



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

Warszawa, 21 kwietnia 2000 r.

DTA-821/2717-B/7/2000/DK

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, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 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

**Zakładu Energetycznego Kraków Spółka Akcyjna
z siedzibą w Krakowie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 30 stycznia 2000 r. znak: N/149/2000, uzupełnionym
pismami z dnia 3 marca 2000 r. znak: N/NZ/1457/2000, z dnia 24 marca 2000 r. znak:
N/NZ/16/2000, z dnia 11 kwietnia 2000 r. znak: N/NZ/2727/2000, z dnia 13 kwietnia 2000 r.
znak: O/NZ/2802/2000, z dnia 15 kwietnia 2000 r. znak: O/NZ/21/2000,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/48/2717/U/1/98/MS z dnia 10 grudnia 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, koncesję nr PEE/10/2717/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/12/2717/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 30 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 energetyczne 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 z późn. 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 oraz w § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5, ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) 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.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie utrzymuje rezerw mocy i nie świadczy usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) stawek opłat za rezerwy mocy,
- 2) stawek opłat za usługi systemowe.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego, oddzielnie dla działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, obrotu energią elektryczną oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz. U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
 3. 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.
 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Kraków S. A.
ul. Dajwór 27
30-960 Kraków



**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW
OBSŁUGIWANYCH PRZEZ ZAKŁAD
ENERGETYCZNY KRAKÓW S.A.
z siedzibą w Krakowie**

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE ODBIORCÓW DO SIECI
4. CENA I STAWKI OPŁAT DLA WYTWARZANEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 4.1. CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - 4.2. STAWKI OPŁAT ZA REZERWY MOCY
 - 4.3. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI SYSTEMOWE
5. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 5.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 5.2. STREFY CZASOWE
 - 5.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH
7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
9. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. CENY I STAWKI OPŁAT
 - 10.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23
 - 10.2. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23
 - 10.3. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22a, C22b
 - 10.4. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12b
 - 10.5. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12
 - 10.6. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R

1. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w :

- a) ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „Ustawą” ,
- b) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. 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), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- c) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 03 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 1.1. **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Kraków SA, zwany dalej ZEK SA.
- 1.2. **Moc maksymalna**- największa 15–minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 1.3. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 1.4. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.5. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 1.6. **Okres rozliczeniowy**- okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

- 1.7. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez ZEK SA na rzecz odbiorców oraz wytwórców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 1.8. **Wytwórca** - Zakład Energetyczny Kraków SA, zwany dalej ZEK SA, prowadzący działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z przeznaczeniem dla sieci rozdzielczej ZEK SA.
- 1.9. **Prognozowane zużycie energii elektrycznej** – ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.
- 1.10. **Umowa** – umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.
- 1.11. **Dni robocze** – wszystkie dni za wyjątkiem sobót oraz niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy.

2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen i stawek opłat dla wytwarzanej energii elektrycznej,
 - d) cen za energię elektryczną,
 - e) stawek opłat abonamentowych,
 - f) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
 - g) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - h) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- jak też warunki ich stosowania.
- 2.2. 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.
- 2.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami przyłączonymi do sieci ZEK SA , którzy:
- a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych ,
 - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 2.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kilowata , 1 kilowatogodziny i do 1 kilowarogodziny.
- 2.6. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 „rozporządzenia przyłączeniowego”.

3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE ODBIORCÓW DO SIECI

- 3.1. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.3.
- 3.2. Dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat dla standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.3.
- 3.3. W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w punkcie 3.1. i 3.2., wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.
- 3.4. Jeżeli na wniosek odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza z równoczesnym zwiększeniem mocy przyłączeniowej, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.5. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 3.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej - po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia - bez przebudowy przyłącza, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci rozdzielczej, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.7. W przypadku, gdy przyłączany podmiot we własnym zakresie wykonuje określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące w ZEK SA, opłatę za

przyłączenie tego podmiotu obniża się o udokumentowaną, rzeczywistą wartość wykonanej dokumentacji, lecz nie więcej niż 10% wysokości opłat za przyłączenie.

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

3.8.1. Ryczałtowe stawki za budowę przyłącza.

L.p.	Rodzaj przyłącza		Grupa przyłączeniowa	
			IV	V
1.	typowe do 5 m	napowietrzne bez pomiaru	865,0 zł	765,0 zł
2.		kablowe bez pomiaru	1 678,5 zł	1 500,0 zł
3.	powyżej 5 m	napowietrzne	33,5 zł/m	32,5 zł/m
4.		kablowe	45,0 zł/m	35,0 zł/m

3.8.2. Stawka opłaty ryczałtowej za rozbudowę sieci wynosi –
25,5 zł/kW.

3.9. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI DLA ODBIORCÓW ZALICZANYCH DO II, III i VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

Lp	Nazwa elementu	Stawka opłat za standardowe elementy przyłączy	Stawka opłat za standardowe elementy sieci
elementy stacji 110/SN:			
1	pole rozdzielni wewnętrznej 110/SN (podwójny układ szyn zbiorczych)	62 775 zł/szt	12 555 zł/szt
2	pole rozdzielni wewnętrznej 110/SN (pojedynczy układ szyn zbiorczych)	48 404 zł/szt	9 681 zł/szt

Lp	Nazwa elementu	Stawka opłat za standardowe elementy przyłączy	Stawka opłat za standardowe elementy sieci
elementy linii SN i nn			
3	linia napowietrzna SN-30kV AFI 3x70	48 zł/m	10 zł/m
4	linia napowietrzna SN-30kV AFI 3x50	45 zł/m	9 zł/m
5	linia napowietrzna SN-30kV AFI 3x35	44 zł/m	9 zł/m
6	linia napowietrzna SN-15kV AFI 3x70	47 zł/m	9 zł/m
7	linia napowietrzna SN-15kV AFI 3x50	44 zł/m	9 zł/m
8	linia napowietrzna SN-15kV AFI 3x35	42 zł/m	8 zł/m
9	linia kablowa SN-30kV XUHAKXs 3x240	109 zł/m	22 zł/m
10	linia kablowa SN-30kV XUHAKXs 3x120	94 zł/m	19 zł/m
11	linia kablowa SN-15kV XUHAKXs 3x240	99 zł/m	20 zł/m
12	linia kablowa SN-15kV XUHAKXs 3x120	85 zł/m	17 zł/m
13	linia napowietrzna nn-0,4kV ASxSn 4x120	51 zł/m	10 zł/m
14	linia napowietrzna nn-0,4kV ASxSn 4x95	48 zł/m	10 zł/m
15	linia napowietrzna nn-0,4kV ASxSn 4x70	45 zł/m	9 zł/m
16	linia napowietrzna nn-0,4kV ASxSn 4x50	41 zł/m	8 zł/m
17	linia napowietrzna nn-0,4kV ASxSn 4x35	39 zł/m	8 zł/m
18	linia napowietrzna nn-0,4kV ASxSn 4x25	38 zł/m	8 zł/m
19	linia napowietrzna nn-0,4kV ASxSn 4x16	36 zł/m	7 zł/m
20	linia napowietrzna nn-0,4kV ASxSn 2x16	34 zł/m	7 zł/m

Lp	Nazwa elementu	Stawka opłat za standardowe elementy przyłączy	Stawka opłat za standardowe elementy sieci
21	linia kablowa nn-0,4kV YAKY 4x240	69 zł/m	14 zł/m
22	linia kablowa nn 0,4kV YAKY 4x120	44 zł/m	9 zł/m
23	linia kablowa nn 0,4kV YAKY 4x35	29 zł/m	6 zł/m
24	linia kablowa nn 0,4kV YAKY 4x25	28 zł/m	6 zł/m
elementy stacji transformatorowej SN/nn			
25	stacja transformatorowa słupowa 30/0,4 kV dla transformatora do 400 kVA	12 689 zł/szt	2 538 zł/szt
26	stacja transformatorowa słupowa 15/0,4 kV dla transformatora do 400 kVA	11 987 zł/szt	2 397 zł/szt
elementy stacji wewnętrznej SN/nn dla transformatora 630 kVA z rozdzielnicą w izolacji powietrznej			
27	stacja wewnętrzna - część budowlana	13 953 zł/szt	2 791 zł/szt
28	stacja wewnętrzna - rozdzielnia SN	11 665 zł/szt	2 333 zł/szt
29	stacja wewnętrzna - rozdzielnia nn wraz z oszynowaniem transformatora	10 260 zł/szt	2 052 zł/szt
elementy stacji wewnętrznej 15/0,4 kV dla transformatora 630 kVA z rozdzielnicą w izolacji z SF ₆			
30	stacja wewnętrzna - część budowlana	13 750 zł/szt	2 750 zł/szt
31	stacja wewnętrzna - rozdzielnia SN	14 550 zł/szt	2 910 zł/szt
32	stacja wewnętrzna - rozdzielnia nn wraz z oszynowaniem transformatora	10 525 zł/szt	2 105 zł/szt

Lp	Nazwa elementu	Stawka opłat za standardowe elementy przyłączy	Stawka opłat za standardowe elementy sieci
transformatory SN/nn			
33	transformator SN/nn 30/0,4 630kVA	17 194 zł/szt	3 439 zł/szt
34	transformator SN/nn 30/0,4 400kVA	13 094 zł/szt	2 619 zł/szt
35	transformator SN/nn 30/0,4 250kVA	10 244 zł/szt	2 049 zł/szt
36	transformator SN/nn 30/0,4 160kVA	8 869 zł/szt	1 774 zł/szt
37	transformator SN/nn 30/0,4 100kVA	7 699 zł/szt	1 540 zł/szt
38	transformator SN/nn 30/0,4 63kVA	6 949 zł/szt	1 390 zł/szt
39	transformator SN/nn 15/0,4 630kVA	14 093 zł/szt	2 819 zł/szt
40	transformator SN/nn 15/0,4 400kVA	10 513 zł/szt	2 103 zł/szt
41	transformator SN/nn 15/0,4 250kVA	8 390 zł/szt	1 678 zł/szt
42	transformator SN/nn 15/0,4 160kVA	7 177 zł/szt	1 435 zł/szt
43	transformator SN/nn 15/0,4 100kVA	6 250 zł/szt	1 250 zł/szt
44	transformator SN/nn 15/0,4 63kVA	5 195 zł/szt	1 039 zł/szt
elementy złączy			
45	złącze kablowe typu Z-1	849 zł/szt	170 zł/szt
46	złącze kablowe typu Z-3	1 108 zł/szt	222 zł/szt
47	zestaw złączowo-pomiarowy dla pomiaru bezpośredniego	1 099 zł/szt	220 zł/szt
48	zestaw złączowo-pomiarowy dla pomiaru półpośredniego	1 267 zł/szt	253 zł/szt

3.9.1. Stawki określone w tabeli, zgodnie z punktem 3.9., nie uwzględniają kosztów wykupu gruntu dla lokalizacji stacji transformatorowej.

4. CENA I STAWKI OPŁAT DLA WYTWARZANEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	147,54
-----------------------------	--------	--------

4.2. STAWKI OPŁAT ZA REZERWY MOCY

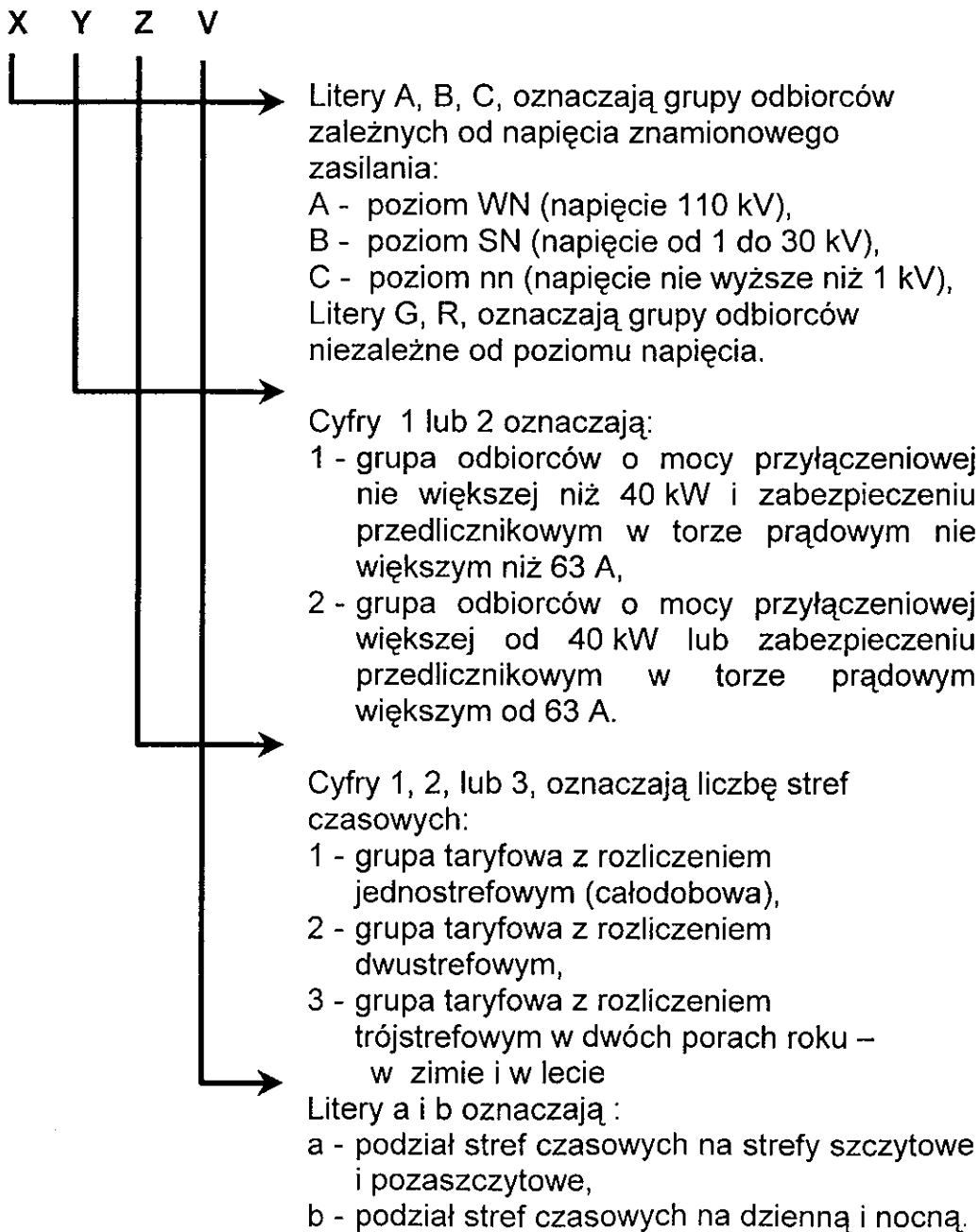
Wytwórca nie przewiduje świadczenia usług w zakresie rezerw mocy.

4.3. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI SYSTEMOWE

Wytwórca nie przewiduje świadczenia usług w zakresie usług systemowych.

5. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE



- 5.1.1. Ustala się podział odbiorców na grupy taryfowe stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii elektrycznej, wielkości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych.
- 5.1.2. Ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - d) dla odbiorców o charakterze odbioru opisanym w punktach 5.1.3. i 5.1.4., niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 5.1.3. 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, garaże, strychy),
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikarówki, 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.

5.1.4. 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, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
- b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) dla stacji ochrony katodowej.

Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, trwającego nie dłużej niż dwanaście miesięcy.

5.2. STREFY CZASOWE

5.2.1. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się, dla poszczególnych grup taryfowych, z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy doby i okresy czasowe.

5.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	OKRES CZASOWY	
		LATO (1 kwietnia - 30 września)	ZIMA (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 - 13	7 - 13
2.	szczyt popołudniowy	19 - 22	16 - 21
3.	pozostałe godziny doby)*	13 - 19 22 - 7	13 - 16 21 - 7

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

5.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych B22 i C22a:

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

5.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b:

MIESIĄCE	strefa dzienna	strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 - 21	21 - 6

5.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a:

MIESIĄCE	godziny stref szczytowych	godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 - 11, 17 - 21	pozostałe godziny doby

5.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12:

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 sprzedawca energii elektrycznej.

5.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

5.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługi przesyłowe, o ile umowa nie stanowi inaczej, przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:

- a) dla odbiorców grup A, B - okres rozliczeniowy określony w umowie, nie dłuższy niż jeden miesiąc,
- b) dla odbiorców grup taryfowych C21, C22a, C22b - okres rozliczeniowy wynosi jeden miesiąc,
- c) dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, - okres rozliczeniowy wynosi jeden lub dwa miesiące,
- d) dla odbiorców grup taryfowych G11 i G12 - okres rozliczeniowy wynosi sześć miesięcy, z miesięcznymi prognozami zużycia energii elektrycznej,
- e) dla odbiorców grupy R - okres rozliczeniowy określa umowa.

- 5.3.2. W przypadku zmiany taryfy w trakcie okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym.
- 5.3.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiar poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywany jest po stronie górnego napięcia transformatorów z uwzględnieniem punktów 5.3.4. i 5.3.5.
- 5.3.4. W przypadkach uzgodnionego przez strony, zainstalowania urządzeń do pomiaru energii elektrycznej po stronie dolnego napięcia, ilości energii elektrycznej oraz mocy pobranej zmierzone przez te urządzenia powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej oraz mocy w transformatorach. Straty energii elektrycznej, czynnej i biernej przyjmuje się według wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te muszą być sprawdzone i zaplombowane przez ZEK SA.
- 5.3.5. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii elektrycznej, czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii elektrycznej, biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia do pomiaru energii elektrycznej, biernej. Wielkość mocy pobranej wskazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy powiększa się o 3%.
- 5.3.6. W rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością ZEK SA w przypadkach, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, ilości energii elektrycznej zmierzone przez układ pomiarowo-rozliczeniowy powiększa się o wielkość strat w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej, 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.

- 5.3.7. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającego określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach czasowych, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.
- 5.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 5.3.7. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach czasowych w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 5.3.9. Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur, w szczególności, w przypadku stwierdzenia:
- a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - c) błędnie przyjętej mnożnej.
- 5.3.10. Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 5.3.9. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
- 5.3.11. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim 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 elektrycznej.

- 5.3.12. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia, w sposób określony w punkcie 5.3.11. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 5.3.13. Nadpłata lub niedopłata wynikająca z rozliczenia opłat wnoszonych na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej rozliczana będzie wg następujących zasad:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego blankietu, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

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

- 6.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii elektrycznej.
- 6.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

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 elektrycznej,
 - E - ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.
- 6.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy odbiorców o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63 A, opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego oblicza się w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie z zastrzeżeniem punktu 6.8.
- 6.4. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 6.3. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar mocy maksymalnej.

- 6.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63 A, opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego oblicza się w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie, a w przypadku braku jej określenia w umowie, przyjmuje się do obliczeń moc o wielkości 2 kW dla instalacji 1-fazowej i 6 kW dla instalacji 3-fazowej.
- 6.6. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- 6.7. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G11 i G12 opłatę za usługę przesyłową oblicza się jako sumę:
- a) stałej stawki miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.
- 6.8. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci, opłatę stałą za usługę przesyłową pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 6.9. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
- 6.9.1. 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 elektrycznej w danej grupie taryfowej z zastrzeżeniem punktu 6.9.2.
- 6.9.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej 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 5.1.4.b). Dla silnika

syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się w wysokości 1 kilowatogodziny.

6.10. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 6.10.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz sprzedawcy opłaty, wynikające ze stawek opłat abonamentowych, za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.
- 6.10.2. Stawki opłat abonamentowych ustalone zostały dla okresów miesięcznych.
- 6.10.3. Stawki opłat abonamentowych naliczane są w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłata abonamentowa na każdy licznik rozliczeniowy doliczana jest do faktury za energię elektryczną.

7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 7.1. 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 jest w punkcie 1, § 46, „rozporządzenia taryfowego” wynosi $b_{rT} = 0,05 \text{ zł/h}$.
- 7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 „rozporządzenia przyłączeniowego” odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) za odmowę przyjęcia w ciągu doby zgłoszenia lub reklamacji _____ **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 informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci _____ **5,00 zł,**
 - d) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, 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 _____ **10,00 zł,**
 - e) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - _____ **100,00 zł,**

- f) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, z tygodniowym wyprzedzeniem, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią _____ **50,00 zł,**
- g) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania __ **50,00 zł,**
- h) 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,**
- i) za brak udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń zgodnie z obowiązującą taryfą _____ **5,00 zł,**
- j) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji _____ **5,00 zł.**

7.3. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

- 7.3.1. ZEK SA przeprowadza kontrolę poboru mocy pobranej na każdym przyłączy. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i w wysokości określonej w punkcie 7.3.2. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci ZEK SA lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 7.3.2. W przypadku stwierdzenia poboru przez odbiorcę mocy ponad moc ustaloną w umowie, odbiorca ponosi opłatę w wysokości stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej jego opłaty stałej za usługę przesyłową.
- 7.3.3. W przypadku stwierdzenia przekroczenia mocy przyłączeniowej przez odbiorcę, którego układ pomiarowo-rozliczeniowy wyposażony jest we wskaźnik mocy lub rejestrator poboru mocy, odbiorca ponosi opłatę w wysokości

zależnej od wielkości przekroczenia przy zastosowaniu 5-krotnej stawki opłaty stałej za usługę przesyłową stosowaną dla tego odbiorcy.

- 7.3.4. W przypadku stwierdzenia przekroczenia mocy przyłączeniowej przez odbiorcę, odbiorca ponosi opłatę za przekroczenie maksymalne (w okresie rozliczeniowym) w wysokości obliczoną wg zasad określonych w punkcie 7.3.3.
- 7.3.5. Samowolne przekroczenie mocy przyłączeniowej przez odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy, podlega opłacie jak w punkcie 7.3.2.
- 7.3.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, stawki opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 7.3.7. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej, biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy odbiorców A i B), jak również odbiorcy grup C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 7.3.8. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii elektrycznej, biernej, indukcyjnej określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi$.
- 7.3.9. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi$ przyjmuje się wielkość, wynikającą z umowy, lecz nie niższą niż $\text{tg } \varphi = 0,2$. Jeżeli $\text{tg } \varphi$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi = 0,4$.
- 7.3.10. Rozliczeniom za energię elektryczną, bierną, indukcyjną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w poszczególnych strefach, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy rozliczeniowo-pomiarowe energii elektrycznej, biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych.
- 7.3.11. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii elektrycznej, biernej, indukcyjnej pobiera się według stawek procentowych zależnych od wartości energii elektrycznej, czynnej, pobranej w okresie rozliczeniowym w strefach czasowych. Wysokość

stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi$ określa tabela w punkcie 7.3.15.

- 7.3.12. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci sprzedawcy może on uzgodnić z odbiorcą, dla stref czasowych, obniżony $\text{tg } \varphi$ zwany dalej nakazanym. Za uzyskanie $\text{tg } \varphi$ równego nakazanemu (lub niższego) w okresie rozliczeniowym, odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 10 % opłaty za energię elektryczną, czynną pobraną w strefach rozliczeniowych objętych nakazanym.
- 7.3.13. Odbiorca pobierający bez zgody ZEK SA energię elektryczną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci i najniższej stawki opłat za energię elektryczną, czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.3.14. W przypadku poboru energii elektrycznej, biernej, indukcyjnej, przy braku poboru energii elektrycznej, czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii elektrycznej, biernej, indukcyjnej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną, czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

7.3.15. Procentowe stawki $d_{\%}$, o które zwiększa się opłaty za energię elektryczną, czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii elektrycznej, biernej:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$d_{\%}$	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$d_{\%}$
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

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę oblicza się indywidualnie wg wzoru:

$$d_{\%} = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

gdzie:

$\text{tg } \varphi$ – wartość rzeczywista,
 $\text{tg } \varphi_0$ – wartość optymalna.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - b) pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R),
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 8.2. Za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 8.1. b), pobiera się podwyższoną opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 8.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 8.4. Opłaty, o których mowa w punktach 8.2. i 8.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 8.2. i 8.3. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie

przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną zryczałtowane ilości, nie większe niż określone w punktach 8.6. i 8.7.

8.6. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej 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 elektrycznej:

- a) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym
_____ **3 000 kWh,**
- b) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika _____ **6 000 kWh,**
- c) 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 _____ **300 kWh,**
- d) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego _____ **300 kWh,**
- e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o _____ **300 kWh.**

Prąd obliczeniowy o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kilowoltach,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w amperach,

- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.

8.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej 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 elektrycznej, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii elektrycznej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego _____ **125 kWh**,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami – ilość energii elektrycznej ustala się jak w punkcie 8.7 a) z uwzględnieniem krotności (dwa lub trzy) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

8.8. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 8.7. przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a instalacją zasilającą przyjmuje się wielkość zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż **25 A**.

8.9. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe, mające charakter maksymalny, ilości energii elektrycznej określone w punkcie

8.6. lub 8.7. oraz dwukrotność lub odpowiednio pięciokrotność cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

9. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

Za niżej określone czynności pobiera się opłaty w wysokości:

- 9.1. Za laboratoryjne sprawdzenie licznika (zdemontowanego przez ZEK SA) na żądanie odbiorcy kwestionującego rzetelność wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku reklamacji nieuzasadnionej lub za wymianę licznika sprawnego na życzenie odbiorcy :
- a) licznik do pomiaru bezpośredniego _____ **41,30 zł**
 - b) licznik do pomiaru półpośredniego lub pośredniego _____ **89,00 zł**
 - c) licznik z nadajnikiem impulsów, licznik komputerowy, sumator lub rejestrator _____ **417,00 zł**
- 9.2. Za sprawdzenie układu pomiarowo - rozliczeniowego wraz z odcinkiem wewnętrznej instalacji zasilającej, zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci ZEK SA:
- a) gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru bezpośredniego _____ **28,50 zł**
 - b) gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru półpośredniego lub pośredniego _____ **114,40 zł**
 - c) gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru sumującego lub rejestrującego _____ **457,90 zł**
- 9.3. Za wymianę niewłaściwej wkładki w wewnętrznej instalacji zasilającej:

- a) wkładka topikowa do 25 A włącznie _____ **21,00 zł**
- b) wkładka topikowa od 32 A do 63 A włącznie _____ **25,10 zł**
- c) wkładka topikowa powyżej 63 A _____ **30,90 zł**

W opłatach wymienionych w punkcie 9.3. mieszczą się koszty nowych wkładek topikowych dostarczonych przez ZEK SA.

- 9.4. Za podłączenie lub odłączenie urządzenia elektrycznego, na życzenie odbiorcy, rozliczanego w grupie taryfowej R _____ **31,60 zł**
- 9.5. Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego _____ **56,00 zł**
- 9.6. Za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo - rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsca w obrębie tego samego obiektu opłata wynosi:
 - a) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego z licznikiem do pomiaru bezpośredniego 1 – fazowego, 1 - strefowego _____ **31,60 zł**
 - b) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego z licznikiem do pomiaru bezpośredniego 1 – fazowego, 2 - strefowego _____ **58,30 zł**
 - c) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego z licznikiem do pomiaru bezpośredniego 3 - fazowego, 1 - strefowego _____ **53,80 zł**
 - d) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego z licznikiem do pomiaru bezpośredniego 3 - fazowego, 2 - strefowego _____ **83,20 zł**
 - e) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego półpośredniego lub pośredniego za każde urządzenie pomiarowe sterujące _____ **157,20 zł**
 - f) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego sumującego lub rejestrująco-sumującego za każdy licznik z nadajnikiem impulsów, licznik komputerowy, sumator , rejestrator oraz urządzenie sterujące _____ **192,30 zł**

- 9.7. Za dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy do wymagań wynikających ze zmiany grupy taryfowej opłata wynosi:
- a) dla układu pomiarowo – rozliczeniowego półpośredniego lub pośredniego za każde urządzenie pomiarowe i sterujące _____ **157,20 zł**
 - b) dla układu pomiarowo – rozliczeniowego sumującego lub rejestrująco – sumującego, za każdy licznik z nadajnikiem impulsów, licznik komputerowy, sumator, rejestrator oraz urządzenie sterujące _____ **192,30 zł**
- 9.8. Stawki opłat dodatkowych, wymienionych w punktach 9.1.; 9.2.; 9.3.; 9.4.; 9.5.; 9.6. i 9.7. nie uwzględniają kosztów dojazdu do odbiorcy.

10. CENY I STAWKI OPŁAT**10.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH A23**

L.p.	Treść	A23 Zima	A23 Lato
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]		
	• całodobową	X	X
	• szczytową	X	X
	• pozaszczytową	X	X
	• w szczycie przedpołudniowym	184,24	184,24
	• w szczycie popołudniowym	271,39	259,15
	• w pozostałych godzinach doby	115,02	113,48
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,10	6,10
3.	Miesięczny składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	0,91	0,91
4.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	24,02	24,02

10.2. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH
B11, B21, B22, B23

L.p.	Treść	B11	B21	B22	B23 Zima	B23 Lato
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]					
	• całodobową	174,37	154,15	X	X	X
	• szczytową	X	X	236,25	X	X
	• pozaszczytową	X	X	133,70	X	X
	• w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	175,63	175,63
	• w szczycie popołudniowym	X	X	X	256,75	248,55
	• w pozostałych godzinach doby	X	X	X	112,35	110,91
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
3.	Miesięczny składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
4.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	50,85	50,85	45,24	28,00	28,00

10.3. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH
C21, C22a, C22b

L.p.	Treść	C21	C22a	C22b
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/kWh			
	• całodobową	0,1857	X	X
	• szczytową	X	0,2899	X
	• pozaszczytową	X	0,1394	X
	• dzienną	X	X	0,2062
	• nocną	X	X	0,0745
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,10	6,10	6,10
3.	Miesięczny składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	4,03	4,03	4,03
4.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh	0,0878	0,0926	0,0947

10.4. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH
C11, C12a, C12b

L.p.	Treść	C11	C12a	C12b
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/kWh			
	• całodobową	0,1835	X	X
	• szczytową	X	0,2863	X
	• pozaszczytową	X	0,1049	X
	• dzienną	X	X	0,2070
	• nocną	X	X	0,0550
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,05	3,05	3,05
3.	Miesięczny składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	4,03	4,03	4,03
4.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh	0,1122	0,0682	0,0876

10.5. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12

L.p.	Treść	G11	G12
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/kWh		
	• całodobowa	0,1462	X
	• dzienna	X	0,1536
	• nocna	X	0,1111
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	1,10	1,10
3.	Miesięczny składnik stały stawki za usługę przesyłową :		
	• przy instalacji 1-fazowej w zł/m-c	0,87	3,14
	• przy instalacji 3-fazowej w zł/m-c	2,03	4,72
4.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh		
	• całodobowy	0,1552	X
	• dzienny	X	0,1834
	• nocny	X	0,0403

10.6. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R

L.p.	Treść	R
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/kWh • całodobową	0,2804
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/odbiorcę	6,47
3.	Miesięczny składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kWh	2,05
4.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh	0,0983