



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 29 lutego 2008 r.

DTA-4211-11(8)/2008/2709/I/JD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. -Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz.625, z późn. zm.) w związku z art. 60 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. 130, poz. 905) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.),

po przeprowadzeniu

postępowania administracyjnego w sprawie dostosowania obowiązującej taryfy dla energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego **Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.** z siedzibą w Łodzi, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zatwierdzonej decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-31(14)/2007/2709/I/JD, do zasad określonych w ustawie z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”, oraz po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa zawartego w piśmie z dnia 14 lutego 2008 r. znak: ET/947/2008, uzupełnionym pismami z dnia 21 lutego 2008 r. (bez znaku) oraz 22 lutego 2008 r. znak: ET/1109/2008, o zmianę obowiązującej taryfy w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej, wynikającą z uwzględnienia w kalkulacji wzrostu kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej oraz zmianę niektórych zapisów w treści taryfy,

I. Zatwierdzam

zmianę ww. taryfy polegającą na jej dostosowaniu do zasad określonych w ustawie o KDT poprzez nadanie następującego brzmienia:

1. W rozdziale 1 „Informacje ogólne” w pkt. 1.4. Taryfy po lit. c) dodaje się lit. d) w brzmieniu:

„d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905) zwanej dalej „ustawą o KDT.”;

2. W rozdziale 4 „Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji energii elektrycznej” pkt. 4.1. Taryfy, otrzymuje brzmienie:

„4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

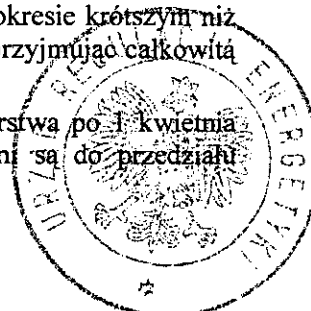


$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVnk} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- S_{op} - stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- P_i - moc umowna danego odbiorcy [w kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k” [w zł/MWh lub zł/kWh];
- E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w MWh lub kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
składnik jakościowy stawki systemowej [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- S_{oSJ} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców
- E_{ok} - przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh];
- O_a - opłata abonamentowa [w zł];
- r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

- 4.1.2. Opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie kompleksowej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3.
- 4.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami od 1 kwietnia 2008 r., stanowi iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.5.
- 4.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
 - c) powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonano odczytu.
- 4.1.7. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa po 1 kwietnia 2008 r., do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.



- 4.1.9. Część zmienną opłaty dystrybucyjnej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej w poszczególnych strefach czasowych, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym, skorygowanej w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.6. ÷ 3.3.9., oraz wartości składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.10.
- 4.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców z grupy taryfowej R składa się z:
- a) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej oraz składnika jakościowego stawki systemowej, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.9.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się w wysokości 1 kWh,
 - b) opłaty przejściowej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.
- 4.1.11. Opłaty za usługi dystrybucji w części opłaty przejściowej, o której mowa w pkt. 4.1.10. lit. b), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 4.1.12. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej oraz w części opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.13. Dla odbiorców przyłączonych do sieci ZEŁ-T S.A. za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, część stała opłaty dystrybucyjnej ustalana jest i pobierana odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.1.14. W przypadku gdy odbiorca przyłączony do sieci niskiego lub średniego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażony jest w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, wielkość mocy umownej oraz zasady obliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej określa umowa.
- 4.1.15. W przypadku odbiorcy przyłączonego jednocześnie do sieci średniego i niskiego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażonego w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, odbiorca określa wielkość mocy umownej odrębnie dla każdego przyłącza. Część stała opłaty dystrybucyjnej obliczana jest w tym przypadku dla każdego przyłącza oddzielnie, przy przyjęciu stawek opłat w grupach taryfowych, do których powinny być zakwalifikowane te przyłącza na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.
- 4.1.16. Układy sumujące mogą być stosowane do rozliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej, jeżeli istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych, wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie, bądź jeżeli występuje ze względów technicznych konieczność kontroli przez ZEŁ-T SA sumarycznego zapotrzebowania mocy przez odbiorcę. W takim przypadku wielkość mocy dla celów obliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej określa umowa. Niezależnie od powyższego ZEŁ-T S.A. ma prawo wprowadzić, w sytuacjach uzasadnionych względami technicznymi lub ruchowymi (np. przepustowość przyłącza), oddzielną kontrolę poboru mocy na wybranym przyłączu objętym układem sumującym.”



3. W punkcie 9.1. w tabeli stawek opłat dla grupy A23 wiersze

| | |
|-----------------------------------|-------|
| Stawka systemowa w zł/MWh, w tym: | 35,15 |
| • składnik wyrównawczy* w zł/MWh | 25,44 |
| • składnik jakościowy w zł/MWh | 9,71 |

zastępuje się wierszami

| | |
|--|------|
| Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh | 9,71 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c* | 7,65 |

a przypis pod tabelą oznaczony gwiazdką w brzmieniu:

„* składnik wyrównawczy stosowany jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 roku. Po tym terminie w rozliczeniach z odbiorcami stosowane będą opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905)”

zastępuje się przypisem w brzmieniu:

„* w odniesieniu do odbiorców, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji, stawka opłaty przejściowej wynosi 2,10 zł/kW/m-c”.

4. W punktach: 9.2., 9.3., 9.4., 9.5., 9.6. oraz 9.7. rezygnuje się z przypisu pod tabelami oznaczonego gwiazdką w brzmieniu:

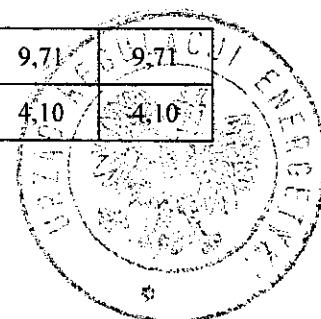
„* składnik wyrównawczy stosowany jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 roku. Po tym terminie w rozliczeniach z odbiorcami stosowane będą opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905)”

5. W punkcie 9.2. w tabeli stawek opłat dla grup: B11, B21, B22 i B23 wiersze

| | | | | |
|-----------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Stawka systemowa w zł/MWh, w tym: | 35,15 | 35,15 | 35,15 | 35,15 |
| • składnik wyrównawczy* w zł/MWh | 25,44 | 25,44 | 25,44 | 25,44 |
| • składnik jakościowy w zł/MWh | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 |

zastępuje się wierszami

| | | | | |
|--|------|------|------|------|
| Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 |



6. W punkcie 9.3. w tabeli stawek opłat dla grup: C21, C22a, C22b i C23 wiersze

| | | | | |
|-----------------------------------|--------|--------|--------|--------|
| Stawka systemowa w zł/kWh, w tym: | 0,0351 | 0,0351 | 0,0351 | 0,0351 |
| • składnik wyrównawczy* w zł/kWh | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 |
| • składnik jakościowy w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 |

zastępuje się wierszami

| | | | | |
|--|--------|--------|--------|--------|
| Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |

7. W punkcie 9.4. w tabeli stawek opłat dla grup: C11, C12a, C12b i C13 wiersze

| | | | | |
|-----------------------------------|--------|--------|--------|--------|
| Stawka systemowa w zł/kWh, w tym: | 0,0351 | 0,0351 | 0,0351 | 0,0351 |
| • składnik wyrównawczy* w zł/kWh | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 |
| • składnik jakościowy w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 |

zastępuje się wierszami

| | | | | |
|--|--------|--------|--------|--------|
| Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |

8. W punkcie 9.5. w tabeli stawek opłat dla grup: G11, G12, G12w i G12a wiersze

| | | | | |
|-----------------------------------|--------|--------|--------|--------|
| Stawka systemowa w zł/kWh, w tym: | 0,0351 | 0,0351 | 0,0351 | 0,0351 |
| • składnik wyrównawczy* w zł/kWh | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 |
| • składnik jakościowy w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 |

zastępuje się wierszami

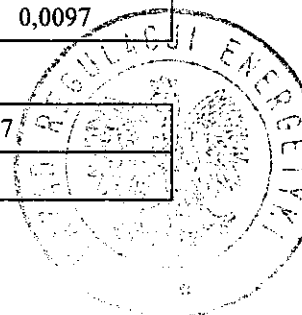
| | | | | |
|---|--------|--------|--------|--------|
| Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c, w tym | | | | |
| • przy rocznym zużyciu energii poniżej 500 kWh | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| • przy rocznym zużyciu energii od 500 do 1200 kWh | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| • przy rocznym zużyciu energii powyżej 1200 kWh | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |

9. W punkcie 9.6. w tabeli stawek opłat dla grupy D01 wiersze

| | | |
|-----------------------------------|--------|--------|
| Stawka systemowa w zł/kWh, w tym: | 0,0351 | 0,0351 |
| • składnik wyrównawczy* w zł/kWh | 0,0254 | 0,0254 |
| • składnik jakościowy w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 |

zastępuje się wierszami

| | |
|--|--------|
| Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c | 1,65 |



10. W punkcie 9.7. w tabeli stawek opłat dla grupy R wiersze

| | |
|-----------------------------------|--------|
| Stawka systemowa w zł/kWh, w tym: | 0,0351 |
| • składnik wyrównawczy* w zł/kWh | 0,0254 |
| • składnik jakościowy w zł/kWh | 0,0097 |

zastępuje się wierszami

| | |
|--|--------|
| Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/kWh/m-c, w tym | |
| • niskie napięcie | 1,65 |
| • średnie napięcie | 4,10 |
| • wysokie napięcie | 7,65 |

II. Zatwierdzam

zmianę ww. taryfy w zakresie dodatkowo przez Przedsiębiorstwo wnioskowanym poprzez nadanie następującego brzmienia:

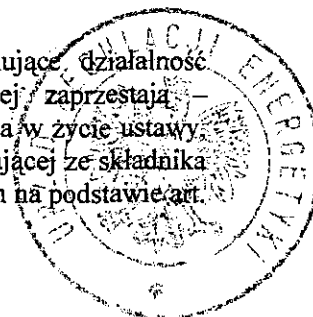
1. W rozdziale 2 w pkt. 2.4. w definicji „Miejsca dostarczania” skreśla się wyrazy „albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej”.
2. W rozdziale 2 w pkt. 2.6. w definicji „Mocy umownej” skreśla się wyrazy „umowie sprzedaży energii elektrycznej”.
3. W rozdziale 5 „Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych”, w pkt. 5.2. wyrazy „Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2006 r. wyniosło 2477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125)” zastępuje się wyrazami „Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2691,03 zł (M.P. Nr 13 poz. 139)”.
4. W rozdziale 4.2. „Moc umowna” w ppkt 4.2.3 Taryfy wyrazy „następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%” zastępuje się wyrazami „następuje z tego tytułu zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej o 20 %”.

III. Pozostawiam

do rozstrzygnięcia w odrębnej decyzji wnioskowaną przez Przedsiębiorstwo zmianę ww. taryfy w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej, wynikającą z uwzględnienia w kalkulacji wzrostu kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej.

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 60 ustawy o KDT przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej zaprzestają – z pierwszym dniem miesiąca następującego po upływie 210 dni od dnia wejścia w życie ustawy tj. z dniem 1 kwietnia 2008 r. – pobierania opłaty przesyłowej w części wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki opłaty systemowej określonego w przepisach wydanych na podstawie art.



46 ust. 3 i 4 ustawy – Prawo energetyczne. We wskazanym terminie 210 dni od dnia wejścia w życie ustawy, przedsiębiorstwa te mają obowiązek dostosowania taryf, które będą stosowane od dnia 1 kwietnia 2008r., do zasad określonych w ustawie o KDT. W ust. 3 wskazanego wyżej artykułu jest zawarte uprawnienie dla Prezesa URE do zażądania, aby przedsiębiorstwa energetyczne, w określonym terminie, przedłożyły do zatwierdzenia taryfy kalkulowane bez uwzględnienia kosztów wymienionych w art. 45 ust. 1a ustawy – Prawo energetyczne. W związku z tym, mając na uwadze konieczność odpowiedniego skorelowania w czasie procesu zatwierdzenia zmian w obowiązujących taryfach tak, aby mogły być one stosowane od dnia 1 kwietnia 2008 r. skorzystałem z przysługującego mi uprawnienia i pismem z dnia 24 stycznia 2008 r. znak: DTA-4211-11(1)/2008/2709/I/JD wezwałem Przedsiębiorstwo do przedstawienia zmiany taryfy dla energii elektrycznej dostosowanej do zasad określonych w ustawie o KDT, wskazując jednocześnie na czym ma polegać w szczególności zmiana treści taryfy.

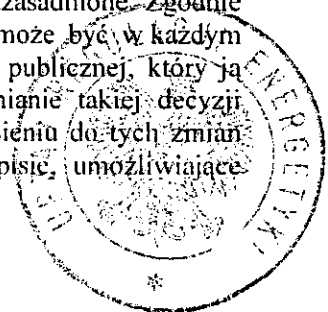
W piśmie z dnia 14 lutego 2008 r. znak: ET/947/2008 Przedsiębiorstwo udzieliło odpowiedzi na ww. wezwanie wnosząc jednocześnie o zmianę obowiązującej taryfy w zakresie składników zmiennych stawki sieciowej, wynikającą z uwzględnienia w kalkulacji wzrostu kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej (łącznie ze stratą z tego tytułu za I kw.) oraz z poprawy relacji pomiędzy wartościami składnika zmiennego stawki sieciowej w poszczególnych grupach taryfowych.

W związku z powyższym w wezwaniu z dnia 19 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-11(3)/2008/2709/I/JD Przedsiębiorstwo zostało ponownie zobowiązane do obniżenia kosztów z tytułu wzrostu ceny energii na pokrycie różnicy bilansowej (łącznie z eliminacją straty za I kw. 2008 r.) i podwyższenia składnika zmiennego stawki sieciowej w poszczególnych grupach taryfowych o jednakowy wskaźnik wzrostu - wynikający z tych kosztów, dokonania poprawek w treści załącznika zawierającego zmiany do taryfy oraz rezygnacji z poprawy relacji pomiędzy wartościami składnika zmiennego stawki sieciowej w poszczególnych grupach taryfowych. W odpowiedzi na wezwanie z dnia 21 lutego 2008 r. Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek, za wyjątkiem kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej, w której to kwestii podtrzymało swoje stanowisko.

W wezwaniu z dnia 21 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-11(5)/2008/2709/I/JD Przedsiębiorstwo po raz kolejny zostało zobowiązane do obniżenia kosztów z tytułu wzrostu ceny energii na pokrycie różnicy bilansowej oraz dokonania poprawek w treści załącznika zawierającego zmiany do taryfy. W piśmie z dnia 22 lutego 2008 r. znak: ET/1109/2008 Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek o zatwierdzenie zmian w taryfie, dostosowując się w całości do zaproponowanych zmian obowiązującej taryfy w zakresie jej dostosowania do postanowień ustawy o KDT i zmian redakcyjnych w treści taryfy, podtrzymując jednak swoje stanowisko odnośnie kosztów z tytułu wzrostu ceny energii na pokrycie różnicy bilansowej i wynikającego z niego wzrostu wartości składnika zmiennego stawki sieciowej w poszczególnych grupach taryfowych.

Po przeanalizowaniu przedstawionej do zatwierdzenia zmiany taryfy mającej na celu dostosowanie jej do zasad określonych w ustawie o KDT uznałem, iż została ona opracowana przez Przedsiębiorstwo w sposób prawidłowy, zgodny z przepisami tej ustawy. W związku z tym zatwierdziłem ją w pkt. I sentencji.

Jeśli chodzi o dodatkowe zmiany taryfy przedstawione przez Przedsiębiorstwo, polegające na redakcyjnej (i porządkowej) zmianie jej treści uznałem, iż są one również uzasadnione. Zgodnie z art. 155 kpa, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W odniesieniu do tych zmian uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające



zmianę decyzji o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej. W związku z czym zatwierdziłem je w pkt. II sentencji.

Natomiast wnioskowana przez Przedsiębiorstwo zmiana obowiązującej taryfy w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej, wynikająca z uwzględnienia w kalkulacji wzrostu kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej (w wysokości wnioskowanej przez Przedsiębiorstwo) wymaga pozyskania dodatkowych informacji oraz wyjaśnień, a zatem dalszej analizy, dlatego też pozostawiam ją do rozstrzygnięcia w odrębnej decyzji.

Mając powyższe na uwadze 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 - 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).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Zgodnie z art. 60 ust. 2 i ust. 3 ustawy o KDT Przedsiębiorstwo stosuje zmienioną taryfę - w zakresie określonym w pkt I sentencji - od dnia 1 kwietnia 2008 r.
5. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza do stosowania zmienioną taryfę - w zakresie określonym w pkt II sentencji - nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Marek Woszczyk

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.
ul. Piotrkowska 58
90-950 Łódź

Decyzja nie podlega opłacie skarbowej – art. 1 ust. 1 pkt 1 oraz art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635, ze zm.) w zw. z treścią zał. do tej ustawy – cz. I pkt 53 ppkt w Departamencie Taryf

Jacek Dobracki 25.02.2008