



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
dr Leszek Juchniewicz
DTA-821/2720-B/8/2000/AG

Warszawa, 9 sierpnia 2000 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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, 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 oraz 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i 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 i 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 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa energetycznego STOEN S.A. z siedzibą w Warszawie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 27 stycznia 2000 r. (bez znaku) uzupełnionym pismem z dnia 18 lutego 2000 r. (bez znaku), pismem z dnia 7 marca 2000 r. znak: D/T/7//2000, pismem z dnia 24 marca 2000 r. (bez znaku), pismem z dnia 4 maja 2000 r. znak: D/T/3208/2000, pismem z dnia 17 maja 2000 r. znak: D/T/16/ /2000, pismem z dnia 31 maja 2000 r. znak: D/T/20/SN/864/2000, pismem z dnia 6 czerwca 2000 r. znak: D/T/21/SN/917/2000, pismem z dnia 7 lipca 2000 r. znak: D/T/30/4845/2000, z dnia 17 lipca 2000 r. znak: D/T/31/ 2000 oraz z dnia 3 sierpnia 2000 r. znak: D/T/35/5452/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

- 2) **ustalić współczynniki korekcyjne** określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną w wysokości:
- a) 4,88 % (cztery i osiemdziesiąt osiem setnych) procenta dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną,
 - b) (-)15,21 % (minus piętnaście i dwadzieścia jeden setnych) procenta dla działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- 3) **ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych**, o których mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, 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 27 stycznia 2000 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 Przedsiębiorstwo opracowało 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 ze zm.) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) podział na poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 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) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

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.

Przedsiębiorstwo ustaliło ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, biorąc pod uwagę treść art.7 ust. 5 ustawy - Prawo energetyczne, tj. uwzględniając 25% planowanych nakładów na te cele.

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

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz uwzględniających zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynników korekcyjnych X, określonych w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 m-cy obowiązywania taryfy.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa powyżej, zostały uwzględnione w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy - Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X kierowałem się potrzebą ich weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

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. Odwołanie 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 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.
4. 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.

Otrzymuje:
STOEN S.A.
ul. Wybrzeże Kościuszkowskie 41
00-347 Warszawa



TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZENIA ODBIORCÓW DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
 - 4.2. STREFY CZASOWE**
 - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
 - 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
 - 5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
- 6. BONIFIKATY, OPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 9. WPROWADZANIE ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT W ROZLICZENIACH**
- 10. SPOSÓB I TERMINY ZAWIADAMIANIA ODBIORCÓW O WPROWADZENIU ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT**
- 11. CENY I STAWKI OPŁAT**

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez STOEN S.A.
- 1.2. Taryfę opracowano w szczególności na podstawie:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz 348, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - c) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen energii elektrycznej,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
 - a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub z niego nie korzystają,
 - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.6. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych odbiorców, obowiązują odbiorcę dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** – STOEN S.A. z siedzibą w Warszawie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzujących się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej oraz mocy.
- 2.3. **Grupa przyłączeniowa**- grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
 - b) 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,

- c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - d) 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,
 - e) 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,
 - f) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
 - 2.5. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
 - 2.6. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
 - 2.7. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
 - 2.8. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
 - 2.9. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
 - 2.10. **Odbiorca**- osoba fizyczna lub prawna, która otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze STOEN S.A.
 - 2.11. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
 - 2.12. **Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowy obejmuje rok kalendarzowy.
 - 2.13. **Umowa sprzedaży** - umowa na dostawę energii lub świadczenie usługi przesyłowej, zawarta pomiędzy dostawcą a odbiorcą.
 - 2.14. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
 - 2.15. **Sieć przesyłowa** - sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
 - 2.16. **Sieć rozdzielcza** - sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
 - 2.17. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
 - 2.18. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
 - 2.19. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
 - 2.20. **Wskaźnik mocy** - wskaźnik 15 minutowego największego obciążenia czynnego, który służy do kontroli poboru mocy przyłączeniowej.

3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZENIA ODBIORCÓW DO SIECI

3.1. Opłaty za przyłączenie do sieci pobiera się zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 roku (Dz.U. Nr 54, poz. 348) z późniejszymi zmianami oraz z paragrafami: §11, §12, §13, §14 Rozporządzenia Taryfowego.

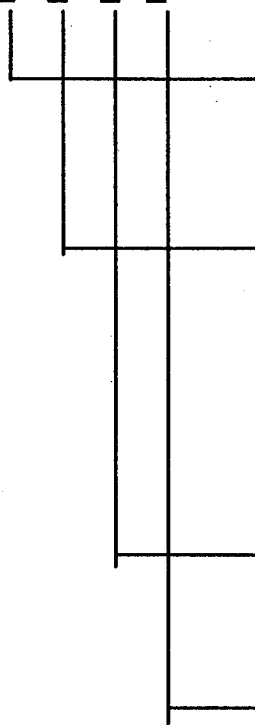
3.2. Poszczególne stawki opłat są zamieszczone w punkcie 11.1.1.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy przyłączeniowej, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

- A - dla napięcia 110 kV (WN)
- B - dla napięcia średniego (SN)
- C - dla napięcia niskiego (nn)
- G i R - niezależne od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające:

- 1 - grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A),
- 2 - grupy taryfowe dla odbiorców II, III i IV grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63A).

Cyfry oznaczające :

- 1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym
- 2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3 - grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Litery oznaczające:

- a - rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C)
- b - rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych C)

4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i t A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn o poborze mocy wyższym od 40 kW z licznikiem energii czynnej wyposażonym we wskaźnik mocy: C21, C22a, C22b.
- d) dla odbiorców zasilanych z sieci nn o poborze mocy poniżej 40 kW z licznikiem energii czynnej bez wskaźnika mocy: C11, C12a, C12b.
- e) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.

4.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary itp.; w lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie,

- kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników.
- 4.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - b) dla oświetlenia reklam,
 - c) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - d) dla stacji ochrony katodowej.
- 4.1.5. Jeżeli odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe. Taryfa może przewidywać więcej niż jeden sposób podziału doby na strefy czasowe.
- 4.1.6. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez dostawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

4.2. STREFY CZASOWE

4.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwiecień- 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik - 31 marzec)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, kalendarzowe dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

4.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

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

4.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

4.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

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

4.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa dostawca energii elektrycznej.
Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 4.3.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jedno przyłącze.
Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się dla następujących okresów rozliczeniowych:
- 10 dni lub 2 tyg. lub 1 miesiąc – dla grup taryfowych A, B, C, R
 - 6 miesięcy – dla grup taryfowych G
- 4.3.3. W przypadkach, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc, rozliczenia mogą być przeprowadzane w formie opłat planowych, których wysokość ustalana będzie na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej.
- 4.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w punkcie 4.3.3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 4.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru 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 ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozlicznych 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.
- 4.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością dostawcy, 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 energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru start.
- W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością dostawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.3.7.
- 4.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.9. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 4.3.11. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną sprzedawca zobowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków
- 4.3.12. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 4.3.11. Taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.3.13. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii.
- 4.3.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4.3.15. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę. W takim przypadku koniecznym jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej. Opłaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Stawka grupowa za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:

- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
- b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę przesyłanej energii.

5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pg} = S_{sg} \times P + S_{zg} \times E$$

gdzie :

O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych

S_{sg} – składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

P – moc przyłączeniowa określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

5.1.3. Składnik stały stawki grupowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.

5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości określonej w umowie.

5.1.5. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.7. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.

5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A, dla celów obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową do czasu aktualizacji umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona wielkość mocy, moc przyłączeniową określa się na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą:

L.P.	PRĄD ZNAMIONOWY ZABEZPIECZENIA w [A]	MOC
1.	6	1
2.	10	2
3.	16	3
4.	20	4
5.	25	5
6.	32	6
7.	40	8
8.	50	10
9.	63	12

- 5.1.7. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A, z wyłączeniem grupy taryfowej G, dla celów naliczenia części stałej stawki grupowej, do czasu aktualizacji umów przyjmuje się dla odbiorców jednofazowych i trójfazowych odpowiednio 2 i 6 kW mocy przyłączeniowej.
- 5.1.8. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej
- 5.1.9. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G stawkę opłaty za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- stałej stawki miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.10. Opłaty przesyłowej stałej, o której mowa nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.11. Opłaty dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- 5.1.12. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym, z wyłączeniem odbiorców zaliczanych do grupy taryfowej R.
- 5.1.13. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w taryfie w punkcie 11

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem, pkt 5.2.2
- 5.2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 4.1.4.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh

5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez dostawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych, zamieszczono w punkcie 11.

6. BONIFIKATY, OPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{(rt)} = 1 \text{ zł/h}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców –10,00 zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50,00 zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii w sieci - 5,00 zł,
 - d) za nieprzekazanie powiadomienia, 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- 10,00 zł,
 - e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka , 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 - 100,00 zł,
 - f) za nieprzekazanie powiadomienia z 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 –50,00 zł,
 - g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania –50,00 zł,
 - h) za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażeń i innych warunków funkcjonowania sieci –100,00 zł,
 - i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci –50,00 zł,
 - j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf –5,00 zł.
 - k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji –2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

6.3. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

- 6.3.1. Obowiązki odbiorcy w zakresie realizacji zawartej umowy, określone są w §22 ust. od 1 - 9 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 6.3.2. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy przyłączeniowej określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki w części stałej opłaty za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 6.3.3. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa chyba, że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 6.3.4. Opłaty pobiera się za ponadoptimalny pobór energii biernej według stawek procentowych liczonych od składnika zmiennego stawki opłaty za usługi przesyłowe. Procentowe stawki, zależne od przekroczenia optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ lub ustalonego w umowie, zawiera tabela w punkcie 6.3.11.
- 6.3.5. W uzasadnionych przypadkach strony mogą uzgodnić w umowie inną wartość dopuszczalnego $\text{tg}\varphi$ niż podana w punkcie 6.3.4., nie niższą jednak niż 0,2.
- 6.3.6. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega ponadoptimalny pobór tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych sposób rozliczenia określa umowa.
- 6.3.7. W przypadku poboru energii biernej - przy braku poboru energii czynnej – opłacie podlega całość pobranej energii biernej, przy zastosowaniu najniższej stawki składnika zmiennego za usługę przesyłową w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.3.8. Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia z dostawcą energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z ilości kilowatogodzin wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.
- 6.3.10. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości, określonej zależnością:

$$\Delta \text{tg}\varphi = \text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0 = A_{\text{qxb}} / A_p$$

gdzie :

A_{qxb} - nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym,

A_p - energia czynna w okresie rozliczeniowym.

Wartość nadwyżki energii biernej A_{qxb} odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika $\text{tg}\varphi$ ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ lub określonego w umowie.

6.3.11. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłatę za energię czynną zawiera poniższa tabela:

$tg\varphi - tg\varphi_0$	D%	$tg\varphi - tg\varphi_0$	D%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
0,06 – 0,10	1,90	0,51 – 0,55	23,80
0,11 – 0,15	3,40	0,56 – 0,60	27,20
0,16 – 0,20	5,20	0,61 – 0,65	30,80
0,21 – 0,25	7,20	0,66 – 0,70	34,50
0,26 – 0,30	9,40	0,71 – 0,75	38,40
0,31 – 0,35	11,90	0,76 – 0,80	42,40
0,36 – 0,40	14,60	0,81 – 0,85	46,50
0,41 – 0,45	17,40	0,86 – 0,90	50,80

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

$$D\% = 56 (tg\varphi - tg\varphi_0)$$

6.3.12. Zgodnie z §22 pkt.8 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorca energii elektrycznej jest obowiązany do zabezpieczenia przed uszkodzeniem plomb, a w szczególności plomb zabezpieczeń głównych i w układzie pomiarowo - rozliczeniowym.

6.3.13. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej z winy odbiorcy) plombi założonej przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, pobiera się opłatę:

- a) jedna plomba,
- b) za każdą następną.

Taryfa	A21	A22	A23	B21	B22	B23	C21	C22a	C22b	C11	C12a	C12b	G11	G12	R
a) w zł	120	135	140	120	135	140	125	150	150	160	170	170	150	150	200
b) w zł	3	4	5	3	4	5	4	5	5	6	7	7	5	6	10

6.3.14. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej z winy odbiorcy) plombi legalizacyjnej, pobiera się opłatę:

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego,
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego.

Taryfa	A21	A22	A23	B21	B22	B23	C21	C22a	C22b	C11	C12a	C12b	G11	G12	R
a) w zł	210	250	300	210	250	300	210	250	300	320	340	340	300	310	380
b) w zł	245	320	400	260	330	400	310	400	350	420	460	460	390	410	510

6.3.15. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej z winy odbiorcy) plombi założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji - pobiera się opłatę:

Taryfa	A21	A22	A23	B21	B22	B23	C21	C22a	C22b	C11	C12a	C12b	G11	G12	R
opłata w zł	260	340	430	280	350	430	340	430	370	450	490	500	410	450	560

- 6.3.16. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej z winy odbiorcy) plombi założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- za pierwsze założenie plombi - 150% miesięcznej opłaty za moc przyłączeniową,
 - przy kolejnym założeniu plombi w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% mocy przyłączeniowej.
- 6.3.17. Za założenie plombi na przedlicznikowym zabezpieczeniu nadmiarowo-prądowym pobiera się opłatę stanowiącą równowartość miesięcznej opłaty stałej przewidzianej w taryfie.
- 6.3.19. Za założenie licznika albo innego urządzenia pomiarowego w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, pobiera się opłatę w wysokości wartości wymienionego urządzenia w dniu jego wymiany.
- 6.3.20. Za przekroczenie terminu płatności za sprzedaż energii elektrycznej (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.
- 6.3.21. Za przekroczenie terminu płatności za usługę przesyłową (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. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- pobieranie energii bez zawarcia umowy z dostawcą,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - z całkowitym i częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R),
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym moc,
- 7.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 7.1.b) pobiera się w wysokości dwukrotnych stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 7.2, 7.3, przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaleniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
 - W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie

znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się w sposób określony w punktach od 7.4.1 do 7.4.4.

- 7.4.1 Do wyliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punktach 7.2 i 7.3.
- 7.4.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii.
- w układzie jednofazowym maksymalnie do 3000 kWh
 - przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika maksymalnie do 6000 kWh
 - przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika maksymalnie do 300 kWh
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego maksymalnie do 300 kWh
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego maksymalnie do 300 kWh
- Prąd obliczeniowy o którym, mowa powyżej określa się według wzoru:

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

gdzie: U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości :

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania,

- 7.4.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy, lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobieraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia maksymalnie do 125 kWh.
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.3.a., z uwzględnieniem 2 lub 3 krotności, zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.4.4. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.4.3 przyjmuje 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 wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punktach 7.4.2. lub 7.4.3. oraz dwukrotności sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
 - W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

Zestawienie opłat za dodatkowe usługi, obowiązujące na terenie działania STOEN S.A.:

L.P.	NAZWA USŁUGI	GRUPA USŁUGI D-dystrybucja O-obrót	TYP LICZNIKA, RODZAJ POMIARU LUB NAPIĘCIA.	STAWKA OPŁATY [zł]
1	2	3	4	5
1.	Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej (zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci STOEN S.A. lub przy przyłączeniu po stwierdzeniu stanu niezgodnego z przepisami).	D	1-faz. 1-strefowy 1-faz. wielostrefowy 3-faz. 1-strefowy 3-faz. wielostrefowy 3-faz. 1-strefowy przekładnikowy 3-faz. wielostrefowy przekładnikowy	105,48 106,13 108,55 109,19 103,33 108,25
2.	Zamiana, wymiana lub przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego pomieszczenia lub lokalu licznika lub innego przyrządu pomiarowego wraz ze sprawdzeniem nowej instalacji oraz w przypadku zmiany tylko liczby rozliczeniowych stref czasowych powodujących konieczność wymiany licznika i montażu lub demontażu zegara sterowniczego w	D	1-faz. 1-strefowy 1-faz. wielostrefowy 3-faz. 1-strefowy 3-faz. wielostrefowy 3-faz. 1-strefowy przekładnikowy 3-faz. wielostrefowy przekładnikowy	125,76 201,79 143,16 219,18 126,63 166,79
3.	Ponowna wizyta pracownika dostawcy, upoważnionego do kontroli technicznej elektrycznych urządzeń odbiorczych lub pomiarowych przy niedopuszczeniu przez odbiorcę do takiej kontroli, mimo wcześniejszego umówienia terminu	D	bezpośredni półpośredni pośredni	84,49 119,61 119,61
4.*	Dokonanie na życzenie odbiorcy wymiany reklamowanego licznika w celu laboratoryjnego zbadania kwestionowanej rzetelności jego wskazań, w przypadku nieuzasadnionej reklamacji.	D	bezpośredni 1-faz. 1-strefowy bezpośredni 1-faz. wielostrefowy bezpośredni 3-faz. 1-strefowy bezpośredni 3-faz. wielostrefowy półpośredni 1-strefowy półpośredni wielostrefowy półpośredni 1-strefowy max. półpośredni wielostrefowy max.	212,23 296,73 256,49 308,67 272,65 357,15 353,45 437,95
5.**	Wezwanie pogotowia energetycznego, w przypadku gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji, za którą odpowiada odbiorcy względnie zarządcą budynku, administrator lub inny użytkownik.	D	dotyczy wszystkich typów liczników, rodzajów pomiaru i napięć	61,85
6.**	Wezwanie montera Wydziału Obsługi Klientów w przypadku, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji, za którą odpowiada odbiorcy, zarządcą budynku, administrator lub inny użytkownik.	D	dotyczy wszystkich typów liczników, rodzajów pomiaru i napięć	53,52
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy oraz dopuszczenie do robót na sieci średniego lub niskiego napięcia, z wyjątkiem pierwszego przyłączenia.	D	SN nn	147,80 130,95
8.	Likwidacja miejsca pracy, wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci STOEN S.A.	D	SN nn	147,80 130,95

L.P.	NAZWA USŁUGI	GRUPA USŁUGI D-dystrybucja O-obrót	TYP LICZNIKA, RODZAJ POMIARU LUB NAPIĘCIA.	STAWKA OPŁATY [zł]
1	2	3	4	5
9.	Przyłączenie do sieci STOEN S.A. tymczasowej instalacji odbiorcy (grupa przyłączeniowa ryczałtowa R), wykonane na jego życzenie.	D	dotyczy wszystkich typów liczników, rodzajów pomiaru i napięć	88,35
10.	Odlączenie od sieci STOEN S.A. tymczasowej instalacji odbiorcy (grupa przyłączeniowa ryczałtowa R), wykonane na jego życzenie.	D	dotyczy wszystkich typów liczników, rodzajów pomiaru i napięć	84,01
11.	Każdorazowe wyłączenie urządzeń odbiorcy dokonane na jego życzenie. 4	D	SN nn	99,91 86,39
12.	Każdorazowe załączenie urządzeń odbiorcy dokonane na jego życzenie.	D	SN nn	99,91 86,39
13.	Wymiana licznika w przypadku braku plomby lub wielu plomb legalizacyjnych (opłaty uwzględniają demontaż, montaż, ekspertyzę laboratoryjną, przygotowanie do legalizacji i legalizację).	D	1-faz. 1-strefowy 1-faz. wielostrefowy 3-faz. 1-strefowy 3-faz. wielostrefowy 3-faz. 1-strefowy przekładnikowy 3-faz. wielostrefowy przekładnikowy	254,94 369,94 330,45 423,47 538,06 631,93
14.	Za montaż licznika lub innego przyrządu pomiarowego w przypadku jego zaginięcia.	D	1-fazowy 1-strefowy 1-faz. wielostrefowy 3-faz. 1-strefowy 3-faz. wielostrefowy 3-faz. 1-strefowy przekładnikowy 3-faz. wielostrefowy przekładnikowy	99,72 129,20 124,14 156,57 187,15 209,85
15.	Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej przy wcześniej założonych zaślepkach, demontażu licznika, wycięciu przewodu :	D	bezpośredni 1-fazowy 1-strefowy bezpośredni 1-faz. wielostref. bezpośredni 3-faz. 1-stref. bezpośredni 3-faz. wielostref. półpośredni 1-strefowy półpośredni wielostrefowy półpośredni 1-strefowy max. półpośredni wielostrefowy max.	109,27 187,50 128,01 207,36 128,96 207,36 108,96 176,30
	1. Demontaż i montaż liczników			
	2. Montaż i demontaż blokad bezpiecznikowych	D	bezpośredni	88,43
	3. Demontaż i montaż przewodu zasilającego	D	bezpośredni	97,14
	4. Włączenie i załączenie bezpieczników (BM-ów)	D	półpośredni	126,51
	5. Wyłączenie i załączenie stacji 15kV przez pogotowie energetyczne	D	pośredni	135,49

* W przypadku dodatkowej ekspertyzy wykonywanej przez Okręgowy Urząd Miar, 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 S.A.

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

9. WPROWADZANIE ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT W ROZLICZENIACH

- 9.1. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez STOEN S.A. na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie obrachunkowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat.
- 9.2. STOEN S.A. ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany cen, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 9.3. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.

10. SPOSÓB I TERMINY ZAWIADAMIANIA ODBIORCÓW O WPROWADZENIU ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

- 10.1. Z dniem wejścia w życie niniejszej taryfy przestają obowiązywać postanowienia taryfy poprzedniej.
- 10.2. Sprzedawca jest zobowiązany do powiadomienia odbiorców o wprowadzeniu nowej taryfy, co najmniej z 14-dniowym wyprzedzeniem.

11. CENY I STAWKI OPŁAT

11.1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ODBIORCÓW ZALICZONYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ.

11.1.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza

Lp.	Rodzaj przyłącza		Wysokość stawki opłaty	
			grupa przyłączeniowa IV	grupa przyłączeniowa V
1.	typowe do 5 m w zł	napowietrzne	497,37 zł	439,88 zł
2.		napowietrzne z pomiarem	-	-
3.		kablowe	965,14 zł	862,50 zł
4.		kablowe z pomiarem	-	-
5.	powyżej 5 m w zł/mb	napowietrzne	19,26 zł	18,68 zł
6.		kablowe	22,50 zł	20,13 zł

11.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY DLA I, II, III I VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

Elementy standardowe przyłączy			
L.p.	Nazwa elementu standardowego	Jedn	Stawki opłat
1.	ZK-1	szt.	591,29 zł
1.1	Z21 lub Z22	szt.	1 015,87 zł
1.2	Jean Muller	szt.	1 996,45 zł
2	Zestaw przyłączowo - pomiarowy, wolnostojący		
2.4	Z 1 pomiarem	kpl.	
2.5	Z 2 pomiarami	kpl.	
2.6	Z 3 pomiarami	kpl.	
3	Przyłącze napowietrzne AsXSn do 5 m		
3.1	4x25	kpl.	272,00 zł
3.2	4x35	kpl.	303,50 zł
7	Przyłącze napowietrzne AsXSn za każdy metr powyżej 5 m (bez słupa)		
7.1	4x25	m	5,00 zł
7.2	4x35	m	6,50 zł
8	Montaż słupów z osprzętem		0,00 zł
8.1	P10	szt.	282,50 zł
8.2	P12	szt.	392,50 zł
8.3	B10	szt.	595,00 zł
8.4	B12	szt.	612,50 zł
8.5	R10	szt.	985,00 zł
8.6	R12	szt.	1 065,00 zł
9	Uzupełniające składniki cenotwórcze przyłączy		
9.1	Dokumentacja projektowa bez kosztu aktualizacji map	kpl.	1 000,00 zł
9.2	Przyłącze kablowe o długości do 200 m:		
9.2.1	W terenie miejskim	kpl.	459,00 zł
9.2.2	W terenie wiejskim	kpl.	414,00 zł
9.3	Przyłącze napowietrzne:		
9.3.1	Ze słupami o długości od 35 do 200 m	kpl.	394,50 zł
9.3.2	O długości do 35 m, jeżeli wymaga PT	kpl.	374,00 zł
10	Linia kablowa 0,4 kV YAKY bez złączy w terenie uśrednionym		
10.1	4x35	m	9,62 zł
10.2	4x120	m	13,02 zł
10.3	4x240	m	15,36 zł
11	Złącze wolnostojące z aparatami listwowymi	kpl.	
11.1	1-polowe	kpl.	160,00 zł
11.2	2-polowe	kpl.	200,00 zł
11.3	3-polowe	kpl.	260,00 zł
11.4	4-polowe	kpl.	320,00 zł
12	Linia napowietrzna 0,4 kV AL.		
12.1	4x35	m	
12.2	4x50	m	
12.3	4x70	m	
13	Linia napowietrzna 0,4 kV AsXSn		
13.1	4x35	m	6,40 zł
13.2	4x50	m	6,80 zł
13.3	4x70	m	7,70 zł

13.4	4x95	m	6,90 zł
14	Linia kablowa SN w terenie uśrednionym		
14.1	Kabel 70 mm ²	m	12,10 zł
14.2	Kabel 120 mm ²	m	14,30 zł
14.3	Kabel 240 mm ²	m	16,80 zł
14.4	Kabel 3xYHAKXs 1x120	m	22,80 zł
14.5	Kabel 3xYHAKXs 1x240	m	24,50 zł
15	Pole SN w stacji typu RPZ	pole	40 174,20 zł
16	Pole SN w stacji typu RSM	pole	14 235,00 zł

Rozdzielnica SN obsługiwana przez STOEN S.A. w stacji transformatorowej PZO Odbiorcy, opłata w lub zestaw pól	Grupa Schneider zł/pole	ABB zł/pole
Pole liniowe z rozłącznikiem	10 900	13 000
Pole liniowe z wyłącznikiem	36 000	41 500
Rozdzielnica kompaktowa z trzema polami liniowymi	21 800	20 000
Rozdzielnica kompaktowa z czterema polami liniowymi	25 770	260 000
Montaż jednej rozdzielnic w pomieszczeniu rozdzielni	2 460	
Wykonanie prób przed włączeniem rozdzielnic pod napięcie	2 000	

11.3. PRZEPUSTOWOŚĆ ELEMENTÓW PRZYŁĄCZA SN

LP.	ELEMENTY PRZYŁĄCZA	PRZEPUSTOWOŚĆ LINII PRZY NAPIĘCIU ZASILANIA 15 kV [kW]
1.	Linia kablowa 3 x YHAKXS 1 x 240 mm ²	8022
2.	Linia kablowa 3 x YHAKXS 1 x 120 mm ²	5509
3.	Linia napowietrzna AFL6 3 x 70 mm ²	7007
4.	Linia napowietrzna AFL6 3 x 35 mm ²	3503
5.	Stacja transformatorowa 110/SN	74 400

Dopuszcza się stosowanie współczynników zmniejszających dla przeciętnych warunków ułożenia linii kablowych na terenie działania STOEN S.A. (dla kabli układanych równolegle w ziemi oraz dla kabli układanych w przepustach kablowych).

11.4. PRZEPUSTOWOŚĆ ELEMENTÓW PRZYŁĄCZA nn

LP.	ELEMENTY PRZYŁĄCZA	PRZEPUSTOWOŚĆ [kW]
1.	Linia kablowa YAKY 4 x 240 mm ²	193
2.	Linia kablowa YAKY 4 x 120 mm ²	123
3.	Linia kablowa YAKY 4 x 35 mm ²	40
4.	Linia napowietrzna AsXSn 4 x 70 mm ²	98
5.	Linia napowietrzna AsXSn 4 x 25 mm ²	40
6.	Linia napowietrzna Al 4 x 70 mm ²	98
7.	Linia napowietrzna Al 4 x 35 mm ²	40
8.	Stacja transformatorowa słupowa 20/0,4 kV z transformatorem	149
9.	Część nn stacji transformatorowej parterowej 20/0,4 kV z transformatorem	372

Dopuszcza się stosowanie współczynników zmniejszających dla przeciętnych warunków ułożenia linii kablowych na terenie działania STOEN S.A. (dla kabli układanych równolegle w ziemi oraz dla kabli układanych w przepustach kablowych).

11.5 CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH.

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	X	X	X	118,03
- szczytową	X	X	189,27	X
- pozaszczytową	X	X	97,53	X
- szczyt przedpołudniowy	176,89	176,89	X	X
- szczyt popołudniowy	266,61	266,61	X	X
- reszta doby	79,96	79,96	X	X
-składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	7,98	7,98	7,98	5,92
-składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/MWh	38,88	38,88	70,97	67,88
- opłata abonamentowa zł/m-c	76,69	76,69	76,69	76,69

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobowa	X	X	X	125,78
- szczytową	X	X	189,27	X
- pozaszczytową	X	X	97,53	X
- szczyt przedpołudniowy	167,91	167,91	X	X
- szczyt popołudniowy	253,41	253,41	X	X
- reszta doby	75,52	75,52	X	X
- składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	7,98	7,98	7,22	7,22
- składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/MWh	59,59	59,59	70,97	73,22
- opłata abonamentowa w zł/m-c	66,42	66,42	66,42	66,42

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobowa	0,1655	X	X
- szczytowa	X	0,2553	X
- pozaszczytowa	X	0,1439	X
- dzienną	X	X	0,2004
- nocną	X	X	0,0995
- składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	7,94	7,94	7,94
- składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh	0,0960	0,0928	0,0800
- opłata abonamentowa w zł/m-c	37,57	37,57	37,57

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
- całodobowa	0,2200
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/kW	11,79
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł/kWh	0,2817
- całodobową	
Opłata abonamentowa w zł/m-c	2,16

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,2080	X	X
- szczytową	X	0,2341	X
- pozaszczytową	X	0,1343	X
- dzienną	X	X	0,2320
- nocną	X	X	0,1004
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową dla: układów bez wskaźnika mocy do pomiarów pośrednich i pośrednich w zł			
- jednostrefowy	25,14	X	X
- wielostrefowy		28,59	28,59
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową dla: układów bez wskaźnika mocy do pomiaru bezpośredniego jednostrefowego w zł/kW/m-c			
- instalacja 1-fazowa	1,44	X	X
- instalacja 3-fazowa	2,49	X	X
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową dla układów bez wskaźnika mocy do pomiaru bezpośredniego wielostrefowego w zł/kW/m-c			
- instalacja 1-fazowa	X	1,96	1,96
- instalacja 3-fazowa	X	3,40	3,40
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł/kWh	0,1266	X	
- całodobową			
- szczytową	X	0,1446	X
- pozaszczytową	X	0,0827	X
- dzienną	X	X	0,1446
- nocną	X	X	0,0620
- opłata abonamentowa w zł/m-c	0,66	2,94	2,94

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1843	X
- dzienną	X	0,2185
- nocną	X	0,1402
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową dla: układów bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich w zł		
- jednostrefowy	25,14	X
- wielostrefowy		28,59
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową dla układów bez wskaźnika mocy do pomiaru bezpośredniego jednostrefowego w zł/m-c		
- instalacja 1-fazowa	2,88	X
- instalacja 3-fazowa	4,98	X
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową dla układów bez wskaźnika mocy do pomiaru bezpośredniego wielostrefowego w zł/m-c		
- instalacja 1-fazowa	X	3,92
- instalacja 3-fazowa	X	6,80
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł/kWh		
- całodobową	0,1066	X
- dzienną	X	0,0988
- nocną	X	0,0147
- opłata abonamentowa w zł/m-c	0,66	2,65