



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2720-A/1/99/AG/2/234/260/282/322/362

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach (bez znaku) z dnia: 1 lutego 1999 r. i 14 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego STOEN Stołeczny Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego STOEN Stołeczny Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/30/2720/U/3/98/AK z dnia 17 listopada 1998r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/32/2720/U/3/98/AK z dnia 17 listopada 1998r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

STOEN Stołeczny Zakład Energetyczny S.A.
ul. Wybrzeże Kościuszkowskie 41
00-347 Warszawa



TARYFA

**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW
OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
STOEN
STOŁECZNY ZAKŁAD
ENERGETYCZNY SA**

Spis treści**A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**

1. Informacje ogólne
2. Definicje

B. KLASYFIKACJA TARYFY

3. Rodzaje i oznaczenia taryf
4. Strefy czasowe
5. Opłaty za przyłączenie i usługi przesyłowe
6. Zasady rozliczeń w obrocie energią elektryczną
7. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie jakościowych standardów obsługi odbiorców oraz opłaty za niedotrzymanie warunków umowy
8. Opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną
9. Opłaty za świadczenie usług dodatkowych

C. ZAŁĄCZNIK

Grupa Taryfowa A

Grupa Taryfowa B

Grupa Taryfowa C

Grupa Taryfowa G

Grupa Taryfowa R

Ryczałtowe stawki przyłączeniowe

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa została opracowana w oparciu o następujące przepisy:

- 1) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami),
- 2) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153 poz. 1002),
- 3) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 6 listopada 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135 poz. 881),

1.2. Taryfa zawiera:

- 1) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 3) ceny za energię elektryczną,
- 4) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz opłat za niedotrzymanie warunków umów,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii,
- 7) opłaty za świadczenie usług dodatkowych.

1.3. Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem opłat związanych z przyłączeniem do sieci, do których podatek VAT będzie doliczany w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

1.5. Wielkość mocy przyłączeniowej nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego w układzie pomiarowo rozliczeniowym.

- 1.6. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, obowiązują klienta dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 1.7. Dla wszystkich grup odbiorców odczyty wskazań urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh. Dla taryf A i B do obliczania należności za energię przyjmuje się zużycie w MWh.

2. DEFINICJE

- 2.1. Grupa taryfowa - grupa klientów charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.2. Moc przyłączeniowa - maksymalne zapotrzebowanie na moc czynną odbiorcy, dla każdego miejsca dostarczania, ustalone w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. Moc umowna - moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem.
- 2.4. Operator systemu rozdzielczego - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej, odpowiedzialne za ruch, utrzymanie i rozwój tej sieci oraz połączeń sieci rozdzielczej z innymi sieciami, zapewniające bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej.
- 2.5. Dostawca - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną.
- 2.6. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. Miejsce dostarczania - miejsce w sieci określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub w umowie o przyłączenie.
- 2.8. Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.9. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.

- 2.10. Umowa taryfowa - umowa na dostawę energii lub świadczenie usługi przesyłowej zawartej pomiędzy dostawcą a odbiorcą.
- 2.11. Wskaźnik mocy - wskaźnik 15 - minutowego największego obciążenia czynnego.
- 2.14. Dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.15. Dystrybucja - rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci
- 2.16. Obrót energią elektryczną - działalność gospodarcza polegająca na hurtowym lub detalicznym handlu energią.
- 2.17. Sieć energetyczna - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.18. Okres umowny - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia.

B. KLASYFIKACJA TARYFY**3. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFY**

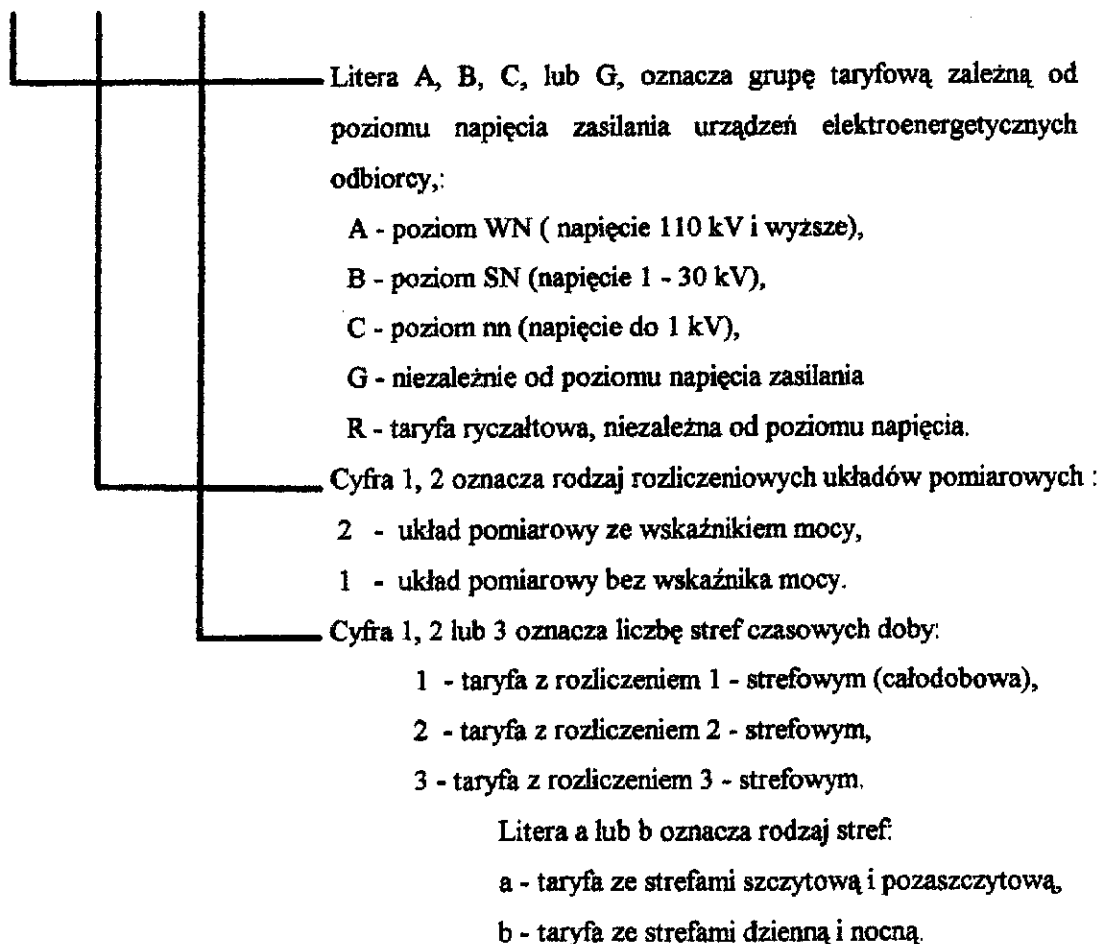
3.1. Wyróżnia się cztery kryteria taryfy:

- 1) poziom napięcia,
- 2) ilości stref czasowych doby - jedno-, dwu-, lub trójstrefowe,
- 3) ilości okresów roku - całoroczne lub dwuokresowe,
- 4) rodzaj stref czasowych - szczytowa, pozaszczytowa, dzienna, nocna.

3.2. Oznaczenia (symbole) poszczególnych taryf przedstawiono na schemacie poniżej:

Symbol taryfy.

X X X_x



3.3. Grupy taryfowe A są przeznaczone dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

1. Rozróżnia się następujące grupy odbiorców w grupie taryfowej A:

- a) A 21 - jednostrefowa,
- b) A 22 - dwustrefowa, dla której strefy szczytową i pozaszczytową określa się wg tabeli z punktu 4.2,
- c) A 23 - trójstrefowa, dla której strefy w szczycie przedpołudniowym, popołudniowym i w pozostałych godzinach doby określa tabela z punktu 4.1.

2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej A zawarte są w załączniku (TABELA 1 i 2).

3.4. Grupy taryfowe B przeznaczone są dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

1. Rozróżnia się następujące grupy odbiorców w grupie taryfowej B:

- a) B 21 - jednostrefowa,
- b) B 22 - dwustrefowa, dla której strefy szczytową i pozaszczytową określa się wg tabeli z punktu 4.2,
- c) B 23 - trójstrefowa, dla której strefy w szczycie przedpołudniowym, popołudniowym i w pozostałych godzinach doby określa tabela z punktu 4.1.

2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej B zawarte są w załączniku (TABELA 3 i 4).

3.5. Grupy taryfowe C przeznaczone są dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o poborze mocy :

1 - wyższym od 40 kW lub rocznym zużyciu energii wyższym od 80 MWh z licznikiem energii czynnej wyposażonym we wskaźnik mocy:

- a) C 2 1 - jednostrefowa,
- b) C 22a - dwustrefowa, dla której strefy szczytową i pozaszczytową określa się wg tabeli z punktu 4.2,
- c) C 22b - dwustrefowa, dla której strefy dzienną i nocną określa się wg punktu 4.4.

Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej C zawarte są w załączniku (TABELA 5 i 6).

2 - poniżej 40 kW i rocznym zużyciu energii poniżej 80 MWh z licznikiem energii czynnej bez wskaźnika mocy:

- a) C 11 - jednostrefowa,
- b) C 12a - dwustrefowa, dla której strefy szczytową i pozaszczytową określa się wg tabeli z punktu 4.3,

- c) C 12b - dwustrefowa, dla której strefy dzienną i nocną określa się wg punktu 4.4.
Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej C zawarte są w załączniku (TABELA 7 i 8)
- 3.6. Do grupy taryfowej G zalicza się odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych, itp.).
1. Rozróżnia się następujące grupy odbiorców w grupie taryfowej G:
 - a) G 11 - jednostrefowa,
 - b) G 12 - dwustrefowa, dla której strefy dzienną i nocną określa się wg punktu 4.4.
 2. Według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:
 - 1) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według taryfy grupy 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,
 - 2) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - 3) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru - administracji ogródków działkowych,
 - 4) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
 - 5) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - 6) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - 7) garaży indywidualnych użytkowników.
 3. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej G zawarte są w załączniku (TABELA 9 i 10).
- 3.7. Energię zużywaną w gospodarstwach rolnych wyposażonych w:
- 1) instalację jednofazową i trójfazową rozlicza się według grupy taryfowej G,

- 2) odrębne liczniki pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się według grupy taryfowej C.

3.8. Grupa taryfowa R jest taryfą ryczałtową.

1. Grupę taryfową R stosuje się jedynie w następujących przypadkach:

- 1) w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, w przypadku jednoznacznego określenia mocy zainstalowanej przyłączonych urządzeń oraz czasu ich pracy, jeśli przyłączane instalacje, ze względów technicznych, nie mogą być wyposażone w urządzenia pomiarowe (np. oświetlenie reklam),
 - 2) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej (np. iluminacje, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk),
 - 3) dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - 4) dla stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilość 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 dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5,
 - 5) w nagłych przypadkach, gdy energię elektryczną wykorzystuje się do usuwania awarii.
2. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia, z zastrzeżeniem punktu 1, podpunkty 3) i 4). Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.
 3. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R, oprócz technicznych możliwości przyłączenia, jest zawarcie stosownej umowy.
 4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupie taryfowej R zawarte są w załączniku (TABELA 11 i 12).

4. STREFY CZASOWE

4.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia według grup taryfowych A 23 i B 23 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato	Zima
		(kwiecień+wrzesień)	(październik+marzec)
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

*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, całe doby kalendarzowych dni świątecznych, sobót i niedziel zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

4.2. Dobbwe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych A22, B22 i C22a, dwustrefowych, szczytowych i pozaszczytowych, przedstawia poniższa tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
<i>Styczeń</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Luty</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Marzec</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Kwiecień</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Maj</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Czerwiec</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Lipiec</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Sierpień</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Wrzesień</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Październik</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Listopad</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
<i>Grudzień</i>	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

4.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według taryfy C 12a, dwustrefowej (szczytowej i pozaszczytowej) określa poniższa tabela.

Okres	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe
Od października do marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	godziny doby

4.4. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według taryf C 22b, C 12b i G 12, dwustrefowych (dziennej i nocnej) jest następujący:

- 1) strefa dzienna - 14 godzin w ciągu doby, 6⁰⁰ - 13⁰⁰ i 15⁰⁰ - 22⁰⁰,
- 2) strefa nocna - 10 godzin w ciągu doby, w tym dwie godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego, 22⁰⁰ - 6⁰⁰ i 13⁰⁰ - 15⁰⁰.

5. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE I USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. Opłatę za przyłączenie do sieci rozdzielczej stosuje się do osób fizycznych i prawnych ubiegających się o przyłączenie do sieci rozdzielczej lub zamierzających zwiększyć moc przyłączeniową istniejącego przyłącza. Jest to opłata pobierana jednorazowo lub ratalnie (stałe miesięczne raty, przez okres nie dłuższy niż 5 lat). W przypadku opłat wnoszonych ratalnie, opłaty za przyłączenie będą powiększone o koszty finansowe.

5.2. Przyłączenie podmiotów do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia wydanych przez dostawcę.

5.3. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe w następujący sposób:

- Grupa I** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
- 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 własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- Grupa III -** podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
- Grupa IV -** podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- Grupa V -** podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- Grupa VI -** podmioty przyłączane do sieci na czas określony czas, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

5.4. STOEN ustala wysokość opłaty za przyłączenie podmiotu do sieci na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za przyłączenie w zależności od:

- 1) napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
 - 2) rodzaju i długości przyłącza
 - 3) mocy przyłączeniowej
 - 4) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.
1. Opłatę przyłączeniową dla grup przyłączeniowych I, II, III i VI ustala się na podstawie kosztów rzeczywistych realizacji przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie.
 2. Dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych opłat stawek za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci §15, z zastrzeżeniem §12 ust. 3 i §13 ust. 4 rozporządzenia MG z dnia 3.12.1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach.

3. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla odbiorców grupy IV i V podane są w załączniku (TABELA 13 i 14).
4. Na terenie działania STOEN stosuje się zasilanie kablowe i stacje transformatorowe 15/0,4kV w wykonaniu wewnętrznym a przyłączeń dokonuje się kablami o przekrojach 35, 120 i 240 mm².
5. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci stosowane są do określenia kosztów realizacji zasilania obiektów budowlanych wyłącznie w przypadku, gdy budowa lub rozbudowa sieci, w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu, jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
6. Ryczałtowa opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na licznik.
7. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie odnoszą się do zasilania trójfazowego i jednofazowego, przy czym w STOEN wykonuje się jako jednofazowe wyłącznie przyłącza napowietrzne z linii napowietrznej.
 - 7.1. W przypadku konieczności wykonania przyłącza kablowego jednofazowego, wysokość opłat za przyłączenie traktuje się jako nietypowe i wycizcha się w/g kosztów rzeczywistych.
 - 7.2. Odbiorcy zasilani jednofazowo lub trójfazowo, zwiększający moc przyłączeniową lub nowo przyłączani w istniejących budynkach, wnoszą opłatę za przyłączenie:
 - gdy nie wymaga to budowy lub wymiany przyłącza, jedynie w części za rozbudowę sieci,
 - gdy wymagana jest budowa lub wymiana przyłącza, skalkulowaną jak za nowe przyłącze.
 - 7.3. Dla grup odbiorców - lokatorów budynków wielorodzinnych, osiedli domków jednorodzinnych itp. w których imieniu o warunki przyłączenia występuje osoba trzecia np. spółdzielnia mieszkaniowa, opłaty za przyłączenie wycizcha się wg zasady:
 - w części za wykonanie przyłączy wg mocy przyłączeniowych na poszczególnych przyłączach (przy czym za długość przyłącza przyjmuje się 5 m.),
 - w części za rozbudowę sieci wg sumy mocy przyłączeniowych poszczególnych lokali (domków jednorodzinnych itp.).

8. W przypadku podłączania odbiorcy kablem z linii napowietrznej, do długości przyłącza nie jest wliczany odcinek kabla na słupie.

9. W przypadku wymiany przyłącza jednofazowego na trójfazowe pobiera się opłatę jak za nowe przyłączenie.

10. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek odbiorcy, ponosi on koszty tej wymiany.

11. W przypadku wystąpienia wnioskodawcy o zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza pobiera się opłatę w wysokości odpowiadającej opłacie ryczałtowej wyłącznie w części za rozbudowę i przebudowę sieci.

12. W przypadku podpisywania nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej z odbiorcą, który nie zmienia dotychczasowych warunków przyłączenia, opłaty za przyłączenie nie pobiera się.

5.5. Za moc przyłączeniową stosowaną do ustalenia opłat przyłączeniowych przyjmuje się dla odbiorców grupy IV i V:

- 1) posiadających układ pomiarowy z pomiarem mocy - moc przyłączeniową określoną w umowie,
- 2) nie posiadających układu pomiarowego z pomiarem mocy - moc odpowiadającą określonej w umowie o przyłączenie

5.6. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI opłaty za przyłączenie ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie.

- 1) Koszty realizacji przyłączenia ustala się na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów, ustalonych na podstawie projektu budowy przyłącza i zakresu niezbędnej do realizacji przyłączenia rozbudowy sieci.
- 2) Wysokość opłaty za rozbudowę sieci, ustaloną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów tej sieci, uzależnia się od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu; przy czym udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych jest równy ilorazowi określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do znamionowej mocy czynnej transformatora wykorzystywanego lub

przewidzianego do wykorzystania przez więcej niż jeden podmiot, a dla linii elektroenergetycznej jest równy ilorazowi określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do mocy czynnej jaką można przesłać tą linią.

3) Opłatę oblicza się wg wzoru:

$$O_{ps} = \sum_{i=1}^l S_{Ei} * n_i + \sum_{i=1}^m k_{li} * S_{li} * D_i + \sum_{i=1}^n k_{st} * S_{st}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{ps} - opłatę za przyłączenie [zł],

S_{Ei} - stawkę opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza [zł/element],

n_i - liczbę standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,

k_{li} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej,

S_{li} - stawkę opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej [zł/linię],

D_i - długość standardowej linii elektroenergetycznej [km],

k_{st} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,

S_{st} - stawkę opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej [zł/stację],

l - liczbę różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,

m - całkowitą liczbę linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,

n - całkowitą liczbę stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza są następujące:

1) złącze kablowe ZK1, opłata 1335,87 zł/złącze,

2) złącze kablowe Z21 lub Z22, opłata 2280,42 zł/złącze,

- 3) złącze kablowe Jean Mullera, opłata 4481,63 zł/złącze,
 4) rozdzielnica SN obsługiwana przez STOEN w stacji transformatorowej PZO Klienta, opłata wg tabeli w zł/pole lub zestaw pól,

	Grupa Schneider	ABB
Pole liniowe z rozłącznikiem	15677,00	15860,00
Pole liniowe z wyłącznikiem	51898,80	50630,00
Pole sprzęgłowe z rozłącznikiem	25900,60	22692,00
Pole sprzęgłowe z wyłącznikiem	51898,80	66490,00
Rozdzielnica kompaktowa z trzema polami liniowymi	28901,80	24400,00
Rozdzielnica kompaktowa z czterema polami liniowymi	38405,60	31720,00
Montaż jednej rozdzielnicy w pomieszczeniu rozdzielni	3001,20	
Wykonanie prób przed włączeniem rozdzielnicy pod napięcie	2440,00	

- 5) pole SN w stacji typu RPZ lub RSM, opłata 490125,24 zł/pole, 173667 zł/pole.
 6) linia kablowa 0,4kV, wykonana kablem YAKY 4x35 mm² z trójnikiem Pfisterera (do złącza ZK1), opłata 288,79 zł/m,
 7) przyłącze napowietrzne 0,4kV, wykonane przewodem izolowanym AsXSn 4x16 mm², opłata do 5 m. 304,08 zł/m., w przedziale od 5 m do 35 m - 8,16 zł za zł/m., dla przyłącza dłuższego niż 35 m. - 72,88 zł/m.
 8) linia kablowa 0,4kV, wykonana kablem YAKY 4x120 mm², opłata 147071 zł/km,
 9) linia kablowa 0,4kV, wykonana kablem YAKY 4x240 mm² (do złączy Z-21 i Z-22), opłata 173557,20 zł/km,
 10) linia kablowa 15kV, wykonana kablem HAKnFty 3x120 mm², opłata 175521,40 zł/km,
 11) linia kablowa 15kV, wykonana kablem HAKnFty 3x240 mm², opłata 205960,40 zł/km,
 12) linia kablowa 15kV, wykonana kablem 3xYHAKXs 1x120 mm², opłata 278566,26 zł/km,

- 13) linia kablowa 15kV, wykonana kablem 3xYHAKXs 1x240 mm², opłata 298924,40 zł/km
 - 14) stacja jednotransformatorowa wolnostojąca, wyposażona w transformator o mocy znamionowej 630kVA, opłata 174035,44 zł/stację,
 - 15) stacja jednotransformatorowa wbudowana, wyposażona w transformator o mocy znamionowej 630kVA, opłata 149635,44 zł/stację,
 - 16) stacja dwutransformatorowa wolnostojąca, wyposażona w dwa transformatory o mocy znamionowej 630kVA każdy, opłata 278346,66 zł/stację,
 - 17) stacja dwutransformatorowa wbudowana, wyposażona w dwa transformatory o mocy znamionowej 630kVA każdy, opłata 251506,66 zł/stację,
 - 18) stacja transformatorowa 110/15kV typu RPZ 2x40MVA bez rozdzielnic 110kV, opłata 351357,56 zł/MW.
- 5.7. Opłata za usługi przesyłowe z wykorzystaniem sieci rozdzielczej składa się z:
- 1) części stałej proporcjonalnej do mocy przyłączeniowej,
 - 2) części zmiennej zależnej od pobranej energii.
- 5.8. Opłatę za usługi przesyłowe stosuje się w stosunku do wszystkich odbiorców. Stawki opłat za usługi przesyłowe przedstawiają Tabele 2,4,6,8,10,12.
- 5.9. Stawki opłat za usługi przesyłowe i dystrybucyjne z wykorzystaniem sieci rozdzielczej są zróżnicowane w zależności od poziomu napięcia sieci służącej do realizacji usługi przesyłowej.
- 5.10. Przy różnicowaniu stawek, o których mowa w pkt.5.13, jako sieci o jednym poziomie napięcia traktuje się łącznie sieci o napięciu:
- 1) nie wyższym od 1 kV,
 - 2) wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV,
 - 3) wyższym od 30 kV i nie wyższym niż 110 kV.
- 5.11. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go z obowiązku uiszczania opłat stałych, o których mowa w punkcie 5.11, podpunkt 1), aż do końca okresu wypowiedzenia umowy.
- 5.12. Dla nowych odbiorców przyłączanych do sieci różnicuje się opłatę za usługi przesyłowe w części stałej w zależności od dnia miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie i pobiera się ją w wysokości:
- 1) pełnej, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,

- 2) w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ.

6.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są za pomocą:

- 1) ceny za energię elektryczną
- 2) stawek opłat abonamentowych

6.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i jest doliczana do bieżących faktur za energię elektryczną.

6.3. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc jej dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych określonych w umowie.

6.4. Dostawca i Odbiorca zobowiązani są wyrównać różnice należności wynikłe z niewłaściwego rozliczenia za cały okres trwania nieprawidłowości, nie objęty przedawnieniem roszczeń.

Korekty uprzednio wystawionych rachunków dokonuje się w przypadku stwierdzenia:

- 1) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- 2) przyjęcia do rozliczeń błędnych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- 3) pomyłki w cenie, stawce, kwocie bądź w jakiegokolwiek innej pozycji faktury.

6.5. Podstawą rozliczenia przy korekcie rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 6.6. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w poprzednim okresie rozliczeniowym w sposób określony w p. 6.5, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 6.7. Nadpłata lub niedopłata, wynikająca z korekty rozliczeń, jest uwzględniana według następujących zasad:
- 1) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,
 - 2) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 6.8. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego napięcia (grupy taryfowe A i B). Odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G mogą być również objęci tymi rozliczeniami, jeśli użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.9. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 6.10. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż $\text{tg } \varphi_0 = 0,2$. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 6.11. Rozliczeniom za energię bierną w okresie obrachunkowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie - szczytowych, w dni robocze, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzenie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

- 6.12. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w p. 6.18.
- 6.13. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci dostawcy, może on uzgodnić z odbiorcą dla stref czasowych, poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych, podwyższony $\text{tg } \varphi_n$, zwany dalej nakazanym. Za uzyskanie $\text{tg } \varphi$ równego nakazanemu (lub wyższego) w okresie obliczeniowym, odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 10 % opłaty za energię czynną pobraną w strefach rozliczeniowych objętych nakazanym $\text{tg } \varphi_n$.
- 6.14. 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. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 6.15. Procentowe stawki [D], o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej przedstawia 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 - 0,90	50,8

6.16. Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D \% = 56 (\operatorname{tg} \varphi - \operatorname{tg} \varphi_0).$$

6.17. Zasady rozliczeń z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów.

1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
2. W uzgodnionych przez strony przypadkach zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat mocy i energii w transformatorach w sposób następujący:
 - 1) straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wskazanej przez urządzenie pomiarowe,
 - 2) straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez dostawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat,
 - 3) w przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenie pomiarowe.
3. Przy rozliczeniach według grupy taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, wskazania tych układów pomniejsza się o wielkość strat mocy i energii w transformatorach.

7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPLATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY

7.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

- 1) częstotliwość w przedziale od 49,5 do 50,2 Hz,
- 2) napięcie znamionowe sieci zasilającej, z dopuszczalnym średnim odchyleniem w czasie 15 min, w przedziale:

- a) od + 5% do - 10% - w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110kV i w sieci o napięciu 400 kV,
- b) +/- 10% - w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,
- 3) dopuszczalny roczny czas awaryjnych wyłączeń nie może przekroczyć 36 godzin, liczonych od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, z tym, że czas trwania jednorazowej przerwy nie może przekroczyć 16 godzin, przy czym za przerwę nie uważa się krótkotrwałych zaników lub przysiadów napięcia spowodowanych działaniem automatyki sieciowej, dopuszczalny czas jednorazowej przerwy planowej nie może przekroczyć 12 godzin.
- 7.2. Niedotrzymanie przez STOEN standardów jakościowych określonych w Taryfie uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:
- 1) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie,
 - 2) pobierana przez odbiorcę moc nie jest większa od mocy przyłączeniowej, przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ nie większym niż 0,4,
 - 3) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.
- 7.3. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:
- 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,
- U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażoną w %,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

- C_T - cenę energii elektrycznej stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii.
- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje opust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{r,T} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,
- C_T - cenę energii elektrycznej stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii,
- $b_{r,T}$ - ustaloną w taryfie ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażoną w złotych za jednostkę czasu i wynoszącą 0,5 zł/h.
- t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.
- 7.4. Upust za niedotrzymanie poziomu napięcia jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchylen napięcia, przy czym liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 7.5. W przypadku niepodjęcia przez STOEN działań zapobiegawczych oraz naprawczych, związanych z uniknięciem odchylen napięcia od zagwarantowanego na podstawie zgłoszonej reklamacji, przysługują bonifikaty:
- 1) za niepodjęcie działań natychmiastowych (w czasie dłuższym niż 8 godzin), w przypadku napięcia wyższego niż określone w obowiązujących standardach - 50 zł,
 - 2) za niepodjęcie działań w najkrótszym możliwym terminie, nie później jednak niż w ciągu siedmiu dni roboczych, w przypadku napięcia niższego niż określone w obowiązujących standardach - 100 zł.

- 7.6. Przerwy w dostawie energii elektrycznej uprawniają odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:
- 1) brak dostaw energii elektrycznej nie został uzgodniony z odbiorcą w umowie,
 - 2) wstrzymanie dostaw nie nastąpiło z winy odbiorcy,
 - 3) przekroczony został:
 - a) dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych (36 godzin), liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia,
 - b) dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy awaryjnej w dostarczaniu energii elektrycznej (16 godzin), liczony dla konkretnego wyłączenia od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia,
 - c) dopuszczalny czas jednorazowej przerwy planowej w dostarczaniu energii elektrycznej (12 godzin),
 - 4) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.
- 7.7. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej, określonej w taryfie odpowiedniej dla grupy taryfowej odbiorcy lub cenie energii określonej w indywidualnej umowie, za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 7.8. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 7.9. Za nie dotrzymanie pozostałych standardów jakości obsługi odbiorców przysługuje upust w ryczałtowej wysokości:
- 1) za brak powiadomienia lub nieterminowe powiadomienie odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej - 40 zł,

- 2) za brak powiadomienia lub nieterminowe powiadomienie odbiorców o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 50 zł,
 - 3) za przekroczenie 14 dniowego terminu udzielenia odpowiedzi przy rozpatrywaniu wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń lub standardów jakości obsługi, liczonego od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji - 30 zł,
 - 4) za przekroczenie terminu odpowiedzi na wniosek o wydanie warunków przyłączenia - 50 zł.
- 7.10. Upust jest wypłacany na wniosek odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów jakości obsługi odbiorców. W razie nie potwierdzenia podstawy do upustu przedsiębiorstwo w tym samym terminie powiadamia pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do upustu.
- 7.11. Od tych odbiorców, których odbiorniki pobierają energię elektryczną w sposób odbiegający od standardów lub wprowadzają zakłócenia do sieci lub instalacji innych odbiorców pobierane są dodatkowe opłaty.
- 7.12. Za naruszenie warunków umowy przez odbiorcę pobierane są następujące opłaty:
- 1) za przekroczenie mocy umownej - ponad wartość mocy określoną w umowie dostawca pobiera opłatę za każdy dodatkowy kW ponad moc określoną w umowie w wysokości równej pięciokrotnej stawce opłaty stałej za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której odbiorca jest przypisany,
 - 2) za wznowienie, wstrzymanej z przyczyn leżących po stronie odbiorcy, dostawy energii elektrycznej - w wysokości 60,00 zł,
 - 3) za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego - w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany,
 - 4) za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym* - stanowiącą równowartość:
 - a) przy zerwaniu jednej plomby - 50 kWh,

b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomb, za każdą następną - 15 kWh,

* Jeżeli urządzenie odbiorcze lub wewnętrzna linia zasilająca, albo urządzenie pomiarowe znajdują się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych (poza pomieszczeniami odbiorców), za których stan odpowiada zarządca budynku (obiektu) opłatę pobiera się od zarządcy budynku. Jeżeli wymienione elementy znajdują się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za których stan odbiorca ten odpowiada, opłatę pobiera się od tego odbiorcy.

5) za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych, stanowiącą równowartość:

a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego - 600 kWh,

b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego - 900 kWh,

6) za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji - równowartość 1000 kWh,

7) za zerwanie plomb założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, stanowiącą równowartość:

a) przy pierwszym zerwaniu plomb - 150% miesięcznej opłaty za moc przyłączeniową,

b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% mocy przyłączeniowej,

8) za zerwanie plomb na przedlicznikowym zabezpieczeniu nadmiarowo-prądowym pobiera się opłatę stanowiącą równowartość miesięcznej opłaty stałej przewidzianej w taryfie.

7.13. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb, opłaty ustalone w punkcie 7.12, pkt. 4 - 9 ulegają obniżeniu o 50%.

7.14. Za przekroczenie terminu płatności opłat operatorskich (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) za każdy dzień opóźnienia nalicza się opłatę w wysokości odsetek ustawowych. Opłata ta może być doliczona do bieżącej wpłaty należności.

7.15. Za przekroczenie terminu płatności za energię elektryczną (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) za każdy dzień opóźnienia nalicza się opłatę w wysokości odsetek ustawowych. Opłata ta jest doliczona do bieżącej wpłaty należności.

7.16. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu ilości kVA_{rh}

wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, a w szczególności:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyjątkiem taryfy ryczałtowej),
 - b) w wyniku manipulacji lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej, powodującego jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.

8.2. Dostawca ma prawo pobierać podwyższone opłaty przy zastosowaniu:

- a) dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, gdy energia była pobierana w sposób wymieniony w punkcie 8.1.2),
- b) pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, gdy energia była pobierana w sposób wymieniony w punkcie 8.1.1).

8.3. Podwyższone opłaty, o których mowa w punkcie 8.2., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

9. OPŁATY ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DODATKOWYCH

9.1. Opłaty dodatkowe pobiera się za nizej wymienione usługi wg załączonych tabel.

1. Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej (włz):
 - a) zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci STOEN,

b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami.

Lp.	TARYFA	WYSOKOŚĆ OPŁAT
	(typ licznika)	w zł
1.	C,G (1-faz. 1-stref.)	98,22
2.	C,G (1-faz. wielostref.)	98,84
3.	C,G (3-faz. 1-stref.)	101,13
4.	C,G (3-faz. wielostref.)	101,74
5.	A,B,C (3-faz.1-stref.) przekładnikowy	108,40
6.	A,B,C (3-faz.wielostref.) przekładnikowy	113,64

Opłaty nie pobiera się za pierwsze sprawdzenie instalacji przed przyłączeniem do sieci STOEN.

2. Zamiana, wymiana lub przeniesienie na żądanie klienta na inne przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego pomieszczenia lub lokalu licznika lub innego przyrządu pomiarowego wraz ze sprawdzeniem nowej instalacji. Opłatę pobiera się również w przypadku zmiany tylko liczby rozliczeniowych stref czasowych powodujących konieczność wymiany licznika i montażu lub demontażu zegara sterowniczego w układzie pomiarowym.

Opłaty nie pobiera się w przypadkach:

- a) zmiany licznika na licznik o większym prądzie znamionowym,
- b) zmiany licznika jednofazowego na licznik trójfazowy,
- c) wymiany, remontu i modernizacji istniejących wlv lub instalacji w obiekcie, a w szczególności przy:

- wyniesieniu liczników z mieszkania na korytarz (w budynku wielorodzinnym),
- przeniesieniu układu pomiarowego na zewnątrz budynku (w zabudowie jednorodzinnej),
- likwidacji zabezpieczeń w przewodach ochronnych,
- dostosowaniu instalacji do postanowień Polskiej Normy wprowadzonej do stosowania rozporządzeniem Ministra Gospodarki Przestrzennej i Budownictwa (Dz.U. z 1994 r. Nr 84, poz. 387; zm. Dz.U. z 1995 r. Nr 45, poz. 235).

Powyższe zwolnienie z opłaty dotyczy pierwszego sprawdzenia przed przyłączeniem do sieci STOEN.

Lp.	TYP LICZNIKA	WYSOKOŚĆ OPŁAT w zł
1.	1-faz. 1- strefowy	117,46
2.	1-faz. Wielostrefowy	189,55
3.	3-faz. 1-. Strefowy	133,95
4.	3-faz. Wielostrefowy	206,04
5.	3-faz. 1-stref.(przekładnik.)	132,21
6.	3-faz. wielostrefowy (przekładnikowy)	176,49

3. Ponowna wizyta pracownika dostawcy, upoważnionego do kontroli technicznej elektrycznych urządzeń odbiorczych lub pomiarowych przy niedopuszczeniu przez klienta do takiej kontroli, mimo wcześniejszego umówienia terminu.

Lp.	POMIAR	WYSOKOŚĆ OPŁAT w zł
1.	Bezpośredni	75,27
2.	Półpośredni	126,25
3.	Pośredni	126,25

4. Dokonanie na życzenie klienta wymiany reklamowanego licznika w celu laboratoryjnego zbadania kwestionowanej rzetelności jego wskazań, w przypadku nieuzasadnionej reklamacji.

Lp.	POMIAR	WYSOKOŚĆ OPŁAT
		Laboratoryjne badanie przez
		pracownika STOEN [w złotych]
1.	Bezpośredni 1-faz. 1-strefowy	155,64
2.	Bezpośredni 1-faz. wielostref.	220,01
3.	Bezpośredni 3-faz. 1-strefowy	184,18
4.	Bezpośredni 3-faz. wielostref.	248,56
5.	Półpośredni 1-strefowy	193,15
6.	Półpośredni wielostrefowy	257,51
7.	półpośredni 1-strefowy max.	237,93
8.	półpośredni wielostrefowy	302,30

W przypadku ekspertyzy wykonywanej przez O.U.M., do kosztów badania laboratoryjnego licznika dodaje się kwotę na jaką O.U.M. wystawił fakturę za

wykonaną usługę, przy czym VAT naliczany jest tylko od kwoty za usługę wykonaną w STOEN.

- 5.1 Wezwanie pogotowia energetycznego, w przypadku gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji, za którą odpowiada klient względnie zarządca budynku, administrator lub inny użytkownik.

WYSOKOŚĆ OPŁAT
w złotych
54,97

W przypadku usunięcia usterki w instalacji wewnętrznej klienta do ww. kwoty dolicza się koszty materiałów i robocizny, przy czym obciążenie klienta nastąpi na podstawie kosztorysu powykonawczego.

- 5.2 Wezwanie monterów Wydziału Obsługi Klientów w przypadku, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji, za którą odpowiada klient, zarządca budynku, administrator lub inny użytkownik.

WYSOKOŚĆ OPŁAT
w złotych
49,05

W przypadku usunięcia usterki w instalacji wewnętrznej klienta do ww. kwoty dolicza się koszty materiałów i robocizny, przy czym obciążenie klienta nastąpi na podstawie kosztorysu powykonawczego.

- 6.1. Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy oraz dopuszczenie do robót na sieci średniego lub niskiego napięcia, z wyjątkiem pierwszego przyłączenia.

Lp.	Wysokość napięcia	WYSOKOŚĆ OPŁAT
		w złotych
1.	15 kV	130,64
2.	0,4 kV	115,65

6.2. Likwidacja miejsca pracy, wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci STOEN.

Lp.	Wysokość napięcia	WYSOKOŚĆ OPŁAT
		w złotych
1.	15 kV	130,64
2.	0,4 kV	115,65

7. Przyłączenie do sieci STOEN lub odłączenie tymczasowej instalacji klienta (grupa przyłączeniowa ryczałtowa), wykonane na jego życzenie.

Lp.	Czynność	WYSOKOŚĆ OPŁAT
		w złotych
1.	Przyłączenie	78,69
2.	Odłączenie	74,83

8. Każdorazowe załączenie lub wyłączenie urządzeń klienta dokonane na jego życzenie.

Lp.	Wysokość napięcia	WYSOKOŚĆ OPŁAT
		w złotych
1.	15 kV	88,36
2.	0,4 kV	16,99

Opłatę pobiera się za każdą z wymienionych czynności osobno.

9. Założenie przez dostawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym.

Lp.	TYP LICZNIKA	WYSOKOŚĆ OPŁAT
		w złotych
1.	1-faz. 1-strefowy	99,44
2.	1-faz. Wielostrefowy	100,06
3.	3-faz. 1-strefowy	102,35
4.	3-faz. Wielostrefowy	102,96
5.	3-faz. 1-strefowy (przekładnikowy)	109,62
6.	3-faz. Wielostrefowy (przekładnikowy)	114,86

Jeśli zerwanie plomb miało miejsce w pomieszczeniu użytkowanym tylko przez jednego klienta, za którego stan klient ten odpowiada, opłatę pobiera się od tego klienta.

Jeśli zerwanie plombę nastąpiło w miejscu ogólnie dostępnym, za którego stan odpowiada zarządca budynku lub obiektu, opłatę pobiera się od zarządcy budynku lub administratora.

W przypadku powiadomienia STOEN przez klienta o fakcie zerwania lub naruszenia plombę, udziela się 80% zniżki od ww. kwot (nie dotyczy przypadków powtarzalnych zgłoszeń).

Przy ponownym plombowaniu jakichkolwiek elementów urządzeń pomiarowych, odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej po remoncie lub modernizacji, o ile zarządca budynku (obiektu) powiadomi dostawcę o konieczności zdjęcia plomb i uzyska na to zgodę, nie pobiera się opłat.

10. Wymiana licznika w przypadku zerwanej jednej plombę lub wielu plomb legalizacyjnych (opłaty uwzględniają demontaż, montaż, ekspertyzę laboratoryjną, przygotowanie do legalizacji i legalizację).

Lp.	TYP LICZNIKA	WYSOKOŚĆ OPŁAT
		w złotych
1.	1-faz. 1-strefowy	180,64
2.	1-faz. Wielostrefowy.	269,14
3.	3-faz. 1- strefowy	243,89
4.	3-faz. Wielostrefowy	328,46
5.	3-faz. 1-strefowy (przekładnik.)	353,66
6.	3-faz. Wielostrefowy (przekładnik.)	445,78

11. Za inne czynności wykonywane przez dostawcę na zamówienie klienta lub zamawiającego pobiera się opłaty zgodne z indywidualnymi kalkulacjami uwzględniającymi koszty energii, sprzętu, materiałów i robocizny.

C. ZAŁĄCZNIK

GRUPA TARYFOWA A

jedno-, dwu-, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

1. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Tabela 1

Ceny energii czynnej		A 21	A22	A 23	
				zima	lato
całodobowa	zł/MWh	127,10			
szczytowa	zł/MWh		199,17		
pozaszczytowa	zł/MWh		108,30		
w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh			188,75	188,75
w szczycie popołudniowym	zł/MWh			280,22	280,22
w pozostałych godzinach doby	zł/MWh			89,76	89,76
Cena energii biernej		według punktu 6.14. Taryfy			
Stawka opłaty abonamentowej	zł/miesiąc	69,72			

2. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

Tabela 2

		A2 1, A22	A23	
			Zima	Lato
składnik stały stawki	zł/KW/miesiąc	10,07	10,07	10,07
składnik zmienny stawki	zł/MWh/miesiąc	1,94	1,94	1,94

GRUPA TARYFOWA B

jedno-, dwu-, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

1. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Tabela 3

Ceny energii czynnej		B 11	B 21	B 22	B 23	
					zima	lato
całodobowa	zł/MWh	136,33	136,33			
szczytowa	zł/MWh			199,17		
pozaszczytowa	zł/MWh			108,30		
w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh				179,86	179,86
w szczycie popołudniowym	zł/MWh				267,02	267,02
w pozostałych godzinach doby	zł/MWh				85,53	85,53
Cena energii biernej		według punktu 6.14. Taryfy				
Stawka opłaty abonamentowej	zł/miesiąc	60,38				

2. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

Tabela 4

		B11, B21, B22	B23	
			Zima	Lato
składnik stały stawki	zł/KW/miesiąc	12,03	12,03	12,03
składnik zmienny stawki	zł/MWh/miesiąc	8,92	8,92	8,92

GRUPA TARYFOWA C

jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o poborze mocy wyższym od 40 kW lub rocznym zużyciu energii wyższym od 80 MWh.

1. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Tabela 5

Ceny energii czynnej		C 21	C21a	C 21b
całodobowa	zł/ kWh	0,1607		
szczytowa	zł/ kWh		0,2479	
pozaszczytowa	zł/ kWh		0,1382	
dzienna	zł/ kWh			0,1921
nocna	zł/ kWh			0,0961
Cena energii biernej		według punktu 6.14. Taryfy		
Stawka opłaty abonamentowej		zł/miesiąc 34,15		

2. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

Tabela 6

		C 21 , C21a , C21b
składnik stały stawki	zł/KW/miesiąc	12,03
składnik zmienny stawki	zł/ kWh	0,0320

GRUPA TARYFOWA C

jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o poborze mocy do 40 kW i rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

1. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Tabela 7

Ceny energii czynnej		C11	C 12a	C12 b
całodobowa	zł/kWh	0,1962		
szczytowa	zł/kWh		0,2168	
pozaszczytowa	zł/kWh		0,1238	
dzienna	zł/kWh			0,2168
nocna	zł/kWh			0,093
Cena energii biernej	według punktu 6.14. Taryfy			
Stawki opłaty abonamentowej	z/miesiąc	0,44	1,96	1,96

2. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

Tabela 8

Składnik stały stawki		C11	C 12a	C12 b
układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich				
- jednostrefowy	z/miesiąc	22,85		
- wielostrefowy	z/miesiąc		25,99	25,99
układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich				
jednostrefowy przy:				
- instalacja 1 -faz.	z/miesiąc	1,44		
- instalacji 3 - faz	z/miesiąc	2,49		
Wielostrefowy przy:				
- instalacji 1 - faz.	z/miesiąc		1,96	1,96
- instalacji 3 - faz	z/miesiąc		3,40	3,40
Składnik zmienny stawki				
całodobowa	zł/kWh	0,1068		

GRUPA TARYFOWA G**1. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

Tabela 9

Ceny energii czynnej		G 11	G 12
całodobowa	zł/kWh	0,1714	
dzienna	zł/kWh		0,2090
nocna	zł/kWh		0,1310
Cena energii biernej	według punktu 6.14. Taryfy		
Stawki opłaty abonamentowej	z/miesiąc	0,44	1,96

2. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

Tabela 10

Składnik stały stawki		G 11	G 12
układ bez wskaźnika mocy do pomiarów pośrednich i pośrednich - jednostrefowy			
- wielostrefowy			
układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich jednostrefowy przy:			
- instalacja 1 - faz.	z/miesiąc	1,44	
- instalacji 3 - faz	z/miesiąc	2,49	
Wielostrefowy przy:			
instalacji 1 - faz.	z/miesiąc		1,96
- instalacji 3 - faz	z/miesiąc		3,40
Składnik zmienny stawki			
całodobowa	zł/kWh	0,0960	
dzienna	zł/kWh		0,0898
nocna	zł/kWh		0,0035

GRUPA TARYFOWA R**1. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

Tabela 11

Cena energii		R
całodobowa	zł/kWh	0,22
Stawki opłaty abonamentowej	z/miesiąc	1,96

2. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

Tabela 12

		R
Składnik stały stawki	zł/KW/m-ce	13,10
Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,1667

1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE

TABELA 13*

grupa przyłączeniowa	Stawki opłat za wykonanie przyłącza		Stawki opłat
	do 5 m	za każdy następny metr	za rozbudowę sieci
	zł/kW	zł/m*kW	zł/kW
Grupa IV	86,14	1,10	291,52
Grupa V - przyłącze kablowe	487,77	4,37	129,00
Grupa V - napowietrzne 3-faz.	109,41	0,59	129,00
Grupa V - napowietrzne 1-faz.	173,35	0,93	129,00

* Ryczałtowe stawki opłaty za przyłączenie są podawane w wartościach netto, podatek VAT będzie doliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Dla grup I - III i VI opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów i oblicza się wg wzoru pkt 5.6 podpunkt 3.