

Warszawa, 16 maja 2000 r.



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2661-B/8/2000/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 – Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie zawartego w pismach: z dnia 22 lutego 2000 r. znak: NE/227/2000/BS, z dnia 31 marca 2000 r. znak: NE/362/2000/W/BS, z dnia 7 kwietnia 2000 r. znak: NE/395/2000/BS, z dnia 21 kwietnia 2000 r. znak: NE/435/2000/BS, z dnia 26 kwietnia 2000 r. znak: NE/450/2000/W/BS oraz z dnia 9 maja 2000 r. znak: NK/697/2000/W/E/BS

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/72/2661/U/1/98 z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/74/2661/U/1/98 z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 22 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. 348 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 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.
- 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 oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

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

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

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

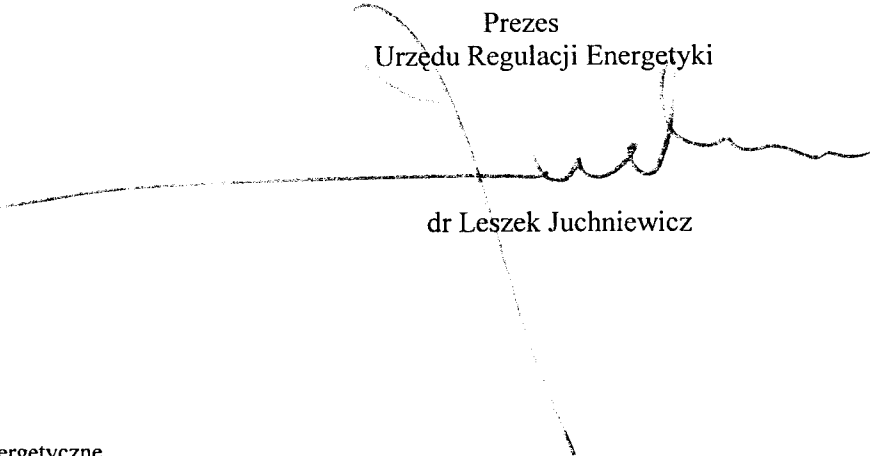
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).

2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom 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.

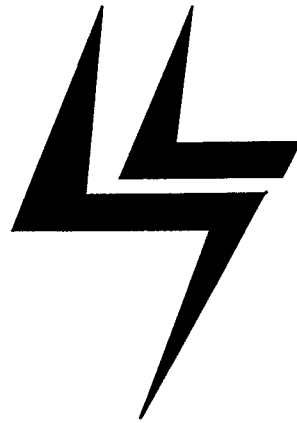
Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Polskie Sieci Elektroenergetyczne
Spółka Akcyjna
ul. Mysia 2
00-496 Warszawa

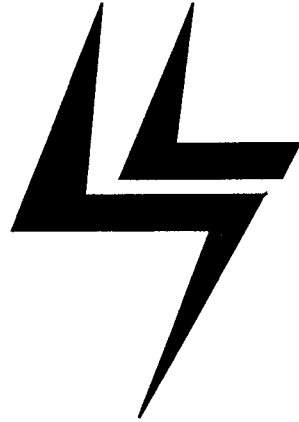
POLSKIE SIECI ELEKTROENERGETYCZNE
SPÓŁKA AKCYJNA
00-496 Warszawa, ul. Mysia 2



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o obowiązujące przepisy:
 - a) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.),
 - b) 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),
 - 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, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz. 881).
2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy PSE SA, a podmiotami gospodarczymi prowadzącymi działalność na rynku energii elektrycznej na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej, którym PSE SA dostarcza energię elektryczną na podstawie umów.
3. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie są cenami brutto zawierającymi podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.
W niektórych przypadkach (w części pierwszej Taryfy tablica C1 i C2) są podane również ceny netto.
4. Taryfa zacznie obowiązywać po upływie 14 dni od dnia jej publikacji przez Prezesa URE.



CZĘŚĆ I

**Stawki opłat i warunki ich stosowania dla przesyłania i
dystrybucji energii elektrycznej**

I. WARUNKI STOSOWANIA

A. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. Niniejsza część pierwsza taryfy PSE SA, zwana dalej „taryfą przesyłową”, zawiera zbiór stawek opłat za przyłączenie do sieci i za usługi przesyłowe oraz warunki ich stosowania.
2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci stosuje się do podmiotów przyłączanych do sieci przesyłowej na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Stawki opłat za usługi przesyłowe stosuje się dla podmiotów korzystających z usług przesyłowych na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych.
3. Usługi przesyłowe pełnione przez PSE SA dzielą się na :
 - usługi transportu energii elektrycznej siecią przesyłową, pełnione na rzecz podmiotów pobierających energię elektryczną z sieci przesyłowej;
 - usługi utrzymania standardów jakości dostaw w systemie elektroenergetycznym, pełnione na rzecz podmiotów przyłączonych do KSE i pobierających energię elektryczną na pokrycie własnego zapotrzebowania;
 - usługi tranzytowania energii elektrycznej, pełnione na rzecz podmiotów przesyłających energię z jednego systemu elektroenergetycznego sąsiadującego z KSE do drugiego poprzez sieć przesyłową PSE SA.
4. Stawki opłat za usługi przesyłowe kalkulowane są oddzielnie dla każdej usługi przesyłowej świadczonej przez PSE SA i wymienionej w pkt. 3.
5. Opłaty za usługi przesyłowe są wnoszone przez podmioty korzystające z usług przesyłowych w następujący sposób :
 - a) przez odbiorców energii elektrycznej oraz podmioty pobierające energię z sieci przesyłowej - jako suma opłat wg stawek grupowych za usługi transportu energii elektrycznej siecią przesyłową oraz za usługi utrzymania standardów jakości dostaw w systemie elektroenergetycznym;
 - b) przez podmioty, na rzecz których pełniona jest usługa tranzytowania energii elektrycznej siecią przesyłową, wg stawek dystansowych.
6. Stawki opłat za usługi przesyłowe kalkulowane są przy założeniu, że okresem rozliczeniowym jest miesiąc.

7. Taryfa PSE SA część I zawiera:

- stawki opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej,
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów oraz opłaty za nielegalny pobór energii.

B. POSTANOWIENIA SZCZEGÓŁOWE

1.1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci składają się ze stawek opłat bazowych:

- za budowę standardowych elementów przyłącza,
- za niezbędną do realizacji przyłączenia rozbudowę sieci, obejmującą:
 - a) stawkę za budowę standardowej linii elektroenergetycznej,
 - b) stawkę za budowę standardowego transformatora,

i zestawu współczynników wartościujących elementy przyłączy i elementy sieci. Stawki opłat są jednoczłonowe i wyrażone w zł/element, zł/km i zł/transfornator.

1.2. Stawka opłaty za budowę standardowych elementów przyłącza jest określona przez koszt standardowego pola wyłącznika liniowego 400 kV w rozdzielni dwusystemowej. Stawka opłaty za budowę standardowej linii elektroenergetycznej jest określona przez koszt standardowego odcinka linii jednorodowej 400 kV o przekroju przewodu 525 mm² o długości 1 km. Stawka opłaty za budowę standardowego transformatora jest określona przez koszt standardowego transformatora 400/110 kV o mocy 330 MVA.

1.3. Szczegółowe określenie wszystkich standardowych elementów przyłączy i sieci oraz współczynników wartościujących elementy przyłącza i sieci odniesionych do kosztu pola standardowego zawiera "Katalog elementów i standardów przyłączy". Katalog jest dostępny w PSE SA - Zarządzanie Usługami Sieciowymi.

1.4. Sieć przesyłowa obejmuje napięcia 750, 400 i 220 kV.

2. Stawki opłat za usługi przesyłowe kalkulowane są w podziale na:

- stawki grupowe, związane z usługą transportu energii elektrycznej siecią przesyłową, dotyczące podmiotów pobierających fizycznie (technicznie) energię elektryczną z sieci przesyłowej;
- stawki grupowe, związane z usługą utrzymania standardów jakości dostaw w systemie elektroenergetycznym, dotyczące odbiorców końcowych przyłączonych do KSE i pobierających energię na pokrycie własnego zapotrzebowania;
- stawki dystansowe, związane z usługą tranzytowania energii elektrycznej, dotyczące podmiotów korzystających z usług przesyłania energii elektrycznej pomiędzy określonymi miejscami dostarczania na granicach Polski poprzez sieć przesyłowa PSE SA.

3. Stawki grupowe opłat za usługi przesyłowe kalkulowane są dla następujących grup odbiorców :

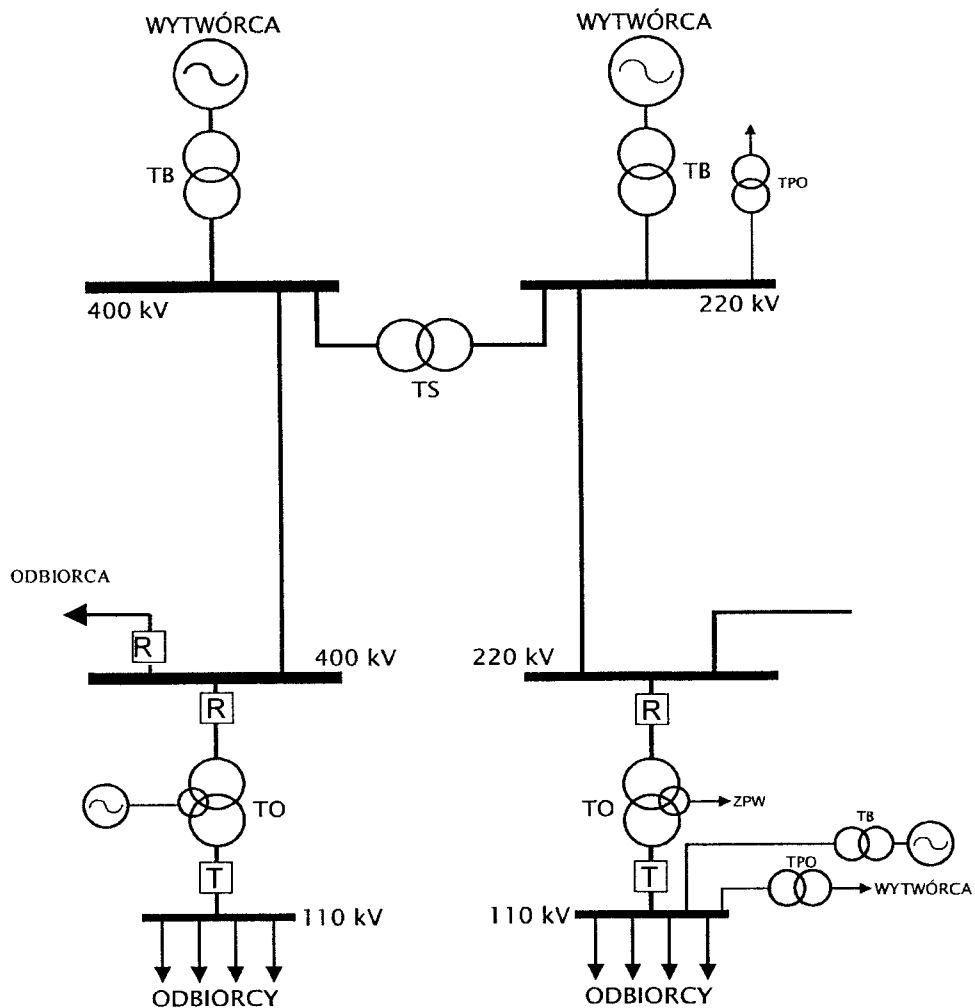
- a) **Końcowi Odbiorcy Krajowi** - są to krajowi odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci KSE i w całości zużywający energię elektryczną pobieraną z sieci;

- b) **Autoproducenci** – są to odbiorcy końcowi i małe wydzielone systemy (MWS) przyłączone do sieci KSE, którzy mniej niż 5% rocznego zużycia energii elektrycznej pobierają z sieci KSE, tzn. produkowana przez nich energia elektryczna musi być dostosowana do ich potrzeb;
- c) **Odbiorcy Zagraniczni** – są to odbiorcy pobierający na granicy polskiego systemu elektroenergetycznego energię elektryczną wytworzoną w kraju i podstawową część usług jakościowych mają zapewnioną w swoim systemie elektroenergetycznym.
4. Stawki grupowe opłat za usługi przesyłowe związane z usługą transportu energii elektrycznej siecią przesyłową, są dwuczłonowe, jednostrefowe, zróżnicowane dla grup odbiorców energii elektrycznej.
- 4.1. Składnik stały stawki grupowej jest wyrażony w [zł/MW·rok] mocy przyłączeniowej odbiorcy, określonej w umowie o świadczenie usług przesyłowych. Składnik stały stawki grupowej, pokrywa uzasadnione koszty eksploatacji, modernizacji i odtworzenia sieci przesyłowej, koszty kapitałowe wynikające z rozbudowy sieci według planów rozwoju.
- 4.2. Składnik zmienny stawki grupowej wyrażony jest w zł/MWh energii elektrycznej pobranej z sieci przesyłowej przez odbiorców, w miejscach dostarczania określonych w umowie o przyłączenie do sieci lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Składnik zmienny kalkulowany jest na podstawie kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej.
- 4.3. Stawki grupowe opłat za usługi przesyłowe związane z usługą transportu energii elektrycznej siecią przesyłową stosuje się w miejscach dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców w polu odpiwowym rozdzielni najwyższych napięć (R) lub po dolnej stronie transformatora odbiorczego (T). Schemat różnych miejsc dostarczania z sieci przesyłowej został przedstawiony na Rys. Nr 1. Szczegółowe określenie miejsc dostarczania dla każdego podmiotu następuje w umowie o przyłączenie do sieci lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
5. Stawki grupowe opłat za usługi przesyłowe związane z usługą utrzymania standardów jakości dostaw w systemie elektroenergetycznym są jednoczłonowe, jednostrefowe, zróżnicowane dla poszczególnych grup odbiorców i wyrażone w zł/MWh energii elektrycznej pobranej z sieci KSE przez odbiorcę końcowego lub zagranicznego oraz w zł/MWh energii elektrycznej zużywanej przez autoproducentów.
6. Koszty utrzymania standardów jakości dostaw energii obejmują koszty:
- usług systemowych,
 - operacyjnych i długoterminowych rezerw mocy,

- wymuszonego wytwarzania energii elektrycznej w jednostkach wytwórczych o wysokich cenach dla utrzymania parametrów niezawodnościowo-jakościowych w systemie.
7. Stawki dystansowe opłat za usługi przesyłowe dotyczą podmiotów, które korzystają z usługi tranzytowania energii elektrycznej siecią przesyłową, tj. przesyłania energii elektrycznej pomiędzy określonymi miejscami dostarczania na granicy Polski poprzez sieć przesyłową PSE SA.

Rys Nr 1

**MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DLA ODBIORCÓW KORZYSTAJĄCYCH Z USŁUGI
TRANSPORTU ENERGII SIECIĄ PRZESYŁOWĄ**

**OZNACZENIA :**

R – MIEJSCE DOSTARCZANIA NA NAJWYŻSZYM NAPIĘCIU

T – MIEJSCE DOSTARCZANIA PO TRANSFORMACJI

TB – TRANSFORMATOR BLOKOWY

TS – TRANSFORMATOR SPRĘGAJĄCY

TO – TRANSFORMATOR ODBIORCZY

TPO – TRANSFORMATOR POTRZEB OGÓLNYCH WYTWÓRCY

ZPW – ZASILANIE POTRZEB WŁASNYCH STACJI

8. Stawki dystansowe opłat za usługi przesyłowe obejmują:
 - ryczałtową stawkę dystansową, wyrażoną w [zł/MWh], za przesyłanie energii elektrycznej pomiędzy określonymi miejscami dostarczania w sieci najwyższych napięć na odległość przesyłania do 100 km,
 - przyrostową stawkę dystansową, stosowaną po przekroczeniu 100 km odległości przesyłania wyrażoną w [zł/MWh·km], jednakową w całej sieci przesyłowej.
9. Odległość przesyłania energii elektrycznej dla sieci przesyłowej określana jest jako obliczeniowa droga przesyłania energii elektrycznej pomiędzy miejscami dostarczania w sieci najwyższych napięć.
10. Kalkulacja opłaty dystansowej wraz z obliczeniem odległości przesyłania energii elektrycznej na wniosek podmiotu dokonywana jest bezpłatnie przez pracowników PSE SA.
11. W celu sprawdzenia dokonanych przez PSE SA obliczeń odległości przesyłania energii elektrycznej, po uprzednim zgłoszeniu zainteresowanego podmiotu, istnieje możliwość skorzystania przez ten podmiot z programu komputerowego w PSE SA.

C. ZASADY WYZNACZANIA OPŁAT

C.1. Opłaty za przyłączenie do sieci przesyłowej

1. Sposób określania opłaty za przyłączenie jest następujący. Na podstawie wniosku o przyłączenie do sieci przesyłowej, w uzgodnieniu z wnioskodawcą i po wykonaniu niezbędnych analiz określa się: rodzaj przyłączenia, rodzaj elementów wchodzących w skład przyłącza i niezbędnej rozbudowy sieci oraz zakres inwestycji w zakresie infrastruktury ogólnej związanych z przyłączeniem. Tak określone elementy przelicza się, zgodnie z punktem II.A, na współczynniki wartościujące A_v , B_v i C_v . Następnie, po zsumowaniu tych współczynników, otrzymuje się liczbę standardowych elementów w poszczególnych grupach: przyłączy, linii i transformatorów.
2. Opłatę za przyłączenie wyznacza się ze wzoru:

$$O_{ps} = S_E \cdot k_{io} \cdot \left(\sum_{i=1}^p n p_i \cdot A z_i + \sum_{i=1}^l n_i \cdot A v_i \right) + S_l \cdot k_{ut} \cdot \sum_{i=1}^m (k_{li} \cdot d_i \cdot C v_i) + S_t \cdot \sum_{i=1}^n (k_{ti} \cdot m_i \cdot B v_i)$$

gdzie:

S_E – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza [zł/element];

k_{io} – współczynnik infrastruktury ogólnej [-];

A_v – współczynnik wartościujący elementy rozdzielni [-];

- A_z – współczynnik wartościujący rodzaje zabezpieczeń [-];
- S_l – stawka opłaty za budowę standardowego odcinka linii elektroenergetycznej [zł/km];
- k_{ut} – współczynnik utrudnień terenowych [-];
- C_v – współczynnik wartościujący odcinki linii [-];
- S_t – stawka opłaty za budowę standardowego transformatora [zł/transfornator];
- B_v – współczynniki wartościujące transformatory [-];
- p - liczba przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia użytkownika;
- np_i - liczba przyłączy dla których stosuje się ten sam współczynnik wartościujący rodzaje zabezpieczeń A_z [-];
- l - liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia użytkownika;
- n_i - liczba standardowych elementów przyłącza typu A_v (rozdzielnie) [-];
- m - liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu, jak napięcie na którym następuje przyłączenie.
- k_l - udział przyłączanego użytkownika w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej [-];
- d_i - długość standardowej linii przesyłowej typu C_v [km];
- n - liczba transformatorów wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu, jak napięcie na którym następuje przyłączenie;
- k_t - udział przyłączanego użytkownika w wykorzystaniu przepustowości transformatora [-];
- m_i -liczba standardowych elementów przyłącza typu B_v (transformatory) [-].
3. Opłatę za przyłączenie w przypadku obiektów służących więcej niż jednemu podmiotowi określa się uwzględniając stopień wykorzystania przepustowości przez podmiot przyłączany, zdefiniowany jako stosunek mocy przyłączeniowej do mocy znamionowej transformatora lub przepustowości linii.
 4. Stawki opłat i współczynniki wartościujące obowiązują dla standardowych rozwiązań, parametrów i warunków instalacji, w szczególności dla aparatury o standardowej wytrzymałości na prądy zwarciove: 50 kA dla urządzeń 400 kV i 40 kA dla urządzeń 220 kV oraz 110 kV.
 5. W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza i sieci, opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie rzeczywistych kosztów przyłączenia, na warunkach określonych w umowie o przyłączenie.

6. Podmiot przyłączany do sieci przesyłowej po zawarciu umowy o przyłączenie ponosi opłatę za przyłączenie w wysokości kosztów ponoszonych w trakcie realizacji poszczególnych etapów przyłączenia.
7. Opłaty za przyłączenie mogą być wnoszone przez użytkownika jednorazowo, lub w równych ratach w okresie do 5 lat.
8. Podmiot rezygnujący z istniejącego przyłącza ponosi koszty likwidacji przyłącza.

C.2. Obliczanie opłaty miesięcznej wg stawek grupowych

1. Opłata za usługi przesyłowe i-tego odbiorcy w m-tym miesiącu, określana jest ze wzoru :

$$O_{pgim} = O_{pgTim} + O_{pgJim}$$

gdzie :

O_{pgTim} - opłata miesięczna za usługę transportu energii elektrycznej siecią przesyłową w m-tym miesiącu dla i-tego odbiorcy [zł/miesiąc];

O_{pgJim} - opłata miesięczna za usługę jakościową, tj. za usługę zapewnienia standardów jakości dostaw energii elektrycznej w m-tym miesiącu dla i-tego odbiorcy [zł/miesiąc];

2. Opłata miesięczna za usługę transportu energii elektrycznej siecią przesyłową dla miejsc dostarczania R i T, określana jest ze wzoru :

$$O_{pgTim} = \frac{1}{12} \cdot S_{sgk} \cdot P_{in} + S_{zgRBk} \cdot E_{im}$$

gdzie :

O_{pgTim} - opłata grupowa w m-tym miesiącu dla i-tego odbiorcy [zł/miesiąc];

S_{sgk} - składnik stały stawki grupowej k-tej grupy odbiorców energii elektrycznej [zł/MW·rok];

P_{in} - moc przyłączeniowa i-tego odbiorcy w n-tym węźle [MW];

S_{zgRBk} - składnik zmienny stawki grupowej dotyczący różnicy bilansowej k-tej grupy odbiorców energii elektrycznej [zł/MWh];

E_{im} - ilość energii elektrycznej pobranej przez i-tego odbiorcę z sieci przesyłowej w m-tym miesiącu [MWh];

3. Opłata miesięczna za usługę jakościową, tj. za usługę zapewnienia standardów jakości dostaw energii elektrycznej, zwana dalej „opłatą jakościową” określana jest w sposób opisany w pkt. 3.1. i 3.2.

- 3.1. Krajowi odbiorcy końcowi, odbiorcy zagraniczni (eksporterzy energii elektrycznej) i autoproducenci przyłączeni do sieci przesyłowej wnoszą opłatę jakościową do PSE SA w okresach miesięcznych wg wzoru :

$$O_{pg/im} = S_{zgj}^k \cdot E_{osj}$$

gdzie :

- $O_{pg/im}$ - opłata miesięczna i-tego krajowego odbiorcy końcowego, odbiorcy zagranicznego (eksportera energii elektrycznej) lub autoproducenta przyłączonego do sieci przesyłowej w miesiącu m-tym [zł/miesiąc];
- S_{zgj}^k - stawka grupowa opłaty jakościowej dla k-tej grupy odbiorców [zł/MWh];
- E_{osj} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przesyłowej przez i-tego krajowego odbiorcę końcowego, odbiorcę zagranicznego lub ilość energii elektrycznej zużytej przez i-tego autoproducenta przyłączonego do sieci przesyłowej.

- 3.2. Operatorzy systemów rozdzielczych, tj. spółki dystrybucyjne, wnoszą comiesięcznie do PSE SA opłatę jakościową określoną wg wzoru :

$$O_{pg/im} = \sum S_{zgj}^k \cdot E_{osmj}$$

gdzie :

- $O_{pg/im}$ - opłata jakościowa miesięczna wnoszona na rzecz PSE SA przez i-tego operatora systemu rozdzielczego (spółkę dystrybucyjną) w m-tym miesiącu;
- S_{zgj}^k - stawka grupowa opłaty jakościowej dla k-tej grupy odbiorców [zł/MWh];
- E_{osmj} - energia elektryczna pobrana przez j-tego końcowego odbiorcę krajowego, odbiorcę zagranicznego z sieci i-tego operatora systemu rozdzielczego (spółki dystrybucyjnej) w m-tym miesiącu lub energia elektryczna zużyta przez j-tego autoproducenta przyłączonego do sieci i-tego operatora systemu rozdzielczego (spółki dystrybucyjnej) w m-tym miesiącu.

4. Wartości składników stałych i zmiennych stawek grupowych dla poszczególnych grup odbiorców odczytuje się z tablicy zamieszczonej w punkcie B.1.

C.3. Obliczanie opłaty wg stawek dystansowych

1. Dla odległości przesyłania do 100 km pomiędzy określonymi miejscami dostarczania w sieci najwyższych napięć :

$$O_d = S_{dz} \cdot E$$

gdzie:

- S_{dz} – stawka ryczałtowa [zł/MWh],
- E – ilość energii objętej usługą przesyłową [MWh],

2. Dla odległości przesyłania ponad 100 km pomiędzy określonymi miejscami dostarczania w sieci najwyższych napięć opłata za usługę przesyłową wg stawki dystansowej wynosi:

$$O_d = S_{dz} \cdot E + S_d \cdot E \cdot (D - D_z)$$

gdzie:

- O_d – opłata za usługę przesyłową na podstawie stawki dystansowej [zł],
- S_{dz} – ryczałtowa stawka dystansowa przesyłania dla odległości przesyłu do 100 km dla określonych miejsc dostarczania w sieci najwyższych napięć [zł/MWh],
- E – ilość energii elektrycznej objętej daną usługą przesyłową [MWh],
- S_d – przyrostowa stawka dystansowa przesyłu [zł/MWh·km],
- D – sieciowa odległość przesyłania energii objętej kontraktem [km],
- $D_z = 100$ km, maksymalna odległość przesyłania dla której obowiązuje ryczałtowa stawka dystansowa.

Opłata za usługę przesyłową wg stawki dystansowej stosowana jest w przypadku realizacji tranzytu energii elektrycznej siecią przesyłową pomiędzy określonymi miejscami dostarczania na granicy Polski poprzez sieć przesyłową PSE SA.

C.4. Ramowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

1. Moc będącą podstawą do kalkulacji składnika stałego opłaty wg stawki grupowej ustala się jako moc przyłączeniową określoną dla i-tego miejsca dostarczania w umowie o przyłączenie lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
2. Ilość energii elektrycznej do naliczania miesięcznej należności opłat według stawki grupowej dotyczącej różnicy bilansowej ustala się jako rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobraną w miejscu dostarczania z sieci przesyłowej, w danym miesiącu.
3. Ilość energii elektrycznej do naliczania miesięcznej należności w części zmiennej opłat według stawki grupowej dotyczącej usługi jakościowej ustala się jako rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobraną przez danego odbiorcę, zgodnie z pkt.C.2. ppkt. 3., w danym miesiącu.
4. PSE SA wystawia fakturę za usługi przesyłowe do 7-go dnia następnego miesiąca za miesiąc rozliczeniowy.
5. W przypadku, jeżeli wielkości pomiarowe stanowiące podstawę do określenia należności w fakturze wystawionej zgodnie z pkt. 3 zostaną skorygowane w procesie rozliczeń bilansowych PSE SA w terminie do 22-go dnia następnego miesiąca, PSE SA wystawia fakturę korygującą za usługi przesyłowe w części zmiennej do zbilansowanych wielkości rzeczywistych energii elektrycznej wprowadzonej lub pobranej do lub z sieci przesyłowej

lub pobranej przez odbiorców z KSE za okres rozliczeniowy, tj. miesiąc kalendarzowy.

6. Opłaty z tytułu niedotrzymania warunków umów określa umowa między odbiorcą lub wytwórcą a PSE SA.
7. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej, na warunkach określonych w pkt.II.C.4, PSE SA wystawi fakturę będącą podstawą do regulacji roszczeń po 30 dniach od dnia zawiadomienia o tym podmiot korzystający z usług przesyłowych.

II. STAWKI OPŁAT DLA PRZESYŁANIA I DYSTRYBUCJI

A. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ

1. Stawki stosuje się do podmiotów ubiegających się o przyłączenie się do sieci przesyłowej lub zamierzających zmienić warunki przyłączenia dla istniejącego przyłącza.
2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej zawierają podatek VAT w wysokości 22 %.

3. Stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza wynosi:

$$S_E = 1\ 583\ 487 \text{ [zł/element]}$$

4. Stawka opłaty za budowę standardowej linii elektroenergetycznej wynosi:

$$S_l = 1\ 110\ 200 \text{ [zł/km]}$$

5. Stawka opłaty za budowę standardowego transformatora wynosi:

$$S_t = 11\ 111\ 216 \text{ [zł/transformator]}$$

6. Współczynniki A_v , B_v i C_v wartościujące standardowe elementy przyłączy i sieci dla obliczania opłaty za przyłączenie określone są na podstawie średnich uzasadnionych kosztów budowy poszczególnych elementów przyłączy:

Współczynniki A_v wartościujące elementy rozdzielni			
Elementy rozdzielni	400 kV	220 kV	110 kV
Wyłącznik	0,299336	0,142093	0,071847
Odłącznik	0,083105	0,031656	0,021435
Odłącznik z 1 nożem uziemiającym	0,110047	0,041926	0,032379
Odłącznik z 2 nożami uziemiającymi	0,125923	0,052408	0,043332
Uziemnik	0,041281	0,021627	0,016882
Przekładnik prądowy 1 fazowy	0,053441	0,023564	0,014583
Przekładnik napięciowy 1 fazowy	0,054152	0,028899	0,012093
Przekładnik kombinowany (u,i)	0,120441	0,057353	0,028677
Odgromnik 1 fazowy	0,019604	0,006249	0,001571

Współczynniki A_z wartościujące rodzaje zabezpieczeń			
rodzaj przyłącza	400 kV	220 kV	110 kV
Pole liniowe	0,594593	0,548366	0,183788
Pole transformatorowe	0,226723	0,190533	0,190533
Pole linii blokowej	0,619879	0,619879	-
Pole sprzęgłowe*	0,371152	0,371152	0,291651
Zabezpieczenie szyn zbiorczych i URW**	koszty rzeczywiste		

- * podane wartości mają zastosowania przy budowie nowych rozdzielni lub wymianie całego zabezpieczenia, w przypadku modernizacji zabezpieczenia (dobudowa pola) należy pomnożyć współczynnik przez iloraz ilości nowych pól do pól już istniejących
- ** dla układów zabezpieczeń szyn zbiorczych i URW nie stosuje się wartości standardowych ze względu na indywidualność rozwiązań

Współczynniki wartościujące transformatory	Bv
400/110 kV 330 MVA	1,000000
400/220 kV 500 MVA	1,324594
400/220 kV 500 MVA z regulacją skośną	1,905793
220/110 kV 160 MVA	0,471168

Współczynniki wartościujące linie	Cv
Linia jednotorowa 400 kV, Y52, 2xAFL-8 525 mm ²	1,000000
Linia dwutorowa 400 kV, Z52, 2xAFL-8 525 mm ²	1,666666
Linia jednotorowa 400 kV, Y52, 3xAFL-8 350 mm ²	1,050000
Linia dwutorowa 400 kV, Z52, 3xAFL-8 350 mm ²	1,780000
Linia jednotorowa 220 kV, H52, AFL-8 525 mm ²	0,716666
Linia dwutorowa 220 kV, M52, AFL-8 525 mm ²	1,166666

Współczynnik infrastruktury ogólnej		Współczynnik utrudnień terenowych	
Moc przyłączeniowa P (przy $\cos\varphi=1$) [MW]	k_{io} [-]	Rodzaj terenu ¹	k_{ut} [-]
Do 160	3,25	łatwy	1
160 ÷ 320	2,86	średnio trudny	1,5
Powyżej 320 ²	$2,5-0,005*(P-320)/10$	trudny	1,8

Uwagi:

¹ za teren trudny trasy linii uważa się skrzyżowanie z rzeką, jeziorem oraz budowę w terenie górzystym lub bagnistym.*

² zmiana współczynnika k_{io} następuje co 10 MW powyżej 320 MW mocy przyłączeniowej, wartość minimalna wynosi 2,0.

B. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**B.1. Stawki grupowe**

W poszczególnych grupach odbiorców stawki grupowe opłaty przesyłowej wynoszą:

Grupa odbiorców		Stały składnik stawki grupowej (Ssgk) [zł/MW·rok]	Zmienny składnik stawki grupowej (Szk) [zł/MWh]	
Nr	Nazwa grupy		dotyczący różnicy bilansowej S_{zgRBk}	dotyczący usługi jakościowej S_{zgJk}
1	Końcowi Odbiorcy Krajowi	54 253,80	2,99	34,82
2	Autoproducenci	54 253,80	2,99	17,41
3	Odbiorcy Zagraniczni	24 875,95	2,01	3,48

Stawki grupowe zawierają podatek VAT.

B.2. Stawki dystansowe**B.2.1. Ryczałtowa stawka dystansowa**

$$S_{dz} = 21,31 \text{ [zł/MWh·km]}$$

B.2.2. Przyrostowa stawka dystansowa

$$S_d = 0,041 \text{ [zł/MWh·km]}$$

Przyrostową stawkę dystansową stosuje się dla tranzytowania energii elektrycznej na odległość przesyłania za każdy km odległości przesyłania ponad 100 km.

B.2.3. Stawki dystansowe zawierają podatek VAT.

C. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY DODATKOWE

1. Podmiot występujący do PSE SA z wnioskiem o przyłączenie do sieci przesyłowej lub rozbudowę istniejącego przyłącza wnosi opłatę wstępną w wysokości podanej w Tablicach C.1 i C.2. Opłata wstępna zostanie rozliczona w opłacie za przyłączenie z uwzględnieniem kosztów poniesionych na wykonanie analiz systemowych.

W przypadku rezygnacji wnioskującego z realizacji przyłączenia do sieci przesyłowej, różnica pomiędzy wniesionymi opłatami wstępnymi i kosztami poniesionymi na wykonanie analiz zostanie rozliczona pomiędzy podmiotem wnioskującym o przyłączenie i PSE S.A.

Tablica C.1. Opłaty wstępne przy składaniu wniosku o przyłączenie (bez VAT)

Lp.	Użytkownik sieci przesyłowej		Moc przyłączeniowa [MW]	Opłata [tys. zł]
1	Wytwórca przyłączany do sieci przesyłowej w punkcie R	Południe	300<	200.00
			301-1320	400.00
			>1320	575.00
		Północ	300<	145.00
			301-1320	285.00
			>1320	400.00
2	Drobny wytwórca		50<	bez opłaty
3	Dodatkowe przyłączenie wytwórcy		-	170.00

Tablica C.2. Opłaty wstępne przy składaniu wniosku o rozbudowę przyłącza (bez VAT)

Lp.	Użytkownik sieci przesyłowej		Moc przyłączeniowa [MW]	Opłata [tys. zł]
1	Zmiana mocy wytwórcy Przyłączonego do sieci przesyłowej na najwyższym Napięciu	Południe	300<	200.00
			301-1320	400.00
			>1320	575.00
		Północ	300<	145.00
			301-1320	285.00
			>1320	400.00
2	Zmiana mocy drobnego wytwórcy		50<	bez opłaty
3	Dodanie/usunięcie transformatora redukcyjnego NN/110 kV		-	145.00
4	Pozostałe zmiany w miejscu przyłączenia odbiorcy, nie związane z dodaniem/usunięciem transformatora redukcyjnego		-	60.00
5	Modernizacja przyłącza (bez rozbudowy)		-	150.00

2. Do kalkulacji wysokości bonifikat, upustów i opłat dodatkowych stosuje się ceny energii elektrycznej zgodnie z taryfą PSE SA część II, Ceny, stawki opłat i warunki ich stosowania dla obrotu energią elektryczną (tabela 1). W dalszej części Taryfy ceny te są oznaczone symbolem TH.
3. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej TH za okres, w którym wystąpiła przerwa, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie o przyłączenie, o świadczenie usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej. Ilość nie dostarczonej energii ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia.
4. W przypadku nielegalnego poboru energii z sieci przesyłowej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych lub umowy sprzedaży energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości równej iloczynowi udowodnionego nielegalnego poboru energii i pięciokrotnej ceny energii elektrycznej TH.
5. W przypadku pobierania przez odbiorcę energii niezgodnie z warunkami umowy sprzedaży energii elektrycznej, umowy o przyłączenie do sieci lub umowy o świadczenie usług przesyłowych pobiera się podwyższone opłaty w wysokości równej iloczynowi udowodnionego nielegalnego poboru energii i dwukrotnej ceny energii elektrycznej według taryfy TH i stawek opłat przesyłowych określonych w taryfie według której ten odbiorca jest rozliczany.
6. Jeżeli w okresie obowiązywania taryfy przesyłowej zarejestrowany zostanie trzeci raz trwające ponad 1 godzinę przekroczenie mocy przyłączeniowej średniogodzinnej określonej w umowie o przyłączenie lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych i nastąpi to w normalnych warunkach pracy sieci przesyłowej lub przy odstępstwach od układu normalnego pracy sieci spowodowanych:
 - decyzją odbiorcy/dostawcy,
 - decyzją operatora systemu przesyłowego na wniosek odbiorcy/dostawcy,
 - przez działania odbiorcy/dostawcy,
 - wyłączeniami planowymi ujętymi w rocznym planie wyłączeń,
 - w innych przypadkach nie wymienionych w punkcie 10,naliczana zostanie opłata dodatkowa równa trzykrotnej wartości składnika stałego rocznej stawki grupowej dla grupy Końcowi Odbiorcy Krajowi za usługi przesyłowe za każdy 1 MW pobrany powyżej ustalonej w umowie o przyłączenie lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych mocy przyłączeniowej.
7. Moc przyłączeniową średniogodzinną oblicza się ze wzoru :

$$P_{jmsn} = \frac{E_{jn}}{1}$$

gdzie :

$P_{jn\acute{s}r}$ - moc przyłączeniowa średniogodzinna w j-tym miejscu dostarczenia, w n-tej godzinie [MW];

E_{jn} - ilość energii elektrycznej zmierzonej w j-tym miejscu dostarczenia, w n-tej godzinie, pobrana/dostarczona z/do sieci przesyłowej [MWh];

l - n-ta godzina [h].

8. Wielkość przekroczenia mocy przyłączeniowej w jednym okresie w j-tym miejscu dostarczenia oblicza się ze wzoru :

$$\Delta P_j = P_{jn\acute{s}r} - P_j \quad \text{jeżeli} \quad P_j < P_{jn\acute{s}r} < P_{j(n+1)\acute{s}r}$$

lub

$$\Delta P_j = P_{j(n+1)\acute{s}r} - P_j \quad \text{jeżeli} \quad P_j < P_{j(n+1)\acute{s}r} < P_{jn\acute{s}r}$$

gdzie :

ΔP_j - wielkość przekroczenia mocy przyłączeniowej w jednym okresie w j-tym miejscu dostarczenia [MW];

$P_{jn\acute{s}r}$ - j.w.;

$P_{j(n+1)\acute{s}r}$ - moc przyłączeniowa średniogodzinna w j-tym miejscu dostarczenia, w godzinie (n+1) [MW];

P_j - wielkość mocy przyłączeniowej ustalonej w umowie o przyłączenie lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych [MW].

9. Po opłaceniu opłaty dodatkowej, określonej w pkt.6, 7 i 8, określona zostaje nowa wielkość mocy przyłączeniowej w j-tym miejscu dostarczenia, zgodnie ze wzorem :

$$P'_j = P_j + \Delta P_j$$

gdzie :

P'_j - nowa wielkość mocy przyłączeniowej w j-tym miejscu dostarczenia,

P_j ; ΔP_j - j.w.

10. Odstępuje się od naliczenia opłaty dodatkowej w przypadkach, gdy przekroczenie mocy przyłączeniowej:

- zostało zawinione przez operatora sieci przesyłowej,
- wystąpiło w wyniku awarii w sieci przesyłowej,
- wystąpiło wskutek działania siły wyższej,
- zostało unormowane postanowieniami w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie o przyłączenie.

11. Za nie uzgodnione z odbiorcą niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w odrębnych przepisach, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w wysokości określonej w taryfie lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

12. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.

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

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

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

gdzie:

W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby [zł];

$\Delta U\%$ - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, [%];

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczana odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,

C_T - cena energii elektrycznej według taryfy TH, określona zgodnie z taryfą dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

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

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

gdzie:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby [zł];

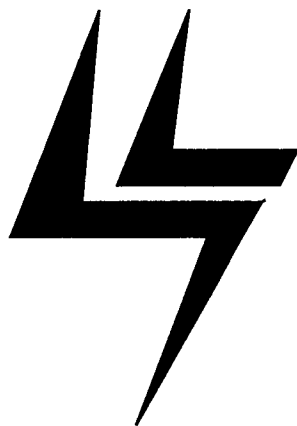
A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w kWh,

C_T - cena energii elektrycznej według taryfy TH, określona zgodnie z taryfą dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby [h];

b_{rT} - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych na jednostkę czasu i wynosząca 100 zł/h.

14. Upusty i bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie przysługują odbiorcom w przypadkach pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, określonej w umowie lub pobierania energii przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ większym niż 0,4.



CZEŚĆ II

**Ceny, stawki opłat i warunki ich stosowania
dla obrotu energią elektryczną**

I. WARUNKI STOSOWANIA

A. Przepisy ogólne

1. Niniejsza Część II Taryfy PSE SA zwana dalej „taryfą hurtową” zawiera:
 - a) ceny za energię elektryczną czynną sprzedawaną przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna (w skrócie PSE S.A.),
 - b) stawki bonifikat, w tym z tytułu rozliczania tzw. “taryfy pracowniczej”,
 - c) stawkę opłaty abonamentowej za odczytywanie wskazań układów pomiarowo- rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - d) warunki stosowania powyższych cen i stawek opłat,
 - e) określenie grup odbiorców.

2. Użyte w taryfie hurtowej określenia oznaczają:
 - a) **Energia Elektryczna Czynna** - energia elektryczna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania.
 - b) **Minimalna Ilość Energii (MIE)** - kalkulacyjna ilość energii elektrycznej przypadająca na odbiorców hurtowych PSE S.A. (którzy są dostawcami energii sprzedawanej odbiorcom końcowym) oraz na odbiorców końcowych kupujących energię elektryczną od PSE S.A.
 - c) **Dodatkowa Ilość Energii Elektrycznej** - ilość energii elektrycznej kupowana przez odbiorców od PSE S.A. ponad miesięczną wielkość MIE po stawkach Taryfy z zastosowaniem bonifikaty B1.
 - d) **Premiowa Ilość Energii** - ilość energii elektrycznej sprzedana odbiorcom PSE S.A. ponad roczną Minimalną Ilość Energii, rozliczaną w proporcji do ilości energii zawartej w Tabeli Nr 5. Wykupienie Minimalnej Ilości Energii jest równoważne zapłaceniu umownych opłat za niedotrzymanie uzgodnionych wielkości zakupu.

- e) **Kontrakt Długoterminowy** - umowa zakupu energii elektrycznej zawarta przez PSE SA z wytwórcami realizującymi inwestycje modernizacyjne i proekologiczne lub z realizatorami połączenia kablowego Polska - Szwecja. Wykaz kontraktów długoterminowych znajduje się w Tabeli Nr 6.

B. Przepisy szczegółowe

1. Taryfa hurtowa dotyczy odbiorców, którzy kupują energię elektryczną od PSE S.A. Fizyczny pobór energii jest dokonywany w miejscach dostarczenia, określonych w umowie sprzedaży. Ceny energii elektrycznej zawarte są w Tabeli Nr 1.
2. Energia elektryczna rozliczana jest w trzech strefach doby o zróżnicowanych czasach w sezonie jesiennie-zimowym i wiosennie-letnim, jak w podanej tabeli:

Tabela A

Nr strefy czasowej	Strefa doby	Godziny trwania stref doby	
		od kwietnia do września	od października do marca
		LATO	ZIMA
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	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Dni świąteczne, soboty i niedziele w całości zaliczane są do strefy 3.

3. Przy sprzedaży Dodatkowej Ilości Energii Elektrycznej stosuje się bonifikatę w wysokości określonej w Tabeli Nr 3 poz. 1.
4. Przy sprzedaży energii elektrycznej określonej dla danego odbiorcy jako Premiowa Ilość Energii stosuje się bonifikatę w wysokości określonej w Tabeli Nr 3 poz. 2.

5. Przy sprzedaży energii elektrycznej do spółek dystrybucyjnych stosuje się bonifikaty z tytułu rozliczenia tzw. “taryfy pracowniczej”, których stawki dla poszczególnych spółek dystrybucyjnych zawarte są w Tabeli Nr 4 poz. 1-33. Miesięczne stawki bonifikat stosuje się w przypadku zakupu energii elektrycznej przez odbiorcę w wielkości nie mniejszej od Minimalnej Ilości Energii. Przy sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom krajowym innym niż spółki dystrybucyjne, jako nie uczestniczącym w rachunku wyrównawczym tzw. “taryfy pracowniczej”, stosuje się bonifikatę w zł/MWh określoną w Tabeli Nr 4, poz. 34.
6. Okresy rozliczeniowe i warunki płatności określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. Okresy te nie powinny być dłuższe niż:
- a) dekada - przy sprzedaży Minimalnej Ilości Energii i Dodatkowej Ilości Energii Elektrycznej
 - b) rok kalendarzowy - przy sprzedaży Premiowej Ilości Energii.
7. Przy sprzedaży energii elektrycznej stosuje się dodatkowo stawkę opłaty abonamentowej przeliczoną na jedno miejsce dostarczania, tj. punkt poboru energii elektrycznej, wyrażoną w zł/punkt/m-c i zawartą w Tabeli Nr 2. Miesięczna opłata abonamentowa dla odbiorcy jest iloczynem stawki z Tabeli Nr 2 oraz ilości punktów poboru - miejsc dostarczania energii elektrycznej dla danego odbiorcy, określonych w umowie.
8. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określa umowa sprzedaży między PSE SA a odbiorcą. W szczególności odbiorcom udzielane będą upusty i bonifikaty m.in. w przypadku:
- a) stwierdzenia po raz trzeci i każdy następny pomyłki w wystawionych dokumentach handlowych na niekorzyść danego odbiorcy - w wysokości do 0,1 promila miesięcznych płatności za energię elektryczną,

- b) nierozpatrzenia uzasadnionej reklamacji odbiorcy w terminie 14 dni od daty jej zgłoszenia - w wysokości do 10% kwoty reklamacji,
- c) nieudzielenia terminowej odpowiedzi na korespondencję związaną z realizowanymi umowami - w wysokości do 0,1 promila miesięcznych płatności za energię elektryczną.

9. Opłaty z tytułu niedotrzymania warunków umów określa umowa sprzedaży energii elektrycznej między odbiorcą a PSE S.A.

10. W przypadku wystawiania faktur za sprzedaną energię elektryczną, zawierających kwoty należności naliczone na podstawie wstępnych wyników pomiarów energii elektrycznej, PSE S.A. w terminie do 22 dnia następnego miesiąca wystawia fakturę korygującą w oparciu o rzeczywiste ilości energii elektrycznej.

11. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.

II. CENY, STAWKI OPŁAT, BONIFIKATY**A. Ceny energii elektrycznej dla odbiorców TH**

Tabela 1

Numer strefy czasowej	Strefa doby	Ceny w zł/MWh					
		od października do marca			od kwietnia do września		
		ZIMA			LATO		
		Cena netto	Podatek VAT	Cena brutto	Cena netto	Podatek VAT	Cena brutto
1.	szczyt przedpołudniowy	169,02	37,18	206,20	169,02	37,18	206,20
2.	szczyt popołudniowy	268,33	59,03	327,36	239,63	52,72	292,35
3.	pozostałe godziny doby	82,08	18,06	100,14	80,32	17,67	97,99

B. Stawka opłaty abonamentowej za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków

Tabela 2

Miesięczna stawka opłaty abonamentowej w przeliczeniu na jedno miejsce dostarczania, tj. punkt poboru energii elektrycznej zł/punkt/m-c		
Cena netto	Podatek VAT	Cena brutto
485,25	106,76	592,01

C. Bonifikaty**Bonifikaty związane z ilością sprzedanej energii**

Tabela 3

Poz.	Rodzaj bonifikaty	Wysokość bonifikaty wyrażona jako procent poszczególnych cen energii
1.	B1 - dla Dodatkowej Ilości Energii elektrycznej ponad miesięczną Minimalną Ilość Energii	5,0 %
2.	B2 - dla ilości energii elektrycznej określonej jako Premiowa Ilość Energii	32,0 %

Stawki miesięczne bonifikat do należności z tytułu rozliczenia “taryfy pracowniczej”

Tabela 4

Lp.	Spółki Dystrybucyjne	Stawka bonifikat netto zł/m-c	Podatek VAT zł/m-c	Stawka bonifikat brutto zł/m-c
1	STOEN Stołeczny ZE SA	430 509	94 712	525 221
2	ZE Warszawa Teren SA	441 400	97 108	538 508
3	Łódzki ZE SA	445 708	98 056	543 764
4	ZE Łódź Teren SA	477 423	105 033	582 456
5	ZE Płock SA	101 543	22 339	123 882
6	ZE Białystok SA	201 618	44 356	245 974
7	Lubelskie ZE LUBZEL SA	189 190	41 622	230 812
8	Zamojska KE SA	139 141	30 611	169 752
9	Rzeszowski ZE SA	480 769	105 769	586 538
10	ZEORK SA	566 261	124 577	690 838
11	ZE Częstochowa SA	171 810	37 798	209 608
12	Beskidzka Energetyka SA	314 944	69 288	384 232
13	Górnośląski ZE SA	918 749	202 125	1 120 874
14	Będziński ZE SA	582 133	128 069	710 202
15	ZE Opole SA	280 872	61 792	342 664
16	ZE Kraków SA	470 454	103 500	573 954
17	ZE Tarnów SA	129 296	28 445	157 741
18	Energetyka Kaliska SA	449 993	98 998	548 991
19	ZE Gorzów SA	120 477	26 505	146 982
20	ZE Jelenia Góra SA	266 576	58 647	325 223
21	ZE Wrocław SA	414 934	91 285	506 219
22	Energetyka Poznańska SA	388 141	85 391	473 532
23	ZE Szczecin SA	308 791	67 934	376 725
24	ZE Wałbrzych SA	109 909	24 180	134 089
25	Zielonogórskie ZE SA	124 164	27 316	151 480
26	ZE Legnica SA	78 076	17 177	95 253
27	Elbląskie ZE SA ^{x)}	90 532	19 917	110 449
28	ZE Toruń SA	156 770	34 489	191 259
29	ZE Bydgoszcz SA	243 172	53 498	296 670
30	ZE Słupsk SA	67 479	14 845	82 324
31	ENERGA Gdańska KE SA	362 511	79 752	442 263
32	ZE SA w Olsztynie	73 830	16 243	90 073
33	ZE Koszalin SA	73 355	16 138	89 493

34	Inni odbiorcy (zł/MWh)	1,71	0,38	2,09
-----------	-------------------------------	-------------	-------------	-------------

x) rozliczenia bonifikat dokonuje się za pośrednictwem ZE SA w Olsztynie

III. TABELA NR 5 MINIMALNE ILOŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZYPADAJĄCE NA ODBIORCÓW PSE S.A. (SPÓŁKI DYSTRYBUCYJNE I ODBIORCÓW KOŃCOWYCH)

Uwaga! W przypadku gdy odbiorca końcowy z obszaru działania danej spółki dystrybucyjnej kupuje energię poprzez innych dostawców niż ta spółka dystrybucyjna, wielkości podane w tabeli obniżają się proporcjonalnie do udziału jego zakupu do planowanej wielkości sprzedaży tej spółki odbiorcom finalnym.

Podział na strefy wg planów zapotrzebowania zgłoszonych przez SD na rok 2000														
Lp.	Wyszczególnienie	IV 2000	V 2000	VI 2000	VII 2000	VIII 2000	IX 2000	X 2000	XI 2000	XII 2000	I 2001	II 2001	III 2001	od IV '2000 do III '2001
1	STOEN SA	273 300	277 500	274 200	279 000	275 200	269 600	310 600	315 900	325 300	315 800	300 900	313 000	3 530 300
	strefa 1	51 700	61 100	60 300	61 400	60 500	59 300	62 100	63 200	65 100	57 300	55 500	56 600	714 100
	strefa 2	26 500	27 800	27 400	27 900	27 500	27 000	52 800	53 700	55 300	48 300	46 600	47 100	467 900
	strefa 3	195 100	188 600	186 500	189 700	187 200	183 300	195 700	199 000	204 900	210 200	198 800	209 300	2 348 300
2	ZE Wa-wa Teren SA	227 600	231 000	228 300	232 300	229 200	224 500	258 800	263 000	270 800	263 000	250 600	260 600	2 939 700
	strefa 1	44 700	42 600	45 100	46 000	45 200	45 000	49 300	50 100	50 100	48 100	47 300	51 900	565 400
	strefa 2	25 000	22 200	23 200	23 600	24 800	26 800	45 700	46 400	48 300	42 900	43 600	47 000	419 500
	strefa 3	157 900	166 200	160 000	162 700	159 200	152 700	163 800	166 500	172 400	172 000	159 700	161 700	1 954 800
3	Łódzki ZE SA	127 700	129 700	128 100	130 400	128 600	126 000	145 200	147 600	152 000	147 600	140 600	146 300	1 649 800
	strefa 1	28 700	25 200	28 400	30 300	26 800	28 700	31 200	26 700	30 100	29 200	33 100	29 800	348 200
	strefa 2	13 800	12 900	12 900	14 200	13 400	15 100	28 100	24 000	26 400	26 000	30 700	24 900	242 400
	strefa 3	85 200	91 600	86 800	85 900	88 400	82 200	85 900	96 900	95 500	92 400	76 800	91 600	1 059 200
4	ZE Łódź Teren SA	215 000	218 200	215 700	219 400	216 500	212 100	244 300	248 500	255 800	248 400	236 700	246 200	2 776 800
	strefa 1	40 500	37 700	40 400	40 700	40 100	40 800	44 300	43 500	46 400	41 800	43 200	47 600	507 000
	strefa 2	21 700	19 700	20 300	20 200	20 600	21 600	38 500	40 600	43 100	38 600	39 500	41 800	366 200
	strefa 3	152 800	160 800	155 000	158 500	155 800	149 700	161 500	164 400	166 300	168 000	154 000	156 800	1 903 600
5	ZE Płock SA	101 500	103 000	101 800	103 500	102 100	100 100	115 300	117 200	120 700	117 200	111 700	116 200	1 310 300
	strefa 1	20 300	18 500	20 400	21 700	19 400	20 000	23 100	22 300	22 900	22 300	22 300	22 100	255 300
	strefa 2	10 100	9 300	10 200	10 400	10 200	11 000	19 600	19 900	21 700	19 900	20 100	19 800	182 200
	strefa 3	71 100	75 200	71 200	71 400	72 500	69 100	72 600	75 000	76 100	75 000	69 300	74 300	872 800
6	ZE Białystok SA	130 400	132 300	130 800	133 100	131 200	128 600	148 200	150 600	155 100	150 600	143 500	149 300	1 683 700
	strefa 1	26 800	25 600	27 400	27 800	27 400	27 600	29 900	28 200	30 400	27 500	28 600	31 300	338 500
	strefa 2	14 300	12 800	13 400	13 800	14 400	15 500	27 300	26 900	28 900	25 600	26 300	28 100	247 300
	strefa 3	89 300	93 900	90 000	91 500	89 400	85 500	91 000	95 500	95 800	97 500	88 600	89 900	1 097 900
7	ZE Lublin SA	151 400	153 700	151 900	154 500	152 400	149 300	172 100	174 900	180 100	174 900	166 700	173 400	1 955 300
	strefa 1	29 600	28 300	30 500	31 100	30 500	29 100	33 900	32 100	34 200	30 000	31 500	34 400	375 200
	strefa 2	15 200	13 600	14 500	15 000	16 000	12 500	28 700	28 700	30 700	26 900	27 400	29 700	258 900
	strefa 3	106 600	111 800	106 900	108 400	105 900	107 700	109 500	114 100	115 200	118 000	107 800	109 300	1 321 200
8	Zamojska KE SA	96 200	97 600	96 500	98 200	96 900	94 900	109 300	111 200	114 500	111 100	105 900	110 100	1 242 400
	strefa 1	10 600	10 000	12 000	13 000	13 200	13 500	10 700	9 000	18 400	9 500	12 600	16 300	148 800
	strefa 2	5 800	5 800	6 700	7 000	7 500	7 500	11 600	12 200	18 500	12 000	14 200	17 300	128 100
	strefa 3	79 800	81 800	77 800	78 200	76 200	71 900	87 000	90 000	77 600	89 600	79 100	76 500	965 500

III.TABELA NR 5 C.D.

Lp.	Wyszczególnienie	Podział na strefy wg planów zapotrzebowania zgłoszonych przez SD na rok 2000												III 2001	od IV '2000 do III '2001
		IV 2000	V 2000	VI 2000	VII 2000	VIII 2000	IX 2000	X 2000	XI 2000	XII 2000	I 2001	II 2001			
9	Rzeszowski ZE SA	175 100	177 600	175 600	178 700	176 200	172 700	198 900	202 300	208 300	202 300	192 700	200 400	2 260 800	
	strefa 1	36 300	34 500	35 900	37 300	37 100	36 800	40 800	39 000	41 500	37 400	39 000	42 300	457 900	
	strefa 2	19 400	17 600	18 100	18 600	19 600	20 600	36 600	36 200	39 100	35 000	35 300	37 700	333 800	
	strefa 3	119 400	125 500	121 600	122 800	119 500	115 300	121 500	127 100	127 700	129 900	118 400	120 400	1 469 100	
10	ZEORK SA	209 800	212 900	210 300	214 000	211 200	206 900	238 400	242 400	249 600	242 300	230 900	240 200	2 708 900	
	strefa 1	40 200	38 000	39 800	40 400	40 500	42 500	46 300	43 300	46 700	42 600	44 200	47 500	512 000	
	strefa 2	21 900	19 800	20 300	20 500	21 500	23 400	40 800	40 700	43 300	39 300	39 900	41 700	373 100	
	strefa 3	147 700	155 100	150 200	153 100	149 200	141 000	151 300	158 400	159 600	160 400	146 800	151 000	1 823 800	
11	ZE Częstochowa SA	115 700	117 400	116 000	118 000	116 500	114 100	131 400	133 600	137 600	133 600	127 300	132 400	1 493 600	
	strefa 1	22 000	21 100	23 200	22 400	22 100	21 700	25 000	25 400	22 000	22 700	24 200	26 500	278 300	
	strefa 2	11 600	10 600	10 400	10 600	11 600	11 400	22 300	21 400	20 600	20 000	20 400	22 500	193 400	
	strefa 3	82 100	85 700	82 400	85 000	82 800	81 000	84 100	86 800	95 000	90 900	82 700	83 400	1 021 900	
12	Beskidzka En. SA	132 500	134 400	132 900	135 200	133 400	130 700	150 500	153 100	157 600	153 100	145 800	151 700	1 710 900	
	strefa 1	28 500	27 600	29 400	29 700	29 300	28 800	33 100	30 600	31 500	32 200	30 900	34 100	365 700	
	strefa 2	13 300	12 800	13 600	13 500	13 300	14 400	27 100	27 600	26 800	26 000	26 000	28 100	242 500	
	strefa 3	90 700	94 000	89 900	92 000	90 800	87 500	90 300	94 900	99 300	94 900	88 900	89 500	1 102 700	
13	Górnśląski ZE S.A.	603 500	612 500	605 300	615 900	607 500	595 300	685 800	697 400	718 100	697 300	664 300	691 000	7 793 900	
	strefa 1	120 200	116 600	122 800	125 000	115 700	118 500	139 500	137 100	131 400	127 600	130 600	140 500	1 525 500	
	strefa 2	59 200	57 200	58 500	59 500	56 700	58 400	116 100	115 700	112 800	109 500	110 200	117 000	1 030 800	
	strefa 3	424 100	438 700	424 000	431 400	435 100	418 400	430 200	444 600	473 900	460 200	423 500	433 500	5 237 600	
14	Będziński ZE SA	274 400	278 500	275 200	280 100	276 200	270 700	311 800	317 200	326 500	317 000	302 100	314 200	3 543 900	
	strefa 1	44 600	46 200	47 100	48 100	47 200	48 300	57 700	54 300	59 800	51 900	54 000	60 200	619 400	
	strefa 2	22 900	21 400	23 200	23 300	24 000	24 900	47 700	45 900	50 500	45 700	46 300	49 400	425 200	
	strefa 3	206 900	210 900	204 900	208 700	205 000	197 500	206 400	217 000	216 200	219 400	201 800	204 600	2 499 300	
15	ZE Opole S.A.	140 400	142 500	140 800	143 200	141 300	138 400	159 500	162 200	167 000	162 200	154 500	160 700	1 812 700	
	strefa 1	28 700	27 900	26 700	29 800	26 000	28 300	30 300	30 800	31 700	31 100	31 200	31 300	353 800	
	strefa 2	14 700	13 800	13 400	14 400	13 400	14 500	27 100	27 600	28 400	27 800	26 800	26 900	248 800	
	strefa 3	97 000	100 800	100 700	99 000	101 900	95 600	102 100	103 800	106 900	103 300	96 500	102 500	1 210 100	
16	ZE Kraków SA	247 100	250 800	247 800	252 200	248 700	243 600	280 800	285 500	294 000	285 500	272 000	282 900	3 190 900	
	strefa 1	40 400	39 700	41 500	40 900	42 500	42 800	48 100	48 700	48 400	46 000	48 900	51 000	538 900	
	strefa 2	20 600	19 400	20 300	20 800	20 300	19 900	35 900	38 600	37 200	37 600	38 900	40 700	350 200	
	strefa 3	186 100	191 700	186 000	190 500	185 900	180 900	196 800	198 200	208 400	201 900	184 200	191 200	2 301 800	
17	ZE Tarnów SA	90 400	91 800	90 700	92 300	91 000	89 100	102 800	104 500	107 600	104 500	99 500	103 500	1 167 700	
	strefa 1	15 500	16 200	16 500	16 300	16 400	16 300	20 300	19 900	18 800	18 400	18 500	19 600	212 700	
	strefa 2	8 100	8 100	8 100	8 000	8 500	8 800	17 300	18 300	17 200	16 400	16 100	16 800	151 700	
	strefa 3	66 800	67 500	66 100	68 000	66 100	64 000	65 200	66 300	71 600	69 700	64 900	67 100	803 300	

III.TABELA NR 5 C.D.

Lp.	Wyszczególnienie	Podział na strefy wg planów zapotrzebowania zgłoszonych przez SD na rok 2000												od IV '2000 do III '2001
		IV 2000	V 2000	VI 2000	VII 2000	VIII 2000	IX 2000	X 2000	XI 2000	XII 2000	I 2001	II 2001	III 2001	
18	En. Kaliska SA	149 800	152 100	150 300	152 900	150 800	147 800	170 300	173 100	178 300	173 100	164 900	171 500	1 934 900
	strefa 1	28 200	26 500	28 600	28 700	28 400	28 800	33 200	30 800	33 500	32 000	31 300	33 400	363 400
	strefa 2	14 300	13 000	13 500	13 900	14 200	1 500	29 100	27 300	29 800	28 000	27 000	28 300	239 900
	strefa 3	107 300	112 600	108 200	110 300	108 200	117 500	108 000	115 000	115 000	113 100	106 600	109 800	1 331 600
19	ZE Gorzów SA	69 900	71 000	70 100	71 400	70 400	69 000	79 400	80 800	83 100	80 800	77 000	80 000	902 900
	strefa 1	14 100	13 200	14 400	14 700	14 500	14 700	16 100	15 300	16 400	14 900	15 500	16 800	180 600
	strefa 2	7 100	6 300	6 700	6 800	7 100	7 700	13 400	13 200	14 300	12 700	13 000	13 800	122 100
	strefa 3	48 700	51 500	49 000	49 900	48 800	46 600	49 900	52 300	52 400	53 200	48 500	49 400	600 200
20	ZE Jelenia Góra SA	78 900	80 000	79 100	80 500	79 400	77 800	89 600	91 100	93 800	91 100	86 800	90 300	1 018 400
	strefa 1	16 500	16 200	16 100	17 800	14 400	16 700	17 300	17 700	16 500	18 800	17 600	17 300	202 900
	strefa 2	7 900	7 600	7 700	8 200	7 300	8 900	15 300	15 500	15 100	15 000	15 100	14 500	138 100
	strefa 3	54 500	56 200	55 300	54 500	57 700	52 200	57 000	57 900	62 200	57 300	54 100	58 500	677 400
21	ZE Wrocław SA	151 900	154 200	152 400	155 100	152 900	149 900	172 700	175 600	180 700	175 500	167 200	174 000	1 962 100
	strefa 1	31 900	32 400	32 000	32 600	32 100	31 500	36 300	36 900	37 900	36 900	35 100	36 500	412 100
	strefa 2	15 200	15 400	15 200	15 500	15 300	15 000	31 100	31 600	32 500	31 600	30 100	31 300	279 800
	strefa 3	104 800	106 400	105 200	107 000	105 500	103 400	103 400	107 100	110 300	107 000	102 000	106 200	1 270 200
22	En. Poznańska SA	283 900	288 100	284 700	289 700	285 800	280 000	322 600	328 000	337 800	328 000	312 500	325 000	3 666 100
	strefa 1	56 100	61 400	61 800	63 600	61 700	63 000	68 700	67 200	61 500	67 700	67 500	71 200	771 400
	strefa 2	29 200	29 400	28 500	29 500	29 700	32 500	56 500	59 000	55 700	58 400	55 600	58 300	522 300
	strefa 3	198 600	197 300	194 400	196 600	194 400	184 500	197 400	201 800	220 600	201 900	189 400	195 500	2 372 400
23	ZE Szczecin SA	137 200	139 300	137 600	140 000	138 100	135 300	155 900	158 500	163 500	158 500	151 000	157 100	1 772 000
	strefa 1	26 400	24 700	26 500	22 500	25 600	24 300	26 900	23 200	26 600	24 100	28 100	28 500	307 400
	strefa 2	13 700	11 700	12 500	10 800	12 700	12 600	22 500	20 400	23 500	21 000	23 800	23 900	209 100
	strefa 3	97 100	102 900	98 600	106 700	99 800	98 400	106 500	114 900	113 400	113 400	99 100	104 700	1 255 500
24	ZE Wałbrzych SA	73 600	74 700	73 800	75 100	74 100	72 600	83 600	85 000	87 700	85 000	81 000	84 300	950 500
	strefa 1	15 900	17 800	15 100	16 800	15 000	16 300	18 600	16 000	17 500	17 600	17 800	17 700	202 100
	strefa 2	8 000	6 500	7 300	7 800	7 100	8 500	15 500	14 400	15 500	15 400	14 900	14 500	135 400
	strefa 3	49 700	50 400	51 400	50 500	52 000	47 800	49 500	54 600	54 700	52 000	48 300	52 100	613 000
25	Zielonogórskie ZE SA	84 100	85 400	84 400	85 800	84 700	83 000	95 600	97 200	100 000	97 200	92 600	96 300	1 086 300
	strefa 1	18 300	16 900	18 300	18 500	17 800	18 200	20 200	19 500	19 400	19 400	19 300	20 500	226 300
	strefa 2	9 200	8 300	8 900	9 000	9 100	9 800	16 400	16 300	16 400	16 500	16 800	17 500	154 200
	strefa 3	56 600	60 200	57 200	58 300	57 800	55 000	59 000	61 400	64 200	61 300	56 500	58 300	705 800
26	ZE Legnica SA	164 500	167 000	165 000	167 900	165 600	162 300	187 000	190 100	196 000	190 100	181 100	188 400	2 125 000
	strefa 1	31 500	29 600	31 000	31 400	32 600	30 900	33 600	34 200	35 300	33 700	34 700	37 000	395 500
	strefa 2	15 500	14 200	14 900	15 400	16 100	16 200	29 900	30 400	31 300	29 300	29 000	30 700	272 900
	strefa 3	117 500	123 200	119 100	121 100	116 900	115 200	123 500	125 500	129 400	127 100	117 400	120 700	1 456 600

III. TABELA NR 5 C.D.

Lp.	Wyszczególnienie	Podział na strefy wg planów zapotrzebowania zgłoszonych przez SD na rok 2000												od IV '2000 do III '2001
		IV 2000	V 2000	VI 2000	VII 2000	VIII 2000	IX 2000	X 2000	XI 2000	XII 2000	I 2001	II 2001	III 2001	
27	Elbląskie ZE S.A.	69 900	71 000	70 100	71 400	70 400	69 000	79 400	80 800	83 100	80 800	77 000	80 000	902 900
	strefa 1	13 600	12 800	13 900	13 900	13 700	7 700	9 000	9 200	16 700	16 200	15 000	16 500	158 200
	strefa 2	6 800	6 200	6 500	6 700	6 700	8 100	9 200	9 500	14 400	13 900	12 700	13 700	114 400
	strefa 3	49 500	52 000	49 700	50 800	50 000	53 200	61 200	62 100	52 000	50 700	49 300	49 800	630 300
28	ZE Toruń S.A.	146 200	148 300	146 600	149 200	147 100	144 200	166 100	168 900	173 800	168 800	160 900	167 300	1 887 400
	strefa 1	27 800	28 200	27 900	30 500	30 000	29 400	31 100	31 600	32 500	31 900	30 400	31 700	363 000
	strefa 2	12 800	13 000	12 900	14 200	14 000	13 700	27 000	27 500	28 300	27 200	26 000	27 000	243 600
	strefa 3	105 600	107 100	105 800	104 500	103 100	101 100	108 000	109 800	113 000	109 700	104 500	108 600	1 280 800
29	ZE Bydgoszcz S.A.	160 900	163 300	161 300	164 200	161 900	158 700	182 800	185 900	191 300	185 900	177 100	184 200	2 077 500
	strefa 1	29 400	29 500	31 300	32 000	31 800	32 100	36 000	34 000	37 300	33 600	35 700	37 700	400 400
	strefa 2	15 600	13 800	14 400	15 200	15 500	16 400	30 800	30 500	33 100	29 500	29 300	31 900	276 000
	strefa 3	115 900	120 000	115 600	117 000	114 600	110 200	116 000	121 400	120 900	122 800	112 100	114 600	1 401 100
30	ZE Słupsk S.A.	44 200	44 800	44 300	45 100	44 400	43 600	50 200	51 000	52 400	51 000	48 600	50 600	570 200
	strefa 1	2 300	3 500	3 600	2 500	1 800	3 000	9 900	9 400	10 100	9 400	9 300	9 900	74 700
	strefa 2	400	0	0	0	0	300	0	0	1 400	0	0	0	2 100
	strefa 3	41 500	41 300	40 700	42 600	42 600	40 300	40 300	41 600	40 900	41 600	39 300	40 700	493 400
31	ENERGA S.A.	176 100	178 800	176 600	179 700	177 300	173 700	200 100	203 500	209 600	203 500	193 900	201 600	2 274 400
	strefa 1	36 400	34 800	37 600	38 100	37 200	38 200	42 300	37 600	39 200	37 100	39 300	42 500	460 300
	strefa 2	17 800	16 000	16 600	16 900	18 000	20 200	35 500	33 400	34 200	32 200	33 000	35 000	308 800
	strefa 3	121 900	128 000	122 400	124 700	122 100	115 300	122 300	132 500	136 200	134 200	121 600	124 100	1 505 300
32	ZE SA w Olsztynie	79 900	81 100	80 100	81 500	80 400	78 800	90 800	92 300	95 200	92 300	88 000	91 500	1 031 900
	strefa 1	17 100	16 300	17 300	17 400	17 200	17 500	19 200	18 300	19 500	17 700	18 500	20 100	216 100
	strefa 2	8 500	7 600	7 700	8 000	8 400	9 000	16 100	16 100	17 300	15 500	15 600	16 900	146 700
	strefa 3	54 300	57 200	55 100	56 100	54 800	52 300	55 500	57 900	58 400	59 100	53 900	54 500	669 100
33	ZE Koszalin SA	64 100	65 100	64 300	65 400	64 600	63 300	72 900	74 100	76 300	74 100	70 600	73 400	828 200
	strefa 1	12 800	11 700	12 900	14 400	12 900	13 300	15 300	14 100	13 700	14 100	14 100	13 900	163 200
	strefa 2	6 400	5 900	6 400	6 500	6 500	7 000	13 100	11 900	12 200	12 600	12 000	12 500	113 000
	strefa 3	44 900	47 500	45 000	44 500	45 200	43 000	44 500	48 100	50 400	47 400	44 500	47 000	552 000
34	Huta Częstochowa	10 000	10 100	10 000	10 200	10 000	9 800	11 300	11 600	12 000	11 500	11 000	11 400	128 900
	strefa 1	1 800	1 700	1 800	1 700	1 700	1 800	2 000	2 100	2 100	2 000	2 000	2 000	22 800
	strefa 2	900	900	900	900	900	900	1 600	1 700	1 700	1 700	1 700	1 600	15 400
	strefa 3	7 300	7 500	7 300	7 500	7 400	7 100	7 700	7 800	8 200	7 800	7 300	7 800	90 700
	RAZEM MIE	5 257 100	5 335 700	5 272 600	5 365 100	5 292 000	5 185 400	5 974 000	6 074 600	6 255 200	6 073 600	5 786 900	6 019 000	67 891 200
	strefa 1	1 009 400	994 000	1 037 500	1 059 100	1 028 300	1 035 400	1 161 300	1 121 300	1 165 100	1 102 700	1 126 800	1 196 200	13 037 100
	strefa 2	513 400	480 600	495 100	506 600	511 900	523 600	986 200	983 100	1 025 500	958 000	963 900	1 007 900	8 953 800
	strefa 3	3 734 300	3 861 100	3 740 000	3 799 400	3 751 800	3 626 400	3 826 500	3 970 200	4 064 600	4 012 900	3 696 200	3 814 900	45 898 300

IV. TABELA NR 6- WYKAZ KONTRAKTÓW DŁUGOTERMINOWYCH

Lp	STRONA KONTRAKTU DŁUGOTERMINOWEGO	ZAKRES INWESTYCJI W KONTRAKCIE
1	Ec. Bielsko Biala	Budowa nowego bloku z kotłem fluidalnym
2	El. Turów	Modernizacja bloków: - bl. 1-6 wymiana kotłów na kotły fluidalne; - bl. 8-10 modernizacja
3	Ec. Zielona Góra	Budowa nowego bloku skojarzonego.
4	El. Jaworzno III	Modernizacja wszystkich bloków Elektrowni oraz budowa dwóch IOS - mokrych na czterech blokach.
5	El. Łaziska bl. 1 i 2	Modernizacja i budowa IOS - półsuchej na bl. 1 i 2
6	El. Polaniec bl. 5 - 8	Modernizacja bl. 5, 6, 7, 8 z IOS - mokrą.
7	El. Łagisza bl. 6 i 7	Modernizacja bl. 6 i 7 wraz z budową IOS - półsuchej. Instalacja ciepłownicza na bl. 7 w '97r.
8	El. Rybnik bl. 1	Modernizacja bl. 1 z IOS - półsuchą. Obniżenie emisji NOx.
9	El. Kozienice bl. 6 i 7	Modernizacja bl. 6 i 7 - wymiana części NP turbiny, modernizacja kotłów i wymiana palników
10	El. Siersza bl. 3 i 6	Modernizacja bl. 3 i 6 wraz z budową IOS - mokrej.
11	El. Dolna Odra bl. 1 i 2	Modernizacja bl. 1 i 2 wraz z budową IOS - mokrej.
12	Ec. Gorzów	Budowa bloku parowo-gazowego
13	El. Jaworzno II	Modernizacja dwóch bloków i budowa trzeciego wraz z częścią ciepłowniczą.
14	El. Konin układ kolekt.	Modernizacja układu kolektorowego w El. Konin wraz z budową IOS - mokrej.
15	El. Opole bl. 1-4	Budowa bloków nr 3 i 4 wraz z budową IOS - mokrej na bl. 1-4.
16	El. Łaziska bl. 9-12	Modernizacja bl. 9-12 wraz z budową IOS na tych blokach.
17	ZEC Gdańsk	Dokończenie budowy nowego bloku skojarzonego nr 2 w Ec. Gdańsk II
18	ZEC Poznań	Dokończenie budowy bloku skojarzonego nr 3 w Ec. Karolin
19	Ec. Katowice	Budowa nowego bloku skojarzonego z kotłem fluidalnym
20	El. Siersza bl. 1 i 2	Modernizacja bl. 1 i 2 i budowa kotłów fluidalnych.
21	El. Kozienice bl. 2 i 4	Modernizacja bloków 2 i 4.
22	El. Pałnów II bl. 7 i 8	Przebudowa dwóch bloków 7 i 8 mazutowych.
23	Ec. Żerań	Budowa dwóch kotłów fluidalnych .
24	Ec. Nowa Sarzyna	Budowa bloku parowo-gazowego z członem ciepłowniczym.
25	Ec. Pomorzany	Modernizacja bl. 1 i 2 oraz budowa IOS metodą radiacyjną.
26	El. Belchatów bl. 1-12	Modernizacja bloków 1-12.
27	Ec. Lublin - Wrotków	Budowa bloku gazowo-parowego.
28	El. Kozienice bl. 9 i 10	Modernizacja bl. 9 i 10 wraz z budową IOS - mokrej.
29	Ec. Kraków	Modernizacja bloków 1 - 4.
30	El. Dolna Odra bl. 7 i 8	Modernizacja bloków wraz z budową IOS
31	Ec. Rzeszów	Budowa bloku gazowo-parowego
32	Import ze Szwecji	Budowa połączenia kablowego ze stacjami przekształtnikowymi
33	Ec. Chorzów ELCHO	Budowa dwóch bloków opalanych węglem kamiennym
34	ŻEG	Budowa bloku gazowo-parowego