



Warszawa, dnia 12 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2690-E/3/2003/AB

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 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A. z siedzibą w Rzeszowie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 9 maja 2003 r. znak: 22002/EOE/2003, uzupełnionym pismem z dnia 27 maja 2003 r. znak: EOE/24592/2003/EK, z dnia 2 czerwca 2003 r. znak: EOE/26385/2003/EK, z dnia 4 czerwca 2003 r. znak: EOE/26609/2003/EK oraz z dnia 6 czerwca 2003 r. znak: EOE/26830/2003/EK

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania

i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2003 r.

UZASADNIENIE

W dniu 9 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 17 listopada 1998 r. nr PEE/12/2690/V/1/98/AP - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 17 listopada 1998 r. nr OEE/14/2690/V/1/98/AP - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności

funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy 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 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo 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 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.
ul. 8 Marca 6
35-959 Rzeszów

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
RZESZOWSKIEGO ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO S.A.**

RZESZÓW 2003 r.

Spis treści.

- 1. Informacje ogólne**
- 2. Definicje**
- 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe**
 - 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. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**
 - 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną**
 - 4.2 Oplaty abonamentowe**
- 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
 - 5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe**
 - 5.2 Moc umowna**
 - 5.3 Oplaty za ponadumowny pobór energii biernej**
 - 5.4 Oplaty rozliczeniowe**
- 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przez sprzedawcę**
- 7. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- 8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci**
- 9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**
- 10. Tabela cen i stawek opłat – brutto (z podatkiem VAT)**
- 11. Składnik zmienny stawki sieciowej dla wyznaczenia ceny energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z ciepłem**
- 12. Stawka opłaty rozliczeniowej**

1. Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 1.2 Taryfę opracowano na podstawie:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 135, poz. 1144, oraz 2003 r. Nr 50 poz. 424),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz.957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz.7) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. z 2003 r. Nr 17, poz.158.)
- 1.3 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje i wysokość, a także warunki stosowania:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.4 Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
- a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
 - b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,

- c) odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
 - d) wytwórcami przyłączonymi do sieci sprzedawcy, któremu zgłaszają w formie grafik obciążeń umowy sprzedaży energii do realizacji.
- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22% za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.

2. Definicje

- 2.1 Sprzedawca – Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A. z siedzibą w Rzeszowie.
- 2.2 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.3 Przyłączy – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.4 Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłączenia.
- 2.5 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.6 Grafik obciążeń – należy przez to rozumieć zbiór danych określających wielkość poboru lub wprowadzenia energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się zbiór takich danych w poszczególnych godzinach.

- 2.7 Wysokie napięcie [WN] – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
 - 2.8 Średnie napięcie [SN] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
 - 2.9 Niskie napięcie [nN] – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
 - 2.10 Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
 - 2.11 Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.**
- 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
 - 3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust 1 rozporządzenia taryfowego.
 - 3.1.2 Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.
 - 3.1.3 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.
 - 3.1.4 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.

3.1.5 Oznaczenia poszczególnych grup taryfowych.

Symbol grupy taryfowej

X X X X

				litera A – oznacza grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej WN
				litera B – oznacza grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej SN
				litera C – oznacza grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej nN
				litera G – oznacza grupy taryfowe dla odbiorców pobierających energię dla potrzeb gospodarstw domowych z sieci rozdzielczej bez względu na poziom napięcia
				litera R – oznacza grupę taryfową dla odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe
				cyfra 1,2 oznacza rodzaj grupy taryfowej zależnej od wielkości mocy umownej lub wartości zabezpieczeń:
				1 – dla mocy do 40 kW poboru mocy i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.
				2 – dla mocy powyżej 40 kW poboru mocy lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A.
				cyfra 1,2 lub 3 oznacza liczbę stref czasowych:
				1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa)
				2 – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym w ciągu doby
				3 – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym w ciągu doby oraz dwóch okresach roku (zima/lato)
				„a” – grupa taryfowa z rozliczeniem energii elektrycznej w ciągu doby w strefie szczytowej i pozaszczytowej,
				„b” – grupa taryfowa z rozliczeniem energii elektrycznej w ciągu doby w strefie dziennej i nocnej,

3.1.6 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.5 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21 i A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.

3.1.7 Według grup taryfowych G11 i G12 rozliczana jest energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw /pomieszczenia piwniczne, garaż, strych/,
- budynki i lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, itp. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej. W lokalach tych według grup taryfowych G11 i G12 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.8 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne, szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.

3.1.9 Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, tj. w przypadkach:

- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.,
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- stacji ochrony katodowej gazociągów.

3.2 Strefy czasowe

3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień- 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a:

L.p.	Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
		ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1.	styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
2.	luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
3.	marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
4.	kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
5.	maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
6.	czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
7.	lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
8.	sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
9.	wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
10.	październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
11.	listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
12.	grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- 10 dni lub 1 miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych A23, A21, B23, B22, B21, B11, C21, C22a i C22b,
- 1, 2, 3, 4, 6 lub 12 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11 i G12.

3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach, uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat mocy i energii czynnej w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3%

mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10 % kilowatogodzin, wskazanych przez urządzenia pomiarowe. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.6 W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią rozdzielczą sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować w wysokościach wynikających ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, a w przypadku ich braku w wysokości uzgodnionej przez strony w umowie.
- 3.3.7 W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.8 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.7, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.9 W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów dróg i innych otwartych terenów publicznych, w opłatach nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.

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 nN	80,00
b) na napięciu SN	120,00
c) na napięciu WN	150,00

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną

4.1.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

O_E – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,

C_i – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,

E_i – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, wyrażona w jednostkach energii,

n – ilość stref czasowych.

4.1.2 W grupie taryfowej R ilość pobranej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

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 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na każde przyłącze.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1 Opłatę za usługę przesyłową z zastrzeżeniem pkt.5.1.2 oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_S \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{Zi} \cdot E_i$$

gdzie:

- O_{UP} – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
 S_S – składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/kW/miesiąc,
 P – moc umowna wyrażona w jednostkach mocy, o której mowa w pkt 5.2,
 S_{Zi} – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej.
 E_i – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, wyrażona w jednostkach energii,
 n – ilość stref czasowych.

- 5.1.2 Dla odbiorców grup taryfowych G opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{ur} = S_s \cdot m + \sum_{i=1}^n S_{zi} \cdot E_i$$

gdzie:

- S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł na miesiąc,
 m – ilość miesięcy objęta rozliczeniem.

- 5.1.3 Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej S_{zi} zależy od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik S_{zi} , o którym mowa w pkt. 5.1.1 i 5.1.2 przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.4 Opłatę przesyłową w części stałej, odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości mocy określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych z zastrzeżeniem pkt 5.1.7.
- 5.1.5 Opłatę przesyłową w części stałej w miesiącu, w którym z odbiorcą zawarto lub rozwiązano umowę, pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni trwania umowy w tym miesiącu.
- 5.1.6 Opłaty przesyłowej o której mowa w pkt 5.1.1 w części stałej, nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.7 Sprzedawca i odbiorca mogą uzgodnić warunki rozliczania opłat stałych za usługę przesyłową z zastosowaniem sumującego układu pomiarowego wyłącznie w przypadku, gdy rozdzielnia 110 kV, z której zasilany jest odbiorca pracuje w układzie pierścieniowym i równocześnie jest własnością tego odbiorcy. W takim przypadku szczegółowe zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2 Moc umowna

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem pkt 5.2.2.
- 5.2.2 Dla odbiorców o typowo sezonowym zróżnicowaniu poboru mocy dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamówienie mocy umownej w dwóch różnych wielkościach miesięcznych w rocznym okresie umownym (jedną na okres sezonu, a drugą na okres poza sezonem). W takim przypadku

szczegółowe zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.2.3 Sprzedawca może pobierać opłaty z tytułu zwiększonej pewności zasilania wg zasad i w wysokości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.4 Zamawianie mocy, o której mowa w pkt 5.2.1 i pkt 5.2.2 na następny rok kalendarzowy następuje w terminie określonym w umowie. Brak zamówienia mocy w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy na następny okres umowny w wysokości dotychczasowej.
- 5.2.5 Moc umowną dla odbiorców grupy taryfowej R określa się jako sumę mocy przyłączonych odbiorników.
- 5.2.6 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %.
- 5.2.7 Za przekroczenie mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżki mocy pobranej, ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie „a”.
- Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci.

5.3 Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej

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 umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg } \varphi < 0$.
- 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, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

- 5.3.3 Jeżeli układ pomiarowo – rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4 W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 5.3.5 Wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$).

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej z grupy taryfowej całodobowej, do której odbiorca jest lub może być zakwalifikowany, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh,
- A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 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 dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

5.4 Opłaty rozliczeniowe

- 5.4.1 Podmiot zgłaszający sprzedawcy do realizacji umowę sprzedaży energii w formie grafików obciążeń ponosi opłatę rozliczeniową.

5.4.2 Opłatę rozliczeniową w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują i wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{rov} = S_{pr} \cdot E_z$$

gdzie:

- O_{rov} – opłata rozliczeniowa, wyrażona w złotych,
- S_{pr} – stawka rozliczeniowa określona w pkt 12 taryfy, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- E_z – ilość energii czynnej określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.4.3 Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według wzoru:

$$O_{ro} = 0,5 \cdot S_{pr} \cdot (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

- O_{ro} – opłata rozliczeniowa, wyrażona w złotych,
- S_{pr} – stawka rozliczeniowa określona w pkt 12 taryfy, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- E_{sn} – ilość energii elektrycznej odbieranej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy,
- E_{zn} – ilość energii elektrycznej dostarczanej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przez sprzedawcę.

6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o którym mowa w § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50$ zł/godzinę.

- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 15,18 zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 75,91 zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci 7,59 zł,
 - d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym niskiego napięcia 15,18 zł,
 - e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 151,83 zł,
 - f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 75,91 zł,
 - g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 75,91 zł,
 - h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 151,83 zł,

- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 75,91 zł,
- j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 7,59 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,28 zł.

6.3 Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1 Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

7.1.2 Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5-krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz 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 amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie 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 25A.

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

7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2- krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.4 W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie 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 25A, 125 kWh
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5 W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. b, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4:

- | | |
|--|------------|
| a) dla układu jednofazowego | 3 000 kWh, |
| b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika | 6 000 kWh, |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika | 300 kWh, |
| d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 300 kWh, |
| e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 | 300 kWh. |

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

- 2,5 – stała [1/kV]
 U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
 I – mniejsza z następujących wielkości:
- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A]
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 4) Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.6 Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.7 Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 7.9, pobiera się opłaty w wysokości:
- | | |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego | 195,20 zł. |
- 7.8 W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.
- 7.9 Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plombki założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

8.1 Informacje ogólne.

Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci

- rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2. i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej 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, pobiera się opłatę obliczoną według wzoru:

- a) w przypadku przyłączy do 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

- b) w przypadku przyłączy powyżej 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_L \cdot (L - 200)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie
o przyłączenie wyrażona liczbą całkowitą w kW

S_L – stawka opłaty wyrażona w zł/m

L – długość przyłącza

Stawki S_m i S_L zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt 8.5 taryfy.

8.5 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty S_m w zł/kW	Stawka opłaty S_L w zł/m
IV	napowietrzne	87,00	34
	kablowe	112,00	
V	napowietrzne	97,00	34
	kablowe	122,00	

- 8.6 Stawki, o których mowa w punkcie 8.5, uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączowej.
- 8.7 Odbiorca ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez odbiorcę rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.8 W przypadku przyłącza składającego się z odcinków napowietrznych i kablowych, o rodzaju stawki opłaty S_m i S_L wg punktu 8.5 decyduje rodzaj przyłącza bezpośrednio przed miejscem rozgraniczenia własności sieci sprzedawcy i sieci lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 8.9 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.
- 8.10 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

- 8.11 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.12 Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.13 Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1 Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nN	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	– 114 zł w przypadku kiedy badania przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00
b) od 32 A do 63 A		
- za pierwszą	27,00	
- za każdą następną	5,00	

	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu :	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	x
	a) w sieci nN	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

* 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.

9.2 Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

10. Tabela cen i stawek opłat brutto (z podatkiem VAT)**10.1 Ceny i opłaty brutto (z podatkiem VAT) w grupach taryfowych A23, A21**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	A23 LATO	A23 ZIMA	A21
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobowa	x	x	167,14
- szczytowa	x	x	x
- pozaszczytowa	x	x	x
- szczyt przedpołudniowy	169,26	169,26	x
- szczyt popołudniowy	261,96	261,96	x
- pozostałe godziny doby	120,17	120,17	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	141,92		143,60
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:			
- całodobowy	x	x	64,16
- szczytowy	x	x	x
- pozaszczytowy	x	x	x
- szczyt przedpołudniowy	55,55	57,24	x
- szczyt popołudniowy	87,22	89,44	x
- pozostałe godziny doby	12,42	13,34	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,05		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	141,92		143,60

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.2 Ceny i opłaty brutto (z podatkiem VAT) w grupach taryfowych B23, B22, B21, B11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobowa	x	x	x	169,67	171,85
- szczytowa	x	x	262,30	x	x
- pozaszczytowa	x	x	124,56	x	x
- szczyt przedpołudniowy	169,26	169,26	x	x	x
- szczyt popołudniowy	261,96	261,96	x	x	x
- pozostałe godziny doby	120,17	120,17	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	140,48		127,72	107,29	42,91
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x	x	x	99,93	88,26
- szczytowy	x	x	109,14	x	x
- pozaszczytowy	x	x	53,83	x	x
- szczyt przedpołudniowy	73,52	77,04	x	x	x
- szczyt popołudniowy	113,44	117,36	x	x	x
- pozostałe godziny doby	21,02	23,87	x	x	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,10				4,17
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	140,48		127,72	107,29	42,91

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.3 Ceny i opłaty brutto (z podatkiem VAT) w grupach taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobowa	0,1758	x	x
- szczytowa	x	0,2671	x
- pozaszczytowa	x	0,1318	x
- dzienna	x	x	0,2097
- nocna	x	x	0,1106
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	25,47	27,17	
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1475	x	x
- szczytowy	x	0,2402	x
- pozaszczytowy	x	0,1210	x
- dzienny	x	x	0,1536
- nocny	x	x	0,0468
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	15,87	17,10	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	25,47	27,17	

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.4 Ceny i opłaty brutto (z podatkiem VAT) w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	R
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
- całodobowa	0,1758	x	x	0,1669
- szczytowa	x	0,2640	x	x
- pozaszczytowa	x	0,1363	x	x
- dzienna	x	x	0,2220	x
- nocna	x	x	0,1305	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	5,08	5,85		5,16
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:				
- całodobowy	0,2051	x	x	0,0967
- szczytowy	x	0,2127	x	x
- pozaszczytowy	x	0,1039	x	x
- dzienny	x	x	0,2083	x
- nocny	x	x	0,0643	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,03			2,35
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	5,08	5,85		5,16

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.5 Ceny i opłaty brutto (z podatkiem VAT) w grupach taryfowych G11, G12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1758	x
- dzienna	x	0,1896
- nocna	x	0,1295
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,77	2,15
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1510	x
- dzienny	x	0,1852
- nocny	x	0,0118
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
• układu pomiarowego 1-fazowego	0,89	3,39
• układu pomiarowego 3-fazowego	2,29	5,33
• układu pomiarowego półpośredniego lub pośredniego	29,64	35,64
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,77	2,15

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

11. Składnik zmienny stawki sieciowej dla wyznaczenia ceny energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z ciepłem.

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVn+1} służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. rozporządzenia taryfowego, cen energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, (objętej obowiązkiem zakupu), dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą:

	Składnik zmienny stawki sieciowej
dla sieci 110 kV	3,40 [zł/MWh]
dla sieci SN	10,00 [zł/MWh]

12. Stawka opłaty rozliczeniowej

Stawka opłaty rozliczeniowej	[zł/MWh] brutto (z podatkiem VAT)
Stawka opłaty rozliczeniowej	0,37