



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DTA-821/2690 -A/2/99/ToK/ 10 / 244 / 409

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: DE/ 6 / 99 z dnia: 29 stycznia 1999 r., DE / 8 / 98 z dnia 5 lutego 1999 r., DE / 9 / 99 z dnia 8 lutego 1999 r. DE / 9 / 98 z dnia 12 lutego 1999 r. i DE / 12 / 99 z dnia 15 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Rzeszowski Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Rzeszowie,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Rzeszowski Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/12/2690/V/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/14/2690/V/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

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

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

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

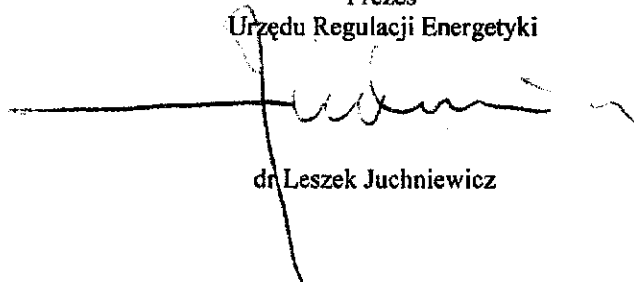
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

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

**RZESZOWSKI
ZAKŁAD ENERGETYCZNY S.A.
RZESZÓW**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

RZESZOWSKIEGO ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO S.A.

- A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**
 - 1. INFORMACJE OGÓLNE**
 - 2. DEFINICJE**
- B. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI, CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA, OPŁATY ABONAMENTOWE ORAZ OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
 - 4. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, OPŁATY ABONAMENTOWE ORAZ OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 4.4.1 Grupy taryfowe A21, A22, A23, A23s
 - 4.4.2 Grupy taryfowe B21, B22, B23, B23s
 - 4.4.3 Grupa taryfowa B11
 - 4.4.4 Grupy taryfowe C21, C22a, C22b
 - 4.4.5 Grupy taryfowe C11, C12a, C12b
 - 4.4.6 Grupy taryfowe G11, G12
 - 4.4.7 Grupa taryfowa R - ryczałtowa
- C. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNA ORAZ OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW**
 - 5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR**
 - 6. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY**
- D. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY**
- E. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ**

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1 Niniejsza Taryfa stanowi zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania.
- 1.2 Taryfa obejmuje
 - stawki opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - ceny za energię elektryczną,
 - stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - stawki opłat i zasady obliczania dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,
 - bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz z tytułu niedotrzymania przez strony warunków umowy.
- 1.3 Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22% z zastrzeżeniem pkt. 1.4.
- 1.4 Opłaty za przyłączenie do sieci podane są w wielkościach netto. Podatek od towarów i usług naliczany jest do nich wg odrębnych przepisów.
- 1.5 W wystawionych fakturach kwoty należności w poszczególnych pozycjach zaokrągla się do pełnych groszy.
- 1.6 Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w paragrafie 37 Rozporządzenia 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 i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców.

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej Taryfie określenia oznaczają:

- 2.1 Sprzedawca - Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.
- 2.2 Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z Rzeszowskim Zakładem Energetycznym S.A.
- 2.3 Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.4 Moc przyłączeniowa – należy przez to rozumieć największą moc czynną pobieraną lub oddawaną do sieci, określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.5 Grupa przyłączeniowa - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej
 - grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczych o napięciu 110 kV, podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią
 - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV
 - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A
 - grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A
 - grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

- 2.6 Moc umowna - maksymalna moc czynna zamówiona na najbliższy okres umowny przez odbiorcę, którego przyłączy wyposażone jest w rozliczeniowy układ pomiarowy umożliwiający kontrolę poboru mocy.
- 2.7 Okres umowny - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia, lub w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony rok kalendarzowy.
- 2.8 Wysokie napięcie [WN] - 110 kV.
- 2.9 Średnie napięcie [SN] - od 1 do 60 kV.
- 2.10 Niskie napięcie [nN] - poniżej 1 kV.
- 2.11 Wskaźnik mocy – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15 lub 60 – minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.12 Sieć rozdzielcza - zwana dalej siecią, należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV należąca do Rzeszowskiego Zakładu Energetycznego S.A.
- 2.13 Dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.14 Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci.

B. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI, CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, OPŁATY ABONAMENTOWE ORAZ OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

3.1 Warunki stosowania ryczałtowych opłat za przyłączenie.

Opłatę ryczałtową za przyłączenie stosuje się:

- 3.1.1 Do określenia kosztów realizacji zasilania obiektów budowlanych odbiorców grupy przyłączeniowej IV i V wyłącznie w przypadku, gdy budowa lub rozbudowa sieci, w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu, jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- 3.1.2 W wysokości zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączenia obiektu wnioskodawcy z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia.
- 3.1.3 W wysokości odpowiadającej opłacie ryczałtowej wyłącznie w części za wykonanie przyłącza przy jego wymianie na życzenie wnioskodawcy bez zwiększenia mocy przyłączeniowej.
- 3.1.4 W wysokości odpowiadającej opłacie ryczałtowej wyłącznie w części za rozbudowę i przebudowę sieci w przypadku wystąpienia wnioskodawcy o zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza.
- 3.1.5 W oparciu o stawki określone w powyższej tabeli – opłata za przyłączenie stanowi sumę poszczególnych stawek opłat odpowiednio dla grupy przyłączeniowej, do której kwalifikuje się odbiorca (IV lub V grupa przyłączeniowa), rodzaju wykonywanego przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i jego długości oraz stawki za rozbudowę sieci przeliczonych stosownie do mocy przyłączeniowej.

3.2 Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
IV	Napowietrzne 3 fazowe	$P_{prz} = 41$	34,24	2,15	290,5
		$P_{prz} = 42$	33,43	2,10	
		$P_{prz} = 43$	32,65	2,05	
		$P_{prz} = 44$	31,91	2,00	
		$P_{prz} = 45$	31,20	1,96	
		$P_{prz} = 46$	30,52	1,91	
		$P_{prz} = 47$	29,87	1,87	
		$P_{prz} = 48$	29,25	1,83	
		$P_{prz} = 49$	28,65	1,80	
		$P_{prz} = 50$	28,08	1,76	
		$P_{prz} = 51$	27,53	1,73	
		$P_{prz} = 52$	27,00	1,69	
		$P_{prz} = 53$	26,49	1,66	
		$P_{prz} = 54$	26,00	1,63	
		$P_{prz} = 55$	25,53	1,60	
		$P_{prz} = 56$	25,07	1,57	
		$P_{prz} = 57$	24,63	1,54	
		$P_{prz} = 58$	24,21	1,52	
		$P_{prz} = 59$	23,80	1,49	
$P_{prz} = 60$	23,40	1,47			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
IV	Napowietrzne 3 fazowe	Pprz = 61	23,02	1,44	290,5
		Pprz = 62	22,65	1,42	
		Pprz = 63	22,29	1,40	
		Pprz = 64	21,94	1,38	
		Pprz = 65	21,60	1,35	
		Pprz = 66	21,27	1,33	
		Pprz = 67	20,96	1,31	
		Pprz = 68	20,65	1,29	
		Pprz = 69	20,35	1,28	
		Pprz = 70	20,06	1,26	
		Pprz = 71	19,77	1,24	
		Pprz = 72	19,50	1,22	
		Pprz = 73	19,23	1,21	
		Pprz = 74	18,97	1,19	
		Pprz = 75	18,72	1,17	
		Pprz = 76	18,47	1,16	
		Pprz = 77	18,23	1,14	
		Pprz = 78	18,00	1,13	
Pprz = 79	17,77	1,11			
Pprz = 80	17,55	1,10			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			P _{prz} [kW]	S _{pt} [zł/1 kW]	
IV	Napowietrzne 3 fazowe	P _{prz} = 81	17,33	1,09	290,5
		P _{prz} = 82	17,12	1,07	
		P _{prz} = 83	16,92	1,06	
		P _{prz} = 84	16,71	1,05	
		P _{prz} = 85	16,52	1,04	
		P _{prz} = 86	16,33	1,02	
		P _{prz} = 87	16,14	1,01	
		P _{prz} = 88	15,95	1,00	
		P _{prz} = 89	15,78	0,99	
		P _{prz} = 90	15,60	0,98	
		P _{prz} = 91	15,43	0,97	
		P _{prz} = 92	15,26	0,96	
		P _{prz} = 93	15,10	0,95	
		P _{prz} = 94	14,94	0,94	
		P _{prz} = 95	14,78	0,93	
		P _{prz} = 96	14,63	0,92	
		P _{prz} = 97	14,47	0,91	
		P _{prz} = 98	14,33	0,90	
		P _{prz} = 99	14,18	0,89	
		P _{prz} = 100	14,04	0,88	

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
		P _{prz} [kW]	Spt [zł/1 kW]	Szp [zł/(1mb x 1 kW)]	Szr [zł/1 kW]
IV	Napowietrzne 3 fazowe	P _{prz} = 101	13,90	0,87	290,5
		P _{prz} = 102	13,76	0,86	
		P _{prz} = 103	13,63	0,85	
		P _{prz} = 104	13,50	0,85	
		P _{prz} = 105	13,37	0,84	
		P _{prz} = 106	13,25	0,83	
		P _{prz} = 107	13,12	0,82	
		P _{prz} = 108	13,00	0,81	
		P _{prz} = 109	12,88	0,81	
		P _{prz} = 110	12,76	0,80	
		P _{prz} = 111	12,65	0,79	
		P _{prz} = 112	12,54	0,79	
		P _{prz} = 113	12,42	0,78	
		P _{prz} = 114	12,32	0,77	
		P _{prz} = 115	12,21	0,77	
		P _{prz} = 116	12,10	0,76	
		P _{prz} = 117	12,00	0,75	
		P _{prz} = 118	11,90	0,75	
P _{prz} = 119	11,80	0,74			
P _{prz} = 120	11,70	0,73			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			P _{prz} [kW]	S _{pt} [zł/1 kW]	
IV	Napowietrzne 3 fazowe	P _{prz} = 121	11,60	0,73	290,5
		P _{prz} = 122	11,51	0,72	
		P _{prz} = 123	11,41	0,72	
		P _{prz} = 124	11,32	0,71	
		P _{prz} = 125	11,23	0,70	
		P _{prz} = 126	11,14	0,70	
		P _{prz} = 127	11,06	0,69	
		P _{prz} = 128	10,97	0,69	
		P _{prz} = 129	10,88	0,68	
		P _{prz} = 130	10,80	0,68	
		P _{prz} = 131	10,72	0,67	
		P _{prz} = 132	10,64	0,67	
		P _{prz} = 133	10,56	0,66	
		P _{prz} = 134	10,48	0,66	
		P _{prz} = 135	10,40	0,65	
		P _{prz} = 136	10,32	0,65	
		P _{prz} = 137	10,25	0,64	
		P _{prz} = 138	10,17	0,64	
P _{prz} = 139	10,10	0,63			
P _{prz} = 140	10,03	0,63			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			P _{prz} [kW]	S _{pt} [zł/1 kW]	
IV	Napowietrzne 3 fazowe	P _{prz} = 141	9,96	0,62	290,5
		P _{prz} = 142	9,89	0,62	
		P _{prz} = 143	9,82	0,62	
		P _{prz} = 144	9,75	0,61	
		P _{prz} = 145	9,68	0,61	
		P _{prz} = 146	9,62	0,60	
		P _{prz} = 147	9,55	0,60	
		P _{prz} = 148	9,49	0,59	
		P _{prz} = 149	9,42	0,59	
		P _{prz} = 150	9,36	0,59	
		P _{prz} = 151	9,30	0,58	
		P _{prz} = 152	9,24	0,58	
		P _{prz} = 153	9,18	0,58	
		P _{prz} = 154	9,12	0,57	
		P _{prz} = 155	9,06	0,57	
		P _{prz} = 156	9,00	0,56	
		P _{prz} = 157	8,94	0,56	
		P _{prz} = 158	8,89	0,56	
P _{prz} = 159	8,83	0,55			
P _{prz} = 160	8,78	0,55			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			P _{prz} [kW]	S _{pt} [zł/1 kW]	
IV	Kablowe 3 fazowe	P _{prz} = 41	49,90	2,20	290,5
		P _{prz} = 42	48,71	2,14	
		P _{prz} = 43	47,58	2,09	
		P _{prz} = 44	46,50	2,05	
		P _{prz} = 45	45,47	2,00	
		P _{prz} = 46	44,48	1,96	
		P _{prz} = 47	43,53	1,91	
		P _{prz} = 48	42,63	1,88	
		P _{prz} = 49	41,76	1,84	
		P _{prz} = 50	40,92	1,80	
		P _{prz} = 51	40,12	1,76	
		P _{prz} = 52	39,35	1,73	
		P _{prz} = 53	38,60	1,70	
		P _{prz} = 54	37,89	1,67	
		P _{prz} = 55	37,20	1,64	
		P _{prz} = 56	36,54	1,61	
		P _{prz} = 57	35,89	1,58	
		P _{prz} = 58	35,28	1,55	
P _{prz} = 59	34,68	1,53			
P _{prz} = 60	34,10	1,50			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
IV	Kablowe 3 fazowe	$P_{prz} = 61$	33,54	1,48	290,5
		$P_{prz} = 62$	33,00	1,45	
		$P_{prz} = 63$	32,48	1,43	
		$P_{prz} = 64$	31,97	1,41	
		$P_{prz} = 65$	31,48	1,38	
		$P_{prz} = 66$	31,00	1,36	
		$P_{prz} = 67$	30,54	1,34	
		$P_{prz} = 68$	30,09	1,32	
		$P_{prz} = 69$	29,65	1,30	
		$P_{prz} = 70$	29,23	1,29	
		$P_{prz} = 71$	28,82	1,27	
		$P_{prz} = 72$	28,42	1,25	
		$P_{prz} = 73$	28,03	1,23	
		$P_{prz} = 74$	27,65	1,22	
		$P_{prz} = 75$	27,28	1,20	
		$P_{prz} = 76$	26,92	1,18	
		$P_{prz} = 77$	26,57	1,17	
		$P_{prz} = 78$	26,23	1,15	
		$P_{prz} = 79$	25,90	1,14	
		$P_{prz} = 80$	25,58	1,13	

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
IV	Kablowe 3 fazowe	P _{prz} = 81	25,26	1,11	290,5
		P _{prz} = 82	24,95	1,10	
		P _{prz} = 83	24,65	1,08	
		P _{prz} = 84	24,36	1,07	
		P _{prz} = 85	24,07	1,06	
		P _{prz} = 86	23,79	1,05	
		P _{prz} = 87	23,52	1,03	
		P _{prz} = 88	23,25	1,02	
		P _{prz} = 89	22,99	1,01	
		P _{prz} = 90	22,73	1,00	
		P _{prz} = 91	22,48	0,99	
		P _{prz} = 92	22,24	0,98	
		P _{prz} = 93	22,00	0,97	
		P _{prz} = 94	21,77	0,96	
		P _{prz} = 95	21,54	0,95	
		P _{prz} = 96	21,31	0,94	
		P _{prz} = 97	21,09	0,93	
		P _{prz} = 98	20,88	0,92	
		P _{prz} = 99	20,67	0,91	
		P _{prz} = 100	20,46	0,90	

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
		P _{prz} [kW]	S _{pt} [zł/1 kW]	S _{zp} [zł/(1mb x 1 kW)]	S _{zr} [zł/1 kW]
IV	Kablowe 3 fazowe	P _{prz} = 101	20,26	0,89	290,5
		P _{prz} = 102	20,06	0,88	
		P _{prz} = 103	19,86	0,87	
		P _{prz} = 104	19,67	0,87	
		P _{prz} = 105	19,49	0,86	
		P _{prz} = 106	19,30	0,85	
		P _{prz} = 107	19,12	0,84	
		P _{prz} = 108	18,94	0,83	
		P _{prz} = 109	18,77	0,83	
		P _{prz} = 110	18,60	0,82	
		P _{prz} = 111	18,43	0,81	
		P _{prz} = 112	18,27	0,80	
		P _{prz} = 113	18,11	0,80	
		P _{prz} = 114	17,95	0,79	
		P _{prz} = 115	17,79	0,78	
		P _{prz} = 116	17,64	0,78	
		P _{prz} = 117	17,49	0,77	
		P _{prz} = 118	17,34	0,76	
		P _{prz} = 119	17,19	0,76	
		P _{prz} = 120	17,05	0,75	

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
IV	Kablowe 3 fazowe	$P_{prz} = 121$	16,91	0,74	290,5
		$P_{prz} = 122$	16,77	0,74	
		$P_{prz} = 123$	16,63	0,73	
		$P_{prz} = 124$	16,50	0,73	
		$P_{prz} = 125$	16,37	0,72	
		$P_{prz} = 126$	16,24	0,71	
		$P_{prz} = 127$	16,11	0,71	
		$P_{prz} = 128$	15,98	0,70	
		$P_{prz} = 129$	15,86	0,70	
		$P_{prz} = 130$	15,74	0,69	
		$P_{prz} = 131$	15,62	0,69	
		$P_{prz} = 132$	15,50	0,68	
		$P_{prz} = 133$	15,38	0,68	
		$P_{prz} = 134$	15,27	0,67	
		$P_{prz} = 135$	15,16	0,67	
		$P_{prz} = 136$	15,04	0,66	
		$P_{prz} = 137$	14,93	0,66	
		$P_{prz} = 138$	14,83	0,65	
$P_{prz} = 139$	14,72	0,65			
$P_{prz} = 140$	14,61	0,64			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
IV	Kablowe 3 fazowe	P _{prz} = 141	14,51	0,64	290,5
		P _{prz} = 142	14,41	0,63	
		P _{prz} = 143	14,31	0,63	
		P _{prz} = 144	14,21	0,63	
		P _{prz} = 145	14,11	0,62	
		P _{prz} = 146	14,01	0,62	
		P _{prz} = 147	13,92	0,61	
		P _{prz} = 148	13,82	0,61	
		P _{prz} = 149	13,73	0,60	
		P _{prz} = 150	13,64	0,60	
		P _{prz} = 151	13,55	0,60	
		P _{prz} = 152	13,46	0,59	
		P _{prz} = 153	13,37	0,59	
		P _{prz} = 154	13,29	0,58	
		P _{prz} = 155	13,20	0,58	
		P _{prz} = 156	13,12	0,58	
		P _{prz} = 157	13,03	0,57	
		P _{prz} = 158	12,95	0,57	
P _{prz} = 159	12,87	0,57			
P _{prz} = 160	12,79	0,56			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
IV	Kablowe 3 fazowe	P _{prz} = 161	12,71	0,56	290,5
		P _{prz} = 162	12,63	0,56	
		P _{prz} = 163	12,55	0,55	
		P _{prz} = 164	12,48	0,55	
		P _{prz} = 165	12,40	0,55	
		P _{prz} = 166	12,33	0,54	
		P _{prz} = 167	12,25	0,54	
		P _{prz} = 168	12,18	0,54	
		P _{prz} = 169	12,11	0,53	
		P _{prz} = 170	12,04	0,53	
		P _{prz} = 171	11,96	0,53	
		P _{prz} = 172	11,90	0,52	
		P _{prz} = 173	11,83	0,52	
		P _{prz} = 174	11,76	0,52	
		P _{prz} = 175	11,69	0,51	
		P _{prz} = 176	11,63	0,51	
		P _{prz} = 177	11,56	0,51	
		P _{prz} = 178	11,49	0,51	
P _{prz} = 179	11,43	0,50			
P _{prz} = 180	11,37	0,50			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
		P _{prz}	S _{pt}	S _{zp}	S _{zr}
		[kW]	[zł/1 kW]	[zł/(1mb x 1 kW)]	[zł/1 kW]
IV	Kablowe 3 fazowe	P _{prz} = 181	11,30	0,50	290,5
		P _{prz} = 182	11,24	0,49	
		P _{prz} = 183	11,18	0,49	
		P _{prz} = 184	11,12	0,49	
		P _{prz} = 185	11,06	0,49	
		P _{prz} = 186	11,00	0,48	
		P _{prz} = 187	10,94	0,48	
		P _{prz} = 188	10,88	0,48	
		P _{prz} = 189	10,83	0,48	
		P _{prz} = 190	10,77	0,47	
		P _{prz} = 191	10,71	0,47	
		P _{prz} = 192	10,66	0,47	
		P _{prz} = 193	10,60	0,47	
		P _{prz} = 194	10,55	0,46	
		P _{prz} = 195	10,49	0,46	
		P _{prz} = 196	10,44	0,46	
		P _{prz} = 197	10,39	0,46	
		P _{prz} = 198	10,33	0,45	
P _{prz} = 199	10,28	0,45			
P _{prz} = 200	10,23	0,45			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
IV	Kablowe 3 fazowe	P _{prz} = 201	10,18	0,45	290,5
		P _{prz} = 202	10,13	0,45	
		P _{prz} = 203	10,08	0,44	
		P _{prz} = 204	10,03	0,44	
		P _{prz} = 205	9,98	0,44	
		P _{prz} = 206	9,93	0,44	
		P _{prz} = 207	9,88	0,43	
		P _{prz} = 208	9,84	0,43	
		P _{prz} = 209	9,79	0,43	
		P _{prz} = 210	9,74	0,43	
		P _{prz} = 211	9,70	0,43	
		P _{prz} = 212	9,65	0,42	
		P _{prz} = 213	9,61	0,42	
		P _{prz} = 214	9,56	0,42	
		P _{prz} = 215	9,52	0,42	
		P _{prz} = 216	9,47	0,42	
		P _{prz} = 217	9,43	0,41	
		P _{prz} = 218	9,39	0,41	
		P _{prz} = 219	9,34	0,41	
P _{prz} = 220	9,30	0,41			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
		P _{prz} [kW]	S _{pt} [zł/1 kW]	S _{zp} [zł/(1mb x 1 kW)]	S _{zr} [zł/1 kW]
IV	Kablowe 3 fazowe	P _{prz} = 221	9,26	0,41	290,5
		P _{prz} = 222	9,22	0,41	
		P _{prz} = 223	9,17	0,40	
		P _{prz} = 224	9,13	0,40	
		P _{prz} = 225	9,09	0,40	
		P _{prz} = 226	9,05	0,40	
		P _{prz} = 227	9,01	0,40	
		P _{prz} = 228	8,97	0,39	
		P _{prz} = 229	8,93	0,39	
		P _{prz} = 230	8,90	0,39	

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
V	Napowietrzne 1 fazowe	$P_{prz} = 1$	489,00	81,50	296,4
		$P_{prz} = 2$	244,50	40,75	
		$P_{prz} = 3$	163,00	27,17	
		$P_{prz} = 4$	122,25	20,38	
		$P_{prz} = 5$	97,80	16,30	
		$P_{prz} = 6$	81,50	13,58	
	Napowietrzne 3 fazowe	$P_{prz} = 1$	818,00	84,70	
		$P_{prz} = 2$	409,00	42,35	
		$P_{prz} = 3$	272,67	28,23	
		$P_{prz} = 4$	204,50	21,18	
		$P_{prz} = 5$	163,60	16,94	
		$P_{prz} = 6$	136,33	14,12	
		$P_{prz} = 7$	116,86	12,10	
		$P_{prz} = 8$	102,25	10,59	
		$P_{prz} = 9$	90,89	9,41	
		$P_{prz} = 10$	81,80	8,47	
		$P_{prz} = 11$	74,36	7,70	
		$P_{prz} = 12$	68,17	7,06	
		$P_{prz} = 13$	62,92	6,52	
$P_{prz} = 14$	58,43	6,05			
$P_{prz} = 15$	54,53	5,65			
$P_{prz} = 16$	51,13	5,29			
$P_{prz} = 17$	48,12	4,98			
$P_{prz} = 18$	45,44	4,71			
$P_{prz} = 19$	43,05	4,46			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
V	Napowietrzne 3 fazowe	$P_{prz} = 20$	40,90	4,24	296,4
		$P_{prz} = 21$	38,95	4,03	
		$P_{prz} = 22$	37,18	3,85	
		$P_{prz} = 23$	35,57	3,68	
		$P_{prz} = 24$	34,08	3,53	
		$P_{prz} = 25$	32,72	3,39	
		$P_{prz} = 26$	31,46	3,26	
		$P_{prz} = 27$	30,30	3,14	
		$P_{prz} = 28$	29,21	3,03	
		$P_{prz} = 29$	28,21	2,92	
		$P_{prz} = 30$	27,27	2,82	
		$P_{prz} = 31$	26,39	2,73	
		$P_{prz} = 32$	25,56	2,65	
		$P_{prz} = 33$	24,79	2,57	
		$P_{prz} = 34$	24,06	2,49	
		$P_{prz} = 35$	23,37	2,42	
		$P_{prz} = 36$	22,72	2,35	
		$P_{prz} = 37$	22,11	2,29	
		$P_{prz} = 38$	21,53	2,23	
		$P_{prz} = 39$	20,97	2,17	
$P_{prz} = 40$	20,45	2,12			

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
V	Kablowe 3 fazowe	P _{prz} = 1	1882,00	68,40	296,4
		P _{prz} = 2	941,00	34,20	
		P _{prz} = 3	627,33	22,80	
		P _{prz} = 4	470,50	17,10	
		P _{prz} = 5	376,40	13,68	
		P _{prz} = 6	313,67	11,40	
		P _{prz} = 7	268,86	9,77	
		P _{prz} = 8	235,25	8,55	
		P _{prz} = 9	209,11	7,60	
		P _{prz} = 10	188,20	6,84	
		P _{prz} = 11	171,09	6,22	
		P _{prz} = 12	156,83	5,70	
		P _{prz} = 13	144,77	5,26	
		P _{prz} = 14	134,43	4,89	
		P _{prz} = 15	125,47	4,56	
		P _{prz} = 16	117,63	4,28	
		P _{prz} = 17	110,71	4,02	
		P _{prz} = 18	104,56	3,80	
		P _{prz} = 19	99,05	3,60	
		P _{prz} = 20	94,10	3,42	
		P _{prz} = 21	89,62	3,26	
		P _{prz} = 22	85,55	3,11	
		P _{prz} = 23	81,83	2,97	
		P _{prz} = 24	78,42	2,85	
		P _{prz} = 25	75,28	2,74	

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłącze		Stawka opłat za rozbudowę sieci
			typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości	
			Pprz [kW]	Spt [zł/1 kW]	
V	Napowietrzne 3 fazowe	$P_{prz} = 26$	72,38	2,63	296,4
		$P_{prz} = 27$	69,70	2,53	
		$P_{prz} = 28$	67,21	2,44	
		$P_{prz} = 29$	64,90	2,36	
		$P_{prz} = 30$	62,73	2,28	
		$P_{prz} = 31$	60,71	2,21	
		$P_{prz} = 32$	58,81	2,14	
		$P_{prz} = 33$	57,03	2,07	
		$P_{prz} = 34$	55,35	2,01	
		$P_{prz} = 35$	53,77	1,95	
		$P_{prz} = 36$	52,28	1,90	
		$P_{prz} = 37$	50,86	1,85	
		$P_{prz} = 38$	49,53	1,80	
		$P_{prz} = 39$	48,26	1,75	
		$P_{prz} = 40$	47,05	1,71	

- 3.2.1 Stawki przedstawione w tabeli uwzględniają koszt opracowania dokumentacji techniczno-prawnej.
- 3.2.2 Stawki nie uwzględniają kosztów zakupu i montażu skrzyni pomiarowo - złączowej jako urządzenia wchodzącego w skład instalacji elektrycznej odbiorcy.
- 3.2.3 Stawki nie uwzględniają podatku VAT, który będzie doliczony do sumy końcowej, stosownie do odpowiednich przepisów.
- 3.2.4 Przy ustalaniu opłaty za przyłączenie dla przyłączy napowietrznych o długości do 35 m (w przypadku gdy nie zachodzi konieczność stosowania konstrukcji wsporczych (słupów)) stosuje się upust w wysokości 90% do ryczałtowej stawki opłaty za przyłączenie Szp.

3.3 Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy oraz warunki ich stosowania

3.3.1 Stawki opłat za budowę elementów stacji 110/SN:

a) stacja 110/SN – transformator 110/SN

#	trójzwojowy 25 MVA	$k_{tr25MVA(3U)110/SN}$	=	1.061.022 zł/szt
#	dwuzwojowy 25 MVA	$k_{tr25MVA(2U)110/SN}$	=	906.973 zł/szt
#	dwuzwojowy 16 MVA	$k_{tr16MVA(2U)110/SN}$	=	764.544 zł/szt
#	dwuzwojowy 10 MVA	$k_{tr10MVA(2U)110/SN}$	=	636.396 zł/szt
#	dwuzwojowy 6,3 MVA	$k_{tr6,3MVA(2U)110/SN}$	=	548.973 zł/szt

b) stacja 110/SN – pole rozdzielni wewnętrznej SN z wyposażeniem:

#	w podwójnym układzie szyn zbiorczych	$k_{p(2)110/SN}$	=	80.000 zł/szt
#	w pojedynczym układzie szyn zbiorczych	$k_{p(1)110/SN}$	=	77.736 zł/szt

3.3.2 Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii SN i nN:

a) dla linii napowietrznej SN 30 kV:

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej SN	Stawka jednostkowa
1	z przewodami AFl 3 x 70 mm ²	$k_{ln30/70} = 108$ zł/m
2	z przewodami AFl 3 x 50 mm ²	$k_{ln30/50} = 106$ zł/m
3	z przewodami AFl 3 x 35 mm ²	$k_{ln30/35} = 104$ zł/m

b) dla linii napowietrznej SN 15 kV:

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej SN	Stawka jednostkowa
1	z przewodami AFl 3 x 70 mm ²	$k_{ln15/70} = 107$ zł/m
2	z przewodami AFl 3 x 50 mm ²	$k_{ln15/50} = 105$ zł/m
3	z przewodami AFl 3 x 35 mm ²	$k_{ln15/35} = 103$ zł/m

c) dla linii kablowej SN 15 kV:

Lp.	Rodzaj linii kablowej SN	Stawka jednostkowa
1	z kablem XUHAKXS 3 x 1 x 120 mm ²	$k_{Ik15/120} = 157,8 \text{ zł/m}$
2	z kablem XUHAKXS 3 x 1 x 240 mm ²	$k_{Ik15/240} = 175,2 \text{ zł/m}$
3	z kablem HAKnFty 3 x 120 mm ²	$k_{Ik15/120} = 131,7 \text{ zł/m}$
4	z kablem HAKnFty 3 x 240 mm ²	$k_{Ik15/240} = 155,6 \text{ zł/m}$

d) dla linii napowietrznej nN:

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej nN	Stawka jednostkowa
1	z przewodami AsXSn 4 x 120 mm ²	$k_{In0,4/120} = 103 \text{ zł/m}$
2	z przewodami AsXSn 4 x 95 mm ²	$k_{In0,4/95} = 97,7 \text{ zł/m}$
3	z przewodami AsXSn 4 x 70 mm ²	$k_{In0,4/70} = 93,4 \text{ zł/m}$
4	z przewodami AsXSn 4 x 50 mm ²	$k_{In0,4/50} = 88 \text{ zł/m}$
5	z przewodami AsXSn 4 x 35 mm ²	$k_{In0,4/35} = 85,8 \text{ zł/m}$
6	z przewodami AsXSn 4 x 25 mm ²	$k_{In0,4/25} = 84,7 \text{ zł/m}$
7	z przewodami AsXSn 4 x 16 mm ²	$k_{In0,4/16} = 81,5 \text{ zł/m}$
8	z przewodami AsXSn 2 x 25 mm ²	$k_{In(1f)/16} = 78,2 \text{ zł/m}$

e) dla linii kablowej nN:

Lp.	Rodzaj linii kablowej nN	Stawka jednostkowa
1	z kablem YAKY 4 x 240 mm ²	$k_{lk0,4/240} = 112 \text{ zł/m}$
2	z kablem YAKY 4 x 120 mm ²	$k_{lk0,4/120} = 90 \text{ zł/m}$
3	z kablem YAKY 4 x 35 mm ²	$k_{lk0,4/35} = 68,4 \text{ zł/m}$
4	z kablem YAKY 4 x 25 mm ²	$k_{lk0,4/25} = 67,3 \text{ zł/m}$

3.3.3 Stawki opłat za budowę stacji transformatorowej SN/nN:

a) stacji napowietrznej (bez transformatora):

Lp.	Typ stacji SN/nN	Stawka jednostkowa
1	STSpw 15/0,4	$k_{STSpw 15/0,4} = 26.600 \text{ zł/szt}$
2	STSR 15/0,4	$k_{STSR 15/0,4} = 25.300 \text{ zł/szt}$
3	STSpbw 15/0,4	$k_{STSpbw 15/0,4} = 27.900 \text{ zł/szt}$
4	STSR 30/0,4	$k_{STSR 30/0,4} = 28.300 \text{ zł/szt}$

b) stacji wewnętrznej (bez transformatora):

Lp.	Typ stacji SN/nN	Stawka jednostkowa
1	STL-4 15/0,4	$k_{STL-4 15/0,4} = 107.400 \text{ zł/szt}$

3.3.4 Stawki opłat za transformator SN/nN:

#	30/0,4 - 630	$k_{tr630-30/0,4} = 35.290 \text{ zł/szt.}$
#	30/0,4 - 400	$k_{tr400-30/0,4} = 26.550 \text{ zł/szt.}$
#	30/0,4 - 250	$k_{tr250-30/0,4} = 20.520 \text{ zł/szt.}$
#	30/0,4 - 160	$k_{tr160-30/0,4} = 17.480 \text{ zł/szt.}$
#	30/0,4 - 100	$k_{tr100-30/0,4} = 14.770 \text{ zł/szt.}$

#	30/0,4 - 63	k _{tr63-30/0,4}	=	12.530 zł/szt.
#	15/0,4 - 630	k _{tr630-15/0,4}	=	27.730 zł/szt.
#	15/0,4 - 400	k _{tr400-15/0,4}	=	20.050 zł/szt.
#	15/0,4 - 250	k _{tr250-15/0,4}	=	15.520 zł/szt.
#	15/0,4 - 160	k _{tr160-15/0,4}	=	13.470 zł/szt.
#	15/0,4 - 100	k _{tr100-15/0,4}	=	11.160 zł/szt.
#	15/0,4 - 63	k _{tr63-15/0,4}	=	9.450 zł/szt.

3.3.5 Stawki opłat za elementy złącza:

#	złącze kablowe ZK-1	k _{ZK-1}	=	760 zł/szt.
#	złącze kablowe ZK-2	k _{ZK-2}	=	780 zł/szt.
#	złącze kablowe ZK-3	k _{ZK-3}	=	1.750 zł/szt.
#	złącze kablowe ZK-4	k _{ZK-4}	=	2.440 zł/szt.
#	złącze kablowe ZK-5	k _{ZK-5}	=	3.100 zł/szt.
#	złącze kablowe ZK-6	k _{ZK-6}	=	3.260 zł/szt.
#	Skrzynka pomiarowa na budynku /pomiar bezpośredni/	k _{SP-B}	=	666 zł/szt.
#	zestaw pomiarowo-złączowy dla pomiaru bezpośredniego	k _{ZZP-B}	=	2.330 zł/szt.
#	zestaw pomiarowo-złączowy dla pomiaru półpośredniego	k _{ZZP-P}	=	2.600 zł/szt.
#	szafa oświetleniowa dla pomiaru bezpośredniego	k _{SP-B}	=	4.610 zł/szt.

3.3.6 Stawki nie uwzględniają podatku VAT, który będzie doliczony do sumy końcowej, stosownie do odpowiednich przepisów.

3.3.7 Opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie określonych powyżej stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci w odniesieniu do liczby lub długości tych elementów.

4. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, OPŁATY ABONAMENTOWE ORAZ OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

4.1 Rodzaje grup taryfowych, opłat i cen oraz ich oznaczenia

4.1.1 W grupach taryfowych rozróżnia się następujące stawki opłat i cen:

- 1) cenę za energię elektryczną,
- 2) opłatę zmienną za usługę przesyłową,
- 3) opłatę stałą za usługę przesyłową,
- 4) opłatę abonamentową.

4.1.2 Rozróżnia się zbiory grup taryfowych:

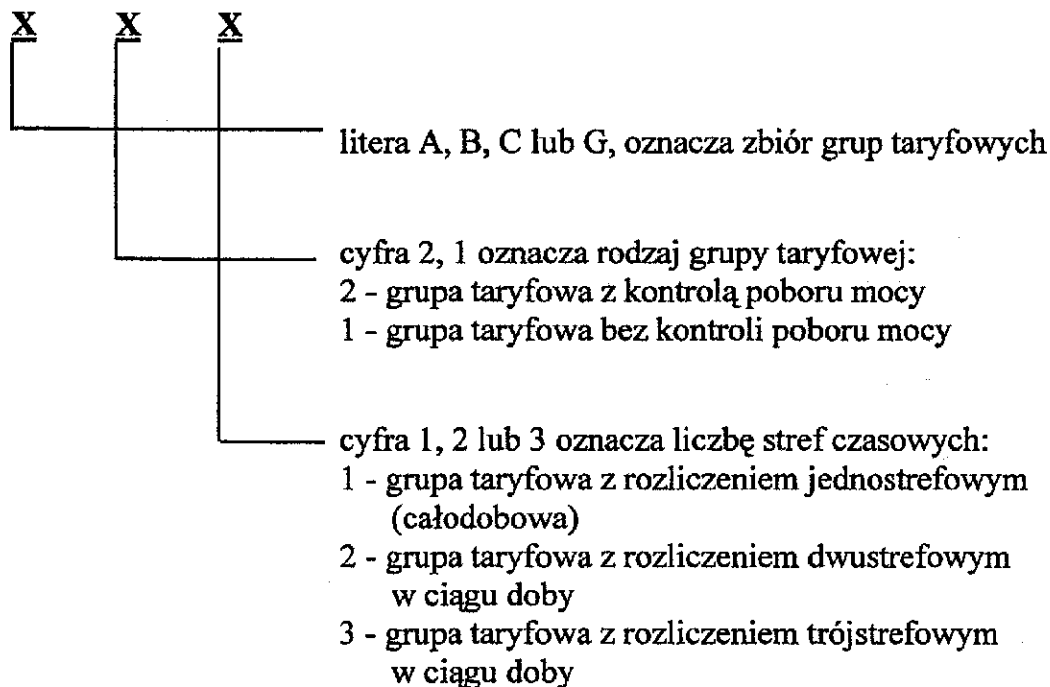
Zbiory grup taryfowych	Kryterium kwalifikacyjne grup taryfowych
A	Grupa taryfowa dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych WN.
B	Grupa taryfowa dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych SN.
C	Grupa taryfowa dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN.
G	Grupa taryfowa dla odbiorców, pobierających energię elektryczną dla potrzeb gospodarstw domowych bez względu na napięcie zasilania.

Dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu w przypadkach określonych w pkt. 4.4.7 stosuje się grupę taryfową R.

4.1.3 Oznaczenia grup taryfowych

Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.

Symbol grupy taryfowej



Grupy taryfowe o symbolu:

- A23, B23 po dodaniu małej literki "s" oznaczają dodatkowe sezonowe zróżnicowanie grupy taryfowej w porach roku,
- C22, C12 po dodaniu małej literki "a" oznaczają grupę taryfową z rozliczaniem energii elektrycznej w ciągu doby w strefie szczytowej i pozaszczytowej,
- C22, C12 po dodaniu małej literki "b" oznaczają grupę taryfową z rozliczaniem energii elektrycznej w ciągu doby w strefie dziennej i nocnej,

Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

4.2 Strefy czasowe doby w poszczególnych grupach taryfowych

4.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia wg grup taryfowych A23, A23s i B23, B23s przedstawia poniższa tabela

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ 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 ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

x) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

4.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z kontrolą poboru mocy wg grup taryfowych A22, B22, C22a, C22b

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna */	nocna
Styczeń	8 ÷ 11	16 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 16	21 ÷ 6
Luty	8 ÷ 11	16 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 16	21 ÷ 6
Marzec	8 ÷ 11	18 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 18	21 ÷ 6
Kwiecień	8 ÷ 11	19 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 19	21 ÷ 6
Maj	8 ÷ 11	20 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 20	21 ÷ 6
Czerwiec	8 ÷ 11	20 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 20	21 ÷ 6
Lipiec	8 ÷ 11	20 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 20	21 ÷ 6
Sierpień	8 ÷ 11	20 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 20	21 ÷ 6
Wrzesień	8 ÷ 11	19 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 19	21 ÷ 6
Październik	8 ÷ 11	18 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 18	21 ÷ 6
Listopad	8 ÷ 11	16 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 16	21 ÷ 6
Grudzień	8 ÷ 11	16 ÷ 21	6 ÷ 8 i 11 ÷ 16	21 ÷ 6

*/ W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

4.2.3 Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych bez kontroli poboru mocy przedstawia się jak niżej:

- a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych szczytowej i pozaszczytowej w grupie taryfowej C12a,

Pora roku	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	Pozostałe godziny doby
od października do marca	8 - 11, 17 - 21	

- b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej w grupie taryfowej C12 b i G12.

strefa dzienna	14 godz. w ciągu doby
strefa nocna	10 godz. w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupie taryfowej C12b i G12 określa w umowie sprzedawca energii elektrycznej.

4.3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 4.3.1 Odbiorców od I do IV grupy przyłączeniowej, oraz grupy VI o poborze mocy większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy.
- 4.3.2 Odbiorców grupy przyłączeniowej V oraz grupy VI nie wymienionych w punkcie 4.3.1 kwalifikuje się do grup taryfowych bez kontroli poboru mocy.
- 4.3.3 Wybór grupy taryfowej z rozliczaniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.
- 4.3.4 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa z ilością stref czasowych, obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

4.4 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych oraz warunki ich stosowania

4.4.1 Grupy taryfowe A21, A22, A23, A23s

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	GRUPA TARYFOWA				
			A21	A22	A23	A23s zima	A23s lato
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		152,26	x	x	x	x
	- szczytowa		x	223,45	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	120,31	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	204,00	208,89	201,96
	- w szczycie popołudniowym		x	x	313,14	320,66	310,01
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	98,03	100,38	97,05
2.	Opłata za usługę przesyłową						
2.1	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/MW (1000 kW)	5648,60		5411,92		
2.2	Opłata zmienna za usługę przesyłową	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		48,75	x	x	x	x
	- szczytowa		x	71,55	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	38,52	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	20,04	20,53	19,84
	- w szczycie popołudniowym		x	x	26,44	27,07	26,18
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	15,27	15,64	15,12
3.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	74,57	82,03	85,75		

4.4.2 Grupy taryfowe B21, B22, B23, B23s

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	GRUPA TARYFOWA				
			B21	B22	B23	B23s zima	B23s lato
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		149,82	x	x	x	x
	- szczytowa		x	223,45	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	120,31	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	204,48	208,57	202,44
	- w szczycie popołudniowym		x	x	313,82	320,09	310,68
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	98,29	100,25	97,30
2.	Opłata za usługę przesyłową						
2.1	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/MW (1000 kW)	6402,56		6113,42		
2.2	Opłata zmienna za usługę przesyłową	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		70,74	x	x	x	x
	- szczytowa		x	69,65	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	37,50	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	27,02	27,56	26,75
	- w szczycie popołudniowym		x	x	38,94	39,72	38,55
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	17,94	18,30	17,76
3.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	46,83	51,51	53,85		

4.4.3 Grupa taryfowa B11

- bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa B11
1.	Cena za pobraną energię elektryczną – całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	149,82
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	145,39
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową - całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	37,28
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	42,14

4.4.4 Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

- z kontrolą poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy zamówionej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	GRUPA TARYFOWA		
			C21	C22a	C22b
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1830	X	x
	- szczytowa		x	0,2499	x
	- pozaszczytowa		x	0,1447	x
	- dzienna		x	x	0,1866
	- nocna		x	x	0,0934
2.	Opłata za usługę przesyłową				
2.1	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/kW	7,6006		
2.2	Opłata zmienna za usługę przesyłową	zł/kWh	x	X	x
	- całodobowa		0,1196	X	x
	- szczytowa		x	0,1633	x
	- pozaszczytowa		x	0,0945	x
	- dzienna		x	x	0,1219
	- nocna		x	x	0,0610
3.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	18,16	18,90	

4.4.5 Grupy taryfowe C11, C12a, C12b

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy zamówionej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12a	C12b
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1552	x	x
	- szczytowa		x	0,2254	x
	- pozaszczytowa		x	0,1288	x
	- dzienna		x	x	0,2217
	- nocna		x	x	0,0950
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	wg pkt.4.4.5.a		
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową	zł/kWh			
	- całodobowa		0,0686	x	x
	- szczytowa		x	0,0996	x
	- pozaszczytowa		x	0,0570	x
	- dzienna		x	x	0,0980
	- nocna		x	x	0,0420
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	11,72	12,70	

4.4.5.a Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową w grupach taryfowych C11, C12a, C12b.

Lp.	Rodzaj układu pomiarowego	Jednostka opłaty	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12a	C12b
1.	Układ pomiarowy jedno - fazowy	zł/m-c	26,68	28,15	27,63
2.	Układ pomiarowy trój - fazowy	zł/m-c	46,48	47,32	47,01

4.4.6 Grupy taryfowe G11, G12

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe za energię zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw /pomieszczenia piwniczne, garaż, strych/ :

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	GRUPA TARYFOWA	
			G11	G12
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh		
	- całodobowa		0,1519	x
	- dzienna		x	0,2040
	- nocna		x	0,0918
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	wg pkt.4.4.6.a	
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową	zł/kWh		
	- całodobowa		0,1194	x
	- dzienna		x	0,0975
	- nocna		x	0,0438
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	1,22	1,40

4.4.6.a Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową w grupach taryfowych G11 i G12

Lp.	Rodzaj układu pomiarowego	Jednostka opłaty	GRUPA TARYFOWA	
			G11	G12
1.	Układ pomiarowy jedno - fazowy	zł/m-c	0,66	2,53
2.	Układ pomiarowy trój - fazowy	zł/m-c	1,71	3,97
3.	Układ pomiarowy półpośredni lub pośredni	zł/m-c	22,07	26,54

4.4.6.b Według grup taryfowych G11 i G12 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup taryfowych G11 i G12 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- węzłów cieplnych i hydroformi będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

4.4.7 Grupa taryfowa R - ryczałtowa

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa R11	
			1 fazowy	3 fazowy
1.	Cena za pobraną energię elektryczną - całodobowa	zł/kWh	0,1519	
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	17,79	30,99
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową - całodobowa	zł/kWh	0,2464	
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	1,22	

- 1) Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- 2) Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody sprzedawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 3) Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 4) Grupę taryfową R stosuje się również dla:
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 5) Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.

C. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW

5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR

5.1 Definicje nielegalnego poboru energii i ogólne zasady pobierania opłat za nielegalny pobór energii

5.1.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży ze sprzedawcą,

- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w układach pomiarowych półpośrednich i pośrednich.
- 5.1.2 W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy ze sprzedawcą (pkt.5.1.1 ppkt.1), sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej do której kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.
- 5.1.3 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę określonego w pkt.5.1.1 ppkt.2 sprzedawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w grupie taryfowej, do której kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.
- 5.1.4 Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt.5.1.2 i pkt.5.1.3 dotyczą całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego protokołem z kontroli nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 5.1.5 Odbiorca i sprzedawca w umowie sprzedaży mogą przyjąć ryczałtowy sposób naliczania nielegalnego poboru energii w przypadku jego stwierdzenia określony w pkt. 5.2.
- 5.2 Ryczałtowe stawki opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej
- 5.2.1 W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym (pkt.5.1.1 ppkt.2b, 2c), w której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
- | | |
|---|------------|
| a) przy układzie jednofazowym | 6.000 kWh |
| b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym
o prądzie znamionowym do 20 A
włącznie (pomiar bezpośredni) bez
względu na przeciążalność licznika | 12.000 kWh |

- | | | |
|----|---|---------|
| c) | przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika | 600 kWh |
| d) | przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 600 kWh |
| e) | przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego | 600 kWh |

5.2.2 W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego (pkt.5.1.1 ppkt.2a), przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i za usługi przesyłowe stanowią równowartość:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

5.2.3 Opłaty, o których mowa w pkt. 5.2.1 i 5.2.2 pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza roku lub gdy okresu tego nie można ustalić. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego poboru przekracza jeden rok, ustalone ryczałtowe opłaty wzrastają trzykrotnie.

5.2.4 Do obliczenia ryczałtowych opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej przyjmuje się cenę energii elektrycznej i opłatę zmienną za usługę przesyłową obowiązującą w grupie taryfowej jednostrefowej ze zbioru grup taryfowych, do którego kwalifikuje się pobierający nielegalnie energię.

6. OPLATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY

6.1 Opłaty za przekroczenie umownego $\text{tg}\varphi$ (pobór i oddanie energii biernej) oraz zasady rozliczeń za energię bierną

- 6.1.1 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.1.2 Opłacie podlega ponadoptymalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ z zastrzeżeniem pkt.6.1.6.
- 6.1.3 Jako optymalną wielkość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie sprzedaży, lecz nie niższą niż $\text{tg}\varphi = 0,2$.
- 6.1.4 Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt.6.1.3 do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 6.1.5 Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od sumy wartości energii elektrycznej czynnej i wartości usługi przesyłowej zmiennej obliczonej w danym okresie obrachunkowym wg cen i opłat obowiązujących w strefach czasowych grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określa tabela w pkt. 6.1.9.
- 6.1.6 W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną i najniższej opłaty zmiennej za usługę przesyłową w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.1.7 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną oraz najniższej opłaty zmiennej za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 6.1.8 Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru

energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

6.1.9 Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej (d%):

Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej (d%): $\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	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 ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$d\% = 56 / \text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0 /$$

6.2 Opłaty za przekroczenie mocy umownej

6.2.1 Opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się jako iloczyn nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc zamówioną

i pięciokrotnej miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową określoną w danej grupie taryfowej.

6.3 Pozostałe opłaty za naruszenie warunków umowy

6.3.1 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy sprzedaży energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 67,00 zł.

6.3.2 Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.

6.3.3 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- | | |
|--|--------|
| a) przy zerwaniu jednej plomby | 50 kWh |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną | 15 kWh |

6.3.4 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez sprzedawcę na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej za którego stan odpowiada wyłącznie odbiorca pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- | | |
|--|---------|
| a) przy zerwaniu jednej plomby | 500 kWh |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną | 150 kWh |

6.3.5 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- | | |
|--|---------|
| a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego | 600 kWh |
| b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego | 900 kWh |

6.3.6 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu sprzedaży energii elektrycznej i samowolne

podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.

6.3.7 Za zerwanie plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki stałej za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej):

- a) przy pierwszym zerwaniu plomb - 1.5 krotności miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową,
- b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń w związku z poprzednim zerwaniem plomb - 2 krotności miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową.

6.3.8 Do obliczenia opłat o których mowa w pkt. 6.3.3÷6.3.6. przyjmuje się cenę energii elektrycznej i opłatę zmienną za usługę przesyłową obowiązującą w grupie taryfowej jednostrefowej ze zbioru grup taryfowych, do którego jest lub powinien być zakwalifikowany odbiorca w dniu stwierdzenia zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb.

6.3.9 W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt.6.3.3÷6.3.7 ulegają obniżeniu o 50%.

6.4 Upusty dla odbiorcy za niedotrzymanie warunków umów o dostarczenie energii elektrycznej

6.4.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §37 Rozporządzenia 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 i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w Taryfie lub umowie.

6.4.2 Sprzedawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie o którym mowa w pkt.6.4.1.

6.4.3 Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:

- c) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie,
- d) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.

6.4.4 Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:

- 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

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

gdzie:

- W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- U – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %,
- A_T – ilość energii elektrycznej dostarczana odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- C_T – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w Taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie:

- W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,

- C_T – cena energii elektrycznej, stosowana w rozliczeniach z odbiorcą określona w Taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- b_{FT} – ustalona w Taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu,
- t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

6.4.5 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

6.4.6 Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

6.5 Stawki opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.5.1 W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują przepisy określone w § 38 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączania, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.5.2 Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 5 zł
- 6.5.3 Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 25 zł
- 6.5.4 Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci - 5 zł

- 6.5.5 Za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 5 zł
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 50 zł
- 6.5.6 Za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej:
- a) tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mającej wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł
 - b) rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 25 zł
 - c) trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 50 zł
- 6.5.7 Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 25 zł
- 6.5.8 Za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 25 zł
- 6.5.9 Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji - 15 zł

- 6.5.10 Wpłata stawek określonych w pkt. 6.5.2 do 6.5.9 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia złożenia przez odbiorcę wniosku w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 6.5.11 W razie nie potwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty opłat, o których mowa w pkt. 6.5.2 do 6.5.9 powiadamia on odbiorcę o powyższym fakcie w terminie, o którym mowa w pkt. 6.5.10.

D. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

7. Wykaz dodatkowych usług wraz z opłatami

- | | | |
|------|---|-------------|
| 7.1 | Sprawdzenie stanu technicznego instalacji na życzenie odbiorcy lub z przyczyn które powstały z winy odbiorcy: | |
| | a) odbiorcy bez kontroli poboru mocy na nN | – 109,96 zł |
| | b) odbiorcy z kontrolą poboru mocy na nN | – 238,39 zł |
| | c) odbiorcy na WN i SN | – 476,78 zł |
| 7.2 | Przeniesienie licznika na inne przygotowane uprzednio miejsce w obrębie tego samego lokalu | – 158,93 zł |
| 7.3 | Wymiana licznika i badanie laboratoryjne przez Urząd Miar w przypadku gdy okaże się że licznik wykazuje rzetelnie: | |
| | a) licznik 1 lub 3 fazowy bezpośredni | – 106,88 zł |
| | b) liczniki półpośrednie i pośrednie | – 580,63 zł |
| 7.4 | Wezwanie pogotowia energetycznego gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji odbiorcy. Opłatę pobiera się również wtedy gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy | – 119,19 zł |
| 7.5 | Specjalne przybycie do odbiorcy w celu pobrania od niego zaległej należności za energię elektryczną | – 39,72 zł |
| 7.6 | Przygotowanie miejsca pod zegar sterujący przy przebudowie wnęki licznikowej | – 116,06 zł |
| 7.7 | Wykonanie pomiaru oporności izolacji | – 135,08 zł |
| 7.8 | Wykonanie pomiaru oporności uziemienia | – 95,36 zł |
| 7.9 | Wykonanie pomiaru skuteczności zerowania | – 39,72 zł |
| 7.10 | Wykonanie tymczasowego zasilania oraz obsługi instalacji dla odbiorców z grupy taryfowej R | – 158,93 zł |
| 7.11 | Przy wykonywaniu dodatkowych usług określonych w pkt. 7.1 ÷ 7.10 na rzecz odbiorcy w sytuacji kiedy powyższa usługa wykonywana jest przy okazji przybycia | |

w celu załatwienia innych spraw związanych z działalnością sprzedawcy, sprzedawca do opłat wyżej wyszczególnionych będzie udzielał upustu w wysokości 20 %.

- 7.12 Za pozostałe czynności wykonywane przez sprzedawcę na życzenie zamawiającego pobiera się opłaty wyliczone przez sprzedawcę na podstawie indywidualnej kalkulacji.

E. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ

- 8.1 Cena energii elektrycznej odnosi się do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy, w strefach czasowych doby.
- 8.2 W grupach taryfowych z kontrolą poboru mocy stawki opłat za usługi przesyłowe odnosi się:
- a) w części stałej - do mocy umownej [zł/kW],
 - b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy [zł/kWh].
- 8.3 W grupach taryfowych bez kontroli poboru mocy stawki opłat za usługi przesyłowe odnosi się:
- a) w części stałej - do każdego odbiorcy (przyłącza) [zł/odbiorcę/m-c]
 - b) w części zmiennej - do ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez rozliczeniowy układ pomiarowy [zł/kWh]
- 8.4 Opłatę za usługę przesyłową odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie, dotyczy to również przypadków opomiarowania sumującym układem pomiarowym.
- 8.5 Stałą opłatę za usługę przesyłową w miesiącu, w którym z odbiorcą zawarto umowę lub rozwiązano umowę z zastrzeżeniem pkt.8.6 i 8.13 pobiera się:
- a) w pełnej wysokości, jeżeli zawarcie umowy nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca lub rozwiązanie umowy nastąpiło w drugiej połowie miesiąca,
 - b) w wysokości 50% opłaty, jeżeli zawarcie umowy nastąpiło w drugiej połowie miesiąca lub rozwiązanie umowy nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca.
- 8.6 Stałą opłatę za usługę przesyłową od odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R pobiera się w pełnej wysokości również w miesiącu, w którym

- nastąpiło zawarcie umowy lub rozwiązanie umowy bez względu na jego termin.
- 8.7 Opłatę abonamentową w danej grupie taryfowej ustala się w równych kwotach na każdy miesiąc dla każdego odbiorcy (przyłącza) [zł/odbiorcę/m-c].
 - 8.8 Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
 - 8.9 Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc odpowiadającą największemu przewidywanemu (określonym w umowie 15 lub 60-minutowemu) obciążeniu czynnemu, w rocznym okresie umownym.
 - 8.10 Zamawianie mocy, o której mowa w pkt.8.9 na następny okres umowny następuje w terminie określonym w umowie sprzedaży.
 - 8.11 Brak zamówienia mocy przez odbiorcę w terminie określonym w pkt.8.10 jest równoznaczne z zamówieniem mocy na następny okres umowny w wysokości dotychczasowej.
 - 8.12 Moc zamówiona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
 - 8.13 Zaprzestanie przez odbiorcę (rozliczanego wg grup taryfowych z kontrolą poboru mocy) poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłat stałych za usługę przesyłową - za moc umowną zgodnie z pkt.8.9 do końca okresu, na który moc była zamówiona, chyba, że zobowiązanie z tego tytułu przejął jego prawny następca.
 - 8.14 Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
 - 8.15 W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi

- opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalane w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.
- 8.16 W rozliczeniach z odbiorcami za energię elektryczną i usługi przesyłowe sprzedawca może stosować raty planowe (rachunki okresowe) szczegółowo określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.
- 8.17 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zaniżenie lub zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 8.18 Korekta, o której mowa w pkt.8.17 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 8.19 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków (pkt.8.17) jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 8.20 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się: w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe. Przy rozliczeniach odbiorców ze zbioru grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 8.21 W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować ryczałtowo w wysokościach uzgodnionych przez strony lub straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat.