

Warszawa, 8 maja 2000 r.



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2719-B/7/2000/JB

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 na podstawie art. 105 § 1, w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego - Zakład Energetyczny Słupsk Spółka Akcyjna z siedzibą w Słupsku zawartego w pismach: z dnia 28 stycznia 2000 r. znak: D/ L.dz. 646 /2000, z dnia 6 marca 2000 r. znak: L.dz. 1378/00, z dnia 5 marca 2000 r. znak: D/ L.dz. 1972/2000 (data wpływu do URE 6 kwietnia 2000 r.), z dnia 18 kwietnia 2000 r. znak: D/ L.dz. 2192/2000 oraz z dnia 26 kwietnia 2000 r. znak: D/ L.dz. 2305/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, 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

- 1) Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr PEE/40/2719/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, koncesję nr OEE/41/2719/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr WEE/47/2719/U/1/98/MS z dnia 10 grudnia 1998r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 3 lutego 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. 308 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. 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.

Dodatkowo taryfa zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 pkt 1, 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny za energię elektryczną wytwarzaną we własnej elektrowni,

- 2) stawki opłat za rezerwy mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

- 2) 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 obrotu energią elektryczną, dla przesyłania i dystrybucji tej energii oraz dla wytwarzania energii elektrycznej.

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.

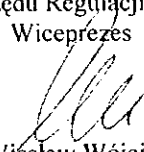
Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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 przepisanych 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.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Wiesław Wójcik

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Słupsk S.A.
ul. Przemysłowa 114
76-200 Słupsk

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez
Zakład Energetyczny Słupsk Spółka Akcyjna

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG WYTWARZANIA, PRZESYŁANIA I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
7. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH
8. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
9. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE PRZEZ ODBIORCÓW WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA
10. OPŁATY ZA CZYNNOŚCI I USŁUGI DODATKOWE PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYCZNEGO
11. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
12. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

13. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I USŁUGI SYSTEMOWE ESP ŻYDOWO

14. CENY I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI SYSTEMOWE ESP ŻYDOWO

1. DEFINICJE

1.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej ustawą,
- 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 i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanym dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
- rozporządzeniu 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), zwanym dalej rozporządzeniem taryfowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 1.2. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania, obrotu oraz przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 1.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 1.4. **Okres rozliczeniowy** – stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 1.5. **Moc umowna** – moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w

okresach objętych zamówieniem.

- 1.6. **Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 1.7. **ARCM** - automatyczna regulacja częstotliwości i mocy.
- 1.8. **Praca kompensatorowa** - stan pracy hydrogeneratora, podczas którego następuje tylko wytwarzanie i pobieranie energii biernej z systemu elektroenergetycznego.
- 1.9. **Zdalne sterowanie hydrozespołów** - bezpośrednie sterowanie jednostkami wytwórczymi w elektrowniach wodnych za pośrednictwem urządzeń telemechaniki przez Operatora Systemu Przesyłowego z centrum dyspozytorskiego.
- 1.10. **Udział w odbudowie systemu po zaniku napięcia** - zdolność elektrowni wodnej do uruchomienia się bez napięcia z zewnątrz i do zasilenia odbiorów systemowych.

2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza Taryfa jest zbiorem cen i opłat oraz warunków ich stosowania w rozliczeniach za:
 - a) przyłączenie do sieci elektroenergetycznej,
 - b) świadczenie usług przesyłowych,
 - c) sprzedawaną energię elektryczną,
 - d) energię elektryczną produkowaną w ESP Żydowo,
 - e) rezerwę mocy,
 - f) usługi systemowe.
- 2.2. Podane w Taryfie ceny i stawki opłat wymienione w pkt. 2.1.a-c a także warunki ich stosowania są podstawą do rozliczeń zarówno z odbiorcami

taryfowymi, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych, jak i z odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych; ceny i stawki opłat wymienione w pkt. 2.1.d-f a także warunki ich stosowania są podstawą do rozliczeń z odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych.

- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zawierają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej i opłat wymienionych w pkt. 10.3. i 10.4.
- 2.4. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

- 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 przyłączenie oraz ryczałtowych stawek 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 za budowę 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 punktach 3.1. i 3.2., wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat określa umowa o przyłączenie.
- 3.4. Jeżeli na wniosek odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza, 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. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci

3.7.1. Ryczałtową opłatę za przyłączenie stosuje się dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej. Opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci za wyjątkiem:

- przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza,
- przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci.

3.7.2. Za podstawę zaliczenia do grupy przyłączeniowej należy przyjmować napięcie w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

Tabela Nr 1. Stawki opłaty za budowę przyłącza.

L.p.	RODZAJ OPŁATY	GRUPA IV	GRUPA V	
1	Za typowe przyłącze do 5mb [zł]	Napowietrzne	865	765
2		Napowietrzne z pomiarem	1150	1010
3		Kablowe	1678,50	1500
4		Kablowe z pomiarem	1860	1675
5	Za przyłącze powyżej 5mb [zł/mb]	Napowietrzne	33,50	32,50
6		Kablowe	42,50	31

Tabela Nr 2. Stawki opłaty za rozbudowę sieci.

L.p.		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	25,50	25,50

- 3.8. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze, za przyłącze i za rozbudowę sieci gdzie:
- Opłatę za typowe przyłącze do 5m przyjmuje się z tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza.
 - Opłatę za przyłącze wylicza się z tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5m.
 - Opłatę za rozbudowę sieci wylicza się z tabeli nr 2 mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie.
- 3.9. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.
- 3.10. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące w Zakładzie Energetycznym Słupsk S.A. ryczałtową opłatę za przyłączenie tego podmiotu obniża się o 10%.

3.11. Wykaz standardowych elementów przyłączy lub sieci elektroenergetycznej

3.11.1. Elementy standardowe przyłącza lub sieci elektroenergetycznej.

W sieci elektroenergetycznej wyróżniono następujące standardowe elementy:

- przyłącza napowietrzne nN (wykonane przewodami izolowanymi AsXSn),
- przyłącza kablowe nN,
- złącza kablowo – pomiarowe,
- stacje transformatorowe SN/nN (kontenerowe, regionalne, słupowe),
- transformatory SN/nN,
- linie napowietrzne nieizolowane SN i nN,
- linie napowietrzne izolowane SN i nN,
- linie kablowe SN i nN,
- elementy stacji SN i nN

3.11.2. Stawki opłat za budowę standardowych przyłączy niskiego napięcia:

Tabela nr 3.

Standardowe przyłącza nN (bez złącz kablowych)			
Typ przyłącza	przekrój przewodu	Stawka opłaty za przyłącze	
		do 5 metrów	za każdy metr ponad 5 m
-	mm ²	zł	zł/m
Napowietrzne ze słupa	25	971	58,19
	35	991	64,99
Napowietrzne ze stacji	50	1755	68,30
	70	2 478	77,96
Kablowe ze słupa	35	1 132	37,09
	50	1163	40,92
	70	1207	42,10
Kablowe ze złącza	35	980	37,09
	50	992	40,92
	70	1 010	42,10
	120	1288	53,16
Kablowe ze stacji	70	2055	42,10
	120	2 163	53,16
	240	3 011	61,98

3.11.3. Stawki opłat za budowę standardowych złączy kablowych niskiego napięcia.

Tabela nr 4.

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty
-	-	zł/szt.
1	ZKP 1/1	628
2	ZKP ½	698
3	ZKP 1/3	758
4	ZKP 2/1	860
5	ZKP 2/2	904
6	ZKP 2/3	1 067
7	ZKP 3/1	880
8	ZKP 3/2	1 053
9	ZKP 3/3	1 228
10	ZKP ¾	2 066
11	Uziom	176
12	Pomiary pomontażowe	46

3.11.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza (stacje transformatorowe SN/nN)

Tabela nr 5.

Standardowe stacje transformatorowe SN/nN				
Moc stacji	Stacje wewnętrzne (bez transformatorów i układu pomiarowego)		Stacje słupowe	Transformator
	Kontenerowe	Regionalne		
kVA	zł	Zł	zł	zł
25	-	-	13 938	3 420
40	-	-	13 938	3 893
63	-	-	13 938	4 560
100	54 685	67 868	13 938	5 415
160	54 685	67 868	13 938	6 270
250	54 685	67 868	13 938	7 410
400	54 685	67 868	17 769	9 690
630	54 685	67 868	-	13 435
2x 630	75 566	-	-	-

3.11.5. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza (linie napowietrzne średniego napięcia z przewodami AFL i linie napowietrzne niskiego napięcia z przewodami AL).

Tabela nr 6.

Standardowe linie napowietrzne SN i nN			
Przekrój przewodu	Linie napowietrzne SN	Linie napowietrzne nN bez oświetlenia	Linie napowietrzne nN z oświetleniem
mm ²	zł/km	zł/km	zł/km
35	64 993	40 888	46 285
50	68 308	47 236	54 073
70	77 962	54 207	61 900
120	90 413	67 676	77 324

3.11.6. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza (linie napowietrzne średniego i niskiego napięcia z przewodami izolowanymi).

Tabela nr 7.

Standardowe linie napowietrzne SN i nN			
Przekrój przewodu	Linie napowietrzne SN	Linie napowietrzne nN bez oświetlenia	Linie napowietrzne nN z oświetleniem
mm ²	zł/km	zł/km	zł/km
35	-	63 127	70 213
50	73 278	68 015	75 772
70	83 368	73 728	81 838
95	-	85 751	95 256
120	96 605	94 117	103 797

3.11.7. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza (linie kablowe średniego i niskiego napięcia).

Tabela nr 8.

Standardowe linie kablowe SN i nN				
Przekrój przewodu	Linia kablowa SN		Linia kablowa nN	
	Miejsce układania kabla		Miejsce układania kabla	
	Miasto	Inne tereny	Miasto	Inne tereny
mm ²	zł/km	zł/km	zł/km	zł/km
50	88 879	67 621	43 564	38 290
70	101 324	73 748	45 664	38 549
120	111 120	83 974	61 150	45 174
240	123 731	98 589	64 677	59 295

3.11.8. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza (stacje SN i nN).

Tabela nr 9.

Lp.	elementy stacji SN i nN	stawki opłaty (zł/szt)
1	pole liniowe 15 kV w stacji transformatorowej	3 687
2	pole pomiarowe 15 kV w stacji transformatorowej	9 730
3	rozdzielnica 0,4 kV w stacji transformatorowej	13 217
4	pole liniowe 0,4 kV w stacji transformatorowej	1 048
5	słupowy układ pomiarowy 15 kV	9 978

3.11.9. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci (stacje transformatorowe SN/nN)

Tabela nr 10.

Standardowe stacje transformatorowe SN/nN				
Moc stacji	Stacje wewnętrzne (bez transformatorów i układu pomiarowego)		Stacje słupowe	Transformator
	Kontenerowe	Regionalne		
KVA	Zł	zł	Zł	zł
25	-	-	2 787	684
40	-	-	2 787	779
63	-	-	2 787	912
100	10 929	13 573	2 787	1083
160	10 929	13 573	2 787	1 254
250	10 929	13 573	2 787	1 482
400	10 929	13 573	3 554	1 938
630	10 929	13 573	-	2 687
2x 630	15 113	-	-	-

3.11.10. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci (linie napowietrzne średniego napięcia z przewodami AFL i linie napowietrzne niskiego napięcia z przewodami AL).

Tabela nr 11.

Standardowe linie napowietrzne SN i nN			
Przekrój przewodu	Linie napowietrzne SN	Linie napowietrzne nN bez oświetlenia	Linie napowietrzne nN z oświetleniem
mm ²	zł/km	zł/km	zł/km
35	12 998	8 178	9 257
50	13 662	9 447	10 815
70	15 592	10 841	12 380
120	18 082	13 535	15 465

3.11.11. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci (linie napowietrzne średniego i niskiego napięcia z przewodami izolowanymi).

Tabela nr 12.

Standardowe linie napowietrzne SN i nN			
Przekrój przewodu	Linie napowietrzne SN	Linie napowietrzne nN bez oświetlenia	Linie napowietrzne nN z oświetleniem
mm ²	zł/km	zł/km	zł/km
35	-	12 625	14 043
50	14 656	13 603	15 154
70	16 674	14 746	16 368
95	-	17 150	19 051
120	19 321	18 823	20 759

3.11.12. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci (linie kablowe średniego i niskiego napięcia).

Tabela nr 13.

Standardowe linie kablowe SN i nN				
Przekrój przewodu	Linia kablowa SN		Linia kablowa nN	
	Miejsce układania kabla		Miejsce układania kabla	
	Miasto	Inne tereny	Miasto	Inne tereny
mm ²	zł/km	zł/km	zł/km	zł/km
50	17 776	13 524	8 713	7 658
70	20 265	14 750	9 133	7 709
120	22 224	16 795	12 230	9 035
240	24 746	19 718	12 935	11 859

3.11.13. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci (elementy stacji SN i nN).

Tabela nr 14.

Lp.	elementy stacji SN i nN	stawki opłaty (zł/szt)
1	Pole liniowe 15 kV w stacji transformatorowej	737
2	Pole pomiarowe 15 kV w stacji transformatorowej	1 946
3	Rozdzielnicza 0,4 kV w stacji transformatorowej	2 643
4	Pole liniowe 0,4 kV w stacji transformatorowej	210
5	Słupowy układ pomiarowy 15 kV	1 996

3.11.14. Opłatę za przyłączenie dla odbiorców III i VI grupy przyłączeniowej, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_{ps} – opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,

S_{Ei} – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element,

n_i – liczba standardowych elementów przyłącza, wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,

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

S_{li} – stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w złotych za kilometr linii,

D_i – długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach,

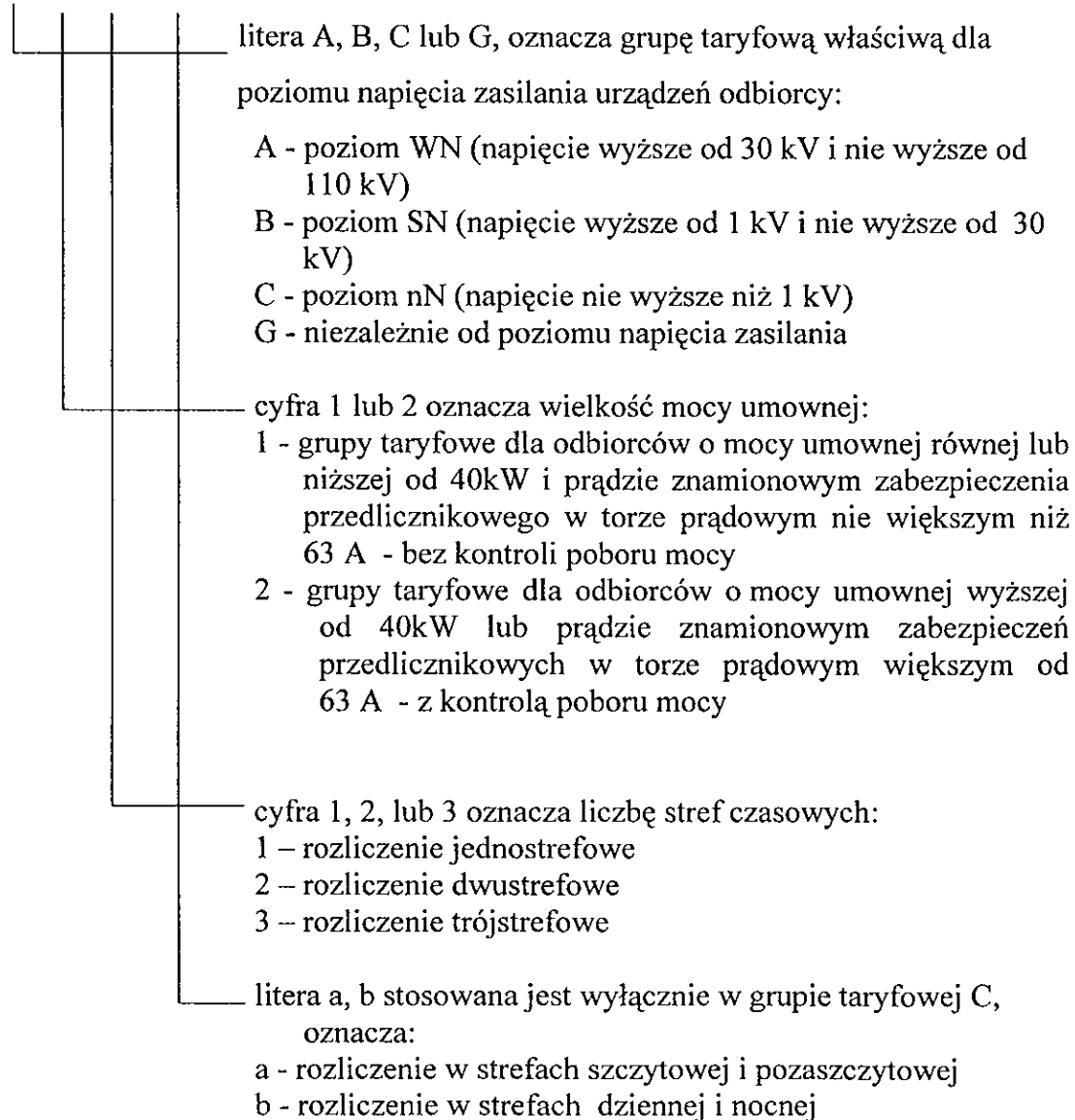
- k_i – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,
- S_i – stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację,
- l – liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
- m – liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
- n – liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu, jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

Stawki opłat za elementy standardowe, do wyliczenia opłaty za przyłączenie dla podmiotów zaliczonych do III i VI grupy przyłączeniowej, są przedstawione w tabelach nr 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 i 14.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG WYTWARZANIA, PRZESYŁANIA I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczenia grup taryfowych

X X X X



Grupa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

- 4.2. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.
- 4.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy.
- 4.4. Do grupy taryfowej G kwalifikuje się odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych), a także:
- 1) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, a także pomieszczenia pomocnicze tych obiektów jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
 - 2) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - 3) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracje ogródków działkowych,
 - 4) oświetlenie w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numery domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - 5) węzły cieplne i hydrofornie będące w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - 6) garaże indywidualnych użytkowników.
- 4.5. Grupę taryfową R stosuje się dla:
- a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np.

iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania.

- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- c) 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. Wielkość współczynnika ustalona w umowie nie może być niższa od 0,5.

W rozliczeniach według grupy taryfowej R stosuje się ceny i stawki opłat jak dla grup taryfowych jednostrefowych (całodobowych).

- 4.6. Systemem przedpłatowym mogą być objęci odbiorcy zaliczeni do grup taryfowych G11 oraz C11, wyposażeni w stosowne liczniki elektroniczne.
- 4.7. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 4.8. Rozliczenia za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 4.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli odbiorca uzgodni ze sprzedawcą zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych

urządzeń, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez urządzenia pomiarowe.

- 4.10. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność sprzedawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora dla określenia ilości pobranej mocy i energii elektrycznej straty wyszczególnione w pkt. 4.9. należy odpowiednio odejmować.
- 4.11. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy urządzenia pomiarowe nie rejestrują wielkości strat występujących w tych liniach, odczyty wskazań urządzeń pomiarowych powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się na podstawie wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku takich liczników, ilość energii pobranej przez odbiorcę na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 4.12. W przypadku gdy urządzenia pomiarowe zainstalowane w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii określone w umowie rejestrują straty energii występujące w liniach nie będących własnością odbiorcy, odczyty wskazań urządzeń pomiarowych pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w punkcie 4.11.
- 4.13. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres

rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowe.

4.14. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, o czym decyduje sprzedawca. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według pkt od 4.19. do 4.21.

4.15. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczenia energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę oraz opłaty przesyłowej zmiennej.

W takim przypadku konieczne jest aby:

- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
- warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.

Układy sumujące mogą być stosowane również do rozliczania opłaty przesyłowej w części stałej, jeżeli istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie.

W takim przypadku współczynnik pewności zasilania kalkulowany jest indywidualnie wg algorytmu:

$$k = \frac{\sum_{i=1}^n P_{pi}}{P_u}$$

gdzie:

n – oznacza liczbę przyłączy,

$\sum P_{pi}$ – suma mocy umownych na poszczególnych przyłączych,

P_u – moc umowna z sumatora.

- 4.16. Stawki opłaty abonamentowej zostały skalkulowane na okres miesięczny.
- 4.17. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w Taryfie lub umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 4.18. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.18.1. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 4.18.2. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 4.18.1., nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy

uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

4.18.3. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

4.18.4. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4.19. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia wg grupy taryfowej B23 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 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

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

4.20. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22, C22a i C22b przedstawia tabela:

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 C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

4.21. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	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	pozostałe godziny doby

4.22. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do 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.

- 4.23. Przy spełnionych kryteriach określonych w punkcie 4.1. w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą jest stosowana grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Stawki opłat za świadczone usługi przesyłowe ustalone zostały w Taryfie z uwzględnieniem napięcia zasilania urządzeń odbiorcy.
- 5.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się wg następującej zależności:

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

gdzie:

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

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

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

P – moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

E – ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.3. Składnik stały za usługę przesyłową ustalony w Taryfie odnosi się do mocy umownej zadeklarowanej w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Moc umowna jest zamawiana i rozliczana całodobowo.
- 5.4. Moc umowna nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 5.5. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłaty przesyłowej w części stałej do końca okresu, na który była zamówiona moc, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.
- 5.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych:
- do grup taryfowych B,
 - do grup taryfowych o mocy umownej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63 A
- dla celów obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną określoną w umowie.
- 5.7. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych o mocy umownej mniejszej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym mniejszym od 63 A dla celów obliczenia opłaty za usługę przesyłową, do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona wielkość mocy, przyjmuje się moc umowną w wysokości:
- przy instalacji 1-fazowej – 2,1 kW,
 - przy instalacji 3-fazowej – 1,7 x 2,1 kW.
- 5.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- a) stałej stawki miesięcznej uzależnionej od rodzaju instalacji odbiorcy,
 - b) opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.

- 5.9. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata przesyłowa w części stałej ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi lub wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 5.10. Od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci część stałą opłaty za usługę przesyłową pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.11. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej na napięciu zasilania odbiorcy, wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i mocy przyłączonych odbiorników – z uwzględnieniem proporcjonalnego czasu trwania przyłączenia.

6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

7. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 7.1. Stawki opłaty abonamentowej zostały skalkulowane na okres miesięczny.
- 7.2. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 7.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

8. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 8.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 ust. 1. rozporządzenia taryfowego, wynosi:

Grupa taryfowa	b_{rt} [zł/godz.]
B21, B22, B23	5,00
C21, C22a, C22b	1,00
C11, C12a, C12b	0,10
G11, G12	0,01

8.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a) za nieprzyjmowanie przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców 10,00 zł.
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 10,00 zł.
- c) za nieudzielenie odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci - 5,00 zł.
- d) za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - 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 - 10,00 zł.
 - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1kV - 50,00 zł.
- e) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej:
 - z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o

- napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50,00 zł,
- z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 10,00 zł,
 - z 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 50,00 zł,
- e) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 50,00 zł,
- f) za nieudzielenie nieodpłatnie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfy - 10,00 zł,
- g) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi – 1,00 zł za każdy dzień zwłoki.
- 8.3. Wypłata należności określonych wg pkt. od 8.1. i 8.2. następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia jego złożenia. W razie niepotwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty, w tym samym terminie powiadamia ono pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.

9. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE PRZEZ ODBIORCÓW WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA

- 9.1. Sprzedawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy, jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad

moc umowną odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 9.1.1. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

- 9.1.1. Za każdy kW mocy pobranej ponad moc umowną pobiera się opłatę według 5-krotnej stawki miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
- 9.1.2. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad moc umowną przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.
- 9.1.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłączy oddzielnie.
- 9.1.4. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, sprzedawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej w celu kontroli przekroczeń mocy umownej. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 9.1.5. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie, 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.
- 9.1.6. Samowolne zwiększenie mocy umownej przez odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy podlega opłacie jak w pkt. 9.1.1. za cały okres stwierdzonej nieprawidłowości.

- 9.2. Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej:
- 9.2.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN (grupy taryfowe B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 9.2.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 9.2.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie, nie niższą niż 0,2.
Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 9.2.4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 9.2.5. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.
- 9.2.6. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę wyliczaną według wzoru z pkt. 9.2.7).
- 9.2.7. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej wylicza się według wzorów:
- a) w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym

$$O_b = M * D * C_{zp} * A$$

- O_b - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,
 D - współczynnik według tabeli 9.2.9.
 C_{zp} - stawka zmienna opłaty przesyłowej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
 A - cała ilość energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii.
 M - współczynnik dla napięcia :
- | | |
|-----------------------|------------|
| powyżej 1 kV do 30 kV | - wynosi 8 |
| poniżej 1 kV | - wynosi 4 |

- b) w przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym oraz w przypadku poboru energii biernej pojemnościowej

$$O_b = M * C_{zp} * B$$

- B - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii biernej.

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 9.2.7.a).

- 9.2.8. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza sprzedawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.

9.2.9. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

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

$$D [\%] = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

9.3. Za niedopuszczenie upoważnionych pracowników sprzedawcy do przeprowadzenia kontroli poboru energii elektrycznej, urządzeń pomiarowych i wewnętrznych linii zasilających znajdujących się w pomieszczeniach odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

- przy instalacji z układem pomiarowym bezpośrednim 299,00 zł
- przy instalacji wyposażonej w inne układy pomiarowe 2.399,00zł.

10. OPŁATY ZA CZYNNOŚCI I USŁUGI DODATKOWE PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYCZNEGO

10.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 69,00 zł.

10.2. Za wymianę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, stanowiącego

własność sprzedawcy, utraconego, zniszczonego lub naruszonego (uszkodzonego) przez odbiorcę ustala się opłatę w wysokości do dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększonej o koszty wymiany.

- 10.3. Za ponowne założenie plomb na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniu ogólnodostępnym, za które odpowiada zarządca obiektu, w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych), pobiera się opłatę w wysokości:
- za założenie jednej plombi 24,00 zł
 - za założenie więcej niż jednej, za każdą następną 9,00 zł.
- 10.4. Za ponowne założenie plomb na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniu odbiorcy użytkowanym tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odpowiada ten odbiorca, pobiera się opłatę w wysokości:
- za założenie jednej plombi 139,00 zł
 - za założenie więcej niż jednej, za każdą następną 14,00 zł.
- 10.5. Za wymianę i ponowną legalizację licznika po zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb legalizacyjnych pobiera się opłatę:
- przy liczniku jednofazowym kwotę w wysokości 89,00 zł
 - przy liczniku bezpośrednim trójfazowym kwotę w wysokości 179,00 zł
 - przy licznikach w układach półpośrednich i pośrednich kwotę 399,00 zł.
- 10.6. Za ponowne założenie plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy po ich zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu), pobiera się opłatę stanowiącą równowartość obliczoną według stawki stałej za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej:
- po pierwszym zerwaniu - 150% ilości kW mocy umownej

- po kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy umownej.
- 10.7. Za ponowne założenie plomb u odbiorcy, któremu wstrzymano dostawę energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości:
- przy instalacji jednofazowej 154,00 zł
 - przy instalacji trójfazowej 285,00 zł
 - przy urządzeniach pomiarowych z kontrolą poboru mocy 452,00 zł.
- 10.8. W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w punktach od 10.3 do 10.6 ulegają obniżeniu o 50%.
- 10.9. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji i urządzeń odbiorczych oraz wewnętrznej linii zasilającej:
- a) zakwestionowanej przy pierwszym sprawdzeniu
 - b) przeprowadzonych na życzenie odbiorcy
 - c) przyłączonych do sieci przeprowadzone z inicjatywy sprzedawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami i warunkami umowy, opłaty wynoszą:
 - w grupie przyłączeniowej I 619,00 zł
 - w grupie przyłączeniowej II i III 500,00 zł
 - w grupie przyłączeniowej IV-VI przy liczniku jednofazowym 67,00 zł, przy liczniku trójfazowym 109,00 zł.
- 10.10. Za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane miejsce w obrębie tego samego pomieszczenia (budynku - posesji) opłata wynosi:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 67,00 zł
 - przy pomiarze półpośrednim lub pośrednim 123,00 zł.
- W opłacie tej mieszczą się czynności związane ze sprawdzeniem miejsca przygotowanego do zainstalowania urządzenia pomiarowego (licznika).

W przypadku stwierdzenia usterek uniemożliwiających wykonanie usługi pobiera się 50% ustalonej wyżej opłaty.

10.11. Za sprawdzenie licznika na życzenie odbiorcy pobiera się opłaty w wysokości:

a) w przypadku dokonania sprawdzenia bez zdejmowania plomb legalizacyjnych, przez pracowników sprzedawcy,

◆ na miejscu u odbiorcy 34,00 zł

◆ w laboratorium zakładowym (licznikowni)

- przy liczniku bezpośrednim 50,00 zł
- przy liczniku półpośrednim lub pośrednim 114,00 zł

b) w przypadku sprawdzenia legalności wskazań licznika przez Urząd Miar:

- przy liczniku jednofazowym 81,00 zł
- przy liczniku trójfazowym 185,00 zł
- przy liczniku specjalnym 385,00 zł.

10.12. Za dokonanie ekspertyzy licznika, na wniosek odbiorcy, należną opłatę ustala się według kosztów upoważnionej jednostki przeprowadzającej takie badanie łącznie z wystawieniem świadectwa ekspertyzy.

10.13. W przypadku zasadności uwag odbiorcy nie ponosi on opłat wymienionych w pkt. 10.11. i 10.12.

10.14. Za przyjazd pogotowia energetycznego, w przypadku nieuzasadnionego wezwania, pobiera się opłaty w wysokości:

- w miejscowości z siedzibą pogotowia 71,00 zł
- w miejscowościach poza siedzibą 147,00 zł.

10.15. W przypadku ponownego przyłączenia odbiorcy z grupy przyłączeniowej IV i V, któremu z powodu zaległości w opłatach wstrzymano po raz drugi (kolejny) dostawę energii elektrycznej, niezależnie od opłaty wymienionej w punkcie 11.1., odbiorca ponosi koszty instalowanego licznika przedpłatowego.

- 10.16. Za wystawienie na życzenie odbiorcy duplikatu faktury za energię elektryczną oraz opłaty przesyłowe opłata wynosi 2,00 zł.
- 10.17. W przypadku pobierania zaległej należności na miejscu u odbiorcy przez upoważnionego pracownika sprzedawcy pobiera się opłatę dodatkową w wysokości 20,00, zł niezależnie od należnych ustawowych odsetek.

11. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 11.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - b) pobieranie energii 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.
- 11.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 11.1 b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 11.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia

- nielegalnego poboru.
- 11.4. Opłaty, o których mowa w punktach 11.2. i 11.3., oblicza się dla całego, nie objętego przedawnieniem rozszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 11.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 11.2., 11.3. i 11.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 11.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się w sposób określony w punktach od 11.6.1. do 11.6.4.
- 11.6.1 Do wyliczenia przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w pktcie 11.2. Przy ustalaniu ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej sprzedawca uwzględni rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 11.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane maksymalne ilości energii:
- a) przy układzie jednofazowym – 3 000 kWh,
 - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na

- przeciążalność licznika – 6 000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego – 300 kWh.

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

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

11.6.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane maksymalne ilości energii:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w punkcie 11.6.3.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

11.6.4. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o których mowa w pktcie 11.6.3. przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od

strony zasilania, niedostępne 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.

- 11.6.5. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 11.6.2. lub 11.6.3. oraz dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 11.6.6. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

12. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

12.1. Grupy taryfowe B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

12.1.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupa taryfowa B		
	B21	B22	B23
Roczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	198,00	198,00	198,00
Miesięczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	16,50	16,50	16,50
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	35,00	35,00	35,00

12.1.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	B21	B22	B23 Lato	B23 Zima
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	149,00	x	x	x
- szczytową	x	193,36	x	x
- pozaszczytową	x	120,72	x	x
- w szczycie przedpołudniowym	x	x	163,50	168,95
- w szczycie popołudniowym	x	x	239,80	272,50
- w pozostałych godzinach doby	x	x	77,25	84,05
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	70,00	70,00	70,00	70,00

12.2. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

12.2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupa taryfowa C		
	C21	C22a	C22b
Roczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	288,00	288,00	252
Miesięczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	24,00	24,00	21,00
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0670	0,0870	0,0670

12.2.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1519	x	X
- szczytową	x	0,2268	X
- pozaszczytową	x	0,1305	X
- dzienną	x	x	0,1562
- nocną	x	x	0,1143
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	33,00	33,00	33,00

12.3. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

12.3.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupa taryfowa C		
	C11	C12a	C12b
Miesięczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	2,00	2,00	2,00
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,1474	0,1474	0,1474

12.3.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,2173	X	x
- szczytową	X	0,2541	x
- pozaszczytową	X	0,0899	x
- dzienną	X	X	0,2541
- nocną	X	X	0,0361
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- rozliczenie w systemie 1-miesięcznym	10,00	10,00	10,00
- rozliczenie w systemie 2-miesięcznym	3,30	3,30	3,30
- rozliczenie w systemie 6-miesięcznym	1,50	1,50	1,50

12.4. Grupy taryfowe G11 i G12

12.4.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	GRUPY TARYFOWE			
	G11	G12	G11	G12
	1-fazowe		3-fazowe	
Miesięczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł	1,92	3,81	3,88	5,67
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,1125	0,0924	0,1125	0,0924

12.4.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPY TARYFOWE	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1775	X
- dzienną	X	0,2383
- nocną	X	0,0564
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
- rozliczenie w systemie 1-miesięcznym	4,50	4,50
- rozliczenie w systemie 2-miesięcznym	1,45	1,45
- rozliczenie w systemie 6-miesięcznym	0,80	0,80
- rozliczenie w systemie 12-miesięcznym	0,50	0,50

13. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I USŁUGI SYSTEMOWE ESP ŻYDOWO

- 13.1. Wysokość opłaty za rezerwę mocy jest obliczana miesięcznie jako iloczyn stawki i mocy znamionowej elektrowni (150 MW).
- 13.2. Wysokość opłaty za gotowość do regulacji wtórnej mocy czynnej w systemie ARCM jest obliczana miesięcznie jako iloczyn stawki i mocy znamionowej elektrowni (150 MW).
- 13.3. W przypadku niesprawności opłaty za rezerwę mocy i gotowość do regulacji wtórnej mocy czynnej w systemie ARCM są pomniejszane proporcjonalnie do okresu niedyspozycyjności poszczególnych hydrogeneratorów.
- 13.4. Wysokość opłaty za udział w regulacji wtórnej mocy czynnej w systemie ARCM jest obliczana jako iloczyn stawki, zakresu regulacji wtórnej i faktycznego czasu pracy bloku z załączonym układem regulacji wtórnej.
- 13.5. Wysokość opłaty za udział w pracy w systemie kompensatorowym jest obliczana dla każdego hydrogeneratora osobno jako iloczyn stawki i faktycznego czasu pracy.
- 13.6. Wysokość opłaty za gotowość do zdalnego sterowania hydrozespołów jest obliczana jako iloczyn stawki, ilości hydrozespołów i faktycznego czasu gotowości wyrażonego w godzinach.
- 13.7. Wysokość miesięcznej opłaty za zdolność do udziału w odbudowie systemu po zaniku napięcia jest równa stawce podanej w taryfie. W przypadku niesprawności wszystkich generatorów opłata jest zmniejszana proporcjonalnie do czasu niedyspozycyjności.
- 13.8. Ceny energii elektrycznej dla odbiorców korzystających z rezerw mocy i usług systemowych ESP Żydowo obowiązują jedynie odbiorców, którzy zamawiają rezerwy mocy oraz zapewniają dostawy energii na potrzeby pompowania w okresie reszty doby taryfy PSE S.A. po cenie wynikającej z

tej taryfy. Nie przewiduje się pracy pompowej elektrowni w innych strefach czasowych.

14. CENY I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI SYSTEMOWE ESP ŻYDOWO

14.1. Stawka opłaty za rezerwę mocy

Stawka opłaty za rezerwę mocy	zł/MW/m-c	8229,17
-------------------------------	-----------	---------

14.2. Stawki opłat za usługi systemowe

Stawki opłat za usługi systemowe	Jednostka Miary	Stawki Opłat
Stawka opłaty za gotowość do regulacji wtórnej mocy czynnej w systemie ARCM	zł/MW/m-c	3292,03
Stawka opłaty za udział w regulacji wtórnej mocy czynnej w systemie ARCM	zł/MW/h	4,40
Stawka opłaty za udział w pracy w systemie kompensatorowym	zł/h	720,72
Stawka opłaty za gotowość do zdalnego sterowania hydrozespołów	zł/h	23,71
Stawka opłaty za zdolność do udziału w odbudowie systemu po zaniku napięcia	zł/m-c	8993,62

14.3. Cena energii elektrycznej dla odbiorców zamawiających rezerwy mocy i korzystających z usług systemowych ESP Żydowo.

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	159,23
-----------------------------	--------	--------

14.4. Cena energii elektrycznej dla odbiorców nie zamawiających rezerw mocy w ESP Żydowo.

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	301,36
-----------------------------	--------	--------