PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 16 grudnia 2010 r.

DTA-4211-45(19)/2010/4988/VII/BT-S

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.

z siedzibą w Konstancinie -Jeziornej zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 25 sierpnia 2010 r. znak: Z-544-DPWT-513-2-AB/10 uzupełnionego pismami: z dnia 22 września 2010 r. znak: Z/586-DPWT-513-2-AB/10, z dnia 12 października 2010 r. znak: Z/632/DPWT-513-2-AB/10, z dnia 19 października 2010 r. znak: Z-646-DPWT-513-2-AB/10, z dnia 3 listopada 2010 r. znak: Z/682-DPWT-513-2-AB/10, z dnia 22 listopada 2010 r. znak: Z/744-DPWT-513-2-AB/10, z dnia 24 listopada 2010 r. znak: Z/755-DPWT-513-2-AB/10, z dnia 13 grudnia 2010 r. znak: Z-812-DPWT-513-2-AB/10 oraz z dnia 14 grudnia 2010 r. znak: Z816-3460-513-1-WTAB-2010 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2011 r.

UZASADNIENIE

Na żądanie Prezesa URE, zawarte w piśmie znak: DTA-4211-45(1)/2010/BT-S z dnia 4 sierpnia 2010 r., Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej, przedłożyło taryfę do zatwierdzenia przy piśmie z dnia 25 sierpnia 2010 r. znak: Z-544-DPWT-513-2-AB/10.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia 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.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Marek Woszczyk

Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej w związku z art. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. Nr 225 poz. 1635 ze zm.)

NACZELNIK WYDZIAŁU
w Departamencie Taryf
Beata Telecka-Szkurłat

Otrzymuje:
1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. a/a

Polskie Sieci Elektroenergetyczne
Operator S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 16 czerwca 2010 r.
nr DTA-4211-45(131)/2010/14988/VIII/BT-S

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

na rok 2011

PSE Operator S.A.
05-520 Konstancin-Jeziorna
ul. Warszawska 165
tel. 022 340 26 00, fax 022 340 22 33
NIP 526-27-48-964, REGON 015668195

CZŁONEK ZARZĄDU Jerzy Andruszkiewicz
PREZES ZARZĄDU Henryk Majchrzak

Konstancin-Jeziorna 2011 r.

SPIS TREŚCI

POSTANOWIENIA OGÓLNE 3

A. SŁOWNIK POJĘĆ 4

B. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁANIA ORAZ UDOSTĘPNIANIA KRAJOWEGO SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO 7

1. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ 7
2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ 10
   - *2.1. Obliczanie miesięcznej opłaty przesyłowej 10*
   - *2.2. Obliczanie miesięcznej opłaty abonamentowej 17*
   - *2.3. Obliczanie miesięcznej opłaty przejściowej 17*
3. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW 20
4. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ 22
5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI 23
6. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZEKROCZENIA MOCY UMOWNEJ 25
7. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ 26
8. ZASADY POBIERANIA OPŁAT 26

C. STAWKI OPŁAT I WSPÓŁCZYNNIKI UDZIAŁU ODBIORCÓW W POKRYWANIU KOSZTÓW SYSTEMOWYCH 32

D. ZESTAWIENIE WRAZ Z SYMBOLAMI POSZCZEGÓLNYCH ODBIORCÓW USŁUG PRZESYŁANIA POSIADAJĄCYCH MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z SIECI PRZESYŁOWEJ 33

E. MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ 34

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. Niniejsza taryfa Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. zwana dalej „Taryfą" uwzględnia postanowienia:
   a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",
   b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
   c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym".
   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. z 2007r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o KDT",
   e) Komunikatu Prezesa URE nr 31/2010 z dnia 25 października 2010 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.
2. Taryfa określa:
   a) sposób ustalania grup taryfowych i kryteria kwalifikowania odbiorców i miejsc dostarczania do tych grup oraz zasady prowadzenia rozliczeń z odbiorcami usług przesyłania,
   b) stawki opłat za usługi przesyłania, a także warunki ich stosowania,
   c) stawkę opłaty abonamentowej, a także warunki jej stosowania,
   d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
   e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców,
   f) sposób ustalania opłat za:
      – nielegalny pobór energii elektrycznej,
      – przekroczenia mocy umownej,
      – ponadumowny pobór energii biernej.
   g) stawki opłaty przejściowej, a także warunki ich stosowania.
3. Ustalone w Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
4. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia WICEPREZES Marek Woszczyk

3

A. SŁOWNIK POJĘĆ

Użyte w Taryfie określenia oznaczają:

1. **dzień roboczy** - okres od godziny 0.00 do godziny 24.00 każdego dnia, który nie jest sobotą lub dniem ustawowo wolnym od pracy;
2. **grafiki handlowe** - zbiór danych określających ilość energii elektrycznej wynikającą z zawartych i przedłożonych do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej przypisaną jednostce grafikowej danego uczestnika mechanizmu bilansowania, oddzielnie dla poszczególnych okresów rozliczeniowych mechanizmu bilansowania;
3. **miejsce dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD)** – punkt w sieci, do którego Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej albo w umowie o świadczenie usług przesyłania, będący jednocześnie miejscem jej odbioru;
4. **MD końcowe (MDK)** – miejsce dostarczania energii elektrycznej, nie będące miejscem przyłączenia sieci dystrybucyjnej do sieci przesyłowej;
5. **MD sieciowe (MDS)** – miejsce dostarczania energii elektrycznej, będące miejscem przyłączenia sieci dystrybucyjnej do sieci przesyłowej;
6. **miejsce przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią;
7. **moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minutowym, służąca do zaprojektowania przyłącza;
8. **moc umowna** – jest to moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
   a) umowie o świadczenie usług przesyłania, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych, albo
   b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, jako średnia z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w miejscach dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej, będących miejscami

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4

przyłączenia sieci dystrybucyjnej do sieci przesyłowej, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo

c) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, dla miejsc dostarczania energii elektrycznej nie będących miejscami przyłączenia sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy - w okresie godziny;

9. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji;

10. **odbiorca usług przesyłania** – każdy, kto korzysta z usług przesyłania świadczonych przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. na podstawie umowy z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi Operator S.A.;

11. **odbiorca specjalny** – odbiorca, który w roku kalendarzowym (n-2), poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy (n), w którym są stosowane stawki jakościowe, zużył na własne potrzeby nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej, z wykorzystaniem nie mniej niż 50% mocy umownej, dla którego koszt energii elektrycznej obliczony przy zastosowaniu współczynnika $k_{os} = 1$, stanowi nie mniej niż 15% kosztów produkcji;

12. **operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi;

13. **operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi;

14. **opłata przejściowa** – wynagrodzenie za usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego, należne operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego, przeznaczone na pokrycie kosztów

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia Dyrektor Marek Woszczyk

5

osieroconych, kosztów o których mowa w art. 44 ustawy o KDT oraz kosztów działalności Zarządcy Rozliczeń S.A.;

15. **płatnik opłaty przejściowej** – podmiot pełniący funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy;

16. **przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci zarządzanej przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania energii elektrycznej;

17. **sieć dystrybucyjna** – sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;

18. **sieć przesyłowa** – sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego;

19. **warunki przyłączenia** – warunki określone przez Polskie Sieci elektroenergetyczne Operator S.A., które powinien spełniać podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

6

B. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁANIA ORAZ UDOSTĘPNIANIA KRAJOWEGO SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO

1. Ogólne zasady rozliczeń

1.1. Odbiorcy usług przesyłania za świadczone usługi przesyłania energii elektrycznej wnoszą do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. opłatę obliczoną jako sumę opłat wg stawki abonamentowej i stawek opłat przesyłowych. Rozliczenia prowadzone są z podmiotami korzystającymi z usług przesyłania na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania.

1.2. Płatnicy opłaty przejściowej oraz odbiorcy końcowi przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej, wnoszą do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. opłatę przejściową. Rozliczenia z powyższymi podmiotami prowadzone są na podstawie umowy.

1.3. Stawki opłat przesyłowych dzielą się na:

1.3.1. **stawki opłat za przesyłanie energii elektrycznej zwane stawkami sieciowymi**, związane z usługą przesyłania energii elektrycznej siecią przesyłową, dotyczące podmiotów pobierających fizycznie (technicznie) energię elektryczną z sieci przesyłowej. Kalkulowane są dla odbiorców usług przesyłania jako jednostrefowe, dwuczłonowe, z podziałem na:

a) **składnik stały** stawki sieciowej, wyrażony w PLN/MW/rok,

b) **składnik zmienny** stawki sieciowej, wyrażony w PLN/MWh.

1.3.2. **stawkę opłaty za korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego, zwaną stawką jakościową,** związaną z usługami utrzymywania ciągłości, niezawodności i parametrów jakościowych dostaw energii elektrycznej. Stawka kalkulowana jest jako jednoczłonowa, jednostrefowa, jednakowa dla wszystkich odbiorców usług przesyłania. Stawka przenosi koszty utrzymania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej i wyrażona jest w PLN/MWh,

1.3.3. **stawki opłat za prowadzenie rozliczeń dla zgłaszających umowy sprzedaży energii elektrycznej.** Kalkulowane są jako jednoczłonowe, jednostrefowe, jednakowe dla wszystkich odbiorców usług przesyłania, z uwzględnieniem podziału na:

a) **stawkę rozliczeniową** związaną z usługami bilansowo – rozliczeniowymi, wyrażoną w PLN/MWh;

Z upoważnienia
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Mirosław Wasilczyk

b) **stawkę rynkową** przenoszącą koszty rekompensat, o których mowa w rozporządzeniach Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1228/2003/WE z dnia 26 czerwca 2003 r. oraz nr 714/2009/WE z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej, pomiędzy krajowym systemem elektroenergetycznym a systemami krajów nie będących członkami Unii Europejskiej, wyrażoną w PLN/MWh.

1.4. **Stawka opłaty abonamentowej** związana jest z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą. Kalkulowana jest jako jednostrefowa, jednakowa dla wszystkich odbiorców usług przesyłania, wyrażona w PLN/MD/miesiąc. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłania lub wprowadzenie/skreślenie danego MD aneksem do powyższej umowy.

1.5. **Stawki opłaty przejściowej** związane z usługą udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego oraz zasady rozliczeń zawarte w Taryfie wynikają z postanowień ustawy o KDT. Stawki opłaty przejściowej wyrażone są jako jednoczłonowe, jednostrefowe.

1.6. Nośnikiem w zakresie rozliczeń opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej jest moc umowna.

1.7. Taryfa określa dwie grupy taryfowe w składniku stałym stawki sieciowej dla MD odbiorców usług przesyłania – MDS i MDK. Przyporządkowanie MD do grupy taryfowej dokonywane jest na podstawie charakteru pracy i roli jaką dane MD pełni w krajowym systemie elektroenergetycznym (określonej w definicjach MD zawartych w pkt. A Taryfy), z uwzględnieniem zasad określania mocy umownej dla MD, systemu rozliczeń w zakresie składnika stałego stawki sieciowej oraz ze względu na zasady pobierania opłat za przekroczenia mocy umownej. Składnik stały stawki sieciowej dla obu grup taryfowych, zamieszczono w pkt. C, Tabela nr 1. Rodzaj MD poszczególnych odbiorców usług przesyłania i ich przyporządkowanie do grup taryfowych zamieszczono w pkt. E, Tabela nr 5.

1.8. Moc umowną dla każdego MDS na okres obowiązywania Taryfy wyznacza się jako średnia arytmetyczna z pięciu pomiarów wybranych z siedmiu pomiarów maksymalnego poboru mocy średniogodzinnej łącznie we wszystkich MDS odbiorcy usług przesyłania, po odrzuceniu dwóch pomiarów maksymalnych. Moc umowna wyznacza się na podstawie pomiarów dokonanych w okresie od dnia 1 lipca roku 2009

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8

do dnia 30 czerwca roku 2010, przy zachowaniu co najmniej 240 godzin przerw pomiędzy poszczególnymi pomiarami.

1.9. Moc umowna dla każdego MDK jest zamawiana przez odbiorcę usług przesyłania na rok taryfowy do 25 sierpnia każdego roku poprzedzającego rok obowiązywania Taryfy. Przy braku zamówienia i innych pisemnych uzgodnień, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. do rozliczeń przyjmuje wielkość mocy umownej dla danego MDK, stosowaną w rozliczeniach usług przesyłania w roku poprzedzającym rok obowiązywania Taryfy.

1.10. Stawki sieciowe za usługi przesyłania stosuje się w MD dla odbiorców usług przesyłania w polu liniowym (R), w polu transformatorowym po górnej stronie transformatora NN/WN lub NN/SN (R1) lub w polu transformatorowym po dolnej stronie transformatora NN/WN (T). Typ MD dla poszczególnych odbiorców usług przesyłania zamieszczono w pkt. E, Tabela nr 5.

1.11. Wytwórca, któremu Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. świadczy usługi przesyłania na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania, wnosi do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, o której mowa w pkt. 2.1.3. Opłata ta wnoszona jest przez i-tego wytwórcę do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego zgodnie z zapisami niniejszej Taryfy od całej ilości energii dostarczanej przez tego wytwórcę do odbiorców końcowych przyłączonych do sieci lub instalacji lub urządzeń tego wytwórcy, niezależnie od miejsca i poziomu napięcia na którym odbiorcy ci są przyłączeni. W przypadku gdy wytwórca jest przyłączony jednocześnie do sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego opłata wynikająca ze stawki jakościowej wnoszona jest w całości do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

1.12. W przypadku wprowadzania energii elektrycznej do sieci przesyłowej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłania, za każdą jednostkę tak wprowadzonej energii elektrycznej Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. obciąża opłatami za wprowadzoną energię elektryczną w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3.1.

1.13. W przypadku wprowadzania energii elektrycznej do sieci przesyłowej z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. obciąża

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

opłatami za wprowadzoną energię elektryczną w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3.1.

1.14. Podstawą naliczania opłat za energię elektryczną, o których mowa w pkt 1.12 i 1.13, jest ryczałtowa ilość energii elektrycznej określona jako iloczyn mocy znamionowej transformatorów blokowych poprzez które energia elektryczna jest wprowadzana i czasu w którym nastąpiło wprowadzenie.

2. Szczegółowe zasady rozliczeń

Odbiorca usług przesyłania wnosi do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A., miesięczną opłatę przesyłową (O_{poi}), opłatę abonamentową (O_{abi}) oraz miesięczną opłatę przejściową za usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego (O_{pri}, O_{posi}, O_{poki}).

Miesięczną opłatę przejściową (O_{pri}, O_{posi}, O_{poki}) wnoszoną przez płatników opłaty przejściowej oraz odbiorców końcowych przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej, oblicza się zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt. 2.3.

2.1. Obliczanie miesięcznej opłaty przesyłowej

2.1.1. Miesięczną opłatę przesyłową (O_{poi}), ponoszoną przez i–tego odbiorcę usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = O_{ssi} + O_{szi} + O_{sji} + O_{roi} + O_{rki}$$

gdzie:

O_{ssi} – opłata stała sieciowa wnoszona przez i–tego odbiorcę usług przesyłania, wyrażona w PLN/miesiąc,

O_{szi} – opłata zmienna sieciowa wnoszona przez i–tego odbiorcę usług przesyłania, wyrażona w PLN/miesiąc,

O_{sji} – opłata wynikająca ze stawki jakościowej, wnoszona przez i–tego odbiorcę usług przesyłania, wyrażona w PLN/miesiąc,

O_{roi} – opłata rozliczeniowa wnoszona przez i–tego odbiorcę usług przesyłania, wyrażona w PLN/miesiąc,

O_{rki} – opłata rynkowa wnoszona przez i–tego odbiorcę usług przesyłania, wyrażona w PLN/miesiąc.

2.1.1.1. Opłatę stałą sieciową (O_{ssi}) wnoszoną przez i–tego odbiorcę usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{ssi} = \frac{1}{12} \cdot (S_{SVnS} \cdot P_{Wi} + S_{SVnK} \cdot P_{Ri})$$

gdzie:

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

S_{SVnS} – składnik stały stawki sieciowej dla MDS [PLN/MW/rok],

P_{Wi} – moc umowna i–tego odbiorcy usług przesyłania dla MDS wyznaczona zgodnie z pkt. 1.8 [MW], obliczona według wzoru:

$$P_{Wi} = \sum_{j=1}^{l_{MDSi}} P_{Wji}$$

gdzie:

P_{Wji} – moc umowna w j–tym MDS i–tego odbiorcy usług przesyłania [MW],

l_{MDSi}– liczba MDS i–tego odbiorcy usług przesyłania [-].

S_{SVnK} – składnik stały stawki sieciowej dla MDK [PLN/MW/rok],

P_{Zi} – moc umowna i–tego odbiorcy usług przesyłania dla MDK zamówiona zgodnie z zasadami o których mowa w 1.9 [MW], obliczona według wzoru:

$$P_{Zi} = \sum_{j=1}^{l_{MDKi}} P_{Zji}$$

gdzie:

P_{Zji} – moc umowna w j–tym MDK i–tego odbiorcy usług przesyłania [MW],

l_{MDKi}– liczba MDK i–tego odbiorcy usług przesyłania [-].

2.1.1.2. Opłatę zmienną sieciową (O_{szi}) wnoszoną przez i–tego odbiorcę usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{szi} = S_{ZVn} \cdot E_{pi}$$

gdzie:

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej [PLN/MWh],

E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przesyłowej w MD przez i–tego odbiorcę usług przesyłania [MWh], obliczonej według wzoru:

$$E_{pi} = \sum_{j=1}^{l_{MDi}} E_{pji}$$

gdzie:

E_{pji} – ilość energii elektrycznej pobranej w j–tym MD przez i–tego odbiorcę usług przesyłania,

l_{MDi} – liczba MD i–tego odbiorcy usług przesyłania.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Mariusz Waszczyk

2.1.1.3. Opłatę wynikającą ze stawki jakościowej (O_{sji}) dla i–tego odbiorcy usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{sji} = k_{os} \cdot S_{oSJ} \cdot E_{osi} + k_{ok} \cdot S_{oSJ} \cdot E_{oki}$$

gdzie:

k_{os} – współczynnik udziału odbiorcy specjalnego w pokrywaniu kosztów systemowych, wartość współczynnika zamieszczono w pkt. C, Tabela nr 3,

k_{ok} – współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjalni, przyłączonych do sieci w której usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej świadczy operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub przedsiębiorstwo energetyczne nie będące operatorem, którzy całość kupowanej energii zużywają na własne potrzeby; wartość współczynnika zamieszczono w pkt. C, Tabela nr 3,

S_{oSJ} – stawka jakościowa [PLN/MWh],

E_{osi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców specjalnych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, przyłączonych do sieci w której usługi przesyłania świadczy operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub do sieci dystrybucyjnej, w której usługi dystrybucji świadczy operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadający miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

Dla odbiorców usług przesyłania będących jednocześnie operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych posiadających miejsca dostarczania z sieci przesyłowej ilość energii E_{osi} stanowiącej podstawę rozliczeń stawki jakościowej określa się jako:

$$E_{osi} = E_{osi}' + E_{ososd}$$

gdzie:

E_{osi}' - ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców specjalnych przyłączonych do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

E_{ososd} - ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców specjalnych przyłączonych do sieci operatora systemu

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

12

dystrybucyjnego elektroenergetycznego nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

E_{oki} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych innych niż odbiorcy specjalni, korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, przyłączonych do sieci w której usługi przesyłania świadczy operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub do sieci dystrybucyjnej w której usługi dystrybucji świadczy operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadający miejsca dostarczania z sieci przesyłowej lub przedsiębiorstwo energetyczne nie będące operatorem [MWh].

Dla odbiorców usług przesyłania będących jednocześnie operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych posiadających miejsca dostarczania z sieci przesyłowej ilość energii E_{oki} stanowiącej podstawę rozliczeń stawki jakościowej określa się jako:

$$E_{oki} = E_{okoi} + E_{okui} + E_{okni} + E_{okgi} + E_{osdi}$$

gdzie:

E_{okoi} - ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej (z wyłączeniem ilości energii zużywanej przez odbiorców specjalnych) [MWh],

E_{okui} - ilość energii elektrycznej zakupiona od osób trzecich i zużywana jednocześnie na własny użytek przez przedsiębiorstwa posiadające koncesję na świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, przyłączone do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej. Jako osoby trzecie rozumie się przedsiębiorstwa posiadające odrębną osobowość prawną [MWh],

E_{okni} - ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci której ruch i eksploatację prowadzą przedsiębiorstwa sieciowe nie będące operatorem, przyłączone do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

13

E_{okgi} - ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych, przyłączonych do sieci lub instalacji lub urządzeń wytwórcy przyłączonego do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

E_{osdi} - ilość energii elektrycznej wyznaczona jako:

$$E_{osdi} = E_{osdki} + E_{osdui} + E_{osdni} + E_{osdgi}$$

gdzie:

E_{osdki} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, przyłączonego do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej (z wyłączeniem ilości energii zużywanej przez odbiorców specjalnych) [MWh],

E_{osdui} – ilość energii elektrycznej zakupionej od osób trzecich i zużytej jednocześnie na własny użytek przez przedsiębiorstwa posiadające koncesję na świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, przyłączone do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, przyłączonego do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej. Jako osoby trzecie rozumie się przedsiębiorstwa posiadające odrębną osobowość prawną [MWh],

E_{osdni} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci której ruch i eksploatację prowadzą przedsiębiorstwa sieciowe nie będące operatorem, przyłączone do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, którego sieci przyłączone są do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

14

E_{osdgi} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci lub instalacji lub urządzeń wytwórcy przyłączonego do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, którego sieci przyłączone są do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh].

2.1.1.4. Opłatę rozliczeniową (O_{roi}) dla i–tego odbiorcy usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{roi} = S_{pr} \cdot E_{sni}$$

gdzie:

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [PLN/MWh],

E_{sni} – ilość energii elektrycznej [MWh] określona w zgłoszonych przez i–tego odbiorcę usług przesyłania do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i przedłożonych do realizacji grafikach handlowych, odbierana w okresie rozliczeniowym; jako ilość energii określoną w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego grafikach handlowych rozumie się przyjęte do realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego ilości energii, zawarte w umowach sprzedaży.

2.1.1.5. Opłatę rynkową (O_{rki}) dla i–tego odbiorcy usług przesyłania oblicza się według wzoru:

$$O_{rki} = S_r \cdot E_{wpi}$$

gdzie:

S_r – stawka rynkowa [PLN/MWh],

E_{wpi} – ilość energii elektrycznej przeznaczonej do wymiany pomiędzy krajowym systemem elektroenergetycznym, a państwami nie będącymi członkami Unii Europejskiej, określoną w umowach handlowych sprzedaży energii elektrycznej, przedkładanych do właściwego operatora [MWh].

2.1.2. Miesięczną opłatę przesyłową wnoszoną przez i–tego wytwórcę energii elektrycznej (O_{pwi}) oblicza się według wzoru:

$$O_{pwi} = S_{pr} E_{zi}$$

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Marek Woszczyk

gdzie:

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [PLN/MWh],

E_{zi} – ilość energii elektrycznej [MWh] określona w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i przedłożonych do realizacji grafikach handlowych przez i–tego wytwórcę energii elektrycznej; jako ilość energii określoną w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego grafikach handlowych rozumie się przyjęte do realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego ilości energii, zawarte w umowach sprzedaży.

2.1.3. Wytwórca przyłączony do sieci przesyłowej i korzystający z usług przesyłania świadczonych przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A., na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania, sprzedający energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu, przyłączonemu do sieci lub instalacji lub urządzeń tego wytwórcy, wnosi do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. opłatę wynikającą ze stawki jakościowej (O_{osi}) obliczoną wg wzoru:

$$O_{osi} = k_{os} \cdot S_{oSJ} \cdot E_{osi} + k_{ok} \cdot S_{oSJ} \cdot E'_{okwi}$$

gdzie:

k_{os} – współczynnik udziału odbiorcy specjalnego w pokrywaniu kosztów systemowych, o którym mowa w pkt. 2.1.1.3 [-],

S_{oSJ} – stawka jakościowa [PLN/MWh],

E_{osi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców specjalnych przyłączonych do sieci lub instalacji lub urządzeń i-tego wytwórcy [MWh],

k_{ok} – współczynnik udziału odbiorców innych niż odbiorcy specjalni w pokrywaniu kosztów systemowych, o którym mowa w pkt. 2.1.1.3 [-],

E'_{okwi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych innych niż odbiorcy specjalni, przyłączonych do sieci lub instalacji lub urządzeń i-tego wytwórcy [MWh].

2.1.4. Miesięczną opłatę przesyłową wnoszoną przez i–te przedsiębiorstwo zajmujące się sprzedażą energii elektrycznej lub jej obrotem, oblicza się według wzoru:

$$O_{pni} = S_{pr} \cdot E_{sni} + S_r \cdot E_{wpi}$$

gdzie:

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [PLN/MWh],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Mirosław Woszczyk

E_{sni} – ilość energii elektrycznej [MWh] określona w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i przedłożonych do realizacji grafikach handlowych, odbierana w okresie rozliczeniowym; jako ilość energii określoną w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego grafikach handlowych rozumie się przyjęte do realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego ilości energii, zawarte w umowach sprzedaży,

S_r – stawka rynkowa [PLN/MWh],

E_{wpi} – ilość energii elektrycznej przeznaczonej do wymiany pomiędzy krajowym systemem elektroenergetycznym a państwami nie będącymi członkami Unii Europejskiej, określoną w umowach handlowych sprzedaży energii elektrycznej przedkładanych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego [MWh].

2.2. Obliczanie miesięcznej opłaty abonamentowej

Miesięczną opłatę abonamentową (O_{abi}) oblicza się według wzoru:

$$O_{abi} = S_{ab} \cdot l_{MDi}$$

gdzie:

S_{ab} – stawka opłaty abonamentowej [PLN/MD/miesiąc],

l_{MDi} – liczba MD i-tego odbiorcy usług przesyłania, zgodnie z pkt. E Taryfy, Tabela nr 5.

2.3. Obliczanie miesięcznej opłaty przejściowej

2.3.1. Opłatę przejściową wnoszoną przez i-tego płatnika opłaty przejściowej (O_{pri}) oblicza się według wzoru:

$$O_{pri} = S_{GD1} \cdot l_{GD1i} + S_{GD2} \cdot l_{GD2i} + S_{GD3} \cdot l_{GD3i} + S_{nN} \cdot \sum_{j=1}^{l_{nNi}} P_{nNji} +$$

$$+ S_{SN} \cdot \sum_{j=1}^{l_{SNi}} P_{SNji} + S_{WN,NN} \cdot \sum_{j=1}^{l_{WN,NNi}} P_{WN,NNji} + S_{OS} \cdot \sum_{j=1}^{l_{OSi}} P_{OSji}$$

gdzie:

S_{GD1}, S_{GD2}, S_{GD3} – stawki opłaty przejściowej, stosowane w odniesieniu do odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwach domowych, zużywających rocznie odpowiednio:

WICEPREZES
Marek Woszczyk

poniżej 500 kWh, od 500 kWh do 1200 kWh oraz powyżej 1200 kWh energii elektrycznej [PLN/miesiąc],

l_{GD1i}, l_{GD2i}, l_{GD3i} – liczba odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwach domowych, zużywających rocznie odpowiednio: poniżej 500 kWh, od 500 kWh do 1200 kWh oraz powyżej 1200 kWh energii elektrycznej, przyłączonych do sieci i-tego płatnika opłaty przejściowej,

S_{nN}, S_{SN}, $S_{WN,NN}$ – stawki opłaty przejściowej stosowane w odniesieniu do odbiorców końcowych innych niż gospodarstwa domowe, w tym przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa art. 9 ust.4 ustawy o KDT, których instalacje są przyłączone odpowiednio do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia, średniego napięcia oraz wysokich i najwyższych napięć [PLN/kW/miesiąc],

l_{nNi}, l_{SNi}, $l_{WN,NNi}$ – liczba odbiorców końcowych innych niż gospodarstwa domowe, w tym przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia, średniego napięcia oraz wysokich i najwyższych napięć i-tego płatnika opłaty przejściowej,

P_{nNji}, P_{SNji}, $P_{WN,NNji}$ – moc umowna j-tego odbiorcy końcowego innego niż gospodarstwo domowe, w tym przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, którego instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia, średniego napięcia oraz wysokich i najwyższych napięć i-tego płatnika opłaty przejściowej, [kW],

S_{OS} – stawka opłaty przejściowej stosowana w odniesieniu do odbiorców końcowych, 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, [PLN/kW/miesiąc],

l_{OSi} – liczba odbiorców końcowych dla których stosowana jest stawka opłaty przejściowej S_{OS}, o której mowa powyżej, przyłączonych do sieci i-tego płatnika opłaty przejściowej [-],

P_{OSji} – moc umowna j-tego odbiorcy końcowego dla którego stosowana jest stawka opłaty przejściowej S_{OS}, o której mowa powyżej, przyłączonych do sieci i-tego płatnika opłaty przejściowej [kW].

2.3.2. Opłatę przejściową wnoszoną przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, korzystającego z usług przesyłania

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Wiceprezes
Marek Waszczyk

świadczonych temu odbiorcy przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z tym odbiorcą, który w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużył nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla którego koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości jego produkcji (O_{posi}) oblicza się według wzoru:

$$O_{posi} = S_{OS} \cdot P_{OSi}$$

gdzie:

S_{OS} – stawka opłaty przejściowej, o której mowa w pkt 2.3.1, [PLN/kW/miesiąc],

P_{OSi} – moc umowna i-tego odbiorcy końcowego, którego instalacje są przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z tym odbiorcą, dla którego stosuje się stawkę opłaty przejściowej S_{OS}, [kW].

2.3.3. Opłatę przejściową należną od i-tego odbiorcy końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z tym odbiorcą, innego niż wymienionego w pkt 2.3.2 (O_{poki}) oblicza się według wzoru:

$$O_{poki} = S_{WN,NN} \cdot P_{WN,NNi}$$

gdzie:

$S_{WN,NN}$ – stawka opłaty przejściowej, o której mowa w pkt 2.3.1 [PLN/kW/miesiąc],

$P_{WN,NNi}$ – moc umowna i-tego odbiorcy końcowego, którego instalacje są przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z tym odbiorcą [kW].

2.3.4. Jako wielkości mocy umownych P_{nNji}, P_{SNji}, P_{WNji}, o których mowa w p. 2.3.1, stanowiące podstawę rozliczeń opłat przejściowych pomiędzy Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi Operator S.A. i płatnikami opłaty przejściowej w odniesieniu do odbiorców

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

końcowych innych niż gospodarstwa domowe, przyjmuje się wielkości mocy stanowiące podstawę rozliczeń opłat za świadczone usługi dystrybucji pomiędzy płatnikami opłaty przejściowej i odbiorcami końcowymi w części dotyczącej rozliczeń opłaty przejściowej.

3. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców

3.1. Do rozliczeń bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, o których mowa w pkt 4, stosowana jest cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy.

3.2. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w umowie o świadczenie usług przesyłania lub Taryfie, przysługują odbiorcom usług przesyłania na ich wniosek.

3.3. Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. obowiązany jest rozpatrzyć wniosek o udzielenie bonifikaty w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę usług przesyłania.

3.4. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej do odbiorcy usług przesyłania będącego odbiorcą końcowym, przysługuje temu odbiorcy bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3.1, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii do tego odbiorcy.

3.5. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 3.4 ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie o świadczenie usług przesyłania lub odrębnych przepisach.

3.6. Wysokość bonifikaty za niedotrzymanie dopuszczalnych poziomów odchyleń napięcia od napięcia znamionowego, oblicza się według wzorów:

- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy usług przesyłania przysługuje bonifikata w okresie doby (W_{UT}) w wysokości obliczonej wg wzoru:

PREZES
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

20

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

gdzie:

ΔU– wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych odchyleń napięcia od napięcia znamionowego, o których mowa w rozporządzeniu systemowym [%],

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby [MWh],

C_T – cena energii elektrycznej określona zgodnie z pkt 3.1 [PLM/MWh].

- jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy usług przesyłania przysługuje bonifikata w okresie doby (W_{UT}) w łącznej wysokości obliczonej wg wzoru:

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

gdzie:

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia przekraczające wartości graniczne [MWh],

C_T – cena energii elektrycznej, określona zgodnie z pkt 3.1, [PLN/MWh],

b_{rT} – ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w dopuszczalnych granicach, wyrażona w złotych na jednostkę czasu i wynosząca 100 PLN/h,

t_T – łączny czas niedotrzymania dopuszczalnych wartości granicznych odchyleń napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [h].

3.7. W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

3.8. Za nie dotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2009 r. wyniosło 3 102,96 PLN (M.P. Nr 7 poz. 67).

4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

4.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłania lub pobieranie energii z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ pomiarowo – rozliczeniowy.

4.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci przesyłowej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłania, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. obciąża pobierającego opłatami w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej o której mowa w pkt 3.1 oraz pięciokrotności stawek opłat przesyłowych określonych w pkt. C, Tabela nr 1.

4.3. Nośnikiem opłat, o których mowa w pkt 4.2, w składniku stałym jest moc, określona jako sumaryczna moc znamionowa transformatorów obniżających napięcie z poziomu 400 kV i 220 kV do poziomu 110 kV lub średnich napięć, zainstalowanych w miejscu sieci w którym wystąpił nielegalny pobór energii elektrycznej.

4.4. Podstawą naliczania opłat za energię elektryczną oraz opłat przesyłowych, o których mowa w pkt 4.2, których nośnikiem jest ilość energii elektrycznej, jest ryczałtowa ilość energii elektrycznej określona jako iloczyn mocy znamionowej transformatorów obniżających o których mowa w pkt. 4.3 i czasu w którym nastąpił nielegalny pobór.

4.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci przesyłowej z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. obciąża pobierającego opłatami w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 3.1 oraz dwukrotności stawek opłat przesyłowych określonych w pkt. C, Tabela nr 1.

4.6. Nośnikiem opłat, o których mowa w pkt. 4.5, w składniku stałym jest moc umowna MD w którym wystąpił nielegalny pobór energii

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

22

elektrycznej, której wysokość określona jest w umowie o świadczenie usług przesyłania.

4.7. Podstawą naliczania opłat za energię elektryczną oraz opłat przesyłowych, o których mowa w pkt. 4.5, których nośnikiem jest energia elektryczna, jest energia pobrana w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu, a w przypadku gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej jest ryczałtowa ilość energii elektrycznej określona jako iloczyn mocy znamionowej transformatorów obniżających o których mowa w pkt 4.3 i czasu w którym nastąpił nielegalny pobór.

4.8. Opłaty, o których mowa w pkt 4.2 i 4.5 oblicza się dla całego udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

5. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci

5.1. Przyłączenie do sieci przesyłowej następuje na podstawie umowy o przyłączenie.

5.2. Opłaty za przyłączenie kalkulowane są na podstawie rzeczywistych nakładów niezbędnych dla przyłączenia podmiotu do sieci przesyłowej.

5.3. Nakłady określane są w umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej i obejmują w szczególności wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci, służących do przyłączania podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń.

5.4. Za przyłączenie do sieci przesyłowej pobierana jest opłata wyznaczana według poniższych zasad:

a) za przyłączenie do sieci przesyłowej, z wyłączeniem przyłączenia źródeł energii elektrycznej i sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej, opłatę ustala się na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia;

b) za przyłączenie do sieci przesyłowej źródeł energii elektrycznej współpracujących z tą siecią pobierana jest opłata ustalona na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia z wyłączeniem źródeł o których mowa w ppkt c);

c) za przyłączenie do sieci przesyłowej odnawialnych źródeł energii elektrycznej o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW pobierana jest połowa opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia;

d) za przyłączenie do sieci przesyłowej sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej, pobierana jest opłata ustalana na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.5. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. wnosi, zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie do sieci, w wysokości 30 PLN (brutto) za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia. Kwota zaliczki nie może być wyższa niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższa niż 3 000 000 PLN.

5.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonane na wniosek przyłączonego podmiotu pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłata za przyłączenie do sieci, o której mowa w pkt 5.4.

5.7. Za wymianę lub przebudowę przyłącza, bez zwiększania mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.

5.8. W terminie 7 dni od daty złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, wnioskodawca wnosi zaliczkę o której mowa w pkt. 5.5, na rachunek bankowy Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. wskazany we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączenia.

5.9. Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. w terminie 7 dni od daty otrzymania zaliczki o której mowa w pkt. 5.5, wystawi fakturę VAT.

5.10. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z powodu braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. niezwłocznie dokona zwrotu zaliczki.

5.11. W przypadku o którym mowa w pkt. 5.10, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. wystawi fakturę VAT korekta do faktury, o której mowa w pkt. 5.9 w terminie 7 dni od daty otrzymania potwierdzenia doręczenia faktury VAT korekta oraz niezwłocznie dokona zwrotu zaliczki.

5.12. W przypadku zrealizowania przyłączenia, zaliczka o której mowa w pkt. 5.5 zaliczana jest na poczet opłaty za przyłączenie.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

5.13. Podpisanie umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony, na zasadach określonych w tej umowie.

6. Zasady ustalania opłat za przekroczenia mocy umownej

6.1. Za przekroczenie przez odbiorcę usług przesyłania w okresie rozliczeniowym mocy umownej w danym MDK, określonej w umowie o świadczenie usług przesyłania, pobierana jest od tego odbiorcy opłata (O_{di}) w wysokości wyznaczonej według wzoru:

$$O_{di} = \frac{1}{12} \cdot S_{SVnK} \cdot \sum_{j=1}^{n} \left(P_{ji} - P_{Zi} \right)$$

gdzie:

S_{SVnK} – składnik stały stawki sieciowej określony dla MDK [PLN/MW/rok],

P_{ji} – jedna z dziesięciu największych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną w okresie rozliczeniowym przez i-tego odbiorcę usług przesyłania w danym MDK, wyznaczona na podstawie średniej ilości energii czynnej pobranej w danym MDK w okresie godziny [MW],

P_{Zi} – moc umowna i–tego odbiorcy usług przesyłania w danym MDK, zamówiona zgodnie z zasadami o których mowa w pkt. 1.9 [MW],

n – liczba największych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną przez i-tego odbiorcę usług przesyłania w danym MDK [–], $n \in \langle 1,10 \rangle$.

Opłata za przekroczenie mocy umownej naliczana jest dla odbiorcy usług przesyłania zgodnie z powyższym wzorem, jeżeli w okresie rozliczeniowym wystąpi jedna lub więcej nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną przez i–tego odbiorcę usług przesyłania w danym MDK.

6.2. Opłat 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 MDS.

6.3. Za przekroczenie mocy umownej Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. w terminie 37 dni od dnia zawiadomienia przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. o przekroczeniu mocy umownej, wystawi fakturę VAT na kwotę obliczoną jak w pkt 6.1, będącą podstawą wniesienia opłaty za przekroczenie mocy umownej,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

o ile w okresie do 30 dni od dnia zawiadomienia odbiorcy usług przesyłania o przekroczeniu, odbiorca usług przesyłania nie złoży odwołania do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. Jeżeli odbiorca usług przesyłania złoży w powyższym terminie odwołanie, w którym będzie wykazywał, iż przekroczenie mocy umownej nie wystąpiło w danym okresie rozliczeniowym lub suma wielkości nadwyżek mocy bądź liczba największych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną są inne niż podane przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A., to Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. w przypadku nie uznania odwołania, wystawi fakturę VAT za przekroczenie mocy umownej w terminie 7 dni od daty rozpatrzenia odwołania.

6.4. Jeżeli nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną w okresie rozliczeniowym przez i-tego odbiorcę usług przesyłania w danym MDK będzie mniejsza niż 1,0 MW, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. nie naliczy opłaty za przekroczenie mocy umownej. W przypadku gdy przekroczenie mocy umownej będzie większe lub równe 1,0 MW, opłata za przekroczenia mocy umownej będzie naliczona zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 6.1 – 6.3.

7. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

7.1 Rozliczeniami za ponadumowny pobór energii biernej objęci są odbiorcy końcowi zasilani z sieci wysokiego napięcia.

7.2 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej prowadzone są na podstawie postanowień §41 rozporządzenia taryfowego.

7.3 Współczynnik k, o którym mowa w § 41 ust. 5, określający krotność ceny C_{rk}, przyjmowany do wyliczenia opłat za ponadumowny pobór energii biernej wynosi k=0,50

7.4 Okresem rozliczeniowym w zakresie prowadzenia rozliczeń za ponadumowny pobór energii biernej jest miesiąc kalendarzowy.

8. Zasady pobierania opłat

8.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłania przeprowadza się w okresach rozliczeniowych stanowiących miesiąc kalendarzowy z zastrzeżeniem pkt 8.4 i 8.5.

8.2 Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. wystawia faktury VAT za świadczone usługi przesyłania w terminie do 7-go dnia następnego miesiąca po okresie rozliczeniowym z zastrzeżeniem pkt 8.4 i 8.5.

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

26

8.3 Jeżeli operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadający miejsca dostarczania z sieci przesyłowej lub wytwórca przyłączony do sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego dostarczy dane rzeczywiste o ilości energii elektrycznej do naliczania opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, w terminie do godziny 15.00 5-go dnia miesiąca następującego po miesiącu za który dostarczono dane, wówczas nie mają zastosowania zapisy pkt. 8.4 i 8.5. i obowiązuje miesięczny okres rozliczeniowy dla opłaty wynikającej ze stawki jakościowej w odniesieniu do miesiąca, za który dostarczono dane. Jeżeli w/w dane rzeczywiste nie zostaną dostarczone okres rozliczeniowy stanowią dwa miesiące kalendarzowe.

8.4 Rozliczenia opłaty wynikającej ze stawki jakościowej należnej od operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej, przeprowadza się w okresach rozliczeniowych stanowiących dwa miesiące kalendarzowe, z zastrzeżeniem pkt 8.3 wg następujących zasad:

a) operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w terminie do 21-go dnia drugiego miesiąca dwumiesięcznego okresu rozliczeniowego wnosi opłatę w wysokości połowy prognozowanej opłaty wynikającej ze stawki jakościowej w tym okresie rozliczeniowym;

b) prognozowaną opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, o której mowa w pkt 8.4 a) oblicza się na podstawie ilości energii elektrycznej zgłoszonej do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. przez danego operatora systemu dystrybucyjnego i przyjętej do kalkulacji stawki jakościowej w Taryfie;

c) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. w terminie do 7-go dnia od otrzymania opłaty, o której mowa w pkt 8.4 a), wystawia fakturę VAT;

d) operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w terminie do 20-go dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego zobowiązany jest przesłać dane rzeczywiste do naliczania opłaty wynikającej ze stawki jakościowej za ten okres.;

e) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. w terminie do 7-go dnia po zakończeniu dwumiesięcznego okresu rozliczeniowego wystawia fakturę VAT. W przypadku braku danych rzeczywistych, uzyskanych od operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w terminie do godziny 15:00 5-go dnia po okresie rozliczeniowym, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. wystawia fakturę w wysokości różnicy pomiędzy prognozowaną opłatą wynikającą ze stawki jakościowej a wniesioną opłatą, o której mowa w pkt 8.4 a), na ten okres rozliczeniowy;

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

27

f) w przypadku wystawienia faktur, o których mowa w pkt 8.4 e), zawierających prognozowane kwoty opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. w terminie 2 dni roboczych od 20-go dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego wystawia fakturę korygującą w oparciu o rzeczywiste ilości energii elektrycznej otrzymane od operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

8.5 Rozliczenia pobieranej przez wytwórcę przyłączonego do sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego na rzecz Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. opłaty wynikającej ze stawki jakościowej od odbiorców końcowych przyłączonych do sieci lub instalacji lub urządzeń tego wytwórcy, przeprowadza się w okresach rozliczeniowych stanowiących dwa miesiące kalendarzowe, z zastrzeżeniem pkt 8.3, wg następujących zasad:

a) wytwórca w terminie do 21 dnia drugiego miesiąca dwumiesięcznego okresu rozliczeniowego wnosi do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. opłatę w wysokości połowy prognozowanej opłaty wynikającej ze stawki jakościowej pobieranej przez tego wytwórcę od odbiorców końcowych przyłączonych do sieci lub instalacji lub urządzeń wytwórcy, w tym okresie rozliczeniowym;

b) prognozowaną opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, o której mowa w pkt 8.5 a), oblicza się na podstawie ilości energii elektrycznej zgłoszonych do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. przez danego wytwórcę i przyjętej do kalkulacji stawki jakościowej w Taryfie;

c) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. w terminie do 7-go dnia od otrzymania opłaty, o której mowa w pkt 8.5 a), wystawia fakturę VAT;

d) wytwórca w terminie do 20-go dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego zobowiązany jest przesłać do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. rzeczywiste ilości energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych, będące podstawą do naliczania opłaty wynikającej ze stawki jakościowej za ten okres.;

e) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. w terminie do 7-go dnia po zakończeniu dwumiesięcznego okresu rozliczeniowego wystawia fakturę VAT. W przypadku braku danych rzeczywistych, uzyskanych od wytwórcy w terminie do godziny 15:00 5-go dnia po okresie rozliczeniowym, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. wystawia fakturę VAT w wysokości różnicy pomiędzy prognozowaną opłatą wynikającą ze stawki jakościowej a wniesioną opłatą, o której mowa w pkt 8.5 a), za ten okres rozliczeniowy;

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

28

f) w przypadku wystawienia faktur, o których mowa w pkt 8.5 e), zawierających prognozowane kwoty opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. w terminie 2 dni roboczych od 20-go dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego wystawia fakturę korygującą w oparciu o rzeczywiste ilości energii elektrycznej otrzymane od wytwórcy.

8.6 Jeżeli 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to rzeczywiste dane, o których mowa w pkt. 8.3, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub wytwórca dostarcza do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.

8.7 Energia kupowana przez przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i zużywana przez te przedsiębiorstwa na potrzeby związane ze świadczeniem usług dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, dla których przedsiębiorstwo to stosuje taryfy zatwierdzane przez Prezesa URE nie jest uwzględniana w ilości energii, do której stosuje się stawkę jakościową.

8.8 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za świadczone usługi przesyłania, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.. niezwłocznie dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur, zgodnie z następującymi zasadami:

a) korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w tym punkcie, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;

b) podstawą rozliczenia przy korekcie faktur VAT jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;

c) jeżeli określenie błędu, o którym mowa w tym punkcie, nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury VAT. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej;

d) jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego;

e) nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca usług przesyłania nie zażąda jej zwrotu.

8.9 Rozliczenia za świadczoną usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego przeprowadza się w okresach rozliczeniowych stanowiących miesiąc kalendarzowy.

8.10 Płatnicy opłaty przejściowej w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. dane o liczbie odbiorców końcowych zużywających energię elektryczną w gospodarstwach domowych oraz o wielkości mocy umownych pozostałych odbiorców końcowych w okresie rozliczeniowym, w podziale jak w pkt. 2.3.1.

8.11 Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. wystawia faktury VAT za świadczoną usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego w terminie do 7-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.

8.12 W przypadku gdy dane, o których mowa w pkt. 8.10 nie zostaną dostarczone przez płatnika opłaty przejściowej do Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. wystawi fakturę VAT, o której mowa w pkt. 8.11, na podstawie danych rzeczywistych przyjętych do rozliczeń opłaty przejściowej za poprzedni okres rozliczeniowy.

8.13 Jeżeli 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 8.11, nie jest dniem roboczym, płatnik opłaty przejściowej dostarcza dane, o których mowa w pkt. 8.10, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.

8.14 W przypadku wystawienia faktury VAT na podstawie danych, o których mowa w pkt.8.12, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. w terminie 2 dni roboczych od dnia dostarczenia rzeczywistych danych, o których mowa w pkt. 8.10, wystawi fakturę korygującą VAT.

8.15 Przedsiębiorstwa posiadające koncesję na świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, będące operatorami systemów dystrybucyjnych, które nie posiadają miejsc dostarczania z sieci przesyłowej i których sieci są przyłączone do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej, w przypadku gdy dokonują zakupu

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

30

energii elektrycznej od osób trzecich i zużywają tą energię na własny użytek tj. na użytek związany z prowadzoną działalnością gospodarczą inną niż świadczenie usług dystrybucji, w tej części są traktowani jako odbiorca końcowy i wnoszą opłatę przejściową do operatora systemu dystrybucyjnego posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej, do sieci którego są przyłączeni.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

31

C. STAWKI OPŁAT I WSPÓŁCZYNNIKI UDZIAŁU ODBIORCÓW W POKRYWANIU KOSZTÓW SYSTEMOWYCH

Tabela nr 1. Stawki opłat za świadczone usługi przesyłania

Stawka opłaty	Symbol	Wartość netto	Jednostka
Składnik stały stawki sieciowej dla MDS	S_{SVnS}	122 375,16	PLN/MW/rok
Składnik stały stawki sieciowej dla MDK	S_{SVnK}	57 993,17	PLN/MW/rok
Składnik zmienny stawki sieciowej	S_{ZVn}	4,22	PLN/MWh
Stawka jakościowa	S_{oSJ}	6,94	PLN/MWh
Stawka rozliczeniowa	S_{pr}	0,20	PLN/MWh
Stawka abonamentowa	S_{ab}	4 078,43	PLN/MD/m-c
Stawka rynkowa	S_r	2,81	PLN/MWh

Tabela nr 2. Stawki opłaty przejściowej

Stawka opłaty	Symbol	Wartość netto	Jednostka
Stawki opłaty przejściowej	S_{GD1}	0,34	PLN/m-c
	S_{GD2}	1,42	PLN/m-c
	S_{GD3}	4,50	PLN/m-c
	S_{nN}	1,22	PLN/kW/m-c
	S_{SN}	3,02	PLN/kW/m-c
	$S_{WN,NN}$	5,63	PLN/kW/m-c
	S_{OS}	1,55	PLN/kW/m-c

Tabela nr 3. Współczynniki udziału odbiorców końcowych w pokrywaniu kosztów systemowych

Wyszczególnienie	**Wartość współczynnika**
Odbiorca specjalny - k_{os}	0,10000
Odbiorca inny niż odbiorca specjalny - k_{ok}	1,00634

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia WICEPREZES Marek Wesszczyk

D. ZESTAWIENIE WRAZ Z SYMBOLAMI POSZCZEGÓLNYCH ODBIORCÓW USŁUG PRZESYŁANIA POSIADAJĄCYCH MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z SIECI PRZESYŁOWEJ

Tabela nr 4. Zestawienie i symbole poszczególnych odbiorców usług przesyłania

Symbol odbiorcy	Nazwa odbiorcy usług przesyłania
OSD01	RWE STOEN Operator Sp. z o.o.
OSD02	PGE Dystrybucja S.A.
OSD03	Vattenfall Distribution Poland S.A.
OSD04	ENION S.A.
OSD05	EnergiaPro S.A.
OSD06	ENEA Operator Sp. z o.o.
OSD07	ENERGA - Operator S.A.
OSD08	Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.
OP1	SwePol Link (Poland) Sp. z o.o.
OK1	ISD Huta Częstochowa Sp. z o.o.
OK2	Zakłady Chemiczne „Police" S.A.
OK3	Kompania Węglowa S.A.
OK4	CMC „Zawiercie" S.A.
OK5	Koksownia „PRZYJAŹŃ" Sp. z o.o.
OK6	Elektrownia Rybnik – strefa ekonomiczna
OK7	Stora Enso Poland S.A.
OK8	Zakłady Azotowe Puławy S.A.

W rozumieniu Taryfy, za operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych posiadających miejsca dostarczania z sieci przesyłowej uważa się odbiorców usług przesyłania określonych symbolami od OSD01 do OSD08.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

33

E. MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Tabela nr 5. Miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) poszczególnych odbiorców usług przesyłania

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD	Rodzaj MD
OSD01	Mory	T	MDS
OSD01	Mory (Towarowa)	R	MDS
OSD01	Mościska	T	MDS
OSD02	Piaseczno	T	MDS
OSD02	Ostrołęka	T	MDS
OSD02	Miłosna	T	MDS
OSD02	Pabianice	T	MDS
OSD02	Janów	T	MDS
OSD02	Zgierz	T	MDS
OSD02	Piotrków	T	MDS
OSD02	Sochaczew	T	MDS
OSD02	Rogowiec	R	MDS
OSD02	Trębaczew	T	MDS
OSD02	Ełk	T	MDS
OSD02	Narew	T	MDS
OSD02	Abramowice	T	MDS
OSD02	Lublin	T	MDS
OSD02	Zamość	T	MDS
OSD02	Mokre	T	MDS
OSD02	Chełm	T	MDS
OSD02	Rzeszów	T	MDS
OSD02	Boguchwała	T	MDS
OSD02	Połaniec	T	MDS
OSD02	Chmielów	T	MDS
OSD02	Stalowa Wola	T	MDS
OSD02	Krosno Iskrzynia	T	MDS
OSD02	Kozienice	T	MDS
OSD02	Rożki	T	MDS
OSD02	Kielce Piaski	T	MDS
OSD02	Radkowice	T	MDS
OSD02	Ostrowiec	T	MDS
OSD03	Kopanina	T	MDS
OSD03	Halemba	T	MDS
OSD03	Moszczenica	T	MDS
OSD03	Bieruń	T	MDS

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD	Rodzaj MD
OSD03	Wielopole	T	MDS
OSD03	Katowice	T	MDS
OSD03	Rokitnica	T	MDS
OSD04	Wrzosowa	T	MDS
OSD04	Aniołów	T	MDS
OSD04	Komorowice	T	MDS
OSD04	Poręba Wielka	T	MDS
OSD04	Tucznawa	T	MDS
OSD04	Jamki	T	MDS
OSD04	Łagisza	T	MDS
OSD04	Łośnice	T	MDS
OSD04	Siersza	T	MDS
OSD04	Lubocza	T	MDS
OSD04	Wanda	T	MDS
OSD04	Skawina	T	MDS
OSD04	Klikowa	T	MDS
OSD04	Klikowa	R	MDK
OSD04	Tarnów	T	MDS
OSD05	Groszowice	T	MDS
OSD05	Blachownia	T	MDS
OSD05	Kędzierzyn	R1	MDS
OSD05	Dobrzeń	T	MDS
OSD05	Mikułowa	T	MDS
OSD05	Cieplice	T	MDS
OSD05	Pasikurowice	T	MDS
OSD05	Klecina	T	MDS
OSD05	Biskupice	R1	MDS
OSD05	Świebodzice	T	MDS
OSD05	Boguszów	T	MDS
OSD05	Ząbkowice	T	MDS
OSD05	Czarna	T	MDS
OSD05	Polkowice	T	MDS
OSD05	Żukowice	T	MDS
OSD06	Gorzów	T	MDS
OSD06	Plewiska	T	MDS
OSD06	Piła Krzewina	T	MDS
OSD06	Czerwonak	T	MDS
OSD06	Poznań Południe	T	MDS
OSD06	Leszno Gronowo	T	MDS
OSD06	Dolna Odra	R1	MDS

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

35

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD	Rodzaj MD
OSD06	Morzyczyn	T	MDS
OSD06	Glinki	T	MDS
OSD06	Leśniów Wielki	T	MDS
OSD06	Jasiniec	T	MDS
OSD06	Bydgoszcz Zachód	T	MDS
OSD07	Płock	T	MDS
OSD07	Podolszyce	T	MDS
OSD07	Pątnów	T	MDS
OSD07	Adamów	T	MDS
OSD07	Konin	T	MDS
OSD07	Ostrów	T	MDS
OSD07	Włocławek Azoty	T	MDS
OSD07	Toruń Elana	T	MDS
OSD07	Grudziądz Węgrowo	T	MDS
OSD07	Żydowo	T	MDS
OSD07	Słupsk	T	MDS
OSD07	Gdańsk Błonia	T	MDS
OSD07	Żarnowiec	T	MDS
OSD07	Gdańsk	T	MDS
OSD07	Olsztyn Mątki	T	MDS
OSD07	Olsztyn	T	MDS
OSD07	Dunowo	T	MDS
OSD08	Rogowiec	R	MDS
OP1	Słupsk	R	MDS
OK1	Huta Częstochowa	R	MDK
OK2	Police	R	MDK
OK3	Czeczot	R	MDK
OK4	Łośnice	R	MDK
OK5	Koksochemia	R	MDK
OK6	Wielopole	R	MDK
OK7	Ostrołęka	R	MDK
OK8	Puławy	R	MDK

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk