



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 sierpnia 2000 r.

DTA-821/1250-B/8/2000/AP

DECYZJA

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 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 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

**Elektrowni Opole Spółka Akcyjna
z siedzibą w Brzeziu k/ Opola**

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 13 kwietnia 2000 r., uzupełnionym pismami z dnia 11 maja 2000 r. z dnia 12 maja 2000 r., z dnia 22 maja 2000 r., z dnia 1 czerwca 2000 r., z dnia 12 czerwca 2000 r., z dnia 20 czerwca 2000 r., z dnia 29 czerwca 2000 r., z dnia 28 lipca 2000 r., z dnia 3 sierpnia 2000 r. oraz z dnia 17 sierpnia 2000 r.

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej ustalonej przez to Przedsiębiorstwo

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,**

- 2) ustalić współczynniki korekcyjne określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, w wysokości:
 - a) 8,67 % (plus osiem przecinek sześćdziesiąt siedem setnych procenta) dla działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
 - b) 14,4 % (plus czternaście przecinek cztery dziesiąte procenta) dla działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną,
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia Opole S.A. z siedzibą w Brzeziu k/ Opola, posiadającego koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/35/1250/U/1/98/JB/AS z dnia 5 listopada 1998 r., koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/111/1250/W/1/2/99/AS z dnia 26 lutego 1999 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/113/1250/W/1/2/99/AS z dnia 26 lutego 1999 r., w dniu 13 kwietnia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym" i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1, w § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5, w § 9 ust. 2 pkt 2, 3, 4 oraz w § 9 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) cenę za energię elektryczną,

- 3) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesję ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalenie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynników korekcyjnych X, określonych w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 miesięcy okresu obowiązywania taryfy.

Współczynniki korekcyjne, o którym mowa powyżej, zostały uwzględnione w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy - Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X kierowałem się potrzebą ich weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie 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 zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Elektrownia Opole S.A.
46-021 Brzeziny k/ Opola

**Taryfa
dla energii elektrycznej
Elektrownia „Opole” SA
z siedzibą w Brzeziu k/Opola**

SPIS TREŚCI

- I. WSTĘP**
- II. OBJAŚNIENIA SKRÓTÓW, SYMBOLI I OKREŚLEŃ
UŻYTYCH W TARYFIE DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- III. GRUPY ODBIORCÓW**
- IV. WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. Ceny energii elektrycznej
 - 4.2. Stawka opłaty za rezerwę mocy
 - 4.3. Stawki opłat za usługi systemowe dla odbiorców grupy A
 - 4.4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
 - 4.5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
 - 4.6. Warunki stosowania cen i stawek opłat
- V. OBRÓT, PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**
 - 5.1. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat taryfowych
 - 5.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci
 - 5.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
 - 5.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
 - 5.5. Warunki stosowania cen i stawek opłat

I. WSTĘP

1. Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 wraz z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz.1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

2. Taryfa zawiera:

- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat za rezerwę mocy,
- stawki opłat za usługi systemowe,
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- warunki stosowania cen i stawek opłat.

3. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie dla energii elektrycznej zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, określonej odrębnymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA SKRÓTÓW, SYMBOLI I OKREŚLEŃ UŻYTYCH W TARYFIE DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- **ARNE** – automatyczna regulacja napięcia i mocy biernej zainstalowana dodatkowo w elektrowni w celu kompleksowej regulacji wytwarzania mocy biernej w generatorach,
- **energia elektryczna netto** – liczona w kWh lub MWh wytworzona przez jednostki wytwórcze energia elektryczna, pomniejszona o energię elektryczną zużytą na potrzeby własne przedsiębiorstwa wytwórczego,
- **sprzedawca** – Elektrownia „Opole” SA z siedzibą w Brzeziu k/Opola, która na podstawie zawartej umowy dostarcza odbiorcy energię elektryczną,
- **grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a/ grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b/ grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze, współpracujące z siecią,
 - c/ grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - d/ grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - e/ grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - f/ grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- **grupa taryfowa** – grupa odbiorców, dla których określono jednolite ceny i stawki opłat,
- **moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci elektroenergetycznej, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,

- **przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią,
- **przedsiębiorstwo obrotu** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą, polegającą na obrocie energią elektryczną,
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych lub umowy sprzedaży zawartej z dostawcą,
- **jednostka wytwórcza** – blok energetyczny (blok), zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do przedsiębiorstwa wytwórczego,
- **miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- **minimum eksploatacyjne** – moc bloku równa 280 MW,
- **okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań urządzeń układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonany w celu obliczenia należności,
- **przedsiębiorstwo wytwórcze** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- **regulacja pierwotna** – aktywowana w ciągu sekund przez regulator turbiny, w odpowiedzi na wystąpienie odchylenia częstotliwości w systemie, rezerwa mocy dla zbilansowania chwilowej różnicy między wytwarzaniem a zużyciem energii w systemie elektroenergetycznym,
- **regulacja trójna** – automatyczne lub ręczne przesuwanie punktu pracy jednostki wytwórczej w celu zmiany jej wirującej mocy bazowej, wokół której działa regulacja wtórna,
- **regulacja wtórna** – aktywowana w ciągu minut w celu sprowadzenia częstotliwości i mocy wymiany w obszarze regulacji do wartości zdanych oraz odbudowy możliwości regulacyjnych regulacji pierwotnej; realizowana przez regulator centralny generujący sygnał regulacji przesyłany do regulatorów obiektowych w elektrowniach,
- **rezerwa mocy** – zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
- **sieć przesyłowa** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu wyższym niż 110 kV,
- **sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV,

- **system elektroenergetyczny** - sieci wraz z przyłączonymi do nich urządzeniami do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące na zasadach określonych w odrębnych przepisach, zdolne do trwałego utrzymywania określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej oraz spełniania warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- **układ potrzeb własnych** – sieć elektroenergetyczna 6 kV i 0,4 kV, będąca własnością Elektrowni „Opole” SA, służąca do zasilania jej urządzeń oraz odbiorców energii elektrycznej przyłączonych do tej sieci,
- **usługi systemowe** – usługi świadczone przedsiębiorstwu sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego i rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,
- **wyspa rozruchowa** - ustalona przez operatora systemu przesyłowego część Krajowego Systemu Elektroenergetycznego z co najmniej jedną pracującą jednostką wytwórczą, która w wyjątkowych warunkach, w sytuacji odłączenia od Krajowego Systemu Elektroenergetycznego jest w stanie zasilac odbiorców.

III. GRUPY ODBIORCÓW

Dostawca dostarcza energię elektryczną odbiorcom sklasyfikowanym w następujący sposób:

- w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

grupa A – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej o napięciu 400 kV oraz do sieci rozdzielczej o napięciu 110 kV,

grupa B - odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu niższym od 110 kV, zasilani z układu potrzeb własnych,

- w zakresie obrotu, przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej

grupa B11 - grupa taryfowa, do której zalicza się odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć, rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jednostrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej od ilości pobranej energii elektrycznej, a w części stałej – od wielkości mocy przyłączeniowej ustalonej w umowie,

grupa C11 - grupa taryfowa, do której zalicza się odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć, rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jednostrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej od ilości pobranej energii elektrycznej, a w części stałej – od wielkości mocy przyłączeniowej ustalonej w umowie,

grupa G11 - grupa taryfowa, do której zalicza się odbiorców przyłączonych do sieci niezależnie od poziomu napięcia zasilania, rozliczanych jednostrefowo za energię elektryczną zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej od ilości pobranej energii elektrycznej, a w części stałej ustalonej jako stała stawka miesięczna.

Do grupy taryfowej G11 zaliczani są również odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych:
- pomieszczenia piwniczne, strychy, garaże,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak np.: internaty, hotele, plebanie, domy opieki społecznej; w lokalach tych według grupy taryfowej G11 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służącym potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domków letniskowych, domków kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

IV. WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. Ceny energii elektrycznej

Grupa A

Wyszczególnienie cen	Jednostka	Cena
Cena energii elektrycznej	zł/MWh	252,54

Grupa B

Wyszczególnienie cen	Jednostka	Cena
Cena energii elektrycznej	zł/MWh	252,54

4.2. Stawka opłaty za rezerwę mocy

W okresie obowiązywania taryfy dla energii elektrycznej sprzedawca nie będzie świadczył usługi w zakresie utrzymywania rezerwy mocy.

4.3. Stawki opłat za usługi systemowe dla odbiorców grupy A**Stawki opłat za regulację pierwotną**

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawki
za gotowość do regulacji pierwotnej	zł/MW/m-c	922,32
za udział w regulacji pierwotnej	zł/MWh	6,72

Stawki opłat za regulację wtórną

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawki
za gotowość do regulacji wtórnej	zł/MW/m-c	2 635,20
za udział w regulacji wtórnej	zł/MWh	4,03

Stawka opłaty za regulację trójną

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawka
za udział w regulacji trójnej	zł/MWh	4,70

Stawka opłaty za pracę bloku w układzie ARNE

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawka
za pracę bloku w układzie ARNE	zł/h	15,81

Stawka opłaty za zdolność bloku do pracy na potrzeby własne z jednoczesnym zasilaniem pozostałych urządzeń elektrowni

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawka
za zdolność bloku do pracy na potrzeby własne z jednoczesnym zasilaniem pozostałych urządzeń elektrowni	zł/MW/m-c	246,39

Stawka opłaty za pracę bloku z mocą poniżej minimum eksploatacyjnego

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawka
za pracę bloku z mocą poniżej minimum eksploatacyjnego	zł/MWh	34,50

Stawka opłaty za pracę bloku z przeciążeniem

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawka
za pracę bloku z przeciążeniem	zł/MWh	22,29

Stawki opłat za jedno uruchomienie bloku z rezerwy

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawki
za jedno uruchomienie bloku ze stanu gorącego (czas postoju bloku do 16 godzin)	zł	34 390,43
za jedno uruchomienie bloku ze stanu ciepłego (czas postoju bloku od 16 do 48 godzin)	zł	50 442,72
za jedno uruchomienie bloku ze stanu zimnego (czas postoju bloku powyżej 48 godzin)	zł	59 677,18

Stawka opłaty za zdolność elektrowni do prowadzenia regulacji częstotliwości przy tworzeniu wyspy rozruchowej

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawka
za zdolność do prowadzenia regulacji częstotliwości przy tworzeniu wyspy rozruchowej	zł/m-c	44 600,76

4.4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 37 i 38 rozporządzenia przyłączeniowego, sprzedawca stosuje bonifikaty i upusty na zasadach określonych w § 45 i 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby (b_{IT}) wynosi 1,00 zł/godzinę.
2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
3. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
4. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 38, 39, 45 i 46 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne, określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymywanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 ustawy.

4.5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

1. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii przedsiębiorstwo energetyczne obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej w wyniku całkowitego lub częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, względnie dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian powodujących jego nieprawidłowe działanie, przedsiębiorstwo energetyczne może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
3. Wyżej wymienione opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

4.6. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Szczegółowe zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i usług systemowych realizuje się:
 - a) z odbiorcami grupy A – zgodnie z warunkami zawartymi w umowach na dostawę mocy i energii elektrycznej oraz na świadczenie usług systemowych,
 - b) z odbiorcami grupy B – zgodnie z warunkami zawartymi w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
2. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną oraz usługi systemowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych miesięcznych.
3. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dla odbiorców grupy A, B, dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowach sprzedaży energii elektrycznej.
4. Korekty uprzednio wystawionych rachunków dokonuje się zgodnie z §42, 43 i 44 rozporządzenia taryfowego.
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za okres niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego są określone w umowach sprzedaży energii elektrycznej.
6. Zasady rozliczeń za usługi systemowe dla odbiorców grupy A:
 - a) opłaty za regulację pierwotną, wtórną, trójną, ARNE, zdolność bloku do pracy na potrzeby własne z jednoczesnym zasilaniem pozostałych urządzeń elektrowni oraz zdolność elektrowni do prowadzenia regulacji częstotliwości przy tworzeniu wyspy rozruchowej, stosuje się dla jednostek wytwórczych objętych aktualną umową na świadczenie usług systemowych i według zasad określonych w umowie,

- b) wprowadza się opłatę dwuczłonową za:
- gotowość do wykonania usługi regulacji pierwotnej i wtórnej,
 - udział bloku w regulacji pierwotnej i wtórnej,
- c) wprowadza się opłatę jednoczłonową za:
- zdolność elektrowni do prowadzenia regulacji częstotliwości przy tworzeniu wyspy rozruchowej,
 - udział bloku w regulacji trójnej,
 - czas pracy bloku w układzie regulacji napięcia i mocy biernej - ARNE,
 - zdolność bloku do pracy na potrzeby własne z jednoczesnym zasilaniem pozostałych urządzeń elektrowni,
 - pracę bloku z mocą poniżej minimum eksploatacyjnego,
 - pracę bloku z przeciążeniem.

V. OBRÓT, PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat taryfowych

Grupa B11

Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostki	Ceny i stawki opłat
Stawki opłat za usługi przesyłowe		
- część stała	zł/kW/m-c	13,94
- część zmienna	zł/kWh	0,0144
Cena za energię elektryczną	zł/kWh	0,2263
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	21,63

Grupa C11

Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostki	Ceny i stawki opłat
Stawki opłat za usługi przesyłowe		
- część stała	zł/kW/m-c	12,98
- część zmienna	zł/kWh	0,0325
Cena za energię elektryczną	zł/kWh	0,2263
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	21,63

Grupa G11

Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostki	Ceny i stawki opłat	
		Odbiorcy zasilani:	
		Jednofazowo	trójfazowo
Stawki opłat za usługi przesyłowe			
- część stała	zł/m-c	0,88	1,93
- część zmienna	zł/kWh	0,0734	0,0734
Cena za energię elektryczną	zł/kWh	0,1979	0,1979
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,00	1,00

5.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Przedsiębiorstwo energetyczne Elektrownia „Opole” SA nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Elektrownia „Opole” SA uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

5.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

1. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie dla energii elektrycznej obowiązują dla standardów jakościowych określonych w § 37 i 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:
 - jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysuguje upust w wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

gdzie:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych określonych na podstawie odrębnych przepisów, wyrażona w %,
- C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- b_{rT} - stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wynosząca 1,00 zł/ godzinę,
- t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

3. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
4. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

5. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 38, 39, 45 i 46 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymywanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 ustawy.

5.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

1. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii przedsiębiorstwo energetyczne obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych dla odbiorców danej grupy w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej w wyniku całkowitego lub częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, względnie dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian powodujących jego nieprawidłowe działanie, przedsiębiorstwo energetyczne może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat za usługi przesyłowe i energię pobraną, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla odbiorców danej grupy.
4. Wyżej wymienione opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

5.5. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Szczegółowe zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, mocy i usług systemowych realizuje się zgodnie z warunkami zawartymi w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o przyłączenie do sieci.
2. Rozliczenia za energię elektryczną oraz usługi przesyłowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych miesięcznych.
3. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dla odbiorców grupy B11, C11, G11 dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowach sprzedaży. Rozliczeń z odbiorcami dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatorów. Zasady określania strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach ustala się w umowach sprzedaży.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za okres niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego są określone w umowach kupna-sprzedaży energii elektrycznej.
5. Korekty uprzednio wystawionych rachunków dokonuje się zgodnie z §42, 43 i 44 rozporządzenia taryfowego.
6. Odbiorcy grupy taryfowej B11, C11, G11 z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych oraz wystawianiu faktur, prowadzeniu ewidencji należności, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym wystąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.
7. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe dla grupy taryfowej B11, C11 ustalane są jako suma opłat wynikających z części stałej i zmiennej opłaty:
 - Iloczynu składnika stałego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej, zawartej w umowie sprzedaży energii elektrycznej i wielkości tej mocy,
 - Iloczynu składnika zmiennego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę dostarczonej odbiorcy energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy i ilości tej energii elektrycznej.