

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 8 maja 2006 r.

DTA-4211-145(10)/2005/2006/1493/II/AO

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 188 i Nr 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. z siedzibą w Katowicach,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie: z dnia 30 sierpnia 2005 r. znak: SRK/RL/5346/2005, uzupełnionego pismami: z dnia 28 września 2005 r. znak: SRK/RL/6012/2005, z dnia 27 lutego 2006 r. znak: SRK/RL/1592/2006, z dnia 3 kwietnia 2006 r. znak: SRK/RL/4291/2006 oraz z dnia 20 kwietnia 2006 r. znak: SRK/RL/4608/2006

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 31 sierpnia 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich 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 Prawa energetycznego.

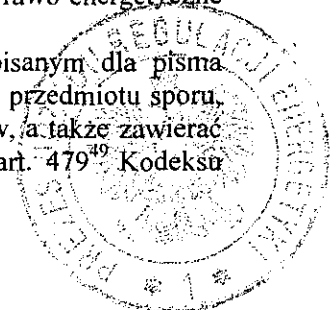
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości ww. kosztów były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

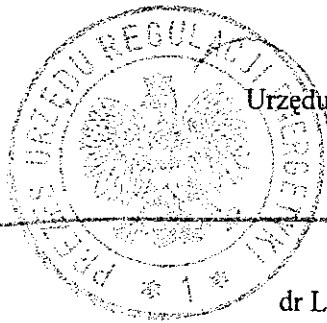
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierac wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).



3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, 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.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Spółka Restrukturyzacji Kopalń SA
40-205 Katowice
ul. Kopalniana Nr 6

SPÓŁKA RESTRUKTURYZACJI KOPALŃ S.A. W KATOWICACH

SPÓŁKA
RESTRUKTURYZACJI KOPALŃ
Spółka Akcyjna
40-205 KATOWICE, ul. Kopalniana Nr 6
NR IDENTYFIKACYJNY 278902504


NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 08.05.2006

nr O.TA-UDM-145(10)/2005/2006/1493/II/AC

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

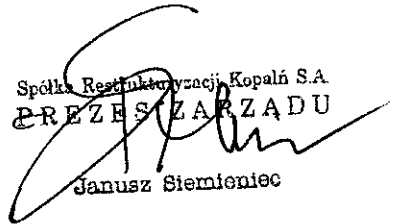

dr Leszek Juchniewicz

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

obowiązująca odbiorców Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A.
w Katowicach

Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.
CZŁONKARZĄDU


Adam Tarnowski

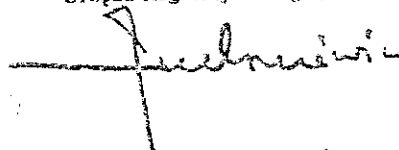
Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.
PREZES ZARZĄDU

Janusz Siemieniec

Katowice, 2006 rok

SPIS TREŚCI:

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
 - 3.2. STREFY CZASOWE
 - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ
 - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE
 - 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE
 - 5.2. MOC UMOWNA
 - 5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

1. INFORMACJE OGÓLNE

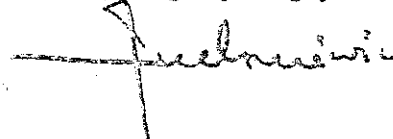
- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Spółkę Restrukturyzacji Kopalń S.A. w Katowicach, zwane dalej "sprzedawcą", z uwzględnieniem dwu obszarów, zasilanych z sieci rozdzielczych GZE S.A. oraz ENION S.A. Oddział Będzin.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa zawiera postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Dz. U. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej "ustawą",
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla parametrów technicznych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ceny i stawki opłat podane w taryfie nie uwzględniają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz w rozporządzeniu taryfowym i przyłączeniowym. W taryfie używa się następujących pojęć:

- Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:
 - dystrybucję energii elektrycznej,
 - utrzymanie ciągłości i niezawodności dostawy energii elektrycznej.
- Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- Zabezpieczenie lub zabezpieczenie przedlicznikowe – bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez sprzedawcę.
- Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

- 2.8. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego, świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę, polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.9. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 2.10. Tangens φ ($\text{tg } \varphi$) – stosunek energii elektrycznej biernej do energii elektrycznej czynnej, pobranej przez odbiorcę w określonej strefie czasowej.
- 2.11. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen i stawek opłat, właściwych dla tych grup.

3.1.2. Ustala się następujące grupy taryfowe:

| Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych, zlokalizowanych na obszarze zasilanym z sieci ENION S.A., Oddział Będzin | |
|---|---|
| Grupa taryfowa | Kryteria kwalifikacji |
| BB21 | Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych średniego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną. |
| BC21 | Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną. |
| BC11, BC12a | Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: jednostrefowym – BC11 oraz dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt) – BC12a. |
| BG11, BG12 | Niezależnie od napięcia zasilania – odbiorcy z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, odpowiednio: jednostrefowym – BG11, oraz dwustrefowym (strefy: dzień, noc) – BG12. Ponadto do grup taryfowych BG11 i BG12 zalicza się również: a) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, w tym pomieszczenia pomocnicze, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego, b) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, c) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, d) oświetlenie w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., e) zasilanie dźwigów w budynkach mieszkalnych, f) węzły ciepłe i hydroformie, będące w gestii administracji domów mieszkalnych, R E Z E S g) garaże indywidualnych użytkowników. Urzędu Regulacji Energetyki |
| BR | Niezależnie od napięcia zasilania – odbiorcy przyłączeni do sieci na czas określony lub odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, z krótkotrwałym poborem energii. |

dr Leszek Juchniewicz

| Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych, zlokalizowanych na obszarze zasilanym z sieci GZE S.A. Gliwice | |
|---|---|
| Grupa taryfowa | Kryteria kwalifikacji |
| GB21 | Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych średniego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną. |
| GC21 | Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną. |
| GC11 | Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną. |
| GR | Niezależnie od napięcia zasilania – odbiorcy przyłączeni do sieci na czas określony lub odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, z krótkotrwałym poborem energii. |

- 3.1.3. Odbiorca może wystąpić z wnioskiem o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca – zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców – może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.4. Odbiorca który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.5. W przypadku gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

3.2. STREFY CZASOWE

- 3.2.1. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej BC12a jest następujący:
- szczyt od 01 kwietnia do 30 września: godziny 8⁰⁰ – 11⁰⁰, 20⁰⁰ – 21⁰⁰,
od 01 października do 31 marca: godziny 8⁰⁰ – 11⁰⁰, 17⁰⁰ – 21⁰⁰,
 - pozaszczyt od 01 kwietnia do 30 września: godziny 11⁰⁰ – 20⁰⁰, 21⁰⁰ – 8⁰⁰,
od 01 października do 31 marca: godziny 11⁰⁰ – 17⁰⁰, 21⁰⁰ – 8⁰⁰.
- 3.2.2. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej BG12 jest następujący:
- dzień: godziny 6⁰⁰ – 13⁰⁰, 15⁰⁰ – 22⁰⁰,
 - noc: godziny 13⁰⁰ – 15⁰⁰, 22⁰⁰ – 6⁰⁰.
- 3.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, zakwalifikowanych do grupy taryfowej BG12 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną pisemnie powiadomieni. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, jeśli zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w następujących okresach, z zastrzeżeniem § 35 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego:
- a) dziesięć dni – dla odbiorców z grup taryfowych BB21, BC21, GB21, GC21,
 - b) jeden miesiąc – dla odbiorców z grup taryfowych BC11, BC12a, BR, GC11, GR,
 - c) dwa miesiące – dla odbiorców z grup taryfowych BG11, BG12.
- W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami umowy między sprzedawcą a odbiorcą.
- 3.3.2. W okresie rozliczeniowym dłuższym niż jeden miesiąc mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.3. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w punkcie 3.3.2., wystąpi nadpłata, wówczas podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego ZłS
Biuletyn Energetyki
- 3.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określona się na podstawie odczytów wskazanych tych układów, powiększonych o wielkości strąt mocy i energii

dr Leszek Juchniewicz

w transformatorach. Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wielkość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej, wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10 % energii biernej, wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

- 3.3.5. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii w wysokościach podanych w punkcie 3.3.4. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku kiedy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku odpowiednich urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.7. W przypadku kiedy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu, niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o straty energii, wyznaczone wg zasad określonych w punkcie 3.3.6.
- 3.3.8. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach taryfowych, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca dokonuje rozliczeń z odbiorcą wg cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9. W przypadku niesprawności, o której mowa w punkcie 3.3.8, trwającej krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach taryfowych oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie występowania niesprawności.
- 3.3.10. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
 - a) na napięciu niskim – 66,75 zł,
 - b) na napięciu średnim – 100,13 zł.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta o której mowa w punkcie 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej i wskazanej 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). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.4. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Urzędu Regulacji Energetyki

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2.

dr Leszek Juchniewicz

- 4.1.2. W grupach taryfowych BR oraz GR ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie sprzedaży energii czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.
- 4.1.3. W grupach taryfowych BR oraz GR opłatę za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii elektrycznej i ilości pobranej energii, ustalonej zgodnie z punktem 4.2.2.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowy, a dla odbiorców z grup taryfowych BR i GR – w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.3. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorców, kupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorców, kupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

- 5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_s \cdot P + \sum_{i=1}^{i=n} (S_{z_i} \cdot E_i)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłatę za usługę dystrybucyjną obliczoną dla danego odbiorcy za okres rozliczeniowy, w zł,
- S_s – składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.,
- P – moc umowną określoną dla danego odbiorcy w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4., wyrażoną w kW,
- S_{z_i} – składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej w i -tej strefie czasowej, wyrażony w zł/jednostkę energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 5.1.2.,
- E_i – ilość energii elektrycznej, objętej daną usługą dystrybucyjną, wyrażoną w jednostkach energii elektrycznej.
- 5.1.2. Stawkę opłaty dystrybucyjnej związaną z ilością energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej $S_{z_{v,n}}$, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , oraz stawkę opłaty systemowej S_s , natomiast na fakturze składnik S_{z_i} , o którym mowa w punkcie 5.1.1., przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne obliczana jest na podstawie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, i składnika stałego stawki sieciowej, właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.
- 5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych BG11 i BG12 opłata za usługi dystrybucyjne w części stałej ustalana jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych BR i GR składa się z:
- części stałej, stanowiącej iloczyn mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej,
 - części zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączonych do sieci po raz pierwszy opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie dystrybucyjnej oraz w umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna przyjęta do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę dystrybucyjną jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki
postanowienia umowy
15 minut.
dr Leszek Juchniewicz

wysokość opłat w tym przypadku określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Przy braku zamówienia, do rozliczeń przyjmuje się moc umowną z roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem.

- 5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej za zgodą sprzedawcy w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być niższa od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.6. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych, lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 5.2.7. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego z tych miejsc oddzielnie.
- 5.2.8. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb odbiorcy.

5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg } \varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg } \varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy, lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg } \varphi < 0$,
- zgodnie z punktami 5.3.6., 5.3.7. i 5.3.8.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie ilości pobranej energii biernej w poszczególnych strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennych dni roboczych. W przypadku, kiedy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości $\text{tg } \varphi_0$ z przedziału $0,2 \pm 0,4$ musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą, uzasadniającą wprowadzenie wartości współczynnika z tego przedziału. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 \cdot S_{ZVn} \cdot \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E$$

w którym:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł,

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, wyrażony w zł/jednostkę energii elektrycznej,

E – energia elektryczna czynna, pobrana w strefie czasowej okresu rozliczeniowego, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii elektrycznej biernej, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

$\text{tg } \varphi$ – współczynnik określony wg punktu 2.10.,
 $\text{tg } \varphi_0$ – współczynnik określony zgodnie z punktem 5.3.5.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVN} .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVN} .

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych dostarczanej energii, określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50 \text{ zł/godz}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - 2) pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 1), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której odbiorca byłby zakwalifikowany ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy, stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kW·h (Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A),
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności 2 lub 3, zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) wielkości mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kW·h (Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku braku zabezpieczeń między instalacją od-

PREZES
 Urzędu Regułacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

biorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A),

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności 2 lub 3, zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1., pkt 2), lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego – 3 000 kW·h,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6 000 kW·h,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika – 300 kW·h,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kW·h,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_0 – 300 kW·h.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała, w 1/kV,

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w A,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, w A.

7.6. Ilości ryczałtowe pobranej energii elektrycznej, o których mowa w punktach 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

| Lp. | Wykonywane czynności | Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania |
|-----|---|---|
| 1. | Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia | Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem. |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w punkcie 4 tabeli <ol style="list-style-type: none"> a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego | <p>97,70 zł</p> <p>122,16 zł</p> <p>162,88 zł</p> |
| 3. | Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia | Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł. |
| 4. | Założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby | Iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca. |


dr Leszek Juchniewicz

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych III, IV i V.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej źródeł współpracujących z siecią sprzedawcy pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70 %, za przyłączenie których pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2. pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, zawartej w tabeli 1 oraz wielkości mocy przyłączeniowej, określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo-pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają również wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów i odciników sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.

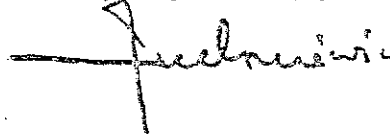
Tabela 1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty S_m w zł/kW ^{*)} | |
|----------------------|---|----------------------|
| | zasilanie napowietrzne | zasilanie kablowe |
| IV | 87 | 97 |
| V | 97 | 115 |

^{*)} W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 35 zł za każdy 1 metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2., dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie (tabela 1) i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.6. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.8. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza (kablowego lub napowietrzego), o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.9. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.10. W sytuacji, gdy przyłączany podmiot wystąpi z wnioskiem o wykonanie we własnym zakresie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, określonej w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

9. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty dodatkowe:

| L.p. | Wyszczególnienie ^{*)} | Stawka [zł/czynność] |
|------|---|---|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na SN b) na nN | 100,13 66,75 |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez sprzedawcę a) bezpośredniego b) pośredniego c) pośredniego | 66,75 100,13 141,85 |
| 3. | Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego ^{**)} | Kwota 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną, przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4. | Usługi pogotowia technicznego | |
| 4.1. | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej: a) do 25 A włącznie - za pierwszą wkładkę - za każdą następną b) od 32 A do 63 A - za pierwszą wkładkę - za każdą następną c) powyżej 63 A - za pierwszą wkładkę - za każdą następną | 20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 14,00 |
| 4.2. | Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika z zegarem sterującym (dla liczników strefowych) na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ^{***)} | 83,45 |
| 4.3. | Nadzór pełniony nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy – za każdą godzinę nadzoru | 41,72 |
| 4.4. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: a) w sieci SN b) w sieci nN | 267,00 183,57 |
| 4.5. | Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną | 23,40 5,00 |
| 4.6. | Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ^{****)} | 90,00 |
| 4.7. | Jeśli odległość dojazdu przekracza 20 km, za każdy dodatkowy 1 km odległości dolicza się opłatę w wysokości | 0,92 |

^{*)} We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy, wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

^{**)} Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

^{***)} Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

^{****)} W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie, zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

PREZES
dr Leszek Juchniewicz

- 9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w punkcie 9, opłaty za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł za dojazd do odbiorcy.

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

| CENA LUB STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA | |
|--|----------------|--------|
| | BG11 | BG12 |
| Cena za energię elektryczną w zł/kW·h | | |
| całodobową | 0,1380 | – |
| w strefie dzień | – | 0,1540 |
| w strefie noc | – | 0,1050 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/odb./miesiąc | 1,60 | 1,60 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kW·h | | |
| całodobowy | 0,1370 | – |
| w strefie dzień | – | 0,1470 |
| w strefie noc | – | 0,0430 |
| Stawka systemowa w zł/kW·h | 0,0442 | 0,0442 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/ukł. pom./miesiąc ^{*)} | 1,50 | 1,70 |

^{*)} Stawka opłaty abonamentowej dla odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługę dystrybucyjną oraz dla odbiorców, kupujących tylko usługę dystrybucyjną.

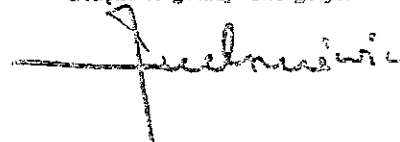
| CENA LUB STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA | | | | |
|---|----------------|--------|--------|--------|--------|
| | BB21 | BC21 | BC12a | BC11 | BR |
| Cena za energię elektryczną w zł/MW·h | | | | | |
| całodobową | 138,00 | 139,00 | – | 139,00 | 139,00 |
| w strefie szczyt | – | – | 176,00 | – | – |
| w strefie pozaszczyt | – | – | 103,00 | – | – |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/miesiąc | 5,20 | 5,20 | 0,80 | 1,00 | 1,00 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MW·h | | | | | |
| całodobowy | 100,00 | 130,00 | – | 168,00 | 174,00 |
| w strefie szczyt | – | – | 149,00 | – | – |
| w strefie pozaszczyt | – | – | 65,00 | – | – |
| Stawka systemowa w zł/MW·h | 44,21 | 44,21 | 44,21 | 44,21 | 44,21 |
| Stawka opłaty abonamentowej ^{*)} | | | | | |
| - w zł/ukł. pom./miesiąc | 63,00 | 9,00 | 4,00 | 3,00 | – |
| - w zł/odb./miesiąc | – | – | – | – | 1,50 |

^{*)} Stawka opłaty abonamentowej dla odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługę dystrybucyjną oraz dla odbiorców, kupujących tylko usługę dystrybucyjną.

| CENA LUB STAWKA OPŁATY | GRUPA TARYFOWA | | | |
|---|----------------|--------|--------|--------|
| | GB21 | GC21 | GC11 | GR |
| Cena za energię elektryczną w zł/MW·h | 129,00 | 136,00 | 140,00 | 140,00 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/miesiąc | 5,00 | 6,90 | 2,90 | 2,90 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MW·h | 32,00 | 97,00 | 97,00 | 97,00 |
| Stawka systemowa w zł/MW·h | 44,21 | 44,21 | 44,21 | 44,21 |
| Stawka opłaty abonamentowej ^{*)} | | | | |
| - w zł/ukł. pom./miesiąc | 75,00 | 6,80 | 1,80 | – |
| - w zł/odb./miesiąc | – | – | – | 1,80 |

^{*)} Stawka opłaty abonamentowej dla odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługę dystrybucyjną oraz dla odbiorców, kupujących tylko usługę dystrybucyjną.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz