



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 11 maja 1999 r.

DTA-821/1250-A/5/99/ZP

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia „OPOLE” S.A. z siedzibą w Brzezie k/Opola, zawartego w pismach: z dnia 1 lutego 1999 r. znak: EI-20/DT/1999, z dnia 12 lutego 1999 r. znak: EI-20/827/1999, z dnia 8 marca 1999 r. znak: EI-20/Pf/5/99, z dnia 10 marca 1999 r. znak: EI-20/Pf/6/99, z dnia 15 kwietnia 1999 r. znak: EI-20/CB/2000/99, z dnia 26 kwietnia 1999 r. znak: EI-20/DT/99, z dnia 30 kwietnia 1999 r. znak: EI-20/DT/99, z dnia 6 maja 1999 r. znak: EI-20/DT/99 i z dnia 10 maja 1999 r. (pismo bez znaku) oraz w piśmie otrzymanym przez Urząd Regulacji Energetyki w dniu 24 marca 1999 r. znak: EI-20/DTE/98 i datowanym 9 września 1998 r.

#### **postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej, ustaloną przez Elektrownię „OPOLE” S.A., dotyczącą działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia „OPOLE” S.A., posiadającego koncesję nr WEE/35/1250/U/1/98JB/AS z dnia 5 listopada 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 1 lutego 1999 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 strona opracowała 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 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, i Nr 162, poz. 1126) 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) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 pkt 1 – 5 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawkę opłaty za rezerwę mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe,
- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Zdaniem Urzędu stosowanie cen i stawek opłat zawartych w taryfie w okresie jej obowiązywania, przy średniej cenie wskaźnikowej w wysokości 199,60 zł/MWh netto i przy założeniu odbioru energii elektrycznej w ilości 6.500.000 MWh pozwoli Elektrowni „OPOLE” S.A. na obsługę zadłużenia kredytowego w wysokości 362.292 tys. zł, jak również na zachowanie płynności finansowej.

2. Elektrownia „OPOLE” S.A. opracowała taryfę w okresie gdy posiadała koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej, więc ograniczyła jej zakres tylko do tego rodzaju działalności. W trakcie postępowania w sprawie zatwierdzenia taryfy, Elektrownia otrzymała również koncesję na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót energią elektryczną, w związku z czym powinna opracować i przedstawić do zatwierdzenia taryfę na wszystkie rodzaje prowadzonej działalności. Elektrownia zwróciła się jednak (pismem z dnia 6 maja 1999 r.) o zatwierdzenie obecnie już przedstawionej taryfy - argumentując, że opracowanie taryfy w odniesieniu do pozostałych rodzajów działalności wymaga pewnego czasu, przy czym podjęła intensywne prace w tym zakresie. Elektrownia podniosła również, że opóźnienie we wprowadzeniu w życie taryfy spowoduje negatywne skutki finansowe. Argumentację Elektrowni uznałem za uzasadnioną.

Ponieważ przedłożona przez Elektrownię taryfa nazwana została „taryfą dla energii elektrycznej”, co sugeruje, że obejmuje ona całą działalność Elektrowni w tym zakresie, ustalenie cen i stawek opłat dla przesyłania, dystrybucji i obrotu energią elektryczną może nastąpić przez zmianę (uzupełnienie) tej taryfy.

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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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. 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.

3. 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 Brzezie k/Opola**

**Taryfa**  
**dla energii elektrycznej**  
**Elektrowni "Opole" S.A.**

## **SPIS TREŚCI**

### **I WSTĘP**

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

### **III CENY I STAWKI OPŁAT**

A - Ceny za energię elektryczną

B - Stawka opłaty za rezerwę mocy

C - Stawki opłat za usługi systemowe

D - Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów  
jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

E - Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

### **IV WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

## I. WSTĘP

### 1. Taryfa została opracowana w oparciu o:

- Ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54, poz. 348) wraz z późniejszymi zmianami,
- Rozporządzenie 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),
- Rozporządzenie 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).

### 2. Taryfa zawiera:

- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat za rezerwę mocy,
- stawki opłat za usługi systemowe,
- 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 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,
- **grupa odbiorców** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
  - **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,
- **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,
- **moc dyspozycyjna netto** – moc netto dostępna z każdego bloku, która może być oddana w określonym momencie, przy uwzględnieniu wszystkich technicznych warunków eksploatacji,
- **moc dyspozycyjna strefowa netto** – moc dyspozycyjna strefowa miesięczna netto obliczona jako średnia moc dyspozycyjna z godzin strefy szczytowej, pomniejszona o moc potrzeb własnych z tego samego okresu,
- **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** – aktywizowana 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** – aktywizowana 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,
- **rozporządzenie** - Rozporządzenie 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,
- **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, służąca do zasilania jej urządzeń oraz odbiorców energii elektrycznej przyłączonych do tej sieci,
- **usługi systemowe** – usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego i rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,
- **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54, poz. 348 i nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. nr 94, poz. 594, nr 106, poz. 668, Dz. U. nr 160, poz. 1063 i Dz. U. nr 162, poz. 1126).

**III. CENY I STAWKI OPŁAT****A. Ceny za energię elektryczną****GRUPA A**

	Jednostka	Cena
Bloki na napięciu 110 kV	zł/MWh	<b>235,00</b>
Bloki na napięciu 400 kV	zł/MWh	<b>250,83</b>

**GRUPA B**

Jednostka	Cena
zł/MWh	<b>235,00</b>

**B. Stawka opłaty za rezerwę mocy**

**GRUPA A i B                    77,99 zł/MW/h**

**C. Stawki opłat za usługi systemowe****GRUPA A****Stawki opłat za regulację pierwotną**

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawki
za gotowość do regulacji pierwotnej	zł/MW/m-c	<b>854,00</b>
za udział w regulacji pierwotnej	zł/MWh	<b>6,10</b>

**Stawki opłat za regulację wtórną**

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawki
za gotowość do regulacji wtórnej	zł/MW/m-c	<b>2 440,00</b>
za udział w regulacji wtórnej	zł/MWh	<b>3,66</b>

**Stawka opłaty za regulację trójną**

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawka
za udział w regulacji trójnej	zł/MWh	<b>4,27</b>

**Stawka opłaty za pracę bloku w układzie ARNE**

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawka
za pracę bloku w układzie ARNE	zł/h	<b>14,64</b>

**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	<b>228,14</b>

**Stawka opłaty za pracę bloku z mocą poniżej minimum eksploatacyjnego**

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawka
za pracę bloku z mocą poniżej minimum eksploatacyjnego	zł/MWh	<b>31,34</b>

**Stawka opłaty za pracę bloku z przeciążeniem**

Rodzaj opłaty	Jednostka	Stawka
za pracę bloku z przeciążeniem	zł/MWh	<b>20,24</b>

**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	<b>31 235,64</b>
za jedno uruchomienie bloku ze stanu ciepłego (czas postoju bloku od 16 do 48 godzin)	zł	<b>45 815,37</b>
za jedno uruchomienie bloku ze stanu zimnego (czas postoju bloku powyżej 48 godzin)	zł	<b>54 202,71</b>

**GRUPA B****0 zł****D. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów****Grupa B**

1. 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 przysługuje 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 na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, 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 0,02 zł/ godzinę,
- $t_T$  - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

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 Ministra Gospodarki 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), przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej - opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy - zgodnie z art. 5 Prawa energetycznego.

#### **E. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**

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.

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.

Wyżej wymienione opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

#### **IV. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

1. Szczegółowe zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, mocy i usług systemowych realizuje się:
  - z odbiorcami grupy A – zgodnie z warunkami zawartymi w umowach na dostawę mocy i energii elektrycznej oraz na świadczenie usług systemowych,

- z odbiorcami grupy B – zgodnie z warunkami zawartymi w umowie kupna-sprzedaży energii elektrycznej.
- 2. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną, moc oraz usługi systemowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych miesięcznych.
- 3. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dla odbiorców grupy A i B dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowach sprzedaży.
- 4. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały nieprawidłowe określenie należności, przedsiębiorstwo wytwórcze dokonuje korekty uprzednio naliczonych opłat za cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 5. Zasady rozliczeń za usługi systemowe dla odbiorców grupy A:
  - opłaty za: regulację pierwotną, wtórną, trójną, ARNE, zdolność bloku do pracy na potrzeby własne z jednoczesnym zasilaniem pozostałych urządzeń elektrowni stosuje się dla jednostek wytwórczych objętych aktualną umową na świadczenie usług systemowych,
  - opłat za: gotowość i udział w regulacji oraz za zdolność bloku do pracy na potrzeby własne z jednoczesnym zasilaniem pozostałych urządzeń elektrowni nie stosuje się za czas postoju jednostek wytwórczych oraz w przypadku niesprawności układów regulacji pierwotnej, wtórnej, trójnej, ARNE,
  - wprowadza się opłatę dwuczłonową za:
    - gotowość do wykonania usługi regulacji pierwotnej i wtórnej,
    - udział bloku w regulacji pierwotnej i wtórnej,
  - wprowadza się opłatę jednoczłonową za:
    - 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.