



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 18 czerwca 1999 r.

DTA-821/1344-A/1/99/MS

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 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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: z dnia 17 maja 1999 r. (bez znaków), z dnia 26 maja 1999 r. (bez znaków), z dnia 1 czerwca 1999 r. (bez znaków), z dnia 11 czerwca 1999 r. (bez znaków) i z dnia 16 czerwca 1999 r. (bez znaków) przedsiębiorstwa energetycznego NSK ISKRA S.A. z siedzibą w Kielcach,

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 NSK ISKRA S.A. w Kielcach, posiadającego koncesję nr PEE/34/1344/U/1/98/MJ z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/36/1344/U/1/98/MJ z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 19 maja 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 usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat za przyłączenie,
- 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:
NSK ISKRA S.A.
ul. Jagiellońska 109
25-734 Kielce

NSK-ISKRA

TARYFA
dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych
przez NSK ISKRA S.A.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. KRYTERIA TARYFIKACJI I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
5. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ
7. STANDARDY JAKOŚCIOWE, BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
8. STAWKI OPLAT DODATKOWYCH ZWIĄZANYCH Z DOSTAWĄ ENERGII
9. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
10. STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH
11. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI ŚWIADCZONE NA RZECZ ODBIORCÓW
12. STREFY CZASOWE DOBY
13. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH ORAZ OPLAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
14. ZASADY ROZLICZEŃ I STAWKI OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1 Niniejsza Taryfa opracowana została na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348, Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162 poz.1126) zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz. 1002) zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881) .

1.2 Taryfa zawiera:

- a) ceny i stawki opłat:
 - stawki opłat za przyłączenie do sieci:
 - stawki opłat za usługi przesyłowe
 - ceny za energię elektrycznąoraz warunki ich stosowania,
- b) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- c) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- d) stawki opłat abonamentowych,
- e) opłaty dodatkowe za usługi świadczone na rzecz odbiorców, pobieranie za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.3 Ceny i stawki opłat podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług (z wyjątkiem stawek opłat zawartych w punktach 8.1, 8.2, 8.3, 8.4, 8.5, oraz punkcie 9, które mają charakter opłat sankcyjnych). Stawki opłat podane w punkcie 14, są stawkami netto, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z NSK ISKRA S.A.
- 2.2 Dystrybucja – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci.
- 2.3 Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym lub detalicznym energią.
- 2.4 Sieć rozdzielcza (dystrybucyjna) – sieć służąca do przesyłania energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.5 Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu z siecią.
- 2.6 Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.7 Moc pobrana – największy średni w okresie 15-stu minut, zmierzony pobór mocy czynnej w miesięcznym okresie rozliczeniowym.
- 2.8 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie lub umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9 Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.10 Wskaźnik mocy – element układu pomiarowo – rozliczeniowego umożliwiający kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15-minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.11 Nielegalne pobieranie energii - pobieranie energii bez zawarcia umowy z NSK ISKRA S.A. lub niezgodnie z umową.
- 2.12 Dni robocze - wszystkie dni z wyjątkiem sobót, niedziel i świąt.
- 2.13 Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi warunkami poboru energii i wielkością mocy przyłączeniowej.

3. KRYTERIA TARYFIKACJI I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

Podział odbiorców na grupy taryfowe w NSK ISKRA S.A. oparty jest na niżej podanych kryteriach:

3.1 Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy i wielkość mocy przyłączeniowej lub wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego:

- a) GRUPA TARYFOWA C21, C22a, C22b – jednostrefowa lub dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV i mocy przyłączeniowej określonej w umowie większej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A.
- b) GRUPA TARYFOWA C11 – jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej określonej w umowie do 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym do 63 A włącznie.

3.2 Przy kwalifikacji do grup odbiorców decyduje napięcie zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej, określonym w umowie o dostawę energii.

3.3 Wielkość mocy przyłączeniowej lub wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym w przyłączy decyduje o przynależności odbiorcy do danej grupy.

3.4 Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o maksymalnej mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.

3.5 Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o maksymalnej mocy przyłączeniowej 40 kW i niższej, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

3.6 Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc, zwaną mocą przyłączeniową, odpowiadającą największemu przewidywanemu obciążeniu czynnemu w okresie 15- minutowym, w rocznym okresie umownym.

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 4.1 Rozliczenia opłat za usługi przesyłowe z odbiorcami następują w okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię elektryczną na zasadach określonych w pkt 5.2 Taryfy.
- 4.2 W rozliczeniach stosuje się stawki grupowe opłat za usługi przesyłowe, które składają się z:
- a) składnika stałego na jednostkę mocy przyłączeniowej:
 - dla odbiorców z grupy taryfowej C21, C22a i C22b opłatę przesyłową wynikającą ze stałego składnika nalicza się w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie.
 - dla odbiorców z grupy taryfowej C21, C22a i C22b opłatę przesyłową wynikającą ze stałego składnika nalicza się w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie, ale nie mniejszą niż 2 kW dla instalacji 1-fazowej i nie mniejszą niż 6 kW dla instalacji 3-fazowej.
 - b) składnika zmiennego na jednostkę pobranej energii dla obu grup odbiorców.
- 4.3 Miesięczną opłatę za usługi przesyłowe siecią przesyłową ustala się według zasad dla stawek grupowych określonych w § 26 pkt 3 rozporządzenia taryfowego.
- 4.4 Zwiększenie mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu urządzeń zasilających i pomiarowo – rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy przyłączeniowej, na warunkach określonych przez NSK ISKRA S.A..
Z inicjatywy odbiorcy może nastąpić trwałe zmniejszenie mocy przyłączeniowej poprzez zmianę umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.5 Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej:
- a) w wysokości pełnej, jeżeli przyłączenie nastąpiło do 15-go dnia miesiąca włącznie,
 - b) w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło po 15-stym dniu miesiąca.
- 4.6 Od odbiorców rozwiązujących umowę o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej:
- a) w wysokości pełnej, jeżeli rozwiązanie umowy nastąpiło po 15-stym dniu miesiąca,
 - b) w wysokości 50%, jeżeli rozwiązanie umowy nastąpiło do 15-go dnia miesiąca włącznie.

- 4.7 Przy przyłączeniu urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci rozdzielczej za pomocą dwóch lub więcej przyłączy, opłata za usługę przesyłową w części stałej stanowi sumę opłat za poszczególne przyłącza.

5. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 5.1 Rozliczenie w obrocie energią elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, w okresach rozliczeniowych obowiązujących w NSK ISKRA S.A., na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych.
- 5.2 Ustala się miesięczne okresy rozliczeniowe dla wszystkich odbiorców.
- 5.3 Korekty uprzednio wystawionych faktur dokonuje się w przypadku stwierdzenia:
- a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - c) błędnie przyjętej mnożnej.
- 5.4 Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 5.3 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym wystąpiły stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
- 5.5 Podstawą rozliczenia korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 5.6 W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt. 5.5 w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 5.7 Odbiorca może wystąpić do NSK ISKRA S.A. o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 6.1 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.2 Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi$.
- 6.3 Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi$ przyjmuje się wielkość, wynikającą z umowy o świadczeniu usług przesyłowych lub sprzedaży energii, lecz nie niższą niż $\text{tg } \varphi = 0,2$. Jeżeli $\text{tg } \varphi$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi = 0,4$.
- 6.4 Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych zależnych od wartości energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi$ określa tabela w pkt.6.5.
- 6.5 Procentowe stawki $d\%$, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej:

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

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

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

gdzie :

$\text{tg } \varphi$ - wartość rzeczywista,

$\text{tg } \varphi_0$ - wartość optymalna.

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

7.1 STANDARDY JAKOŚCIOWE, BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.

- 7.1.1 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w §37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku.
- 7.1.2 W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują standardy określone w § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku.
- 7.1.3 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku, odbiorcom przysługują upusty:
- a) za odmowę dostawcy przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji - 2,00 zł.
 - b) za niedotrzymanie przez dostawcę terminu sprawdzenia układu pomiarowo rozliczeniowego - 3,00 zł.
- 7.1.4 Obniżenie parametrów energii poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:
- a) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie o świadczenie usług przesyłowych, oraz
 - b) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.
- 7.1.5 Wysokość bonifikaty i upustów za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według zasad ustalonych w § 46 pkt.1. rozporządzenia taryfowego.
- 7.1.6 Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt.1 rozporządzenia taryfowego wynosi: $b_{rT} = 1,50$ zł/godzinę,
- 7.1.7 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości ustalonej zgodnie z § 46 pkt.2 i 3 rozporządzenia taryfowego.
- 7.1.8 Za niedotrzymanie standardów jakościowych częstotliwości oraz odkształcenia napięcia , określonych w pkt. 7.1.1 odbiorcy przysługuje pełny zwrot kosztów udokumentowanych strat, powiększony o 20% z tytułu bonifikaty.

7.2 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 7.2.1 NSK ISKRA S.A. przeprowadza kontrolę poboru mocy pobranej na każdym przyłączy. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w pkt. 7.2.2. Opłat tych nie

pobiera się, jeśli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci NSK ISKRA S.A. lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

7.2.2 W przypadku stwierdzenia przekroczenia przez odbiorcę mocy pobranej ponad moc przyłączeniową, odbiorca ponosi opłatę w wysokości 5-krotnej wartości miesięcznej jego opłaty stałej za usługę przesyłową.

7.2.3 Samowolne zwiększenie mocy przyłączeniowej przez odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy, podlega opłacie jak w pkt. 7.2.2 za cały okres stwierdzenia nieprawidłowości.

8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZWIĄZANYCH Z DOSTAWĄ ENERGII

8.1 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości:

50,00 zł

8.2 Za wymianę zniszczonego lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika, albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę w wysokości **dwukrotnej wartości** tego urządzenia, obowiązującej w dniu jego wymiany.

8.3 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez NSK ISKRA S.A. na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub instalacji przed układem rozliczeniowo – pomiarowym albo na urządzeniu rozliczeniowo – pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniu ogólnie dostępnym pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

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

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

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

8.5 Za założenie przez dostawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub instalacji przed układem rozliczeniowo – pomiarowym albo na urządzeniu rozliczeniowo – pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości:

- a) gdy zawiadomiono o tym NSK ISKRA S.A. 25 zł
- b) gdy nie zawiadomiono o tym NSK ISKRA S.A. 50 zł

8.6 Do obliczenia opłat, o których mowa w punktach 8.3 i 8.4 przyjmuje się cenę jednostkową energii czynnej, według której rozliczany jest odbiorca.

8.7 Do stawek opłat podanych w pkt. 8.1, 8.2, 8.3, 8.4, 8.5 nie dolicza się podatku VAT.

9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

9.1 W razie stwierdzenia przez NSK ISKRA S.A. nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:

- a) pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
- b) pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,
 pobiera się od odbiorców tytułem należności za nielegalnie pobraną energię elektryczną opłaty według zasad określonych w punktach 9.2, 9.3, 9.4, 9.5, 9.6 i 9.7.

9.2 W przypadku , gdy energia pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej NSK ISKRA S.A. obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen energii i składnika zmiennego opłaty za usługę przesyłową określonych dla odbiorców grupy taryfowej C11. Ilość nielegalnie pobranej energii ustala się ryczałtowo:

- | | |
|--------------------------------|-----------|
| a) dla instalacji jednofazowej | 6000 kWh |
| b) dla instalacji trójfazowej | 12000 kWh |

9.3 W przypadkach nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę niezgodnie z postanowieniami umowy, NSK ISKRA S.A. pobiera podwyższone opłaty, w wysokości dwukrotnych cen energii i składnika zmiennego opłaty za usługę przesyłową określonych dla odbiorców danej grupy taryfowej.

9.4 Za podstawę do ustalania zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się zużycie energii w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru energii elektrycznej, ale nie mniejsze niż:

- | | |
|---|-----------|
| a) przy układzie pomiarowym, jednofazowym | 6000 kWh |
| b) przy układzie pomiarowym, 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika | 12000 kWh |
| c) przy układzie pomiarowym, 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika | 600 kWh |
| d) przy układzie pomiarowym, z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego | |

przekładnika prądowego	600 kWh
e) przy układzie pomiarowym, z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego	600 kWh

przy czym prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

- 9.5 Opłaty, o których mowa w pkt 9.3 oblicza się za cały czas udowodnionego pobierania energii elektrycznej, z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
- 9.6 W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy mają zastosowanie postanowienia zawarte w pkt 9.3, 9.4, 9.5.
- 9.7 Jeżeli sprawca nielegalnego poboru dochodzi ustalenia należności w wysokości niższej niż wynika to z pkt 9.4 to ciężar udowodnienia ilości faktycznie zużytej energii spoczywa na nim.

10. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 10.1 Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci NSK ISKRA S.A., ponoszą na jego rzecz opłatę, wynikającą ze stawek opłat abonamentowych, za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków.
- 10.2 Opłata, wynikająca ze stawek opłat abonamentowych, ustalona jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.
- 10.3 Wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych jest określona w pkt. 13.

11. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI ŚWIADCZONE NA RZECZ ODBIORCÓW.

Za niżej wymienione usługi pobiera się opłaty w wysokości:

- 11.1 Za sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego:
- licznik jednofazowy - 25 zł
 - licznik 3- fazowy - 37,5 zł

- 11.2 Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego - 25 zł
- 11.3 Za przeniesienie licznika na żądanie odbiorcy - 50 zł
- 11.4 Stawki opłat dodatkowych wymienionych w punktach 11.1, 11.2, 11.3 nie uwzględniają podatku od towarów i usług.

12. STREFY CZASOWE DOBY.

- a) Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grupy taryfowej C22a z kontrolą poboru mocy przedstawia tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorowa	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	16 – 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

- b) Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grupy taryfowej C22b bez kontroli poboru mocy przedstawia tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	6 - 21	21 – 6

13. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

13.1 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C21, C22a, C22b.

Treść	Jednostka Miary	C21	C22a	C22b
1. Cena za energię elektryczną czynną w strefach czasowych:	zł./kWh			
• całodobowa		0,1805		
• szczytowa			0,2927	
• pozaszczytowa			0,1445	
• dzienna				0,2150
• nocna				0,1229
2. Stawka opłat abonamentowych	zł./m-c	16,57	16,57	16,57
3. Stawki opłat za usługę przesyłową	zł/MW/m-c	3 314,52	3 314,52	3 314,52
a) Składnik stały	c	0,0633	0,0633	0,0633
b) Składnik zmienny	zł/kWh			

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

13.2 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11

Treść	Jednostka Miary	C11
1. Cena za energię elektryczną czynną	zł./kWh	0,1816
2. Stawka opłat abonamentowych	zł./m-c	16,57
3. Stawki opłat za usługę przesyłową	zł/MW/m-c	3 314,52
• Składnik stały	zł/kWh	0,1004
• Składnik zmienny		

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

14. ZASADY ROZLICZEŃ I STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

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

14.2 Stawki opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci.

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	stawki opłat budowę za przyłącza		Stawki opłat za rozbudowę sieci w zł/kW
		do 5 m w zł	za każdy m powyżej 5m w zł/m	
1	2	3	4	5
IV	napowietrzne	865	33,5	25,5
	kablowe	1678	42,5	
V	napowietrzne	765	32,5	
	kablowe	1500	31,0	

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 5 m przyjmuje się z tabeli kolumna 3, zgodnie z rodzajem przyłącza
- opłatę za każdy następny metr przyłącza wylicza się z tabeli kolumna 4, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę przez długość przyłącza pomniejszoną o 5 metrów,
- opłatę za rozbudowę sieci wylicza się mnożąc stawkę podaną w tabeli kolumna 5 przez podaną moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie.

14.3 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.

14.4 Nakłady na budowę standardowych elementów przyłącza i standardowych elementów sieci.

14.4.1 Elementy linii kablowej nn:

- | | |
|---------------------------------------|-----------------------------|
| - z kablem YAKY 4x240 mm ² | $k_{lk\ 04/240}$ - 105 zł/m |
| - z kablem YAKY 4x120 mm ² | $k_{lk\ 04/120}$ - 70 zł/m |
| - z kablem YAKY 4x 35 mm ² | $k_{lk\ 04/35}$ - 50 zł/m |
| - z kablem YAKY 4x 25 mm ² | $k_{lk\ 04/25}$ - 47 zł/m |

14.4.2 Elementy złączy:

- | | |
|---------------------------|-----------------------|
| - złącze kablowe typu Z-3 | k_{z3} - 777 zł/szt |
| - złącze kablowe typu Z-1 | k_{z1} - 374 zł/szt |

- skrzynia pomiarowa na budynku (pomiar bezpośredni) k_{SP-B} - 613 zł/szt
- zestaw złączowo – pomiarowy dla pomiaru bezpośredniego k_{ZZP-B} -1.183 zł/szt
- zestaw złączowo – pomiarowy dla pomiaru półpośredniego k_{ZZP-B} -1 825 zł/szt

14.5 W sytuacji gdy budowa lub rozbudowa sieci w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu nie jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, dla odbiorców grup IV i V, stawka opłat za budowę przyłącza stanowi iloczyn wielkości nakładu określonego w pkt 14.4 i współczynnika 0,5, natomiast stawka opłat za rozbudowę sieci stanowi iloczyn wielkości nakładu określonego w pkt 14.4 i współczynnika 0,1.

14.6 Nakłady określone w punkcie 14.4 nie uwzględniają kosztów wykupu gruntu dla lokalizacji stacji transformatorowej.