"MEGAWATT" Sp. z o.o.
V-ce Prezes ds. technicznych

mgr inż. Mirosław Groborz

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE
"MEGAWATT" Sp. z o.o.
Prezes Zarządu

mgr Marek Waroński

Zastępca Dyrektora
Południowego Oddziału Technowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
CIAGOM Specjalista


Monika Gwóźdź