



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 1 lutego 2000 r.

DTA-821/9355 -A/3/99/2000/AB

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 i Nr 91, poz. 1042) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126).

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa energetycznego „ELNORD” S.A. z siedzibą w Gdańsku, zawartego w pismach: z dnia 19 listopada 1999 r., znak: E/543/99/BB, z dnia 9 grudnia 1999 r., znak: E/585/99/BB, z dnia 17 grudnia 1999 r., (bez znaku), z dnia 20 grudnia 1999 r., znak: E/605/99/PC, z dnia 22 grudnia 1999 r., znak: E/606/99/PC, z dnia 4 stycznia 2000 r., znak: E/5/00/BB, z dnia 10 stycznia 2000 r., znak: E/19/00/PC oraz z dnia 12 stycznia 2000 r., znak: E/24/00/BB

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 „ELNORD” S.A. z siedzibą w Gdańsku posiadającego koncesję nr OEE/195/9355/W/3/99/RG z dnia 17 września 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 23 listopada 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 Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980 i Nr 91, poz. 1042) 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 określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 5 ust. 1 pkt 1, 2 i 3 oraz § 9 ust. 3 pkt 1, 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 4) ceny za energię elektryczną,
- 5) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo

podjęto nowego rodzaju działalność polegającą na obrocie energią elektryczną, wysokość ceny wskaźnikowej określono zgodnie z § 37 cytowanego rozporządzenia, na podstawie planowanych wielkości przychodów i sprzedaży w okresie obowiązywania taryfy.

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

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 z 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:
„ELNORD” S.A.
ul. Towarowa 38
80-218 Gdańsk

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

stosowana przez

ELNORD
Spółkę Akcyjną

Gdańsk 1999 r.

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE.....	2
2.	DEFINICJE.....	2
3.	WARUNKI STOSOWANIA TARYFY.....	3
4.	ZASADY TARYFIKACJI.....	5
5.	RODZAJE GRUP TARYFOWYCH.....	6
6.	ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW TARYFOWYCH.....	7
7.	BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.....	9
8.	TABELE CEN I STAWEK OPLAT.....	11

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o obowiązujące przepisy:
- a) Ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348 z późniejszymi zmianami),
 - b) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 roku w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz. 671),
 - c) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku 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),
 - d) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku 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).

2. DEFINICJE

- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.4. **Przedsiębiorstwo sieciowe** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.

- 2.5. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią rozdzielczą lub przesyłową.
- 2.6. **Rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.1.c).
- 2.7. **Rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.1 d).
- 2.8. **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 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. **Układ sumujący** – zespół elementów składający się z: urządzenia sumująco-rejestrującego, liczników energii elektrycznej i innych urządzeń pomiarowych oraz połączeń między nimi, służących do rozliczeń i pomiarów.
- 2.11. **Usługi przesyłowe** – usługi związane z przesyłaniem energii elektrycznej siecią przesyłową i rozdzielczą, zapewniające realizację umów sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.12. **Ustawa** – ustawa, o której mowa w pkt. 1.1.a).

3. WARUNKI STOSOWANIA TARYFY

- 3.1. Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy spółką ELNORD a odbiorcami energii elektrycznej uprawnionymi do korzystania z usługi przesyłowej zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.1.b).
- 3.2. Niniejsza taryfa określa:
 - a) ceny za energię elektryczną,
 - b) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,

- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów oraz warunki ich stosowania.
- 3.3. Przy zawieraniu umów sprzedaży energii elektrycznej uwzględnia się treść instrukcji, o której mowa w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.4. Okresy rozliczeniowe i warunki płatności określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.5. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w umowie, obowiązują odbiorcę dla wszystkich instalacji, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w układy pomiarowo – rozliczeniowe.
- 3.6. Dla wszystkich rozliczeń odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh. W przypadku liczników bezpośrednich jest to wielkość całkowita odczytana z liczydła. W wystawianych fakturach VAT kwoty należności zaokrągla się do pełnych groszy.
- 3.7. Zawarte w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.
- 3.8. Przy sprzedaży energii elektrycznej stosuje się stawkę opłaty abonamentowej przeliczoną na jedno miejsce dostarczania, wyrażoną w zł/punkt/m-c. Miesięczna opłata abonamentowa dla odbiorcy będzie iloczynem stawki opłaty oraz ilości miejsc dostarczania energii elektrycznej dla danego odbiorcy określonych w umowie.
- 3.9. Za przekroczenie terminów płatności określonych w fakturach (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) za każdy dzień zwłoki nalicza się odsetki ustawowe.
- 3.10. Na żądanie odbiorcy ELNORD ma obowiązek zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych z przedsiębiorstwem sieciowym, do którego sieci przyłączone są urządzenia odbiorcy.
- 3.11. Do rozliczeń usługi przesyłowej świadczonej na mocy umowy, o której mowa w punkcie 3.10. będą stosowane stawki opłat zgodne z obowiązującą taryfą właściwego przedsiębiorstwa sieciowego.

4. ZASADY TARYFIKACJI

4.1. Kryteria kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej:

4.1.1. Ilość stref czasowych do rozliczeń, których wybór określa umowa sprzedaży energii elektrycznej

4.1.2. Zakres oferty ELNORD:

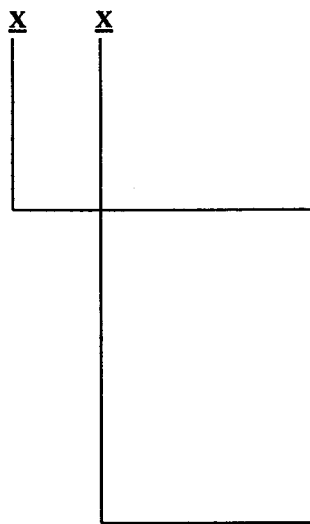
- a) sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców uprawnionych, zawierających odrębne umowy z przedsiębiorstwem sieciowym,
- b) sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców uprawnionych, nie zawierających odrębnych umów z przedsiębiorstwem sieciowym.

4.2. Odbiorca może wybrać dowolną grupę taryfową pod warunkiem, że spełnia określone dla niej kryteria.

4.3. Odbiorca może wystąpić do spółki ELNORD o zmianę grupy taryfowej na zasadach określonych w umowie, ale nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.

5. RODZAJE GRUP TARYFOWYCH

5.1. Opis znaczenia poszczególnych znaków w symbolu grupy taryfowej



E - grupa odbiorców uprawnionych, zawierających odrębne umowy z przedsiębiorstwem sieciowym,

E+ - grupa odbiorców uprawnionych, nie zawierających odrębnych umów z przedsiębiorstwem sieciowym,

j - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym /całodobowa/,

t - grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym,

g - grupa taryfowa z rozliczeniem godzinowym.

5.2. Opis grup taryfowych:

5.2.1. Grupy taryfowe: Ej, Et, Eg.

Grupy taryfowe odbiorców uprawnionych, zawierających odrębne umowy z przedsiębiorstwem sieciowym, którym sprzedawana jest energia elektryczna a rozliczenie jest jedno-, trójstrefowe lub dla każdej godziny w dobie. Stawki opłat dla odbiorców zawarte są w rozdziale 8, dla grup Ej i Et -tabela 1, dla grupy Eg- tabela 2.

5.2.2. Grupy taryfowe: E+j, E+t, E+g.

Grupy taryfowe odbiorców uprawnionych, nie zawierających odrębnych umów z przedsiębiorstwem sieciowym, którym sprzedawana jest energia elektryczna wraz z usługą przesyłową, a rozliczenie jest jedno-, trójstrefowe lub dla każdej godziny w dobie. Stawki opłat dla odbiorców zawarte są w rozdziale 8, dla grup E+j i E+t - tabela 3, dla grupy E+g- tabela 4.

- 5.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	NAZWA STREFY CZASOWEJ	PORA ROKU	
		LATO od kwietnia do września	ZIMA od października do marca
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ÷ 13	7 ÷ 13
2.	szczyt popołudniowy	19 ÷ 22	16 ÷ 21
3.	pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ÷ 19	13 ÷ 16
		22 ÷ 7	21 ÷ 7

dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej
- pozostałe godziny doby.

6. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW TARYFOWYCH

- 6.1. Odbiorca zobowiązany jest do posiadania układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego pomiar energii w każdej godzinie doby z uwzględnieniem dni roboczych i wolnych. Szczegółowe wymagania odnośnie układu pomiarowego określa właściwe przedsiębiorstwo sieciowe.
- 6.2. ELNORD dokonuje rozliczeń z odbiorcami w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach, zgodnie z § 40 rozporządzenia taryfowego, w oparciu o wystawione faktury VAT.
- 6.3. Rozliczenia opłat za energię i usługi przesyłowe dokonywane są w oparciu o ceny brutto, dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.4. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układów pomiarowych, które spowodują zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną ELNORD dokona korekty uprzednio wystawionej faktury.

- 6.4.1. Korekty wystawionej faktury dokonuje się za cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym wystąpiły stwierdzone błędy.
- 6.4.2 Wielkość korekty faktury jest określana na podstawie wielkości błędu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 6.4.3 W przypadku, gdy nie jest możliwe określenie wielkości błędu wskazań, podstawę do wyliczenia korekty stanowi średnia liczba jednostek za okres doby obliczona na podstawie sumy jednostek prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożonej przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury.
- 6.4.4 Przy wyliczaniu wielkości korekty ELNORD będzie uwzględniać charakter i sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 6.4.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 6.4.6 Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych w najbliższym okresie, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 6.5. Dopuszcza się wspólne rozliczenie opłat, za energię oraz usługi przesyłowe, objętych jedną fakturą.
- 6.6. Pomiaru zużycia energii w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 6.7. W przypadku pomiaru zużycia energii po stronie dolnego napięcia, pomierzone wielkości (odczyty wskazań urządzeń) powiększa się o wielkości strat energii w transformatorach.
 - 6.7.1 Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat.
 - 6.7.2 W przypadku braku pomiaru, straty energii czynnej określa się jako 3 % energii czynnej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

7.1. Odbiorcy udzielane będą upusty w przypadku:

- a) stwierdzenia po raz trzeci i każdy następny pomyłki w wystawionych dokumentach handlowych na niekorzyść odbiorcy – w wysokości 100 zł,
- b) nie rozpatrzenia uzasadnionej reklamacji odbiorcy w terminie 14 dni od daty jej zgłoszenia – w wysokości 100 zł,
- c) nie udzielenia terminowej odpowiedzi na korespondencję związaną z realizowanymi umowami w wysokości 100 zł.

7.2. Odbiorcy przysługują upusty z tytułu niedotrzymania warunków umowy za:

- a) niedopełnienie przez ELNORD obowiązków dotyczących dokonywania pomiaru i kontroli poboru energii elektrycznej, wynikających z zawartej umowy sprzedaży - w wysokości 100 zł za każdy stwierdzony i udokumentowany przypadek,
- b) niedopełnienie przez ELNORD obowiązków dotyczących przekazywania danych i informacji określonych w umowie - w wysokości 100 zł za każdy stwierdzony i udokumentowany przypadek.

7.3. ELNORD pobiera od odbiorcy opłaty z tytułu niedotrzymania warunków umowy w przypadku:

- a) niedopełnienia przez odbiorcę obowiązków dotyczących dokonywania pomiaru i kontroli poboru energii elektrycznej, wynikających z zawartej umowy – w wysokości 100 zł za każdy stwierdzony przypadek,
- b) niedopełnienia przez odbiorcę obowiązków dotyczących przekazywania danych i informacji określonych w umowie – w wysokości 100 zł za każdy stwierdzony przypadek.

7.4. Opłaty z tytułu niedotrzymania warunków umów określa umowa sprzedaży energii elektrycznej między odbiorcą a spółką ELNORD.

7.5. Za każdą nie dostarczoną z winy ELNORD jednostkę energii elektrycznej odbiorcom z grup taryfowych E przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiło ograniczenie lub brak dostawy.

- 7.6. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej określa się na podstawie oceny realizacji planów dostawy, z uwzględnieniem dopuszczalnych odchyień. Plany dostawy oraz dopuszczalne odchylenia w ich realizacji określa umowa sprzedaży. Oceny realizacji planów dokonuje się w oparciu o dane uzgodnione z właściwym przedsiębiorstwem sieciowym.
- 7.7. Za każdą nie dostarczoną z winy ELNORD jednostkę energii elektrycznej, odbiorcom z grupy E+ przysługują bonifikaty w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa.
- 7.8. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw.
- 7.9. Wysokość upustu dla odbiorców z grupy taryfowej E+ w danym okresie doby oblicza się wg wzorów określonych w §46 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego.
- 7.10. Ryczałtowa stawka za niedotrzymanie poziomu napięcia, dla odbiorców z grupy E+, w danym okresie doby b_n (zł/jednostkę czasu) określa umowa sprzedaży i będzie ona zgodna ze stawką zatwierdzoną w taryfie właściwego dla odbiorcy przedsiębiorstwa sieciowego.
- 7.11. Dla odbiorców z grupy taryfowej E+ za niedotrzymanie standardów jakościowych, o których mowa w §37 i §38 rozporządzenia przyłączeniowego ELNORD będzie stosował upusty i opłaty zgodnie z taryfą właściwego przedsiębiorstwa sieciowego.

8. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

TABELA 1. Stawki opłat dla grup taryfowych Ej, Et:

Lp.	Wyszczególnienie	Grupa taryfowa		
		Ej	Et zima	Et lato
1	2	3	4	5
1.	Ceny za energię elektryczną [zł/MWh]			
	- całodobowa	166,38		
	- w szczycie przedpołudniowym		205,76	189,94
	- w szczycie popołudniowym		284,90	269,08
	- w pozostałych godzinach doby		142,45	126,62
2.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/punkt/m-c]	177,01	177,01	177,01

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %.

TABELA 2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej Eg:

Lp.		Grupa taryfowa Eg																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
	Godzina doby	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	
1	Cena zł/MWh	136,27	161,05	173,43	174,67	175,91	177,15	178,39	179,63	177,15	178,39	179,63	185,82	199,45	198,21	192,02	179,63	161,05	148,66	136,27	130,07	123,88	121,40	121,40	121,40	123,88
2	Opłata abonament. zł/punkt/m-c	177,01																								

TABELA 3. Stawki opłat dla grup taryfowych E+j, E+t:

Lp.	Wyszczególnienie	Grupa taryfowa		
		E+j	E+t zima	E+t lato
1	2	3	4	5
1.	Ceny za energię elektryczną [zł/MWh]			
	- całodobowa	166,38		
	- w szczycie przedpołudniowym		205,76	189,94
	- w szczycie popołudniowym		284,90	269,08
	- w pozostałych godzinach doby		142,45	126,62
2.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/punkt/m-c]	253,12	253,12	253,12

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %.

TABELA 4. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej E+g:

Lp.		Grupa taryfowa E+g																										
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		Godzina doby																										
1	2																											
Cena zł/MWh	Opłata abonament. zł/punkt/m-c																											
136,27		6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	253,12		
161,05																												
173,43																												
174,67																												
175,91																												
177,15																												
178,39																												
179,63																												
177,15																												
178,39																												
179,63																												
185,82																												
199,45																												
198,21																												
192,02																												
179,63																												
161,05																												
148,66																												
136,27																												
130,07																												
123,88																												
121,40																												
121,40																												
123,88																												