Warszawa, 15 grudnia 2016 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WPR.4211.2.19.2016.ŁM

D E C Y Z J A

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 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 23 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku przedsiębiorstwa energetycznego

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornej,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 12 września 2016 r. znak: 789-DP-PR-WT.513.2.2016.2, uzupełnionego pismami: z dnia 5 października 2016 r. znak: Z-875-DP-PR-WT.513.2.2016.5, z dnia 24 października 2016 r. znak: Z-918-DP-PR-WT.513.2.2016.8, z dnia 2 listopada 2016 r. znak: Z-970-DP-PR-WT.513.2.2016.11, z dnia 8 listopada 2016 r. znak: Z-982-DP-PR-WT.513.2.2016.13, z dnia 30 listopada 2016 r. znak: Z-1045-DP-PR-WT.513.2.2016.16 oraz z dnia 7 grudnia 2016 r. znak: Z/1071/DP-PR-WT.513.2.2016.18, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres od dnia 1 stycznia 2017 r. do dnia 31 grudnia 2017 r.

U Z A S A D N I E N I E

Na żądanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zawarte w piśmie z dnia 29 sierpnia 2016 r. znak: DRE.WPR.4211.2.1.2016.ŁM, Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej, przedłożyło przy piśmie z dnia 12 września 2016 r., taryfę do zatwierdzenia.

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.

Po przeprowadzeniu 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 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r. poz. 1200).

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

Jednocześnie uznałem za uzasadnione ustalenie okresu obowiązywania taryfy od dnia 1 stycznia 2017 r. do dnia 31 grudnia 2017 r., z uwagi na konieczność wprowadzenia w życie od dnia 1 stycznia 2017 r. nowych stawek opłaty przejściowej zawartych w art. 11 a) 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 2007 r. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), jak również ze względu na nową stawkę opłaty OZE, wynikającą z Informacji Prezesa URE Nr 62/2016 z dnia 22 listopada 2016 r. dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2017.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

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. Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania z dniem 1 stycznia 2017 r.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Maciej Bando

Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej w związku z art. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.

Łukasz Makoś – Radca Prezesa

Otrzymuje:

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

Polskie Sieci Elektroenergetyczne

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 grudnia 2016r.

nr DRE.WPR.4211.2.19.2016.EM

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

na rok 2017

PSE S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
tel. (22) 242 26 00, fax (22) 242 22 33
NIP 526-27-48-966 REGON 015668195

WICEPREZES ZARZĄDU

Stanisław Skoczylas

WICEPREZES ZARZĄDU

Tomasz Sikorski

Konstancin - Jeziorna, 2016 r.

SPIS TREŚCI

POSTANOWIENIA OGÓLNE ... 3

A. SŁOWNIK POJĘĆ ... 4

B. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁANIA I UDOSTĘPNIANIA KRAJOWEGO SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁATY OZE ... 6

1. Ogólne zasady rozliczeń ... 6
2. Szczegółowe zasady rozliczeń ... 8
   - 2.1. Obliczanie miesięcznej opłaty za usługi przesyłania ... 8
   - 2.2. Obliczanie miesięcznej opłaty przejściowej ... 13
   - 2.3. Obliczanie miesięcznej opłaty OZE ... 16
3. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców ... 17
4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ... 19
5. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci ... 20
6. Zasady ustalania opłat za przekroczenia mocy umownej ... 22
7. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej ... 23
8. Zasady przekazywania danych i pobierania opłat ... 24

C. STAWKI OPŁAT I WSPÓŁCZYNNIKI UDZIAŁU ODBIORCÓW W POKRYWANIU KOSZTÓW SYSTEMOWYCH ... 28

D. ZESTAWIENIE WRAZ Z SYMBOLAMI POSZCZEGÓLNYCH ODBIORCÓW USŁUG PRZESYŁANIA POSIADAJĄCYCH MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z SIECI PRZESYŁOWEJ ... 29

E. MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ ... 30

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. Niniejsza taryfa Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna (dalej „PSE S.A.") uwzględnia postanowienia:
   a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",
   b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r., poz. 1200), 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 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT",
   e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o OZE",
   f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 62/2016 z dnia 22 listopada 2016 r. dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2017, zwanej dalej „Informacją dotyczącą wysokości stawki opłaty OZE".
2. Taryfa PSE S.A. (dalej „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) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
   d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców,
   e) sposób ustalania opłat za:
      - nielegalny pobór energii elektrycznej,
      - przekroczenia mocy umownej,
      - ponadumowny pobór energii biernej,
   f) stawki opłaty przejściowej, a także warunki ich stosowania,
   g) stawkę opłaty OZE, a także warunki jej 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
Maciej Bando

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. **Grupa I** – grupa miejsc dostarczania, do której zalicza się sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych posiadających co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora;
3. **Grupa II** – grupa miejsc dostarczania, do której zalicza się sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych nie posiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego operatora oraz końcowe miejsca dostarczania energii elektrycznej;
4. **miejsce dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD)** – punkt w sieci, do którego PSE S.A. dostarczają energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej albo w umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii;
5. **sieciowe miejsce dostarczania energii elektrycznej (MDS)** – miejsce dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, z którego jest zasilana sieć dystrybucyjna 110 kV pracująca trwale lub okresowo w układach pierścieniowych;
6. **końcowe miejsce dostarczania energii elektrycznej (MDK)** – miejsce dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, które nie służy do zasilania sieci dystrybucyjnej 110 kV pracującej trwale lub okresowo w układach pierścieniowych;
7. **miejsce przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią;
8. **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 okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza;
9. **moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
   a) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna, ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy, albo
   b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej między operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnia z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych;

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

10. **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 energii elektrycznej;
11. **odbiorca usług przesyłania** – każdy, kto korzysta z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej z PSE S.A.;
12. **odbiorca specjalny** – odbiorca, który w roku kalendarzowym 2015, zużył na własne potrzeby nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej, z wykorzystaniem nie mniej niż 50% mocy umownej, dla którego koszt energii elektrycznej obliczonej przy zastosowaniu współczynnika k_{os} = 1, stanowi nie mniej niż 15% wartości produkcji;
13. **operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSD)** – 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;
14. **opłata OZE** – opłata związana z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym, pobierana przez operatora systemu elektroenergetycznego;
15. **opłata przejściowa** – wynagrodzenie za usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego, należne operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego, przeznaczone na pokrycie kosztów osieroconych, kosztów o których mowa w art. 44 ustawy o rozwiązaniu KDT oraz kosztów działalności Zarządcy Rozliczeń S.A.;
16. **płatnik opłaty OZE** – podmiot pełniący funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy;
17. **płatnik opłaty przejściowej** – podmiot pełniący funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy;
18. **przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci PSE S.A. świadczących na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania energii elektrycznej;
19. **sieć dystrybucyjna** – sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
20. **sieć przesyłowa** – sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego;
21. **umowa przesyłania** – umowa o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, na podstawie której PSE S.A. świadczą użytkownikowi systemu usługi przesyłania energii elektrycznej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

B. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁANIA I UDOSTĘPNIANIA KRAJOWEGO SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁATY OZE

1. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

1.1. Odbiorcy usług przesyłania za świadczone usługi przesyłania energii elektrycznej wnoszą do PSE S.A. opłatę obliczoną wg stawek opłat przesyłowych.

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

1.3. Płatnicy opłaty OZE oraz podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, niebędące płatnikami opłaty OZE (tj. odbiorcy końcowi przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej, przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikiem opłaty OZE, przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej oraz przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej sprzedające energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącemu płatnikiem opłaty OZE, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa wytwarzającego energię elektryczną) wnoszą do PSE S.A. opłatę OZE.

1.4. Stawki opłat przesyłowych dzielą się na:

1.4.1. **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. Stawki te kalkulowane są dla odbiorców usług przesyłania jako jednostrefowe, dwuskładnikowe, z podziałem na:

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

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

1.4.2. **stawkę opłaty za korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego, zwaną stawką jakościową,** związaną z usługami utrzymywania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej. Stawka jakościowa kalkulowana jest jako jednoskładnikowa, jednostrefowa, jednakowa dla wszystkich odbiorców usług przesyłania i wyrażona jest w PLN/MWh.

1.4.3. **stawkę opłaty za prowadzenie rozliczeń z tytułu wymiany energii elektrycznej między krajowym systemem elektroenergetycznym a systemami elektroenergetycznymi państw niebędących członkami Unii Europejskiej, zwaną stawką rynkową,** przenoszącą koszty uzasadnione planowane do poniesienia w każdym roku okresu regulacji przez PSE S.A., wynikające z rekompensat, o których mowa w art. 13 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Banaś

transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, z późn. zm.) w części dotyczącej wymiany energii elektrycznej, między krajowym systemem elektroenergetycznym, a systemami elektroenergetycznymi tych państw, których operatorzy systemów przesyłowych elektroenergetycznych nie są objęci tymi rekompensatami. Stawka ta kalkulowana jest, jako jednoskładnikowa, jednostrefowa, jednakowa dla wszystkich odbiorców usług przesyłania i wyrażona jest w PLN/MWh.

1.5. **Stawki opłaty przejściowej** związane z usługą udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego oraz zasady rozliczeń zawarte w Taryfie wynikają z przepisów ustawy o rozwiązaniu KDT. Stawki opłaty przejściowej wyrażone są jako jednoskładnikowe i jednostrefowe, oraz wyrażone w PLN/kW/miesiąc lub PLN/miesiąc.

1.6. **Stawka opłaty OZE** związana z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz zasady rozliczeń zawarte w Taryfie wynikają z przepisów ustawy o OZE oraz Informacji dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE. Stawka opłaty OZE określona jest jako jednoskładnikowa i jednostrefowa, oraz wyrażona w PLN/MWh.

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

1.8. Przyporządkowanie MD do grupy miejsc dostarczania 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 miejsc dostarczania, zamieszczono w pkt C, Tabela nr 1. Rodzaj MD poszczególnych odbiorców usług przesyłania i ich przyporządkowanie do grup miejsc dostarczania zamieszczono w pkt E, Tabela nr 6.

1.9. Moc umowną dla MD przyporządkowanych do Grupy I na okres obowiązywania Taryfy wyznacza się jako średnia arytmetyczna z pięciu pomiarów wybranych z siedmiu pomiarów maksymalnego poboru mocy średniogodzinnej łącznie we wszystkich MD danego OSD zaliczonych do Grupy I, po odrzuceniu dwóch pomiarów maksymalnych. Moc umowną wyznacza się na podstawie pomiarów dokonanych w okresie od dnia 1 lipca roku 2015 do dnia 30 czerwca roku 2016, przy zachowaniu co najmniej 240 godzin przerw pomiędzy poszczególnymi pomiarami.

1.10. Moc umowna dla każdego MD zaliczonego do Grupy II jest zamawiana przez odbiorcę usług przesyłania na rok taryfowy do dnia 25 sierpnia każdego roku poprzedzającego rok obowiązywania Taryfy. Przy braku zamówienia i innych pisemnych uzgodnień, PSE S.A. do rozliczeń przyjmują wielkość mocy umownej dla danego MD zaliczonego do Grupy II, stosowaną w rozliczeniach usług przesyłania w roku poprzedzającym rok obowiązywania Taryfy.

1.11. Stawki sieciowe za usługi przesyłania skalkulowano i stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami usług przesyłania, korzystającymi z usług przesyłania w MD określonych 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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

(T). Typ MD dla poszczególnych odbiorców usług przesyłania zamieszczono w pkt E, Tabela nr 6.

1.12. W przypadku wprowadzania energii elektrycznej do sieci przesyłowej bez zawarcia umowy przesyłania, za każdą jednostkę tak wprowadzonej energii elektrycznej PSE S.A. obciążają opłatami za wprowadzanie energii elektrycznej w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy.

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 PSE S.A. obciążają opłatami za wprowadzanie energii elektrycznej w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy.

1.14. Podstawą naliczania opłat za wprowadzanie energii elektrycznej, 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 PSE S.A., miesięczną opłatę za usługi przesyłania (O_{poi}) zgodnie z pkt 2.1, miesięczną opłatę przejściową za usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego (O_{pri}, O_{posi}, O_{poki}) zgodnie z pkt 2.2 oraz miesięczną opłatę OZE (O_{OZEoki}, O_{OZEpei}, O_{OZEwi}) zgodnie z pkt 2.3.

2.1. OBLICZANIE MIESIĘCZNEJ OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁANIA

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

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

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_{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:

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Maciej Bando

gdzie:

S_{SVnS} – składnik stały stawki sieciowej dla MD zaliczonych do Grupy I [PLN/MW/rok],

P_{Wi} – moc umowna i–tego odbiorcy usług przesyłania dla MD zaliczonych do Grupy I wyznaczona zgodnie z pkt 1.9 [MW], obliczona według wzoru:

$$P_{Wi} = \sum_{j=1}^{I_{MDIi}} P_{Wji}$$

gdzie:

P_{Wji} – moc umowna w j–tym MD zaliczonym do Grupy I i–tego odbiorcy usług przesyłania [MW],

I_{MDIi}– liczba MD i–tego odbiorcy usług przesyłania zaliczonych do Grupy I [-].

S_{SVnK} – składnik stały stawki sieciowej dla MD zaliczonych do Grupy II [PLN/MW/rok],

P_{Zi} – moc umowna i–tego odbiorcy usług przesyłania dla MD zaliczonych do Grupy II zamówiona zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 1.10 [MW], obliczona według wzoru:

$$P_{Zi} = \sum_{j=1}^{I_{MDIIi}} P_{Zji}$$

gdzie:

P_{Zji} – moc umowna w j–tym MD i–tego odbiorcy usług przesyłania, zaliczonym do Grupy II [MW],

I_{MDIIi}– liczba MD i–tego odbiorcy usług przesyłania, zaliczonych do Grupy II [-].

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:

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

gdzie:

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

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

W MD zaliczonym do Grupy I, jako energię elektryczną pobraną, przyjmuje się nadwyżkę wynikającą z różnicy między ilością energii elektrycznej pobranej, a ilością energii elektrycznej oddanej w tym MD. Jeżeli w okresie rozliczeniowym w MD, o którym mowa powyżej, ilość energii elektrycznej oddanej przez OSD jest większa niż ilość energii elektrycznej pobranej, do rozliczeń składnika zmiennego stawki sieciowej w tym MD przyjmuje się wartość zero.

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 PSE S.A., OSD 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 świadczą PSE S.A. lub do sieci dystrybucyjnej, w której usługi dystrybucji świadczy OSD posiadający miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

Dla odbiorców usług przesyłania będących jednocześnie OSD, 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 OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

E_{ososd} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców specjalnych przyłączonych do sieci OSD nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, przyłączonego do sieci OSD posiadającego miejsca 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 świadczą PSE S.A. lub do sieci dystrybucyjnej, w której usługi dystrybucji

świadczy OSD posiadający miejsca dostarczania z sieci przesyłowej lub przedsiębiorstwo energetyczne nie będące operatorem [MWh].

Dla odbiorców usług przesyłania będących jednocześnie OSD 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 OSD 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 OSD 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 OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

E_{okgi} – ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych lub przedsiębiorstwa świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem, przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci wytwórcy przyłączonego do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

E_{osdi} – ilość energii elektrycznej wyznaczona jako:

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

gdzie:

E_{osdki} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, przyłączonego do sieci OSD 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 OSD nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, przyłączonego do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej. Jako osoby trzecie rozumie się przedsiębiorstwa posiadające odrębną osobowość prawną [MWh],

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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 OSD nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, którego sieci przyłączone są do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh],

E_{osdgi} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych lub przedsiębiorstwa świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem, przyłączone do urządzeń, instalacji lub sieci wytwórcy, przyłączonego do sieci OSD nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, którego sieci przyłączone są do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh].

E_{osdoi} – ilość energii elektrycznej zakupionej od osób trzecich i zużywana jednocześnie na własny użytek przez OSD nieposiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, przyłączonego do sieci OSD nie posiadającego miejsc dostarczania z sieci przesyłowej, którego sieć dystrybucyjna jest z kolei połączona z siecią dystrybucyjną OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej [MWh].

Jako ilość energii elektrycznej zakupionej od osób trzecich i zużytą jednocześnie na własny użytek przez odbiorców końcowych lub przedsiębiorstwa świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem (tj. na użytek inny niż świadczenie tych usług), stanowiąca podstawę obliczania, zgodnie z pkt 2.1.1.3, opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, przyjmuje się zakupioną i zużywaną energię elektryczną, w odniesieniu do której świadczona jest usługa przesyłowa lub dystrybucyjna przez osoby trzecie.

2.1.1.4. 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 systemami elektroenergetycznymi krajów niebędących członkami Unii Europejskiej, określoną w umowach handlowych sprzedaży energii elektrycznej, przedkładanych do właściwego operatora [MWh].

2.1.2. Wytwórca przyłączony do sieci przesyłowej i korzystający z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedający energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu operatorem przyłączonym do urządzeń, instalacji lub sieci tego wytwórcy, wnosi do PSE S.A. opłatę za świadczone usługi przesyłania wynikającą ze stawki jakościowej (O_{osi}) obliczoną wg wzoru:

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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

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 przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy oraz do sieci przedsiębiorstw energetycznych świadczących usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy, innych niż odbiorcy specjalni [MWh].

W przypadku gdy wytwórca jest przyłączony jednocześnie do sieci PSE S.A. i sieci OSD, opłata wynikająca ze stawki jakościowej wnoszona jest w całości do PSE S.A.

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

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

gdzie:

S_r – stawka rynkowa [PLN/MWh],

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

2.2. OBLICZANIE MIESIĘCZNEJ OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ

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

$$O_{pri} = S_{GD1} \cdot I_{GD1i} + S_{GD2} \cdot I_{GD2i} + S_{GD3} \cdot I_{GD3i} + S_{nN} \cdot \sum_{j=1}^{I_{nNi}} P_{nNji} + S_{SN} \cdot \sum_{j=1}^{I_{SNi}} P_{SNji} + S_{WN,NN} \cdot \sum_{j=1}^{I_{WN,NNi}} P_{WN,NNji} + S_{OS} \cdot \sum_{j=1}^{I_{OSi}} P_{OSji}$$

gdzie:

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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

I_{GD1i}, I_{GD2i}, I_{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 rozwiązaniu KDT, których instalacje są przyłączone odpowiednio do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia, średniego napięcia oraz wysokich i najwyższych napięć [PLN/kW/miesiąc],

I_{nNi}, I_{SNi}, $I_{WN,NNi}$ – liczba odbiorców końcowych innych niż gospodarstwa domowe, w tym przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu 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 rozwiązaniu 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 400 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],

I_{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].

2.2.2 Opłatę przejściową wnoszoną przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez PSE S.A. na podstawie umowy 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 400 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:

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

gdzie:

S_{OS} – stawka opłaty przejściowej, o której mowa w pkt 2.2.1, [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 PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, dla którego stosuje się stawkę opłaty przejściowej S_{OS}, [kW].

2.2.3 Opłatę przejściową należną od i-tego odbiorcy końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, innego niż wymieniony w pkt 2.2.2 (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 2.2.1 [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 PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą [kW].

2.2.4 Jako wielkości mocy umownych P_{nNji}, P_{SNji}, P_{WNji}, o których mowa w pkt 2.2.1, stanowiące podstawę rozliczeń opłat przejściowych pomiędzy PSE S.A. i płatnikami opłaty przejściowej w odniesieniu do odbiorców 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.

2.2.5 Odbiorcy usług przesyłania będący OSD, którzy energię elektryczną pobieraną z sieci przesyłowej zużywają na własne potrzeby i jednocześnie świadczą usługi dystrybucji na rzecz odbiorców końcowych przyłączonych do ich sieci, dokonują zamówienia wielkości mocy umownej zużywanej na własne potrzeby do dnia 25 sierpnia każdego roku poprzedzającego rok obowiązywania Taryfy.

2.2.6 Zamówiona wielkość mocy umownej na własne potrzeby, o której mowa w pkt 2.2.5 jest stosowana w rozliczeniach opłaty przejściowej z danym odbiorcą usług przesyłania, jako odbiorcą końcowym przyłączonym bezpośrednio do sieci przesyłowej, zgodnie z zasadami o których mowa w pkt 2.2.3. Przy braku zamówienia i innych pisemnych uzgodnień, PSE S.A. do rozliczeń przyjmują wielkość mocy umownej na potrzeby własne, stosowaną w rozliczeniach usług przesyłania w roku poprzedzającym rok obowiązywania Taryfy.

2.2.7 Opłaty z tytułu świadczenia usługi udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego naliczane są proporcjonalnie do ilości dni kalendarzowych okresu rozliczeniowego, w którym obowiązywała umowa zawarta z PSE S.A.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

2.3. OBLICZANIE MIESIĘCZNEJ OPŁATY OZE

2.3.1. Opłatę OZE wnoszoną przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą (O_{OZEoki}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OZEoki} = S_{OZE} \cdot E_{OZEoki}$$

gdzie:

S_{OZE} – stawka opłaty OZE [PLN/MWh],

E_{OZEoki} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 2.3.5, [MWh].

2.3.2. Opłatę OZE wnoszoną przez i-te przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE i przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, korzystające z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania (O_{OZEpei}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OZEpei} = S_{OZE} \cdot E_{OZEpei}$$

gdzie:

S_{OZE} – stawka opłaty OZE [PLN/MWh],

E_{OZEpei} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci i-tego przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, ustalona z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 2.3.4 b), współczynnika, o którym mowa w pkt 2.3.5 oraz proporcjonalnego podziału opłaty OZE pomiędzy PSE S.A. i płatników opłaty OZE, na podstawie ilości energii elektrycznej pobranej w okresie rozliczeniowym przez i-te przedsiębiorstwo energetyczne z sieci przesyłowej i z sieci płatników opłaty OZE [MWh].

2.3.3. Opłatę OZE dla i-tego wytwórcy przyłączonego do sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty OZE, przyłączonym do urządzeń, instalacji lub sieci tego wytwórcy (O_{OZEwi}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OZEwi} = S_{OZE} \cdot E_{OZEwi}$$

gdzie:

S_{OZE} – stawka opłaty OZE [PLN/MWh],

E_{OZEwi} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do:

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

- urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy przyłączonego do sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty OZE, przyłączonemu do urządzeń, instalacji lub sieci tego wytwórcy oraz

- sieci przedsiębiorstw energetycznych świadczących usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędących płatnikiem opłaty OZE, przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy,

ustalona z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 2.3.4 c), współczynnika, o którym mowa w pkt 2.3.5 oraz proporcjonalnego podziału opłaty OZE pomiędzy PSE S.A. i płatników opłaty OZE, na podstawie ilości energii elektrycznej wprowadzonej w okresie rozliczeniowym przez i-tego wytwórcę do sieci przesyłowej i sieci płatników opłaty OZE [MWh].

2.3.4. Energię elektryczną zużywaną przez:

a) płatników opłaty OZE,

b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,

c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilości energii, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.

2.3.5. Współczynnik stanowiący podstawę obliczania opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa art. 52 ust. 3 ustawy OZE, uwzględniany jest w ilości energii elektrycznej pobranej i zużytej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym, w następujących wysokościach:

1) 80% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy OZE wyniosła nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20%,

2) 60% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej wyniosła więcej niż 20% i nie więcej niż 40%,

3) 15% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej wyniosła więcej niż 40%,

3. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

3.2. PSE S.A. obowiązane są rozpatrzyć wniosek o udzielenie bonifikaty w terminie 30 dni od dnia jego wpłynięcia.

3.3. 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 art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii do tego odbiorcy, z zastrzeżeniem pkt 3.4.

3.4. W przypadku odbiorców usług przesyłania będących OSD, którzy energię elektryczną pobieraną z sieci przesyłowej zużywają na własne potrzeby i jednocześnie świadczą usługi dystrybucji na rzecz odbiorców końcowych przyłączonych do ich sieci, bonifikata o której mowa w pkt 3.3 przysługuje w tej części, która dotyczy poboru na potrzeby własne.

3.5. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3.3 ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie 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:

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

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, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyleń napięcia od napięcia znamionowego [PLN/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, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyleń napięcia od napięcia znamionowego [PLN/MWh],

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

b_{rT} – ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w dopuszczalnych granicach, wynosząca 220 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 niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2015 r. wyniosło 3 899,78 PLN (M.P. z 2016 r., poz. 145).

4. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy 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 przesyłania, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej PSE S.A. obciążają pobierającego opłatami w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy 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 PSE S.A. obciążają pobierającego opłatami w wysokości dwukrotności ceny

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy 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 elektrycznej, której wysokość określona jest w umowie 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. Ponoszone przez PSE S.A. nakłady na realizację przyłączenia, 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, koszty wykonania ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń.

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

5.3.1. 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;

5.3.2. 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 pkt 5.3.3;

5.3.3. Za przyłączenie do sieci przesyłowej odnawialnych źródeł energii elektrycznej o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 1 MW pobierana jest połowa opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia;

5.3.4. 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.

5.4. Za przyłączenie do sieci przesyłowej poprzez tymczasowe przyłącze pobierana jest opłata ustalana zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 5.3.

5.5. W przypadku gdy przyłącze służy do zasilania rezerwowego opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

5.6. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci PSE 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 (brutto). W przypadku, gdy wysokość zaliczki przekroczy wysokość opłaty za przyłączenie do sieci, różnica między wysokością wniesionej zaliczki a wysokością tej opłaty podlega zwrotowi wraz z ustawowymi odsetkami liczonymi od dnia wniesienia zaliczki.

5.7. 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 5.3.

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

5.9. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę stanowiącą sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej oraz opłaty za zwiększenie mocy przyłączeniowej, o której mowa w pkt 5.7.

5.10. W terminie 14 dni od daty złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, wnioskodawca wnosi zaliczkę, o której mowa w pkt 5.6, na rachunek bankowy PSE S.A. wskazany we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączenia dostępnym na stronie internetowej PSE S.A.

5.11. PSE S.A. w terminie 7 dni od daty otrzymania zaliczki, o której mowa w pkt 5.6, wystawią fakturę.

5.12. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z powodu braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia, PSE S.A. niezwłocznie dokonają zwrotu zaliczki na podstawie wystawionej faktury korygującej w terminie 7 dni od daty jej wystawienia.

5.13. W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej, zaliczka, o której mowa w pkt 5.6 zaliczana jest na poczet opłaty za przyłączenie.

5.14. Zawarcie 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 MD zaliczonym do Grupy II, określonej w umowie 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 MD zaliczonych do Grupy II [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 MD zaliczonym do Grupy II, wyznaczona na podstawie średniej ilości energii czynnej pobranej w danym MD zaliczonym do Grupy II dla każdej godziny ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach piętnastominutowych lub dla każdej godziny ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach godzinowych [MW],

P_{Zi} – moc umowna i–tego odbiorcy usług przesyłania w danym MD zaliczonym do Grupy II, zamówiona zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt 1.10 [MW],

n – liczba największych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną przez i-tego odbiorcę usług przesyłania w danym MD zaliczonym do Grupy II, $n \in \langle 1,10 \rangle$.

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 MD zaliczonym do Grupy II.

6.2. Opłat za przekroczenia mocy umownej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się w rozliczeniach pomiędzy PSE S.A., a OSD dla MD zaliczonych do Grupy I.

6.3. Za przekroczenie mocy umownej PSE S.A. w terminie 37 dni od dnia zawiadomienia odbiorcy usług przesyłania o przekroczeniu mocy umownej, wystawią fakturę na kwotę obliczoną jak w pkt 6.1, będącą podstawą wniesienia opłaty za przekroczenie mocy umownej, o ile w okresie do 30 dni od dnia zawiadomienia o przekroczeniu, odbiorca usług przesyłania nie złoży odwołania do PSE S.A. Jeżeli w powyższym terminie odbiorca usług przesyłania złoży 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 PSE S.A., to w przypadku nie uznania odwołania, PSE S.A. wystawią fakturę 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 MD zaliczonym do Grupy II będzie mniejsza niż 1,0 MW, PSE S.A. nie naliczą 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 Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

7.1.1 współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub

7.1.2 indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub

7.1.3 pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

7.2 Rozliczeniami za ponadumowny pobór energii biernej objęci są odbiorcy usług przesyłania, zasilani z sieci wysokiego i najwyższego napięcia z zastrzeżeniem pkt 7.2.1.

7.2.1 Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się od OSD posiadającego co najmniej dwa MDS połączone siecią tego operatora, w odniesieniu do tych miejsc dostarczania.

7.3 Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ wynosi 0,4, o ile umowa przesyłania nie określa inaczej, z zastrzeżeniem że wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2.

7.4 Wartość współczynnika mocy tgφ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo [MVarh] i energii czynnej pobranej całodobowo [MWh], z zastrzeżeniem pkt 7.6.

7.5 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 7.1.1, oblicza się według wzoru:

$$O_{ba} = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1+tg^2\varphi}{1+tg^2\varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie:

O_{ba} - opłata za nadwyżkę energii biernej [PLN];

C_{rk} - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, [PLN/MWh];

k - krotność ceny C_{rk}; k=0,5;

tgφ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;

$tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 7.3;

A - energia czynna pobrana całodobowo [MWh].

7.6 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt 7.5, z uwzględnieniem współczynnika tgφ, ustalonego według następującego wzoru:

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

$$tg\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + tg\varphi_0$$

gdzie:

ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, [MVarh];

A - energia czynna pobrana całodobowo wyrażona w MWh.

7.7 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt 7.1.2, 7.1.3 i krotności k=0,5 oraz ceny energii elektrycznej [w PLN/MWh lub PLN/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

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

7.9 PSE S.A. wystawią fakturę za ponadumowny pobór energii biernej w terminie do 7-go dnia następnego miesiąca po okresie rozliczeniowym.

8. ZASADY PRZEKAZYWANIA DANYCH I POBIERANIA OPŁAT

8.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłania przeprowadza się w okresach rozliczeniowych stanowiących miesiąc kalendarzowy.

8.2 PSE S.A. wystawiają faktury za świadczone usługi przesyłania w terminie do 7-go dnia następnego miesiąca po okresie rozliczeniowym.

8.3 OSD posiadający miejsca dostarczania z sieci przesyłowej lub wytwórca przyłączony do sieci PSE S.A. dostarcza 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 okresie rozliczeniowym. Jeżeli dane rzeczywiste nie zostaną dostarczone w tym terminie wówczas PSE S.A. w ramach rozliczenia wstępnego wystawiają fakturę w części dotyczącej opłaty wynikającej ze stawki jakościowej za dany okres rozliczeniowy na podstawie wielkości prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

8.4 Prognozowane zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.3 określa się na podstawie ilości energii elektrycznej zgłoszonych do PSE S.A. przez danego OSD lub wytwórcę i przyjętych do kalkulacji stawki jakościowej w Taryfie.

8.5 W przypadku wystawienia faktury, o której mowa w pkt 8.3, zawierającej kwoty należności naliczone na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, OSD lub wytwórca w terminie do 20-go dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego zobowiązany jest przesłać dane rzeczywiste do naliczania na ich podstawie opłaty wynikającej ze stawki jakościowej za ten okres i dokonania korekty rozliczenia wstępnego.

8.6 PSE S.A. w terminie 2 dni roboczych od 20-go dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego wystawiają fakturę korygującą w oparciu o rzeczywiste ilości energii elektrycznej otrzymane od OSD lub wytwórcy.

8.7 Jeżeli 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to rzeczywiste dane, o których mowa w pkt 8.3, OSD lub wytwórca dostarcza

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Maciej Bando

do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.

8.8 W przypadku korekty danych o ilości energii elektrycznej do naliczania opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, nadesłanych do PSE S.A. jako rzeczywiste, OSD lub wytwórca przyłączony do sieci PSE S.A. zobowiązany jest podać przyczynę zmiany powyższych danych.

8.9 Jeżeli odbiorca usług przesyłania dla MD zaliczonych do Grupy II, za zgodą PSE S.A. w trakcie roku taryfowego dokona zmniejszenia zamówionej mocy umownej, w rozliczeniach za świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej w danym MD, dla którego skorygowana została moc umowna, składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10 % dla całego okresu objętego korektą.

8.10 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za świadczone usługi przesyłania, PSE S.A. dokonują korekty uprzednio wystawionych faktur, zgodnie z następującymi zasadami:

a) korekta faktury obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;

b) podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu odczytu lub 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. 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 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.

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

8.12 Płatnicy opłaty przejściowej w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. dane rzeczywiste 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 2.2.1.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

8.13 PSE S.A. wystawiają faktury za świadczoną usługę udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego w terminie do 7-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.

8.14 W przypadku, gdy dane, o których mowa w pkt 8.12 nie zostaną dostarczone przez płatnika opłaty przejściowej do PSE S.A. w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, PSE S.A. w ramach rozliczenia wstępnego wystawią fakturę, o której mowa w pkt 8.13, na podstawie danych przyjętych do rozliczeń opłaty przejściowej za poprzedni okres rozliczeniowy.

8.15 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 8.12, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.

8.16 W przypadku wystawienia faktury na podstawie danych, o których mowa w pkt 8.14, PSE S.A. w terminie 7 dni roboczych od dnia dostarczenia rzeczywistych danych, o których mowa w pkt 8.12, ustalają na ich podstawie opłatę przejściową i wystawiają fakturę korygującą.

8.17 W przypadku korekty danych o liczbie odbiorców końcowych zużywających energię elektryczną w gospodarstwach domowych oraz o wielkości mocy umownych pozostałych odbiorców końcowych, nadesłanych do PSE S.A. jako rzeczywiste, płatnik opłaty przejściowej zobowiązany jest podać przyczynę zmiany powyższych danych.

8.18 Przedsiębiorstwa posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej, będące OSD, które nie posiadają miejsc dostarczania z sieci przesyłowej i których sieci są przyłączone do sieci OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej, w przypadku gdy dokonując zakupu energii elektrycznej i usług przesyłania lub dystrybucji od osób trzecich zużywają kupowaną energię elektryczną 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 OSD posiadającego miejsca dostarczania z sieci przesyłowej, do sieci którego są przyłączeni.

8.19 Okresem rozliczeniowym dla opłaty OZE jest miesiąc kalendarzowy.

8.20 Płatnicy opłaty OZE w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A informacje o ilościach energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty OZE przez płatników opłaty OZE, wielkości należnych i pobranych środków z tytułu opłaty OZE oraz wierzytelnościach z tytułu opłaty OZE z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisanych w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych.

8.21 Odbiorcy końcowi, o których mowa w pkt 2.3.1, oraz przedsiębiorstwa energetyczne i wytwórcy, o których mowa w pkt 2.3.2 i 2.3.3, w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. dane o ilości energii elektrycznej stanowiącej podstawę do obliczania opłaty OZE.

8.22 PSE S.A. wystawiają faktury zawierające należności za opłatę OZE w terminie do 9-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym. W przypadku faktur wystawianych płatnikowi opłaty OZE, środki należne są pomniejszane o wierzytelności z tytułu opłaty OZE z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisane w tym okresie

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych.

8.23 W przypadku, gdy dane, o których mowa w pkt 8.20 i pkt 8.21 nie zostaną dostarczone do PSE S.A., w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, PSE S.A. w ramach rozliczenia wstępnego wystawią fakturę, o której mowa w pkt 8.22, na podstawie danych przyjętych do rozliczeń opłaty OZE za poprzedni okres rozliczeniowy.

8.24 Jeżeli 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to dane i informacje, o których mowa w pkt 8.20 i pkt 8.21, należy przekazać, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.

8.25 W przypadku wystawienia faktury na podstawie zasad określonych w pkt 8.23, PSE S.A. w terminie 7 dni roboczych od dnia dostarczenia danych stanowiących podstawę do naliczenia opłaty OZE, za dany okres rozliczeniowy, tj. wielkości środków z tytułu opłaty OZE, o których mowa w pkt 8.20 lub danych, o których mowa w pkt 8.21, wystawiają fakturę korygującą.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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 Grupy I MD	S_{SVnS}	129 062,25	PLN/MW/rok
Składnik stały stawki sieciowej dla Grupy II MD	S_{SVnK}	67 669,97	PLN/MW/rok
Składnik zmienny stawki sieciowej	S_{ZVn}	3,59	PLN/MWh
Stawka jakościowa	S_{oSJ}	12,59	PLN/MWh
Stawka rynkowa	S_r	2,18	PLN/MWh

Tabela nr 2. Stawki opłaty przejściowej

Stawka opłaty	Symbol	Wartość netto	Jednostka
Stawki opłaty przejściowej	S_{GD1}	0,45	PLN/m-c
	S_{GD2}	1,90	PLN/m-c
	S_{GD3}	6,50	PLN/m-c
	S_{nN}	1,65	PLN/kW/m-c
	S_{SN}	3,80	PLN/kW/m-c
	$S_{WN,NN}$	3,93	PLN/kW/m-c
	S_{OS}	1,10	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}	1,00875

Tabela nr 4. Stawka opłaty OZE

Stawka opłaty	Symbol	Wartość netto	Jednostka
Stawka opłaty OZE	S_{OZE}	3,70	PLN/MWh

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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

Tabela nr 5. Zestawienie i symbole poszczególnych odbiorców usług przesyłania

Symbol odbiorcy	Nazwa odbiorcy usług przesyłania
OSD01	innogy Stoen Operator Sp. z o.o.
OSD02	PGE Dystrybucja S.A.
OSD03	TAURON Dystrybucja S.A.
OSD04	ENEA Operator Sp. z o.o.
OSD05	ENERGA Operator S.A.
OSD06	Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.
OSD07	EDF Polska S.A.
OSD08	Wind Service Dystrybucja Sp. z o.o.
OK/OSD09	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police" S.A.
OK/OSD10	JSW KOKS S.A.
OK/OSD11	Grupa Azoty Zakłady Azotowe ,,Puławy" S.A.
OK/OSD12	Anwil S.A.
OK1	ISD Huta Częstochowa Sp. z o.o.
OK2	CMC Poland Sp.z o.o.
OK3	Stora Enso Poland S.A.
OK4	Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o.
OK5	MP Production Sp. z o.o.

Odbiorcy usług przesyłania określeni symbolami od OSD01 do OSD08, są OSD posiadającymi miejsca dostarczania z sieci przesyłowej.

Odbiorcy usług przesyłania określeni symbolami od OK1 do OK5 są odbiorcami końcowymi przyłączonymi do sieci przesyłowej elektroenergetycznej.

Odbiorcy usług przesyłania określeni symbolami od OK/OSD09 do OK/OSD12 są:

- odbiorcami końcowymi przyłączonymi do sieci przesyłowej elektroenergetycznej oraz,
- OSD dla odbiorców końcowych przyłączonych do ich sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

E. MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Tabela nr 6. Miejsca dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (MD) poszczególnych odbiorców usług przesyłania i ich przyporządkowanie do grup MD

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD	Grupa MD
OSD03	Rokitnica	T	I
OSD03	Wrzosowa	T	I
OSD03	Aniołów	T	I
OSD03	Komorowice	T	I
OSD03	Poręba Wielka	T	I
OSD03	Tucznawa	T	I
OSD03	Jamki	T	I
OSD03	Łagisza	T	I
OSD03	Łośnice	T	I
OSD03	Siersza	T	I
OSD03	Lubocza	T	I
OSD03	Wanda	T	I
OSD03	Skawina	T	I
OSD03	Klikowa	T	I
OSD03	Klikowa	R	II
OSD03	Tarnów	T	I
OSD03	Groszowice	T	I
OSD03	Blachownia	T	I
OSD03	Kędzierzyn	T	I
OSD03	Dobrzeń	T	I
OSD03	Mikułowa	T	I
OSD03	Cieplice	T	I
OSD03	Pasikurowice	T	I
OSD03	Świebodzice	T	I
OSD03	Boguszów	T	I
OSD03	Ząbkowice	T	I
OSD03	Czarna	T	I
OSD03	Polkowice	T	I
OSD03	Żukowice	T	I
OSD03	Wrocław	T	I
OSD04	Gorzów	T	I
OSD04	Plewiska	T	I
OSD04	Piła Krzewina	T	I
OSD04	Czerwonak	T	I
OSD04	Poznań Południe	T	I
OSD04	Leszno Gronowo	T	I
OSD04	Dolna Odra	R1	I
OSD04	Morzyczyn	T	I
OSD04	Glinki	T	I
OSD04	Leśniów Wielki	T	I
OSD04	Jasiniec	T	I
OSD04	Bydgoszcz Zachód	T	I
OSD04	Kromolice	T	I
OSD05	Płock	T	I

Symbol odbiorcy	Nazwa węzła	Typ MD	Grupa MD
OSD05	Podolszyce	T	I
OSD05	Pątnów	T	I
OSD05	Adamów	T	I
OSD05	Konin	T	I
OSD05	Ostrów	T	I
OSD05	Włocławek Azoty	T	I
OSD05	Toruń Elana	T	I
OSD05	Grudziądz Węgrowo	T	I
OSD05	Żydowo	T	I
OSD05	Słupsk	T	I
OSD05	Gdańsk Błonia	T	I
OSD05	Żarnowiec	T	I
OSD05	Gdańsk	T	I
OSD05	Olsztyn Mątki	T	I
OSD05	Olsztyn	T	I
OSD05	Dunowo	T	I
OSD06	Rogowiec	R	II
OSD07	Wielopole	R	II
OSD08	Dunowo	R	II
OK/OSD09	Police	R	II
OK/OSD10	Koksochemia	R1	II
OK/OSD11	Puławy	R	II
OK/OSD12	Włocławek Azoty	R	II
OK1	Huta Częstochowa	R	II
OK2	Łośnice	R	II
OK3	Ostrołęka	R	II
OK4	Czeczott	R	II
OK5	Adamów	R	II

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando