

Warszawa, 22 maja 2000 r.



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/1272-B/5/2000/PK

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, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz na podstawie art. 105 § 1 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

przedsiębiorstwa energetycznego - Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A. z siedzibą w Nowym Czarnowie, zawartego w piśmie z dnia 8 marca 2000r., znak: GK/KE/2617/2000, uzupełnionym pismami z dnia 3 kwietnia 2000 r., znak: GK/3423, z dnia 5 kwietnia 2000 r., znak: GK/KE, z dnia 5 kwietnia 2000 r., znak: GK/3655/2000, z dnia 12 kwietnia 2000 r., znak: GK/KE/3931/2000, z dnia 14 kwietnia 2000 r., znak: GK/KE/3997/2000, z dnia 25 kwietnia 2000 r., znak: GK/KE/2000, z dnia 26 kwietnia 2000 r., bez znaku, z dnia 9 maja 2000 r., znak: GK/KE/4585/2000 z dnia 11 maja 2000 r., znak: GK/KE/4684/2000 i z dnia 22 maja 2000 r., znak: GK/KE/4935/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, z wyjątkiem ceny energii elektrycznej wytwarzanej przez Elektrownię Szczecin (na 5 stronie taryfy, w grupie F),

- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr WEE/23/1272/U/2/98/EB z dnia 22 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 8 marca 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 energetyczne 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 ze 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 oraz w § 9 ust. 1 „rozporządzenia taryfowego”, tj. :

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

7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

2. Pismem z dnia 22 maja 2000 r., znak: GK/KE/4935/2000, przedsiębiorstwo złożyło wniosek o zawieszenie postępowania administracyjnego w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, w części dotyczącej ceny energii elektrycznej wytwarzanej przez Elektrownię Szczecin (na 5 stronie taryfy, w grupie F). Uwzględniając wniosek Przedsiębiorstwa, zawiesiłem postępowanie w tym zakresie (postanowienie Nr DTA-821/1272-B/4/2000/PK z dnia 22 maja 2000 r.). W związku z powyższym, uwzględniając interes Przedsiębiorstwa energetycznego, postanowiłem zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez to Przedsiębiorstwo z wyłączeniem ceny, o której mowa wyżej. W związku z tym, do czasu podjęcia decyzji w sprawie zatwierdzenia ceny energii elektrycznej wytwarzanej w Elektrowni Szczecin i wprowadzenia w życie taryfy w tym zakresie pozostaje w mocy cena obowiązująca na podstawie taryfy zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 14 kwietnia 1999 r. nr DTA-821/1272-A/4/99/JO zmienioną decyzją z dnia 11 maja 1999 r. nr DTA-821/1272-A/5/99/JO, decyzją z dnia 17 stycznia 2000 r. nr DTA-821/1272-A/1/2000/PK oraz decyzją z dnia 4 lutego 2000 r. nr DTA-821/1272-A/3/2000/PK.

3. Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz.U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki

do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

4. Przedsiębiorstwo posiada również koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji (nr PEE/164/1272/U/2/99/RG z dnia 7 maja 1999 r.) oraz obrotu energią elektryczną (nr OEE/157/1272/U/2/99/RG z dnia 7 maja 1999 r.) Jednakże w odpowiedzi z dnia 5.04.2000 r., znak GK/3655/2000 na wezwanie z dnia 22 marca 2000 r., znak DTA-821/1272-B/1/2000/PK, Przedsiębiorstwo oświadczyło, że nie prowadzi już działalności w tym zakresie, a następnie w dniu 18.05.2000 r. złożyło wnioski o cofnięcie koncesji w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną. W tej sytuacji przyjąłem argumentację przedsiębiorstwa energetycznego, które odstąpiło od zamieszczenia w taryfie cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania w tym zakresie.

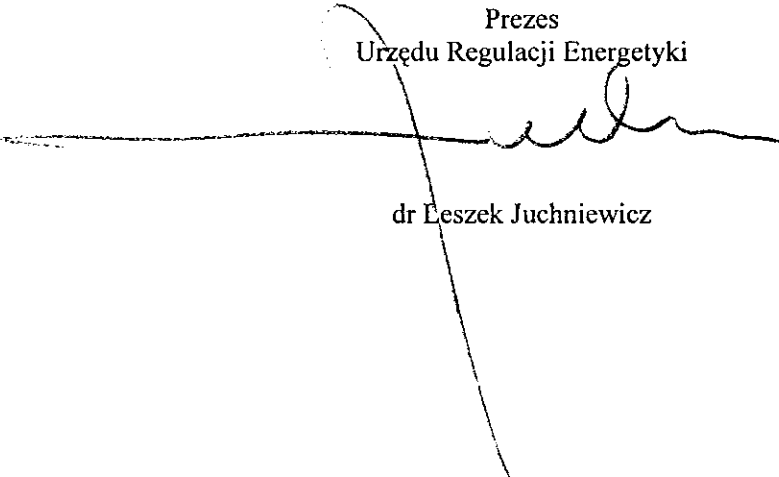
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku 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:

Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A.
74-115 Nowe Czarnowo k. Gryfina

Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A.
z siedzibą w Nowym Czarnowie

T A R Y F A
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści:

- I. Część informacyjna.
- II. Kryteria podziału odbiorców.
- III. Ceny i stawki opłat.
- IV. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej; bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów.

I. Część informacyjna.

1. Taryfa opracowana jest dla poszczególnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej:
 - a) Elektrownia Dolna Odra
 - b) Elektrownia Pomorzany
 - c) Elektrownia Szczecin

2. Taryfa zawiera:
 - a) ceny za energię elektryczną
 - b) stawkę opłaty za rezerwę mocy
 - c) stawki opłat za usługi systemowe
 - d) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
 - e) opłaty za nielegalny pobór energii.

Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców kupujących energię elektryczną, rezerwę mocy i usługi systemowe w Zespole Elektrowni Dolna Odra.

3. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %, określony odrębnymi przepisami.

4. Ceny i stawki opłat ustalone zostały dla energii elektrycznej o standardach jakościowych określonych w rozdziale 7 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. 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).

II. Kryteria podziału odbiorców

1. Kryterium podziału odbiorców zakupujących energię elektryczną, rezerwę mocy i usługi systemowe w Zespole Elektrowni Dolna Odra SA:

- poziom napięcia wytwarzania
- źródło wytwarzania

2. Rozróżnia się następujące grupy odbiorców:

Elektrownia Dolna Odra

| | | |
|---------|----------|----------------------------------|
| grupa A | blok 1 | napięcie 110 kV |
| grupa B | blok 2 | napięcie > 110 kV |
| grupa C | blok 3-6 | napięcie > 110 kV oraz 0,4 kV |
| grupa D | blok 7-8 | napięcie > 110 kV |

Elektrownia Pomorzany

| | | |
|---------|------------|-----------------|
| grupa E | blok 1 i 2 | napięcie 110 kV |
|---------|------------|-----------------|

Elektrownia Szczecin

| | |
|---------|-------------------------|
| grupa F | napięcie 110 kV i 15 kV |
|---------|-------------------------|

III. Ceny i stawki opłat.**1. Ceny za energię****Elektrownia Dolna Odra****Grupa A Blok 1**

| | | |
|-------------------------------|--------|--------|
| - cena za energię elektryczną | zł/MWh | 180,84 |
|-------------------------------|--------|--------|

Grupa B Blok 2

| | | |
|-------------------------------|--------|--------|
| - cena za energię elektryczną | zł/MWh | 180,84 |
|-------------------------------|--------|--------|

Grupa C**Blok 3-6**

| | | |
|-------------------------------|--------|--------|
| - cena za energię elektryczną | zł/MWh | 157,65 |
|-------------------------------|--------|--------|

Grupa D**Blok 7-8**

| | | |
|-------------------------------|--------|--------|
| - cena za energię elektryczną | zł/MWh | 182,12 |
|-------------------------------|--------|--------|

Grupa E Elektrownia Pomorzany

| | | |
|-------------------------------|--------|--------|
| - cena za energię elektryczną | zł/MWh | 196,92 |
|-------------------------------|--------|--------|

Grupa F Elektrownia Szczecin

| | | |
|-------------------------------|--------|-------------------|
| - cena za energię elektryczną | zł/MWh | xxx ¹⁾ |
|-------------------------------|--------|-------------------|

2. Stawka opłaty za rezerwę mocy

| | | |
|----------------|---------|-------|
| El. Dolna Odra | zł/MW/h | 24,80 |
|----------------|---------|-------|

3. Stawka opłat za usługi systemowe**ARCM**

3.1. Stawka opłaty za zakres mocy regulowany systemem Y_1 w regulacji wtórnej:

| | | |
|--------------------|-----------|-------|
| - za gotowość | zł/MW/m-c | 2.684 |
| - za wykorzystanie | zł/MWh | 4,03 |

¹⁾ Postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia tej ceny zostało zawieszona na wniosek Zespołu Elektrowni Dolna Odra S.A. z siedzibą w Nowym Czarnowie. Decyzja w tej sprawie zostanie podjęta odrębnie.

- 3.2. Stawka opłaty za zakres mocy regulowany sygnałem Y_0 w regulacji trójnej:
- | | | |
|--------------------|--------|------|
| - za wykorzystanie | zł/MWh | 4,70 |
|--------------------|--------|------|

REGULACJA PIERWOTNA

- 3.3. Stawka opłat za zakres mocy objętej regulacją pierwotną:
- | | | |
|--------------------|-----------|--------|
| - za gotowość | zł/MW/m-c | 939,40 |
| - za wykorzystanie | zł/MWh | 6,71 |
- 3.4. Stawka opłaty za pracę bloków w układzie ARNE/KRNO
- | | | |
|--------------------|------|-------|
| - za wykorzystanie | zł/h | 16,10 |
|--------------------|------|-------|
- 3.5. Stawka opłaty za zdolność do odbudowy systemu
- | | | |
|--------------------------|-----------|--------|
| - dla bloków 1,2,5,6,7,8 | zł/MW/m-c | 349,53 |
|--------------------------|-----------|--------|
- 3.6. Stawka opłaty za jedno uruchomienie bloku z rezerwy
- | | | |
|---------------------|-------------|----------|
| - dla bloków 200 MW | zł/1 uruch. | 8.402,63 |
|---------------------|-------------|----------|
- 3.7. Stawka opłaty rekompensująca podwyższone koszty pracy bloków poniżej minimum eksploatacyjnego
- | | | |
|------------------|--------|-------|
| - El. Dolna Odra | zł/MWh | 24,77 |
|------------------|--------|-------|

IV. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej; bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów.

1. W Zespole Elektrowni Dolna Odra opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej, zgodnie z § 38 i 39 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz. 1002), wynoszą:
 - 1) w przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę stosuje się podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców,
 - 2) podwyższone opłaty, o których mowa w pkt 1, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
 - 3) w przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej obciąża się pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy,
 - 4) opłaty, o których mowa w pkt 3, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.
2. W Zespole Elektrowni Dolna Odra stosuje się bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, zgodnie z § 45 i 46 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. 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), w następujących wysokościach:

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:

a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

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

gdzie:

- W_{UT} - wysokość upustu w złotych,
- U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w okresie spadku napięcia wyrażona w jednostkach energii MWh,
- C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, w okresie spadku napięcia, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii MWh.

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

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

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,
- 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} - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 100 zł/h,
 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 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 odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
3. 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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.).