



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 12 czerwca 2003 r.

DTA-821/2692-E/4/2003/JD

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

**Zakład Energetyczny Tarnów S.A. z siedzibą w Tarnowie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: DO/5767/2003, uzupełnionym pismem z dnia 28 maja 2003 r. znak: DO/6450/2003 oraz z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: DO/6907/2003

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 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/33/2692/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/35/2692/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. - 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.

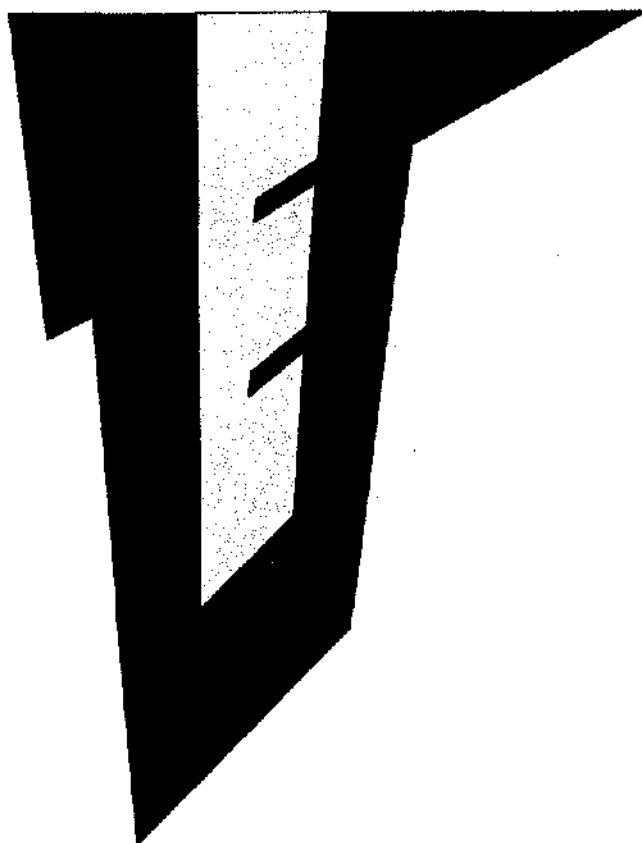
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Tarnów S.A.
ul. Lwowska 72 – 96b
33 – 100 Tarnów

T A R Y F A
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W
ZAKŁADZIE ENERGETYCZNYM
TARNÓW S.A.



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. Opłaty abonamentowe.
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
 - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.2. Moc umowna.
 - 5.3. Pewność zasilania odbiorców.
 - 5.4. Opłaty rozliczeniowe.
 - 5.5. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.
9. Opłaty za dodatkowe czynności wykonywane przez ZET S.A. na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
10. Tabele cen i stawek opłat.

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakład Energetyczny Tarnów S.A. z siedzibą w Tarnowie, zwany dalej „ZET S.A.”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - g) opłat za dodatkowe czynności, wykonywane przez ZET S.A. na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) 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 i 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), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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”,
 - c) 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”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 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).

- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci, odbiorcami, wytwórcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 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, nielegalny pobór energii 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, zużycia energii elektrycznej czynnej oraz biernej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW , 1 kWh, 1 kVArh.

2. DEFINICJE.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć :

- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez ZET S.A.).

- 2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez ZET S.A. obejmująca:
- przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu dystrybucyjnego (ZET S.A.) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
- 2.5. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
- 2.6. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 2.7. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną lub usługę przesyłową na podstawie umowy z ZET S.A.,
- 2.9. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych ZET S.A. (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:
- sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

- 2.10. **Niskie napięcie (nN)** – obejmuje napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.11. **Średnie napięcie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.12. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmuje napięcia znamionowe 110 kV.
- 2.13. **Najwyższe napięcie (NN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 110 kV.

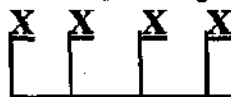
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.

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.
- 3.1.2 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.3 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych.

Symbol grupy taryfowej



litera N, A, B, C, D, G lub R oznacza symbol grupy taryfowej zależnej od poziomu znamionowego napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy z sieci ZET S.A. :

N – napięcie wyższe od 110 kV ,

A – napięcie 110 kV,

B – napięcie wyższe niż 1 kV lecz niższe niż 110 kV ,

C – napięcie nie wyższe od 1 kV,

D – napięcie nie wyższe od 1 kV

G – niezależnie od poziomu napięcia zasilania,

R – niezależnie od poziomu napięcia zasilania,

cyfra 1 lub 2 – oznacza wielkość mocy umownej:

1 – dla mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A oraz wszystkich grup G,

2 – dla mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym ponad 63 A,

cyfra 1, 2 lub 3 – oznacza liczbę stref czasowych:

1 – z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa)

2 – z rozliczeniem dwustrefowym

3 – z rozliczeniem trójstrefowym

litera a, b, t, i lub w – oznacza sposób podziału doby na strefy czasowe:

- dla grup taryfowych C:

a – podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową

b – podział doby na strefy dzienną i nocną

- dla grup taryfowych D:

t – typowy kalendarz świeceń

i – indywidualny kalendarz świeceń

- dla grupy taryfowej G:

w – podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową

3.1.4. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 i 3.1.3. ustala się następujące grupy taryfowe :

a) dla odbiorców zasilanych z sieci NN – N23,

- b) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
 - c) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
 - d) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, D11t, D11i,
 - e) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12w, R.
- 3.1.4.1. Grupa taryfowa N23 – trójstrefowa, z sezonowym zróżnicowaniem cen i stawek opłat, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 3.1.4.2. Grupy taryfowe A21, A22, A23 – jedno-, dwu- lub trójstrefowa z sezonowym zróżnicowaniem cen i stawek opłat, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu 110 kV.
- 3.1.4.3. Grupa taryfowa B11 – jednostrefowa, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy umownej nie wyższej od 40 kW.
- 3.1.4.4. Grupy taryfowe B21, B22, B23 – jedno-, dwu- lub trójstrefowa, z sezonowym zróżnicowaniem cen i stawek opłat, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy umownej wyższej od 40 kW. Za zgodą ZET S.A. dopuszcza się zastosowanie tych grup taryfowych również dla odbiorców o mocy umownej do 40 kW.
- 3.1.4.5. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b – jedno-, lub dwustrefowa, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym ponad 63 A. Za zgodą ZET S.A. dopuszcza się zastosowanie tych grup taryfowych również dla odbiorców o mocy umownej do 40 kW.
- 3.1.4.6. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b – jedno-, lub dwustrefowa, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o mocy umownej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.
- 3.1.4.7. Grupy taryfowe G11, G12 – jedno- lub dwustrefowa dla odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby :
- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, w szczególności: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup taryfowych G 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,

- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników, które nie są wykorzystywane do prowadzenia działalności gospodarczej.

3.1.4.8. Grupa taryfowa G12w – dwustrefowa dla odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych.

3.1.4.9. Grupy taryfowe D11t i D11i – jednostrefowe, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV. Do grup D kwalifikowani są odbiorcy, zużywający energię przez urządzenia, które sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi, zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca lub analogicznymi urządzeniami sterującymi.

- D11t – dla typowego kalendarza załączeń i wyłączeń urządzeń odbiorczych ustalonego i nadzorowanego przez ZET S.A., stosowanego przez cały rok,
- D11i – dla indywidualnie ustalonego kalendarza załączeń i wyłączeń urządzeń odbiorczych.

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych D11t i D11i nie zawierają kosztów eksploatacji oświetlenia.

3.1.4.10. Grupa taryfowa R – dla odbiorców energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, zużywających energię elektryczną w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej w szczególności na potrzeby: iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk.
- b) zasilania silników syren alarmowych,
- c) zasilania stacji ochrony katodowej gazociągów.

- 3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.6. 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.
- 3.1.7. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania

3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych N23, A23 i B23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
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	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 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 A22, B22 i C22a:

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 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12w:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby w dniach roboczych i wszystkie godziny doby sobót i niedziel

3.2.7. W układach rozliczeniowych godziny trwania stref ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się tych ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną poinformowani przez ZET S.A. Powyższa zasada nie dotyczy przypadków, gdy układ rozliczeniowy umożliwia 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 przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- dla odbiorców grup taryfowych N23, A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b - ustalonych w umowach lecz nie dłuższych niż 1 miesiąc,
 - dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, D11i, D11t, ustalonych w umowach lecz nie dłuższych niż 2 miesiące,
 - dla odbiorców grup taryfowych G11, G12, G12w, R, - ustalonych w umowach lecz nie dłuższych niż 12 miesięcy.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.
- 3.3.3. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług przesyłowych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie. Powyższe nie dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, sposób rozliczania których określony jest w pkt 3.3.14.
- 3.3.4. W grupach taryfowych G11 i C11 dopuszcza się zastosowanie licznika przedpłatowego. Rozliczenia za dostarczanie energii elektrycznej, w przypadku zastosowania tego typu liczników będzie dokonywane w oparciu o stawki określone dla danej grupy taryfowej.
- 3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostarczanie energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.5., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia 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 określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez ZET S.A., urządzeń do

- pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10%.
- 3.3.8. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.9. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością ZET S.A., w przypadku gdy 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 te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.10. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością ZET S.A., zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.9.
- 3.3.11. 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.
- 3.3.12. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.11., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością ZET S.A., 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.
- 3.3.13. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej będącego własnością odbiorcy wielkość mocy pobranej, dla

celów kontroli przekroczeń mocy umownej, określa się na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub poprzez zastosowanie współczynnika korekcji wynikającego z rodzaju uszkodzenia układu pomiarowego (np. ilość uszkodzonych cewek licznika, przekładników, bezpieczników w obwodach napięciowych). W przypadku braku takich możliwości, wielkość mocy pobranej określa się przyjmując jako średnią z pobrań zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

3.3.14. Sposób rozliczenia odbiorców w grupie taryfowej R określa umowa. Niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia, odłączenia oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej. W przypadku:

- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- stacji ochrony katodowej gazociągów, ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy (współczynnik ustala ZET S.A. w porozumieniu z odbiorcą w umowie),
- innych urządzeń odbiorczych, ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest określony w umowie między ZET S.A. a odbiorcą.

3.3.15. 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 zł
b)	na napięciu SN	120,00 zł
c)	na napięciu WN	150,00 zł

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, ZET S.A. dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur

- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu o którym mowa w pkt.3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do ustalenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustaleniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

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

4.1.2. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym dla odbiorców z grupy taryfowej R, stanowi iloczyn ceny energii w tej grupie taryfowej i ilości energii elektrycznej ustalonej zgodnie z pkt 3.3.14.

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 ZET S.A. energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

4.2.4. W przypadku rozliczania odbiorców grup taryfowych G11 i C11 przy użyciu układów pomiarowo – rozliczeniowych przedpłatowych opłata abonamentowa jest naliczana w wysokości stanowiącej 50 % stawki opłaty abonamentowej określonej dla danej grupy taryfowej za każdy pełny miesiąc świadczenia usługi dostarczania energii elektrycznej i pobierana przy zakupie kolejnej ilości energii elektrycznej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę miesięczną za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{zi} \cdot E_i$$

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy lub

- miesiąc),
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2. z wyłączeniem odbiorców grup taryfowych G,
 - S_{2i} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w i-tej strefie czasowej wyrażony w zł /jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
 - E_i - ilość energii objęta daną usługą przesyłową w i-tej strefie czasowej wyrażona w jednostkach energii,

Dla odbiorców posiadających podwyższony stopień pewności zasilania lub rozliczanych układem sumującym a także korzystających z możliwości zamawiania mocy w różnej wysokości na okresy roku, w rozliczeniach za dostarczanie energii składnik S_{2i} ustala się na podstawie określonego w niniejszej taryfie składnika stałego stawki sieciowej dla danej grupy taryfowej oraz odpowiedniego współczynnika.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na: składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik S_{2i} o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G stawka opłaty za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R jest określana jako iloczyn stawki opłaty przesyłowej stanowiącej sumę składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki systemowej opłaty przesyłowej i ilości energii elektrycznej ustalonej zgodnie z pkt 3.3.14. Opłata przesyłowa w części stałej nie jest pobierana.
- 5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.6. W przypadku rozliczania odbiorców grup taryfowych G11 i C11 przy użyciu układów pomiarowo – rozliczeniowych przedpłatowych opłata przesyłowa w części stałej jest naliczana w wysokości określonej dla danej grupy taryfowej za każdy pełny miesiąc świadczenia usługi przesyłowej i pobierana przy zakupie kolejnej ilości energii elektrycznej.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest zamawiana i kontrolowana całodobowo. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych zawarta z ZET S.A.
- 5.2.2. Moc umowna – moc czynna zamawiana przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania na okres roku taryfowego o ile umowa nie stanowi inaczej. Moc umowna nie może być większa od mocy przyłączeniowej i zamawiana jest w jednakowej wysokości na cały rok w terminie określonym w umowie.
- 5.2.3. W przypadku gdy odbiorca zamawia moc umowną w różnych wysokościach na poszczególne kwartały roku taryfowego, do stawki stałej opłaty przesyłowej stosuje się mnożnik w wysokości 1,1 dla każdego miesiąca roku.
- 5.2.4. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych zawartej między odbiorcą a ZET S.A., jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.5. W przypadku rozliczeń prowadzonych między Spółkami Dystrybucyjnymi moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 60 minut.
- 5.2.6. Moc umowna, zamawiana przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.7. Dopuszcza się za zgodą ZET S.A. zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie z uwzględnieniem zapisów pkt. 5.2.8.
- 5.2.8. ZET S.A. dopuszcza możliwość korygowania mocy umownej. Zmiana mocy umownej następuje od początku miesiąca i obowiązuje do końca okresu, na który moc była zamówiona zgodnie z pkt. 5.2.2. pod warunkiem zgłoszenia korekty z miesięcznym wyprzedzeniem. W przypadku gdy korekta dotyczy zmniejszenia mocy umownej, do stawki stałej opłaty przesyłowej stosuje się w takim przypadku mnożnik w wysokości równej 1,2 dla całego okresu objętego korektą.

- 5.2.9. Jako moc pobraną, przyjmuje się największe 15-minutowe obciążenie mocą czynną w okresie rozliczeniowym, wykazane przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.2.10. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się w kilku miejscach dostarczania kontrola mocy umownej następuje dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.11. W przypadku gdy odbiorca pobiera energię elektryczną w kilku miejscach dostarczania do jednego obiektu rozliczaną w tej samej grupie taryfowej, może być za zgodą ZET S.A. zastosowany układ sumujący. Do stawki stałej opłaty przesyłowej stosuje się współczynnik, o którym mowa w pkt. 5.3 powiększony o liczbę 0,3.
- 5.2.12. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15 - minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
 - lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.
- 5.2.13. Odbiorca posiadający układ sumujący do pomiaru mocy pobieranej jednocześnie w kilku miejscach dostarczania (zamawiający łączną moc dla tych miejsc dostarczania z zachowaniem zapisów pkt. 5.2.11.) rozliczany jest za przekroczenia mocy umownej według wskazań tego układu.

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie warunków przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższoną opłatę stałą za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 5.3.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do części stałej stawki opłaty przesyłowej określonej we właściwej grupie taryfowej.

- 5.3.3. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów lub linii w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.
- 5.3.4. W układach zasilania odbiorcy z sieci w przypadku gdy dostarczanie energii elektrycznej odbywa się poprzez jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy (występuje tzw. naturalne sumowanie energii dostarczanej ciągami zasilania) oraz przy rozliczeniach z zastosowaniem układów sumujących tj. dla odbiorców zamawiających jedną moc umowną, stosuje się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do stawki stałej opłaty przesyłowej:
- a) stopień podstawowy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik k z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0;
 - b) stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie ze współczynnikiem $k=1,5$ podlega moc umowna, której dostarczenie jest niezależnie dwoma ciągami zasilania. Dla pozostałej części mocy, której dostarczenie jest jednym ciągiem zasilania współczynnik k wynosi 1,0;
 - c) stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem $k=2,0$ podlega moc umowna, której dostarczenie jest niezależnie co najmniej trzema ciągami zasilania. Dla pozostałej części mocy stosuje się zasady jak w ppkt. b).
- 5.3.5. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki gdy spełniony jest co najmniej jeden z poniższych warunków:
- a) ciagi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - b) ciagi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.6. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci elektroenergetycznej za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), współczynnik k zwiększający stawkę stałą opłaty przesyłowej ustala się w umowie.

5.4. Opłaty rozliczeniowe.

5.4.1. Opłatę przesyłową wynikającą ze stawki rozliczeniowej w ramach świadczonej przez ZET S.A. usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują oraz dla wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pw} = S_{pr} \times E_z$$

gdzie:

- O_{pw} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł,
- S_{pr} - stawka rozliczeniowa, w zł/MWh,
- E_z - ilość energii elektrycznej określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy, w MWh.

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

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

gdzie:

- O_{pn} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł,
- S_{pr} - stawka rozliczeniowa, w zł/MWh,
- E_{sn} - ilość energii elektrycznej odebranej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do operatora w grafikach obciążeń, w MWh,
- E_{zn} - ilość energii elektrycznej dostarczonej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy.

5.4.3. Stawka rozliczeniowa wynosi brutto 0,18 zł/MWh.

5.5. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.

5.5.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- a) 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
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,

pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.5.5., 5.5.7. oraz 5.5.8.

5.5.2. 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, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.5.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, ustalonego przez ZET S.A. w umowie.

5.5.4. Wielkość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie może być niższa niż 0,2. Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy indywidualnie określony, do rozliczeń przyjmuje się współczynnik $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

5.5.5. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym nadwyżka energii biernej ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, wyznaczana według wzoru :

$$O_b = 2 * S_{zVn} * \frac{D_{\%}}{100} * A$$

gdzie:

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

S_{zVn} – składnik zmienny stawki sieciowej całodobowej, o którym mowa w § 18, ust 2. pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, na danym poziomie napięcia. Dla sieci 220 kV przyjmuje się stawkę jak dla napięcia 110 kV.

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

D – współczynnik określony w tabeli w punkcie 5.4.6.

5.5.6. Współczynnik D dla różnych przekroczeń $\text{tg}\varphi_0$ określa poniższa tabela :

$\text{tg}\varphi$ -	$\text{tg}\varphi_0$	D %	$\text{tg}\varphi$ -	$\text{tg}\varphi_0$	D %
0,01 -	0,05	0,65	0,46 -	0,50	20,5
0,06 -	0,10	1,9	0,51 -	0,55	23,8
0,11 -	0,15	3,4	0,56 -	0,60	27,2
0,16 -	0,20	5,2	0,61 -	0,65	30,8
0,21 -	0,25	7,2	0,66 -	0,70	34,5
0,26 -	0,30	9,4	0,71 -	0,75	38,4
0,31 -	0,35	11,9	0,76 -	0,80	42,4
0,36 -	0,40	14,6	0,81 -	0,85	46,5
0,41 -	0,45	17,4	0,86 i powyżej		50,8

5.5.7. 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_{zv} .

5.5.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci ZET S.A. w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zv} .

5.5.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, co zostało określone w umowie. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 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 której mowa § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 1,50$ 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, przerwane z powodu awarii sieci | 7,59zł, |
| 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 nie wyższym niż 1 kV | 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 powyżej 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. W przypadku wystąpienia z winy ZET S.A. nie uzgodnionych planowych albo awaryjnych przerw w zasilaniu odbiorcy przekraczających łącznie w ciągu roku (o ile umowa nie stanowi inaczej) czasów przerw określonych w § 32 ust 2 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługuje z tego tytułu bonifikata zgodnie z § 44 ust 2 rozporządzenia taryfowego. Czas przerwy w zasilaniu liczy się od chwili powiadomienia ZET S.A. przez odbiorcę o jej wystąpieniu do czasu przywrócenia zasilania.
- 6.4. ZET S.A. obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu lub bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

7. OPLĄTY ZA NIELEGALNE POBIERANIE 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,

ZET S.A. pobiera od odbiorców opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe według poniżej określonych zasad.

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 energii elektrycznej, 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 pobierającego licząc od strony zasilania, niedostępne dla pobierającego 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 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 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 energii elektrycznej, 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.
- o ile umowa nie stanowi inaczej
- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej 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 energii elektrycznej, 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 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 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 ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej 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 energii elektrycznej, 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:
 - 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 przeciążalność licznika | 6 000 kWh, |
| c) | dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego 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 transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i ZET S.A. przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego 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.

Jeżeli na wniosek odbiorcy nie dokonuje się ponownej zabudowy nowego licznika albo innego urządzenia pomiarowego opłata ulega obniżeniu o 25 zł.

7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie przez ZET S.A. nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym

oplombowaniu przez ZET S.A., z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 7.10., pobiera się opłaty w wysokości:

- dla układu bezpośredniego – 117,08 zł
- dla układu półpośredniego – 146,40 zł
- dla układu pośredniego – 195,20 zł
- zegara przełączającego – 117,08 zł

W przypadku gdy odbiorca zawiadomi o uzasadnionym zerwaniu plomb, ZET S.A. może zastosować upust i pobrać opłatę w wysokości 15,00 zł.

- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę określoną poniżej 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.
- 7.10. Za założenie przez ZET S.A. w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

8.1. 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 dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne 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 niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 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 lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane 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 w wysokości 100 % nakładów na realizację przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie.
- 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 % nakładów na realizację przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, których miejscem przyłączenia jest sieć niskiego napięcia, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej przyłączem kablowym uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.5. 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.

- 8.6. 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.
- 8.7. 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.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości pełnych nakładów na realizację przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.10. 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 ZET S.A., obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.

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

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW dla przyłącza napowietrznego	Stawka opłaty w zł/kW dla przyłącza kablowego
IV	92,00	115,00
V	100,00	120,00

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,00 zł. za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

9. OPŁATY ZA DODATKOWE CZYNNOSCI WYKONYWANE PRZEZ ZET S.A. NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.

9.1. Tabela opłat dodatkowych.

L.p.	Wyszczególnienie *	Stawka zł/czynność.
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii 1.1 W sieci nN 1.2 W sieci SN 1.3 W sieci WN	80,00 120,00 150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego - bezpośredniego - półpośredniego - pośredniego	80,00 120,00 170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **	- 114 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza ZET S.A. 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	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w obwodach przed i zalicznikowych do 1 kV łącznie z kosztem wkładki: a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną b) od 32A do 63 A	25,00 3,00

	- za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub 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 ZET S.A.:	50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci ZET S.A. a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN	220,00 320,00 450,00
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 ZET S.A. do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością ZET S.A. a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez ZET S.A. na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w katalogu czynności dodatkowych, dostępnym w ZET S.A.

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT**TABELA STAWEK I CEN GRUPY TARYFOWYCH N 23**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	N 23 ZIMA	N 23 LATO
Obrót		
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh :</i>		
- całodobową	X	X
- szczytową	X	X
- pozaszczytową	X	X
- szczyt przedpołudniowy	199,85	199,85
- szczyt popołudniowy	326,37	294,18
- pozostałe godziny doby	108,37	106,83
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	329,00	329,00
Przesyłanie i dystrybucja		
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh</i>	49,37	
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ MWh :</i>		
- całodobowy	X	X
- szczytowy	X	X
- pozaszczytowy	X	X
- szczyt przedpołudniowy	20,05	20,06
- szczyt popołudniowy	46,26	46,26
- pozostałe godziny doby	7,81	7,81
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c</i>	3170,00	3170,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	329,00	329,00

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH A 21, A 22, A 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A 21	A 22	A 23 ZIMA	A 23 LATO
Obrót				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh :</i>				
- całodobową	165,91	X	X	X
- szczytową	X	223,68	X	X
- pozaszczytową	X	137,81	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	199,85	199,85
- szczyt popołudniowy	X	X	326,37	294,18
- pozostałe godziny doby	X	X	108,37	106,83
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	263,00	289,00	327,00	327,00
Przesyłanie i dystrybucja				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh</i>	49,37			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ MWh :</i>				
- całodobowy	68,97	X	X	X
- szczytowy	X	83,76	X	X
- pozaszczytowy	X	58,32	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	20,40	20,39
- szczyt popołudniowy	X	X	46,85	46,85
- pozostałe godziny doby	X	X	7,94	7,93
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c</i>	6710,00	6710,00	6710,00	6710,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	263,00	289,00	327,00	327,00

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH B 21, B 22, B 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B 21	B 22	B 23 ZIMA	B 23 LATO
Obrót				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh :</i>				
- całodobową	163,24	X	X	X
- szczytową	X	222,28	X	X
- pozaszczytową	X	137,40	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	200,49	200,49
- szczyt popołudniowy	X	X	327,41	295,12
- pozostałe godziny doby	X	X	108,72	107,17
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	58,00	70,00	77,00	77,00
Przesyłanie i dystrybucja				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh</i>	49,37			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ MWh :</i>				
- całodobowy	71,97	X	X	X
- szczytowy	X	83,50	X	X
- pozaszczytowy	X	42,21	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	71,69	71,68
- szczyt popołudniowy	X	X	114,20	114,20
- pozostałe godziny doby	X	X	25,37	25,38
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c</i>	11030,00	11030,00	11030,00	11030,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	58,00	70,00	77,00	77,00

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUPY TARYFOWYCH B 11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B 11
Obrót	
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh :</i>	
- całodobową	164,08
- szczytową	X
- pozaszczytową	X
- szczyt przedpołudniowy	X
- szczyt popołudniowy	X
- pozostałe godziny doby	X
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	55,00
Przesyłanie i dystrybucja	
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh</i>	49,37
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ MWh :</i>	
- całodobowy	103,66
- szczytowy	X
- pozaszczytowy	X
- szczyt przedpołudniowy	X
- szczyt popołudniowy	X
- pozostałe godziny doby	X
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c</i>	3910,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	55,00

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH C 21, C 22a, C 22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 21	C 22a	C 22b
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :</i>			
- całodobową	0,1733	X	X
- szczytową	X	0,2547	X
- pozaszczytową	X	0,1392	X
- dzienną	X	X	0,1914
- nocną	X	X	0,1258
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	22,70	27,10	27,10
Przesyłanie i dystrybucja			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ kWh :</i>			
- całodobowy	0,1539	X	X
- szczytowy	X	0,2021	X
- pozaszczytowy	X	0,1200	X
- dzienny	X	X	0,1731
- nocny	X	X	0,0410
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	16,88	16,88	16,88
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	22,70	27,10	27,10

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH C 11, C 12a, C 12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 11	C 12a	C 12b
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :</i>			
- całodobową	0,1787	X	X
- szczytową	X	0,2489	X
- pozaszczytową	X	0,1372	X
- dzienną	X	X	0,2126
- nocną	X	X	0,1131
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	6,10	7,40	7,40
Przesyłanie i dystrybucja			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ kWh :</i>			
- całodobowy	0,2134	X	X
- szczytowy	X	0,2179	X
- pozaszczytowy	X	0,1231	X
- dzienny	X	X	0,2002
- nocny	X	X	0,1195
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c</i>	1,87	1,87	1,87
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	6,10	7,40	7,40

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUPY TARYFOWYCH D 11t, D 11i

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	D 11t	D 11i
Obrót		
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :</i>		
<i>- całodobową</i>	0,1624	0,1787
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	7,40	7,40
Przesyłanie i dystrybucja		
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494	
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ kWh :</i>		
<i>- całodobowy</i>	0,1563	0,2134
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	1,87	1,87
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	7,40	7,40

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH G 11, G 12, G12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G 11	G 12	G12w
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :</i>			
- całodobową	0,1791	X	X
- dzienną (szczytowa)	X	0,2104	0,2104
- nocną (pozaszczytowa)	X	0,1182	0,1182
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	1,12	1,37	1,37
Przesyłanie i dystrybucja			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ kWh :</i>			
- całodobowy	0,1693	X	X
- dzienny (szczytowa)	X	0,1989	0,1989
- nocny (pozaszczytowa)	X	0,0374	0,0374
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c :</i>			
- za układ do pomiarów bezpośrednich 1-faz	1,71	4,58	50,00
- za układ do pomiarów bezpośrednich 3 faz	3,29	6,77	50,00
- za układ do pomiarów pośrednich i pośrednich	34,08	40,92	95,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	1,12	1,37	1,37

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

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

TABELA STAWEK I CEN GRUPY TARYFOWYCH R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Obrót	
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :</i>	
- całodobową	0,2280
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c *</i>	8,10
Przesyłanie i dystrybucja	
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ kWh :</i>	
- całodobowy	0,2261
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	8,10

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

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

**TABELA STAWEK DLA KALKULACJI CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
WYTWORZONEJ PRZEZ JEDNOSTKĘ WYTWÓRCZĄ LUB GRUPĘ TAKICH
JEDNOSTEK W PEŁNYM SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA**

Składniki zmienne stawki sieciowej $S_{ZV_{tr+1}}$ służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. rozporządzenia taryfowego, cen energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, (objętej obowiązkiem zakupu), dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomie napięcia wskazanym w tabeli:

	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ
dla sieci 110 kV	3,40 [zł/MWh]
dla sieci SN	7,20 [zł/MWh]

Stawki określone w powyższej tabeli są stawkami netto i nie zawierają podatku VAT.