

Rozporządzenie

Ministra Gospodarki¹⁾

z dnia2008 r.

**zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji
taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną**

Na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.²⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895 oraz z 2007 r. Nr 207, poz. 1498) wprowadza się następujące zmiany:

1) w § 14 w ust. 9 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) grup przyłączeniowych, o których mowa w ust. 1 pkt 1 - pobiera się opłatę ustaloną stosownie do ust. 1 pkt 1;”;

2) w § 15:

a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Stawki opłat przesyłowych, o których mowa w ust. 1 pkt 2, zwane dalej „stawkami jakościowymi”, kalkuluje się jako jednoskładnikowe.”;

b) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Stawki opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych, o których mowa w ust. 1 pkt 1 i ust. 4 pkt 1, zwane dalej „stawkami sieciowymi”, kalkuluje się jako dwuskładnikowe z podziałem na składnik:

- 1) stały stawki sieciowej - obliczany na jednostkę mocy umownej, a dla odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym - obliczany w odniesieniu do układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- 2) zmienny stawki sieciowej - obliczany na jednostkę energii elektrycznej pobieranej z sieci w miejscu dostarczania.”;

3) w § 18:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Stawki jakościowe, oznaczone symbolem "S_{oSJ}" [w zł/MWh lub zł/kWh], kalkuluje się według wzoru:

¹⁾ Minister Gospodarki kieruje działem administracji rządowej - gospodarka na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2007 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki (Dz. U. Nr 216, poz. 1593).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2006 r. Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905.

$$S_{oSJ} = \frac{K_{SJ}}{E_{SJ}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_{SJ} - koszty utrzymywania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej, planowane do poniesienia w każdym roku okresu regulacji;

E_{SJ} - ilość energii elektrycznej planowaną do zużycia przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh lub kWh].”,

b) uchyla się ust. 3;

4) uchyla się § 26 i § 27;

5) w § 29:

a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Opłatę za świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem ust. 6, 7 i 9, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + k_{os} \times S_{oSJ} \times E_{os} + k_{ok} \times S_{oSJ} \times E_{ok} + S_r \times E_{wp} + S_{pr} \times E_{sn}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{poi} – opłatę za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy, w tym operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącego operatorem oraz przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi kompleksowe [w zł];

S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym];

P_i – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, w tym dla operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącego operatorem oraz przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi kompleksowe [w MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym];

S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh];

E_{oi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w tym przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem oraz przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];

k_{os} – współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w ust. 3 pkt 1;

S_{oSJ} – stawkę jakościową [w zł/MWh lub w zł/kWh];

- E_{os} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, o których mowa w ust. 3 pkt 1 [w MWh];
- k_{ok} – współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w ust. 3 pkt 2;
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, o których mowa w ust. 3 pkt 2 [w MWh];
- S_r – stawkę rynkową [w zł/MWh];
- E_{wp} – ilość energii elektrycznej przeznaczonej do wymiany pomiędzy krajowym systemem elektroenergetycznym, a państwami niebędącymi członkami Unii Europejskiej, określoną w umowach handlowych sprzedaży energii elektrycznej przedkładanych do właściwego operatora [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy];
- S_{pr} – stawkę rozliczeniową [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{sn} – ilość energii elektrycznej określoną w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i przedłożonych do realizacji grafikach handlowych, odbieraną w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy].

2. Ilości energii, oznaczonej symbolami „ E_{os} ” i „ E_{ok} ”, o których mowa w ust. 1, zużytej przez odbiorców końcowych, oblicza się dla:

- 1) operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nie posiadającego miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej – jako sumę energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci tego operatora i energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej nie będącego operatorem, przyłączonego do sieci tego operatora;
- 2) operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej – jako sumę energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci tego operatora, energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej nie będącego operatorem, przyłączonego do sieci tego operatora i energii elektrycznej wyznaczonej dla operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w pkt 1, przyłączonego do sieci tego operatora;
- 3) przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej nie będącego operatorem - jako sumę energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego przyłączonych do sieci tego przedsiębiorstwa;
- 4) przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi kompleksowe - jako sumę energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych, którym to przedsiębiorstwo świadczy usługi kompleksowe.”,

b) w ust. 3 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) którzy w roku poprzedzającym rok składania wniosku o zatwierdzenie taryf zużyli na własne potrzeby nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej, z wykorzystaniem nie mniej niż 50 % mocy przyłączeniowej, dla których koszt energii elektrycznej obliczony przy

zastosowaniu współczynnika "kos" = 1 stanowi nie mniej niż 20 % kosztów produkcji jako "kos" = 0,1;"

c) ust. 4 i 5 otrzymują brzmienie:

„4. Wytwórca przyłączony do sieci operatora systemu elektroenergetycznego sprzedający energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci lub instalacji lub urządzeń tego wytwórcy, działając w swoim imieniu, ale na rzecz tego operatora, pobiera od odbiorcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, z zastrzeżeniem ust. 5, obliczoną według wzoru:

$$O_{os} = k_{os} \times S_{osJ} \times E_{os} + k_{ok} \times S_{osJ} \times E_{okw}$$

gdzie poszczególne składniki oznaczają:

O_{os} - opłatę wynikającą ze stawki jakościowej;

k_{os} - współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w ust. 3 pkt 1;

S_{osJ} - stawkę jakościową [w zł/MWh lub w zł/kWh];

E_{os} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, o których mowa w ust. 3 pkt 1 [w MWh lub kWh];

k_{ok} - współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w ust. 3 pkt 2;

E_{okw} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci lub instalacji lub urządzeń wytwórcy przyłączonego do sieci operatora systemu elektroenergetycznego, z wyłączeniem odbiorców, o których mowa w ust. 3 pkt 1 [w MWh lub kWh].

5. W przypadku gdy wytwórca jest przyłączony jednocześnie do sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, opłata, o której mowa w ust. 4, jest pobierana przez tego wytwórcę na rzecz operatora systemu przesyłowego.”

d) ust. 8 otrzymuje brzmienie:

„8. Opłatę za usługi dystrybucji energii elektrycznej, oznaczoną symbolem " O_{povi} ", świadczone pomiędzy operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, na tym samym poziomie napięć znamionowych [w zł za okres rozliczeniowy], zastrzeżeniem ust. 9 oblicza się według wzoru:

$$O_{povi} = \sum_{i=1}^m (S_{svn} \times P_{vi} + S_{zvn} \times E_{pi})$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{svn} - składnik stały stawki opłat za usługi dystrybucji energii elektrycznej [w zł/MW lub zł/kW],

P_{vi} - moc umowną określoną dla każdego połączenia sieci na tym samym poziomie napięć znamionowych [w MW lub kW],

S_{zvn} - składnik zmienny stawki opłat za usługi dystrybucji energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh],

E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobraną przez dane połączenie, określoną jako różnica między energią pobraną i oddaną [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy].”,

e) po ust. 8 dodaje się ust. 9 w brzmieniu:

„9. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nie posiadający miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej, dokonuje rozliczenia opłaty za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej obliczonej w sposób określony w ust. 1, z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej, do którego sieci jest przyłączony.”;

6) w § 37 uchyla się ust. 2;

7) po § 37 dodaje się § 37a w brzmieniu:

„§ 37a. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii; ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie lub odrębnych przepisach.”;

8) w § 42 ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Opłaty za przekroczenia mocy umownej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się w rozliczeniach pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w odniesieniu do miejsc dostarczania energii elektrycznej będących miejscami przyłączenia sieci dystrybucyjnej do sieci przesyłowej oraz w rozliczeniach pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, którzy posiadają miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej, w odniesieniu do miejsc dostarczania energii elektrycznej będących miejscami połączenia ich sieci.”.

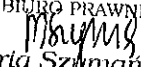
§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 kwietnia 2008 r.

Minister Gospodarki

ZA ZGODNOŚĆ POD WZGLĘDEM
PRAWNYM I REDAKCYJNYM

ZASTĘPCA DYREKTORA

BIURO PRAWNE


Maria Szymańska
RADCA PRAWNY

M. 02. 2008

Uzasadnienie

Projekt rozporządzenia zmieniającego rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.) powstał w związku z wejściem w życie 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), zgodnie z którą od dnia powstania obowiązku uiszczenia opłaty przejściowej, wynikającego z przepisów tej ustawy, w kosztach działalności przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej zaprzestaje się uwzględnia kosztów, o których mowa w art. 45 ust. 1a ustawy – *Prawo energetyczne*, wynikających z nakładów ponoszonych na przedsięwzięcia inwestycyjne podjęte przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w latach 1993-1998, służące poprawie ochrony środowiska i efektywności wytwarzania energii elektrycznej. W rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. powyższe koszty zostały uwzględnione w składniku wyrównawczym stawki systemowej, jako koszty usług dodatkowych, kalkulowane w skali roku. Konieczne stało się więc usunięcie z dotychczasowego tekstu rozporządzenia przepisów odnoszących się do składnika wyrównawczego stawki systemowej oraz przepisów regulujących sposób rozliczenia kosztów usług dodatkowych.

Powyższy projekt zawiera także zmiany dotychczasowych przepisów wynikające z konieczności uproszczenia rozliczeń za świadczenie usług przesyłania, w związku ze wzrostem liczby wyznaczonych operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD), poprzez wprowadzenie innego niż dotychczas sposobu rozliczeń za świadczenie usług przesyłania dla OSD nie posiadających miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej. W momencie gdy przedsiębiorstwo zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej nie jest OSD, wnosi opłaty za świadczenie usług dystrybucji, w tym tzw. opłaty systemowe, do OSD, który będąc przyłączonym do sieci przesyłowej, wnosi do operatora systemu przesyłowego (OSP) opłaty systemowe na podstawie zawartej z OSP umowy o świadczenie usług przesyłania. Obecne brzmienie zapisów § 29 ust. 1 i 8 rozporządzenia taryfowego wyklucza możliwość prowadzenia rozliczeń opłat systemowych (opłaty jakościowej) pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych na tym samym poziomie napięcia, gdyż jednoznacznie wskazuje w jaki sposób OSD powinni prowadzić rozliczenia między sobą. Opisany jest więc mechanizm pobierania opłat systemowych od odbiorców końcowych takiego OSD, a zapisy ust. 8 wskazują na konieczność rozliczania opłat systemowych bezpośrednio pomiędzy OSP i wszystkimi OSD, w tym z OSD nie posiadających żadnych połączeń z siecią przesyłową. Powyższe powoduje, iż OSP ze względu na zapisy regulacji prawnych zmuszony będzie do zawierania szeregu (dziesiątek bądź setek) umów z OSD zlokalizowanymi „głęboko” w sieci dystrybucyjnej, którym usługi przesyłania w części dotyczącej zapewnienia parametrów ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej, są de facto świadczone pośrednio, tj. poprzez umowy z OSD, których sieć dystrybucyjna jest bezpośrednio połączona z siecią przesyłową. Przed zmianą „statusu” takiego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. przed przekwalifikowaniem z przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na dystrybucję na przedsiębiorstwo wyznaczone na OSD, kupowało ono usługi dystrybucji w części dotyczącej opłaty systemowej od OSD, który z kolei przyłączony był do sieci przesyłowej i kupował stosowne usługi przesyłowe od OSP. Ze względu na specyfikę pracy KSE energia elektryczna przepływa z sieci najwyższych napięć poprzez sieci wysokich napięć do OSD przyłączonych do sieci przesyłowej, a następnie do sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstw nie przyłączonych do sieci przesyłowej i odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD. Zasadnym jest więc, by w ten sam sposób

stanowione były zasady rozliczeń za świadczenie usług przesyłania i dystrybucji w KSE. Sieci przedsiębiorstw zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej, które nie mają połączeń z siecią przesyłową, są przyłączone (za pośrednictwem jednego lub wielu połączeń) do sieci dystrybucyjnej innego OSD, który posiada połączenia z siecią przesyłową i siecią koordynowaną innych OSD. Zasadnym jest więc by opłaty za świadczenie usług dystrybucji dla takich przedsiębiorstw stanowione były w ten sam sposób jak dla odbiorców końcowych przyłączonych do sieci „dużych” OSD mających miejsca dostarczania z sieci przesyłowej, a opłaty w części dotyczącej opłaty jakościowej były przenoszone za pośrednictwem takich OSD do OSP.

W projekcie rozporządzenia wprowadzono również konieczne zmiany, w celu usunięcia wątpliwości interpretacyjnych § 37 ust. 2 rozporządzenia, określającego zasady przyznawania bonifikat za niedostarczone jednostki energii elektrycznej. Bonifikata za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej powinna przysługiwać wyłącznie odbiorcom końcowym. Z uwagi na definicję pojęcia odbiorcy określoną w art. 3 pkt 13) ustawy-*Prawo energetyczne* podejmowane są przez niektóre przedsiębiorstwa energetyczne próby interpretacji, iż bonifikata w świetle postanowień rozporządzenia taryfowego przysługuje również w przypadku, gdy nie doszło do niedostarczenia energii do danego przedsiębiorstwa energetycznego jako odbiorcy. Dotyczy to sytuacji, gdy np. przedsiębiorstwo sieciowe zasilą inne przedsiębiorstwo energetyczne z kilku miejsc dostarczania i doszło do awarii jednego z tych miejsc, przy czym za pomocą pozostałych (funkcjonujących) miejsc dostarczania zostało pokryte zapotrzebowanie na energię elektryczną dla wszystkich odbiorców końcowych tego przedsiębiorstwa. W takim przypadku nie dochodzi do ograniczenia poboru energii elektrycznej wynikającego z faktycznego zapotrzebowania danego przedsiębiorstwa (zwiększa się pobór energii w pozostałych miejscach dostarczania), a zatem w istocie nie dochodzi do niedostarczenia energii elektrycznej. Pomimo tego, przy obecnym brzmieniu przepisu, nie można wykluczyć podejmowania prób interpretacji, że również w tym przypadku jest prawo do bonifikaty przysługującej przedsiębiorstwu energetycznemu jako odbiorcy. Bonifikata powinna być należna, gdy w wyniku opisywanej sytuacji dojdzie do ograniczeń w poborze energii elektrycznej przez odbiorców końcowych zasilanych z sieci tego przedsiębiorstwa. Pozostawienie omawianego przepisu w dotychczasowym brzmieniu mogłoby skutkować jego interpretacją, która doprowadziłaby do zaprzeczenia istocie funkcjonowania tzw. sieci zamkniętej i obowiązku dotrzymywania stosowanego w Europie tzw. kryterium n-1, przy zastosowaniu którego pomimo wyłączenia pojedynczego elementu nie dochodzi do ograniczeń. Wprowadzenie omawianej zmiany jest więc bezwzględnie konieczne, a jej celem jest usunięcie wątpliwości interpretacyjnych.

Powyższy projekt zawiera także inne zmiany dotychczasowego tekstu rozporządzenia, mające na celu głównie doprecyzowanie zapisu.

Uzasadnienie zmian w poszczególnych przepisach:

§ 14 ust. 9 pkt 1

Doprecyzowanie zapisu.

§ 15 ust. 2, § 18 ust. 1, § 29 ust. 4 i 5

W związku z zaprzestaniem pobierania opłat wynikających ze składnika wyrównawczego stawki systemowej przereformowano dotychczasową formę przepisu - pojęcie „stawki systemowej” zastąpiono „stawkami jakościowymi”, zlikwidowano podział tej stawki na dwa składniki, wykreślono składnik wyrównawczy;

§ 15 ust. 6

Usunięto literówkę;

§ 18 ust. 3, § 26, § 27

Uchylono w związku z zaprzestaniem pobierania opłat wynikających ze składnika wyrównawczego stawki systemowej;

§ 29 ust. 1

Przeredagowano wzór, według którego oblicza się opłatę za świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji w związku z zaprzestaniem pobierania opłat wynikających ze składnika wyrównawczego stawki systemowej, zmieniono oznaczenie symbolu E_{pi} na E_{oi} , ponieważ symbol E_{pi} jest inaczej rozumiany w § 29 ust. 8 rozporządzenia;

§ 29 ust. 2

W związku z wprowadzeniem nowych zasad rozliczania za świadczenie usług przesyłania dla OSD nie posiadających miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej, określono odrębne sposoby obliczania ilości energii elektrycznej zużywanej przez odbiorców końcowych dla OSD posiadających miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i dla OSD nie posiadających takich miejsc z sieci przemysłowej;

§ 29 ust. 3, 5 i 8

Doprecyzowano zapis;

§ 29 ust. 9

Określono inny niż w dotychczasowych przepisach sposób rozliczeń za świadczenie usług przesyłania dla OSD nie posiadających miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej;

§ 37 ust. 2 oraz 37a

Stworzono odrębny przepis, zgodnie z którym bonifikatę za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej otrzymują wyłącznie odbiorcy końcowi;

§ 42 ust. 4

Doprecyzowanie zapisu - w związku z nie pobieraniem opłat za przekroczenia mocy umownej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego od operatora systemu dystrybucyjnego, nie ma powodu aby operatorzy systemów dystrybucyjnych obciążali siebie opłatami z tego tytułu.

Projekt rozporządzenia, z chwilą przekazania do uzgodnień międzyresortowych, został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 2005r. *o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. Nr 169, poz. 1414).

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. *w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych* (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 z późn. zm.).

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

I. Konsultacje społeczne

Projekt rozporządzenia poddany został konsultacjom społecznym z następującymi organizacjami i instytucjami

1. PSE-Operator S.A.,
2. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej,
3. Polski Komitet Energii Elektrycznej,
4. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii,
5. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
6. Polskie Towarzystwo Energetyki Wiatrowej,
7. Towarzystwo Elektrowni Wodnych,
8. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
9. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
10. Hutnicza Izba Przemysłowo-Handlowa,
11. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej,
12. Polskie Towarzystwo Certyfikacji Energii,
13. Towarowa Giełda Energii S.A.,
14. Towarzystwo Obrotu Energią,
15. Stowarzyszenie Niezależnych Wytwórców Energii Skojarzonej,
16. Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych,
17. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej VIS VENTI,
18. Stowarzyszenie Elektryków Polskich,
19. Stowarzyszenie Polskich Energetyków,
20. Polskie Towarzystwo Biomasy – Polbiom

II. Skutki wprowadzenia rozporządzenia

1. Wpływ na sektor finansów publicznych, w tym budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego.

Wejście w życie zmian przedmiotowego rozporządzenia nie spowoduje wydatków budżetu państwa.

2. Wpływ regulacji na sektor przedsiębiorstw.

Wejście w życie zmian przedmiotowego rozporządzenia nie ma wpływu na sektor przedsiębiorstw.

3. Wpływ regulacji na rynek pracy.

Nie przewiduje się wpływu projektowanego rozporządzenia na rynek pracy.

4. Wpływ regulacji na konkurencyjność wewnętrzną i zewnętrzną gospodarki.

Nie przewiduje się wpływu projektowanego rozporządzenia w powyższym zakresie.

5. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny.

Nie przewiduje się wpływu projektowanego rozporządzenia w powyższym zakresie.

6. Skutki prawne związane z wejściem w życie projektowanego aktu.

Rozporządzenie zmienia przepisy rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. *w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną* (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).