

NR 1  
2001

2 stycznia 2001

BIULETYN  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

NR 1 (15) 2 stycznia 2001 ISSN 1506-090X cena zł 14,-

w numerze m. in.:

- **Giełda rynkiem konkurencyjnym**
- **Rozporządzenie taryfowe dla ciepła**
- **Uzgodnienia projektów planów rozwoju przedsiębiorstw sieciowych**

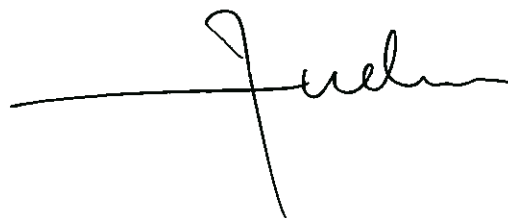
## *Drodzy Czytelnicy,*

*Święta Bożego Narodzenia przyniosły nam wiele radości i ciepła w gronie najbliższych. A już wskazówka zegara przekroczyła próg nowego Tysiąclecia.*

*Zechćcie więc Państwo przyjąć z tej niezwyklej okazji życzenia wielu satysfakcji i zadowolenia w nadchodzącym 2001 Roku, roku rozpoczynającym trzecie Milenium. Ten szczególny rok będzie zapewne czasem nowych wielkich wyzwań zarówno w życiu osobistym, zawodowym jak i w życiu naszego kraju i całego Globu.*

*Niech ten Nowy Wiek przyniesie nam wszystkim spokój i stabilizację w naszych domach, wzrost gospodarczy i dostatniejsze życie w naszym kraju. I choć zapewne początki XXI wieku nie będą łatwe, ufam, że obok dni wypełnionych pracą będzie to także czas radości, realizacji wszelkich marzeń, słońca i nadziei.*

**Leszek Juchniewicz**



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**



## OD REDAKCJI

Szanowni Czytelnicy!

U progu nowego Tysiąclecia oddajemy w Państwa ręce pierwszy w 2001 roku i piętnasty w kolejności Biuletyn URE, w którym niezależnie od świąteczno-noworocznego nastroju i serdecznych życzeń pomyślności w Nowym Roku, przekazujemy bardzo istotny dla praktyki regulacyjnej tekst – Stanowisko Prezesa URE w sprawie uznania giełdowego rynku energii elektrycznej za rynek konkurencyjny. „Umożliwienie nieograniczonego kształtowania się cen energii elektrycznej na giełdzie pozwoli na określenie jej realnej wartości rynkowej” i stanowi pierwszy, ogromnie ważny krok na drodze ku konkurencji w tej dziedzinie.

Początek roku sprzyja podsumowaniom; w segmencie „Taryfy” publikujemy więc „Doświadczenia Oddziału Centralnego URE z zakresu regulacji w ciepłownictwie” autorstwa Krystyny Gromczyńskiej.

Obok podsumowań i doświadczeń przedstawiamy Państwu w tym numerze także tekst omawiający problem związany z uzgadnianiem projektów planów rozwoju elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych z Prezesem URE w roku 2000, którego autorami są Jacek Biedrzycki i Jacek Loret. W tym samym dziale „Planów i Analiz” zamieszczamy również „Strategie rozwojowe miejskich przedsiębiorstw ciepłowniczych”.

I na koniec o rubryce, która cieszy się stałym zainteresowaniem naszych czytelników – „Prawo”. Tym razem zawiera dwa rozporządzenia Ministra Gospodarki (w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem, a także zmieniające rozporządzenie w sprawie wielkości, sposobu gromadzenia oraz kontroli stanu zapasów paliw), jedno rozporządzenie Rady Ministrów w sprawie minimalnego poziomu dywersyfikacji dostaw gazu z zagranicy oraz materiały dotyczące orzecznictwa Sądu Antymonopolowego.

Biuro Komunikacji Społecznej i Informacji

## SPIS TREŚCI

|  |    |
|--|----|
| Stanowisko Prezesa URE w sprawie uznania giełdowego rynku energii elektrycznej za rynek konkurencyjny  | 2  |
| Prawo energetyczne – rozporządzenia  | 3  |
| Dopuszczenie organizacji społecznej do udziału w postępowaniu na prawach strony  | 18 |
| Umowa sprzedaży ciepła   | 20 |
| Zmiany przepisów ustawy – Prawo energetyczne w zakresie obrotu paliwami ciekłymi   | 22 |
| Taryfy dla ciepła w Oddziale Centralnym  | 24 |
| Uzgadnianie projektów planów rozwoju elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych z Prezesem URE w roku 2000                               | 27 |
| Strategie rozwojowe miejskich przedsiębiorstw ciepłowniczych   | 33 |
| Wybrane problemy rozwoju rynków energii elektrycznej w krajach rozwijających się i w transformacji gospodarczej na przykładzie Indii i Eurazji | 36 |
| Informacje i komunikaty  | 39 |

### BIULETYN URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Wydawca: Urząd Regulacji Energetyki

Redaguje: Biuro Komunikacji Społecznej i Informacji URE

Adres Redakcji: 00-872 Warszawa, ul. Chłodna 64, tel. 661 62 22, fax 661 62 24

Skład, łamanie, organizacja druku i kolportaż: Wydawnictwo Literka, ul. Walecznych 61, 03-920 Warszawa, tel./fax 671 73 51. Oddano do druku 22 grudnia 2000 r.

Nakład: 3000 egzemplarzy. ISSN 1506-090X Cena zł 14,-

Materiały fotograficzne wykorzystano za zgodą właścicieli praw autorskich. Informacji o warunkach prenumeraty udzielamy pod numerem tel. (022) 661 62 22

Numer konta bankowego do wpłat za prenumeratę: NBP O/O Warszawa 10101010-2873-223-1, Urząd Regulacji Energetyki (Biuletyn URE).



PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
dr Leszek Juchniewicz

STANOWISKO  
w sprawie

## UZNANIA GIEŁDOWEGO RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ ZA RYNEK KONKURENCYJNY

W związku z wystąpieniem Zarządu Giełdy Energii S.A. z dnia 11 grudnia 2000 r., po przeprowadzeniu analizy blisko półrocznej działalności giełdy, a także mając na uwadze znaczenie wprowadzania mechanizmów rynkowych dla rozwoju polskiego sektora elektroenergetycznego oraz kierując się wynikającym z art. 21 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne obowiązkiem promowania konkurencji, na mocy art. 49 ustawy – Prawo energetyczne stanowiącego, że „Prezes URE może zwolnić przedsiębiorstwo energetyczne z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia, jeżeli stwierdzi, że działa ono na rynku konkurencyjnym, albo cofnąć udzielone zwolnienie w przypadku ustania warunków uzasadniających zwolnienie” (ust. 1) oraz że „zwolnienie, o którym mowa (...) może dotyczyć określonej części działalności prowadzonej przez przedsiębiorstwo energetyczne, w zakresie, w jakim działalność ta prowadzona jest na rynku konkurencyjnym” (ust. 2), **Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznaje rynek giełdowy energii elektrycznej prowadzony przez Giełdę Energii S.A. z siedzibą w Warszawie za rynek konkurencyjny.**

Rynek ten wypełnia przesłanki jakie musi spełniać rynek konkurencyjny, określone w Stanowisku Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w sprawie kryteriów uznania rynku energii elektrycznej za rynek konkurencyjny.

1. Ceny transakcyjne na Rynku Dnia Następnego wyznaczone są jako ceny równowagi pomiędzy zgłaszanymi niezależnie przez uczestników rynku ofertami sprzedaży i nabycia energii elektrycznej. Ceny te wyznaczone są *ex ante* jako ceny krańcowe obowiązujące dla wszystkich transakcji.
2. Wielkość poszczególnych transakcji wyznaczana jest na podstawie wielkości podaży i popytu przy zastosowaniu procedur jednolitych dla wszystkich podmiotów.
3. Informacja na temat ustalonej na rynku ceny jest powszechnie dostępna dla każdego z uczestników giełdy, jak również dla podmiotów zewnętrznych.
4. W chwili obecnej status uczestnika giełdy posiada 40 podmiotów sektora, co zapewnia już odpowiedni poziom dywersyfikacji składanych ofert gwarantujący ich niezależność oraz brak wpływu na ustaloną na rynku cenę.
5. Dostęp do rynku giełdowego transakcji fizycznych mają wszystkie podmioty spełniające wymogi wynikające z ustawy – Prawo energetyczne oraz wydanych do niej rozporządzeń wykonawczych i posiadające podpisaną umowę z operatorem sieci, do której są przyłączone, regulującą zasady rozliczania odchyleń.
6. Warunki jakie musi spełnić podmiot zamierzający zawierać transakcje poprzez giełdę energii, a także zasady prowadzenia obrotu giełdowego zostały określone w regulaminach Giełdy Energii S.A. oraz Rynku Dnia Następnego. Zasady te są jednolite dla wszystkich podmiotów i zostały dobrowolnie zaakceptowane przez wszystkich uczestników giełdy.
7. Przedmiotem obrotu na giełdzie energii jest energia elektryczna czynna – towar jednorodny, o parametrach zdefiniowanych przez odpowiednie przepisy.
8. Regulamin Rynku Dnia Następnego zabezpiecza w odpowiedni sposób interes uczestników przed przejawami kartelizacji (zmowy) rynkowej.
9. Podmiot prowadzący giełdę – Giełda Energii S.A. – jest spółką prawa handlowego, w której żaden z akcjonariuszy nie posiada dominującego prawa głosu.

Umożliwienie nieograniczonego kształtowania się cen energii elektrycznej na giełdzie pozwoli na określenie jej realnej wartości rynkowej. Podawana do publicznej wiadomości cena giełdowa będzie sprzyjała podejmowaniu trafnych decyzji dotyczących zakupu energii w kontraktach dwustronnych, szczególnie przez mniej doświadczonych uczestników rynku, a także rozwojowi procesów konkurencyjnych na innych rynkach funkcjonujących w ramach sektora elektroenergetycznego. Przedstawione argumenty uzasadniające uznanie rynku giełdowego energii elektrycznej za konkurencyjny są zbieżne z intencją ustawodawcy wyrażoną w rozwiązaniach zawartych w ustawie z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych.

Kierując się powyższym Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zdecydował, że przedsiębiorstwa sprzedające energię poprzez giełdę energii elektrycznej nie są zobowiązane do stosowania zatwierdzonych im taryf.

Warszawa, 14 grudnia 2000 r.

# ROZPORZĄDZENIE MINISTRA GOSPODARKI

z dnia 12 października 2000 r.

w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem.

(Dz. U. Nr 96, poz. 1053)

Na podstawie art. 46 ust. 1 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555) zarządza się, co następuje:

## Rozdział 1

### Przepisy ogólne

§ 1. Rozporządzenie określa szczegółowe zasady:

- 1) kształtowania i kalkulacji taryf przez przedsiębiorstwa energetyczne, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, magazynowania, przetwarzania, przesyłania i dystrybucji lub obrotu ciepłem,
  - 2) rozliczeń w obrocie ciepłem między przedsiębiorstwem energetycznym a odbiorcą ciepła.
- § 2. Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:
- 1) ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne,
  - 2) wytwórca ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła,
  - 3) dystrybutor ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją ciepła zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
  - 4) wytwórca i dystrybutor ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
  - 5) przedsiębiorstwo obrotu ciepłem – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się handlem ciepłem,
  - 6) źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
  - 7) lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze w tym obiekcie, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 0,2 MW,
  - 8) sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
  - 9) przyłącze – odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z obiektem,
  - 10) węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
  - 11) grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
  - 12) instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
  - 13) zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami,
  - 14) obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
  - 15) układ pomiarowo-rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
  - 16) liczba produktów pomiarowych – łączną liczbę układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w przyłączach do węzłów cieplnych oraz urządzeń, których wskazania stanowią podstawę do określenia udziału poszczególnych odbiorców w kosztach ciepła dostarczonego do grupowych węzłów cieplnych, obsługujących obiekty więcej niż jednego odbiorcy,
  - 17) handlowa obsługa odbiorców – czynności związane z:
    - a) odczytywaniem wskazań oraz kontrolą układów pomiarowo-rozliczeniowych i urządzeń, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła lub ustalenia udziału odbiorcy w kosztach ciepła dostarczonego do grupowego węzła cieplnego,
    - b) obliczaniem należności, wystawianiem faktur i egzekwowaniem ich realizacji,
    - c) wykonywaniem kontroli dotrzymywania warunków umowy i prawidłowości rozliczeń,
  - 18) moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła lub odebrana od tego nośnika w ciągu godziny,
  - 19) zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:
    - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
    - b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, znajdujących się w tym obiekcie,
    - c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi,
  - 20) przyłączeniowa moc cieplna – moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców,
  - 21) obliczeniowe natężenie przepływu dla sieci ciepłowniczej – natężenie przepływu nośnika ciepła odpowiadające przyłączeniowej mocy cieplnej dla danej sieci ciepłowniczej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
  - 22) tabela regulacyjna – przedstawioną w postaci tabeli lub na wy-

- kresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych,
- 23) warunki obliczeniowe – obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - 24) sezon grzewczy – okres między wrześniem a majem roku następnego, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
  - 25) subsydiowanie skrośne – pokrywanie kosztów dotyczących jednego rodzaju prowadzonej działalności gospodarczej lub jednej grupy odbiorców przychodami pochodzącymi z innego rodzaju prowadzonej działalności gospodarczej lub od innej grupy odbiorców,
  - 26) uzasadnione koszty – koszty określone przez przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie ustawy i niniejszego rozporządzenia przy zachowaniu należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców i minimalizacji kosztów, niezbędne do wykonania zobowiązań wynikających z umowy o przyłączenie do sieci ciepłowniczej, umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

## Rozdział 2

### Szczegółowe zasady kształtowania taryf

§ 3. Przedsiębiorstwo energetyczne opracowuje taryfę w sposób zapewniający:

- 1) pokrycie uzasadnionych kosztów, w zakresie określonym w art. 45 ustawy,
- 2) ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen,
- 3) eliminowanie subsydiowania skrośnego.

§ 4. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne kształtuje taryfę odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło, rodzaju odbiorców i charakteru ich zapotrzebowania na ciepło.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą, która nie wymaga uzyskania koncesji, lub zwolnione przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia opracowuje taryfę zgodnie z zasadami określonymi w ustawie i rozporządzeniu oraz wprowadza ją do stosowania przy zawieraniu umów z odbiorcami.

§ 5. 1. Taryfa powinna, odpowiednio do prowadzonej przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, określać:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) bonifikaty, upusty i sposób ustalania opłat z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór ciepła.

2. Określone w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych, odpowiednio do uzasadnionych kosztów.

3. Taryfę kształtuje się w taki sposób, aby odbiorca mógł na jej podstawie obliczyć należność odpowiadającą zakresowi usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, określone w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

§ 6. 1. Określone w taryfie warunki stosowania cen i stawek opłat ustala się z uwzględnieniem standardów jakościowych ob-

slugi odbiorców, określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w odrębnych przepisach.

2. Warunki, o których mowa w ust. 1, powinny określać w szczególności:

- 1) zakres świadczonych usług dla odbiorców w poszczególnych grupach taryfowych,
- 2) standardy jakościowe obsługi odbiorców,
- 3) sposób obliczania opłat w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.

§ 7. 1. Taryfa wytwórcy ciepła zawiera:

- 1) ceny za zamówioną moc cieplną – wyrażone w złotych za MW,
- 2) ceny ciepła – wyrażone w złotych za GJ,
- 3) ceny nośnika ciepła – wody dostarczonej do napełniania sieci ciepłowniczych i instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia ubytków wody poza źródłem ciepła lub nie zwróconych skroplin – wyrażone odpowiednio w złotych za metr sześcienny lub za tonę.

2. Taryfa wytwórcy i dystrybutora ciepła zawiera:

- 1) ceny za zamówioną moc cieplną – wyrażone w złotych za MW,
- 2) ceny ciepła – wyrażone w złotych za GJ,
- 3) ceny nośnika ciepła – wody dostarczonej do napełniania i uzupełnienia jej ubytków w instalacjach odbiorczych lub nie zwróconych skroplin – wyrażone odpowiednio w złotych za metr sześcienny lub za tonę,
- 4) stawki opłat abonamentowych – wyrażone w złotych za punkt pomiarowy,
- 5) stawki opłat stałych za usługi przesyłowe – wyrażone w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
- 6) stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe – wyrażone w złotych za GJ ciepła dostarczonego do przyłącza,
- 7) stawki opłat za przyłączenie do sieci – wyrażone w złotych za metr bieżący przyłącza.

3. Taryfa dystrybutora ciepła zawiera:

- 1) stawki opłat abonamentowych – wyrażone w złotych za punkt pomiarowy,
- 2) stawki opłat stałych za usługi przesyłowe – wyrażone w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
- 3) stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe – wyrażone w złotych za GJ ciepła dostarczonego do przyłącza,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci – wyrażone w złotych za metr bieżący przyłącza.

4. W przypadku zakupu ciepła od innych przedsiębiorstw energetycznych taryfa, o której mowa w ust. 2 i 3, określa warunki stosowania cen i stawek opłat, ustalonych przez te przedsiębiorstwa, z zastrzeżeniem § 8.

5. Taryfa przedsiębiorstwa obrotu ciepłem zawiera stawki opłat za obsługę odbiorców, wyrażone w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej, oraz określa warunki stosowania cen i stawek opłat ustalonych przez inne przedsiębiorstwa energetyczne, z wyłączeniem stawek opłat abonamentowych.

6. W przypadku wytwarzania ciepła w lokalnym źródle ciepła, które nie jest wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, taryfa zawiera:

- 1) stawki opłaty miesięcznej – wyrażone w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej lub w złotych za metr kwadratowy powierzchni lokali,
- 2) stawki opłaty sezonowej – wyrażone w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej.

wionej mocy cieplnej lub w złotych za metr kwadratowy powierzchni lokali.

7. W przypadku wytwarzania ciepła w lokalnym źródle ciepła wyposażonym w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub źródle ciepła, dla którego zamówiona moc cieplna nie przekracza 1 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane, oraz w sąsiednich obiektach, taryfa zawiera:

- 1) stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną – wyrażone w złotych za MW,
- 2) stawki opłaty za ciepło – wyrażone w złotych za GJ.

§ 8. Taryfa określa sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną oraz cen ciepła i cen nośnika ciepła, stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci ciepłowniczej w przypadku, gdy dostarczane tym odbiorcom ciepło i nośnik ciepła są:

- 1) wytworzone w kilku własnych źródłach ciepła,
- 2) wytworzone we własnych źródłach ciepła oraz zakupione od innych wytwórców ciepła,
- 3) zakupione w kilku źródłach ciepła, należących do jednego lub kilku wytwórców ciepła.

§ 9. 1. Taryfa może określać sposób ustalania opłat pokrywających koszty współfinansowania przez przedsiębiorstwo energetyczne przedsięwzięć i usług, o których mowa w art. 45 ust. 2 i 3 ustawy.

2. Opłaty, o których mowa w ust. 1, ustala się na podstawie indywidualnych kalkulacji tych opłat, na zasadach określonych w odrębnej umowie.

§ 10. 1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest w zależności od poziomu uzasadnionych kosztów ponoszonych przez przedsiębiorstwo energetyczne za dostarczane ciepło do tych odbiorców, według następujących kryteriów:

- 1) źródła ciepła lub zespołu źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą,
- 2) sieci ciepłowniczej, którą ciepło jest przesyłane do węzłów cieplnych w postaci określonego nośnika ciepła,
- 3) miejsca dostarczania ciepła i wynikającego z tego zakresu usług przesyłowych, świadczonych przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- 4) wymagań odbiorców w zakresie niezawodności i ciągłości dostarczania ciepła.

2. Ustalając grupę taryfową, o której mowa w ust. 1 pkt 3, uwzględnia się w szczególności odbiorców, którzy są zasilani w ciepło:

- 1) bezpośrednio z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne źródeł ciepła,
- 2) z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne wydzielonych sieci ciepłowniczych, w których nośnikiem ciepła może być woda lub para wodna o określonych parametrach i sposobie ich regulacji, w zależności od warunków atmosferycznych i zapotrzebowania na ciepło,
- 3) z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne węzłów cieplnych, z którymi są połączone instalacje odbiorcze obsługujące:
  - a) jeden obiekt,
  - b) więcej niż jeden obiekt, a zewnętrzne instalacje odbiorcze nie są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,

c) więcej niż jeden obiekt, a zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

3. Ustalając grupy taryfowe, o których mowa w ust. 1, uwzględnia się zróżnicowanie kosztów eksploatacji – źródeł ciepła, wydzielonych sieci ciepłowniczych, węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych, o których mowa w ust. 2, w zależności od tego, czy należą one, czy nie należą do przedsiębiorstwa energetycznego.

4. W przypadku odbiorców, do których ciepło jest dostarczane z lokalnych źródeł ciepła, do jednej grupy taryfowej mogą należeć odbiorcy zasilani ze źródeł, w których stosowany jest ten sam rodzaj paliwa.

## Rozdział 3

### Szczegółowe zasady kalkulacji cen i stawek opłat

§ 11. Uzasadnione koszty, na podstawie których obliczane są jednostkowe koszty oraz ustalone ceny i stawki opłat dla pierwszego roku stosowania taryfy, określa się na podstawie:

- 1) planowanych rocznych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło, w tym kosztów finansowych związanych z obsługą kredytów bankowych, z wyłączeniem odsetek i opłat za nieterminowe realizowanie zobowiązań,
- 2) planowanych rocznych kosztów modernizacji i rozwoju oraz kosztów realizacji inwestycji z zakresu ochrony środowiska i związanych z tym kosztów finansowych.

§ 12. 1. Koszty, o których mowa w § 11 pkt 1, ustala się zgodnie z art. 44 i 45 ustawy oraz z zasadami ewidencji kosztów określonymi w przepisach o rachunkowości, w sposób umożliwiający ustalenie kosztów stałych i kosztów zmiennych planowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne na poszczególne rodzaje działalności gospodarczej, z uwzględnieniem źródeł tych kosztów.

2. Podstawą oceny kosztów, o których mowa w ust. 1, są porównywalne koszty poniesione w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy, określone na podstawie sprawozdania finansowego, zbadanego zgodnie z przepisami o rachunkowości.

3. Koszty, o których mowa w ust. 1, określa się, przyjmując z roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy:

- 1) ilości wytworzonego i sprzedanego ciepła,
- 2) ilości dostarczonego do sieci ciepłowniczych i sprzedanego nośnika ciepła,
- 3) ilości punktów pomiarowych, według stanu na ostatni dzień roku,
- 4) wielkości zamówionej mocy cieplnej lub powierzchni lokali w przypadku lokalnych źródeł ciepła, o których mowa w § 7 ust. 6, według stanu na ostatni dzień roku.

§ 13. 1. Planowane koszty wytwarzania, przetwarzania i magazynowania ciepła wytwarzanego w skojarzeniu z energią elektryczną w przedsiębiorstwach energetycznych, do których stosuje się obowiązek zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 ustawy, oblicza się jako różnicę między łącznymi planowanymi kosztami prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przetwarzania oraz magazynowania ciepła i energii elektrycznej wraz z kosztami modernizacji i rozwoju oraz ochrony środowiska w danym źródle ciepła a przychodem z tytułu wytwarzania energii elektrycznej, według wzoru:

$$K_c = K_{ec} - E_e \times C_e$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- K<sub>c</sub>** – planowane koszty wytwarzania ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy (w zł),
- K<sub>ec</sub>** – planowane łączne koszty wytwarzania ciepła i energii elektrycznej w pierwszym roku stosowania taryfy (w zł),
- E<sub>e</sub>** – wielkość sprzedaży energii elektrycznej w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (w MWh),
- C<sub>e</sub>** – cenę energii elektrycznej ustaloną w taryfie dla danego źródła, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 46 ust. 1 ustawy, określającymi szczegółowe zasady kształtowania i kalkulacji taryf dla energii elektrycznej, w pierwszym roku stosowania taryfy (w zł/MWh).

2. W przypadku innych niż określone w ust. 1 przedsiębiorstw energetycznych, w których występuje skojarzone wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej, planowane koszty wytwarzania, przetwarzania i magazynowania ciepła oblicza się według wzoru:

$$K_c = K_{cs} + E_u \times C_e$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- K<sub>c</sub>** – planowane koszty wytwarzania ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy (w zł),
- K<sub>cs</sub>** – planowane koszty operacyjne, dotyczące urządzeń i instalacji służących do wytwarzania ciepła sprzedawanego odbiorcom w pierwszym roku stosowania taryfy (w zł),
- E<sub>u</sub>** – obniżenie produkcji energii elektrycznej w ostatnim roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy, spowodowane poborem pary z turbin przez urządzenia i instalacje służące do wytwarzania ciepła sprzedawanego odbiorcom (w MWh),
- C<sub>e</sub>** – cenę energii elektrycznej ustaloną w taryfie dla danego źródła, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 46 ust. 1 ustawy dla energii elektrycznej, lub cenę planowaną do uzyskania na rynku konkurencyjnym, o którym mowa w art. 49 ustawy, w pierwszym roku stosowania taryfy dla ciepła (w zł/MWh).

3. Koszty wytwarzania ciepła i energii elektrycznej oraz cenę energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1 i 2, a także taryfy dla ciepła i energii elektrycznej dla źródeł ciepła, w których występuje skojarzone wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej, ustala się dla tego samego okresu.

§ 14. 1. Koszty wspólne dla wszystkich lub kilku grup taryfowych oraz koszty wspólne dla wszystkich lub kilku rodzajów prowadzonej przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, w tym koszty modernizacji i rozwoju oraz ochrony środowiska, dzieli się na poszczególne grupy taryfowe i na poszczególne rodzaje prowadzonej działalności gospodarczej, zgodnie z przyjętą w przedsiębiorstwie metodą podziału kosztów.

2. Metoda podziału kosztów, o której mowa w ust. 1, nie może ulec zmianie w okresie obowiązywania taryfy.

§ 15. 1. Koszty wynikające z inwestycji modernizacyjnych, rozwojowych i z zakresu ochrony środowiska, o których mowa w § 11 pkt 2, ustala się jako roczne koszty związane z eksploatacją urządzeń i instalacji, przekazywanych do eksploatacji po zakończeniu tych inwestycji.

2. Koszty, o których mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne ustala na podstawie obowiązującego dla przedsiębiorstwa

planu inwestycji oraz określonego w tym planie sposobu finansowania i harmonogramu realizacji poszczególnych przedsięwzięć inwestycyjnych w zakresie:

- 1) wytwarzania, przetwarzania i magazynowania ciepła – planu inwestycji rozwojowych, modernizacyjnych i związanych z ochroną środowiska dla źródeł ciepła,
  - 2) przesyłania i dystrybucji ciepła – planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na ciepło, o którym mowa w art. 16 ust. 1 ustawy.
3. Koszty związane z eksploatacją urządzeń i instalacji przekazywanych do eksploatacji w wyniku inwestycji rozwojowych, modernizacyjnych i z zakresu ochrony środowiska, o których mowa w ust. 1 i 2, obejmują w szczególności:

- 1) odpisy amortyzacyjne, a w przypadku zakładów budżetowych – odpisy umorzeniowe, obliczone zgodnie z obowiązującymi przepisami dla środków trwałych przekazywanych do eksploatacji w wyniku inwestycji rozwojowych, modernizacyjnych i z zakresu ochrony środowiska,
- 2) odsetki od kredytów zaciągniętych na realizację tych inwestycji oraz koszty finansowe związane z obsługą tych kredytów,
- 3) koszty kalkulacyjne, związane z eksploatacją nowych urządzeń i instalacji w zakresie kosztów robocizny, zużycia materiałów, paliw, energii, wody, usuwania odpadów, kosztów transportu, remontów i innych kosztów, wynikających z rodzaju urządzeń i instalacji oraz warunków ich pracy.

4. Planowane koszty rozwoju w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, stanowiące podstawę kalkulacji stawek opłat za usługi przesyłowe, nie mogą obejmować kosztów wynikających z nakładów, o których mowa w § 24 ust. 4, stanowiących podstawę do obliczenia stawek opłat za przyłączenie.

§ 16. Koszty, o których mowa w § 11–15, odpowiednio do zakresu prowadzonej przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, obejmują:

- 1) koszty stałe i koszty zmienne wytwarzania, przetwarzania i magazynowania ciepła oraz planowane roczne koszty modernizacji, rozwoju i ochrony środowiska, a także koszty:
  - a) utrzymania zapasów paliw, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 10 ust. 2 ustawy,
  - b) zakupu ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 ustawy,
  - c) utrzymania źródeł ciepła przewidzianych w programie pracy sieci ciepłowniczych, pracujących tylko w okresie największego poboru mocy cieplnej w sezonie grzewczym,
- 2) koszty stałe i koszty zmienne pozyskania, uzdatniania i podgrzewania nośnika ciepła oraz planowane roczne koszty modernizacji, rozwoju i ochrony środowiska w tym zakresie,
- 3) koszty handlowej obsługi odbiorców,
- 4) koszty stałe i koszty zmienne przesyłania i dystrybucji oraz planowane roczne koszty modernizacji, rozwoju i ochrony środowiska w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą od źródła ciepła do przyłączy, wraz z kosztami rozwoju związanymi z przyłączaniem obiektów do tej sieci, a także koszty związane z:
  - a) magazynowaniem i przepompowywaniem wody krążącej w sieci ciepłowniczej,
  - b) stratami mocy cieplnej, stratami ciepła i ubytkami nośnika ciepła podczas przesyłania,



5) koszty stałe i koszty zmienne przesyłania i dystrybucji ciepła oraz planowane roczne koszty modernizacji, rozwoju i ochrony środowiska w zakresie:

- usług przesyłowych związanych z eksploatacją węzłów cieplnych, z którymi są połączone instalacje odbiorcze obsługujące jeden obiekt,
- usług przesyłowych związanych z eksploatacją grupowych węzłów cieplnych,
- usług przesyłowych związanych z eksploatacją zewnętrznych instalacji odbiorczych wraz z kosztami rozwoju związanymi z przyłączaniem obiektów do tych instalacji,

6) koszty obsługi odbiorców przez przedsiębiorstwo obrotu ciepłem.

§ 17. W przypadku gdy odbiorca udostępni przedsiębiorstwu energetycznemu prowadzącemu działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła pomieszczenie węzła cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie, koszty ponoszone z tego tytułu przez przedsiębiorstwo energetyczne zalicza się do kosztów przesyłania i dystrybucji ciepła do odbiorców zasilanych z tego węzła.

§ 18. 1. Koszty wytwarzania, przetwarzania i magazynowania ciepła, określone zgodnie z § 11–16, zwane dalej „kosztami wytwarzania ciepła”, stanowią podstawę do obliczenia jednostkowych kosztów oraz bazowej ceny za zamówioną moc cieplną i bazowej ceny ciepła.

2. Jednostkowe koszty, o których mowa w ust. 1, oblicza się według wzorów:

$$K_{jm} = A \times (a \times K_{st} + K_{zm}) : N$$

$$\text{oraz } K_{jc} = (1 - A) \times (a \times K_{st} + K_{zm}) : Q$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- K<sub>jm</sub>** – koszt jednostkowy, stanowiący podstawę do obliczenia bazowej ceny za zamówioną moc cieplną dla danego źródła ciepła i określonego nośnika ciepła (w zł/MW),
- K<sub>jc</sub>** – koszt jednostkowy, stanowiący podstawę do obliczenia bazowej ceny ciepła dla danego źródła ciepła i określonego nośnika ciepła (w zł/GJ),
- K<sub>st</sub>** – planowane roczne koszty stałe wytwarzania ciepła w postaci określonego nośnika ciepła (w zł),
- K<sub>zm</sub>** – planowane roczne koszty zmienne wytwarzania ciepła w postaci określonego nośnika ciepła (w zł),
- A** – wskaźnik udziału opłat za zamówioną moc cieplną w łącznych opłatach za tę moc i ciepło dla danego źródła ciepła i określonego nośnika ciepła, którego wartość nie może być wyższa od udziału kosztów stałych w łącznych kosztach wytwarzania ciepła i nie może przekroczyć wartości 0,3,
- a** – współczynnik redukcji kosztów stałych, którego wartość w zależności od stosunku  $N_{zain} : N_w$  wynosi:

| $N_{zain} : N_w$     | a    |
|----------------------|------|
| do 1,25              | 1,00 |
| powyżej 1,25 do 1,40 | 0,95 |
| powyżej 1,40         | 0,90 |

**N** – moc cieplną, określoną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danego źródła ciepła i określonego nośnika ciepła, obliczoną na podstawie przyłączeniowej mocy cieplnej dla sieci ciepłowniczych i zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców odbierających ciepło bezpośrednio z tego źródła, według stanu na ostatni dzień roku

kalendrzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),

- N<sub>zain</sub>** – zainstalowaną moc cieplną w źródle ciepła, określoną dla ciepłowni i kotłowni lokalnej jako suma mocy znamionowej kotłów zainstalowanych w danym źródle ciepła w celu wytwarzania ciepła w postaci określonego nośnika ciepła, a dla elektrociepłowni i elektrowni jako maksymalna trwała moc osiągalna danego źródła ciepła dla określonego nośnika ciepła, ustaloną na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),
- N<sub>w</sub>** – wykorzystaną moc cieplną, stanowiącą sumę określonych przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danego źródła ciepła i określonego nośnika ciepła:
- mocy cieplnej przeznaczonej do sprzedaży odbiorcom,
  - mocy cieplnej niezbędnej do pokrycia potrzeb własnych tego źródła ciepła,
  - mocy cieplnej przeznaczonej do zużycia własnego na inne rodzaje działalności gospodarczej,
- ustaloną, na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),
- Q** – ilość ciepła w ostatnim roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy, określoną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danego źródła ciepła i określonego nośnika ciepła jako:

- suma ilości ciepła sprzedanego odbiorcom, w przypadku wytwórcy ciepła, lub
- suma ilości ciepła sprzedanego odbiorcom i strat ciepła podczas przesyłania siecią ciepłowniczą, w przypadku wytwórcy i dystrybutora ciepła (w GJ).

§ 19. 1. Koszty pozyskania, uzdatniania i podgrzewania nośnika ciepła, określone zgodnie z § 11–16, zwane dalej „kosztami uzdatniania nośnika ciepła”, stanowią podstawę do obliczenia jednostkowych kosztów i bazowej ceny nośnika ciepła.

2. Jednostkowe koszty, o których mowa w ust. 1, oblicza się jako iloraz kosztów uzdatniania nośnika ciepła oraz sumy ilości nośnika ciepła dostarczonego, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy, do sieci ciepłowniczych w celu ich napełniania i uzupełnienia ubytków w tych sieciach oraz sprzedanego odbiorcom w celu napełniania instalacji odbiorczych i uzupełnienia ubytków wody w tych instalacjach.

§ 20. 1. W przypadku lokalnych źródeł ciepła, o których mowa w § 7 ust. 6, oraz źródeł ciepła, o których mowa w § 7 ust. 7, koszty stanowiące podstawę do obliczenia jednostkowych kosztów i bazowych stawek opłat obejmują:

- określone zgodnie z § 12 i 14 koszty stałe i koszty zmienne:
  - wytwarzania, przetwarzania i magazynowania ciepła,
  - pozyskania, uzdatniania i podgrzewania nośnika ciepła,
  - eksploatacji zewnętrznych instalacji odbiorczych między źródłem ciepła i sąsiednimi obiektami, o których mowa w § 7 ust. 7,
- określone zgodnie z § 15 planowane roczne koszty modernizacji, rozwoju i ochrony środowiska,
- koszty planowane w związku z:
  - utrzymaniem zapasów paliw, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 10 ust. 2 ustawy,
  - handlową obsługą odbiorców.

2. Jednostkowe koszty dla lokalnych źródeł ciepła, o których mowa w § 7 ust. 6, oblicza się według wzorów:

$$K_{jrl} = 1/12 (0,3 \times K_1 : N_{oi}) \quad \text{lub} \quad K_{jrl} = 1/12 (0,3 \times K_1 : P_{oi})$$

$$K_{jsl} = 1/7 (0,7 \times K_1 : N_{oi}) \quad K_{jsl} = 1/7 (0,7 \times K_1 : P_{oi})$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- K<sub>jrl</sub>** – koszt jednostkowy, stanowiący podstawę do obliczenia bazowej stawki opłaty miesięcznej dla danego rodzaju lokalnych źródeł ciepła (w zł/MW lub w zł/m<sup>2</sup> powierzchni lokal),
- K<sub>jsl</sub>** – koszt jednostkowy, stanowiący podstawę do obliczenia bazowej stawki opłaty sezonowej dla danego rodzaju lokalnych źródeł ciepła (w zł/MW lub w zł/m<sup>2</sup> powierzchni lokal),
- K<sub>1</sub>** – planowane roczne koszty, o których mowa w ust. 1, dla danego rodzaju lokalnych źródeł ciepła (w zł),
- N<sub>oi</sub>** – zamówioną moc cieplną dla obiektów zasilanych z danego rodzaju lokalnych źródeł ciepła, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),
- P<sub>oi</sub>** – powierzchnię lokali w obiektach zasilanych z danego rodzaju lokalnych źródeł ciepła, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w m<sup>2</sup>).

3. Jednostkowe koszty dla źródeł ciepła, o których mowa w § 7 ust. 7, oblicza się według wzorów:

$$K_{jzn} = 1/12 (0,3 \times K_2 : N_{oz})$$

$$K_{jzq} = 0,7 \times K_2 : Q_{oz}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- K<sub>jzn</sub>** – koszt jednostkowy, stanowiący podstawę do obliczenia bazowej stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danego rodzaju źródeł ciepła (w zł/MW),
- K<sub>jzq</sub>** – koszt jednostkowy, stanowiący podstawę do obliczenia bazowej stawki opłaty za ciepło dla danego rodzaju źródeł ciepła (w zł/GJ),
- K<sub>2</sub>** – planowane roczne koszty, o których mowa w ust. 1, dla danego rodzaju źródeł ciepła (w zł),
- N<sub>oz</sub>** – zamówioną moc cieplną dla obiektów zasilanych z danego rodzaju źródeł ciepła, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),
- Q<sub>oz</sub>** – ilość ciepła sprzedanego odbiorcom w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy, określonej przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danego rodzaju źródeł ciepła i określonego nośnika ciepła (w GJ).

§ 21. 1. Koszty handlowej obsługi odbiorców, o których mowa w § 16 pkt 3, stanowią podstawę do obliczenia jednostkowych kosztów i bazowej stawki opłaty abonamentowej.

2. Jednostkowe koszty, o których mowa w ust. 1, oblicza się jako iloraz kosztów handlowej obsługi odbiorców i liczby punktów pomiarowych, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy.

§ 22. 1. Koszty przesyłania i dystrybucji, o których mowa w § 16 pkt 4 i 5, stanowią podstawę do obliczenia jednostkowych kosztów oraz bazowych stawek opłat za usługi przesyłowe w zakresie:

- 1) sieci ciepłowniczej – dla grup taryfowych, do których zaliczani są odbiorcy pobierający ciepło z przyłączy,

2) sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych – dla grup taryfowych, do których zaliczani są odbiorcy pobierający ciepło z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt,

3) sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych – dla grup taryfowych, do których zaliczani są odbiorcy pobierający ciepło z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne grupowych węzłów cieplnych,

4) sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych – dla grup taryfowych, do których zaliczani są odbiorcy pobierający ciepło z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne grupowych węzłów cieplnych wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi.

2. Jednostkowe koszty, o których mowa w ust. 1, oblicza się, odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej, według wzorów:

- 1) dla grup taryfowych, o których mowa w ust. 1 pkt 1:

$$k_{sp} = B \times [K_{ps} : \Sigma N_s]$$

$$k_{zp} = (1 - B) [K_{ps} \times N_{gp} : \Sigma N_s] : Q_{gp}$$

- 2) dla grup taryfowych, o których mowa w ust. 1 pkt 2:

$$k_{sw} = B \times [K_{ps} : \Sigma N_s + K_{pw} : N_{gw}]$$

$$k_{zw} = (1 - B) [K_{ps} \times N_{gw} : \Sigma N_s + K_{pw}] : Q_{gw}$$

- 3) dla grup taryfowych, o których mowa w ust. 1 pkt 3:

$$k_{swg} = B \times [K_{ps} : \Sigma N_s + K_{pwg} : (N_{gwg} + N_{giz})]$$

$$k_{zwg} = (1 - B) [K_{ps} \times N_{gwg} : \Sigma N_s + K_{pwg} \times N_{gwg} : (N_{gwg} + N_{giz})] : Q_{gwg}$$

- 4) dla grup taryfowych, o których mowa w ust. 1 pkt 4:

$$k_{siz} = B \times [K_{ps} : \Sigma N_s + K_{pwg} : (N_{gwg} + N_{giz}) + K_{plz} : N_{giz}]$$

$$k_{ziz} = (1 - B) [K_{ps} \times N_{giz} : \Sigma N_s + K_{pwg} \times N_{giz} : (N_{gwg} + N_{giz}) + K_{plz}] : Q_{giz}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- k<sub>sp</sub>** – jednostkowy koszt stały usług przesyłowych wyliczony dla danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 1 (w zł/MW),
- k<sub>zp</sub>** – jednostkowy koszt zmienny usług przesyłowych wyliczony dla danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 1 (w zł/GJ),
- B** – wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi, którego wartość nie może być wyższa niż 0,3,
- K<sub>ps</sub>** – planowane roczne koszty usług przesyłowych w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła daną siecią ciepłowniczą od źródła ciepła do przyłączy (w zł),
- N<sub>gp</sub>** – zamówioną moc cieplną przez odbiorców zaliczonych do danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 1, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),
- Σ N<sub>s</sub>** – sumę zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do danej sieci ciepłowniczej, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),
- Q<sub>gp</sub>** – ilość ciepła sprzedanego w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy odbiorcom zaliczonym do danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 1 (w GJ),

- K<sub>sw</sub>** – jednostkowy koszt stały usług przesyłowych wyliczony dla danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 2 (w zł/MW),
- K<sub>zw</sub>** – jednostkowy koszt zmienny usług przesyłowych wyliczony dla danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 2 (w zł/GJ),
- K<sub>pw</sub>** – planowane roczne koszty usług przesyłowych w zakresie eksploatacji węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt, o których mowa w ust. 1 pkt 2 (w zł),
- N<sub>gw</sub>** – zamówioną moc cieplną przez odbiorców zaliczonych do danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 2, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),
- Q<sub>gw</sub>** – ilość ciepła sprzedanego w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy odbiorcom zaliczonym do danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 2 (w GJ),
- K<sub>swg</sub>** – jednostkowy koszt stały usług przesyłowych wyliczony dla danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 3 (w zł/MW),
- K<sub>zwg</sub>** – jednostkowy koszt zmienny usług przesyłowych wyliczony dla danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 3 (w zł/GJ),
- K<sub>pwg</sub>** – planowane roczne koszty usług przesyłowych w zakresie eksploatacji grupowych węzłów cieplnych, o których mowa w ust. 1 pkt 3 i 4 (w zł),
- N<sub>gwg</sub>** – zamówioną moc cieplną przez odbiorców zaliczonych do danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 3, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),
- N<sub>giz</sub>** – zamówioną moc cieplną przez odbiorców zaliczonych do danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 4, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),
- Q<sub>gwg</sub>** – ilość ciepła sprzedanego w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy odbiorcom zaliczonym do danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 3 (w GJ),
- K<sub>swz</sub>** – jednostkowy koszt stały usług przesyłowych wyliczony dla danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 4 (w zł/MW),
- K<sub>ziz</sub>** – jednostkowy koszt zmienny usług przesyłowych wyliczony dla danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 4 (w zł/GJ),
- K<sub>piz</sub>** – planowane roczne koszty usług przesyłowych w zakresie eksploatacji zewnętrznych instalacji odbiorczych, o których mowa w ust. 1 pkt 4 (w zł),
- Q<sub>giz</sub>** – ilość ciepła sprzedanego w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy odbiorcom zaliczonym do danej grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 pkt 4 (w GJ).

§ 23. 1. Koszty obsługi odbiorców, o których mowa w § 16 pkt 6, stanowią podstawę do obliczenia jednostkowych kosztów i bazowej stawki opłaty za obsługę odbiorców przez przedsiębiorstwo obrotu ciepłem.

2. Jednostkowe koszty, o których mowa w ust. 1, oblicza się jako iloraz kosztów obsługi odbiorców przez przedsiębiorstwo obrotu ciepłem i zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców obsługiwanych

przez to przedsiębiorstwo, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy.

§ 24. 1. Koszty, na podstawie których są obliczane bazowe stawki opłat za przyłączenie do sieci, określa się na podstawie jednej czwartej średniorocznych nakładów inwestycyjnych na budowę odcinków sieci służących do przyłączenia węzłów cieplnych, określonych w obowiązującym dla przedsiębiorstwa energetycznego planie rozwoju, o którym mowa w art. 16 ust. 1 ustawy, dla okresu, na który jest opracowana taryfa.

2. Nakłady, o których mowa w ust. 1, obejmują w przypadku przyłączenia do:

- 1) sieci ciepłowniczej – nakłady na budowę odcinków rurociągów do ściany węzła cieplnego i wykonanie przejścia rurociągów przez tę ścianę oraz zainstalowanie w pomieszczeniu węzła cieplnego układu pomiarowo-rozliczeniowego, wraz z niezbędnymi rurociągami, osprzętem i armaturą oraz dokonaniem koniecznych połączeń, a w przypadku sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda – także nakłady na zainstalowanie urządzenia regulującego natężenie przepływu nośnika ciepła,
- 2) zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do przedsiębiorstwa energetycznego – nakłady na budowę odcinków rurociągów do ściany obiektu i wykonanie przejścia rurociągów przez tę ścianę oraz zainstalowanie w obiekcie:
  - a) urządzenia regulującego natężenie przepływu wody dostarczanej do instalacji centralnego ogrzewania w tym obiekcie oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego na przyłączy do instalacji centralnego ogrzewania,
  - b) urządzeń, których wskazania będą stanowiły podstawę do określenia udziału tego obiektu w kosztach ciepła dostarczonego do grupowego węzła cieplnego, w celu podgrzania wody wodociągowej,
  - c) niezbędnych rurociągów, osprzętu i armatury oraz koniecznych połączeń.

3. Jeżeli w pomieszczeniu węzła cieplnego instalowany jest na koszt odbiorcy prefabrykowany węzeł cieplny wyposażony przez producenta w układ pomiarowo-rozliczeniowy i urządzenie regulujące natężenie przepływu nośnika ciepła, nakłady, o których mowa w ust. 2 pkt 1, obejmują tylko nakłady na budowę odcinków rurociągów i wykonanie przejścia tych rurociągów przez ścianę węzła cieplnego, wraz z niezbędnym osprzętem i armaturą oraz dokonaniem koniecznych połączeń.

4. Jednostkowe koszty, stanowiące podstawę do obliczenia bazowej stawki opłaty za przyłączenie, oblicza się według wzoru:

$$k_p = 0,25 K_p : L_p$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- k<sub>p</sub>** – jednostkowe koszty, stanowiące podstawę do obliczenia bazowej stawki opłaty za przyłączenie, określone dla danego rodzaju przyłączy (w zł/m),
- K<sub>p</sub>** – średnioroczne nakłady inwestycyjne, o których mowa w ust. 1–3, dla danego rodzaju przyłączy (w zł),
- L<sub>p</sub>** – średnią w roku łączną długość odcinków rurociągów dla danego rodzaju przyłączy, określonych w planie rozwoju, o którym mowa w ust. 1 (w m).

§ 25. 1. Ceny i stawki opłat, o których mowa w § 7, ustala się jako bazowe ceny i stawki opłat na podstawie jednostkowych kosztów obliczonych w sposób określony w § 18–24.

2. Przy ustalaniu wysokości cen i stawek opłat, o których mowa w ust. 1, dopuszcza się uwzględnienie zysku, którego wysokość wynika z analizy nakładów na przedsięwzięcia inwestycyjne ujęte w planach, o których mowa w § 15 ust. 2, przy zapewnieniu ochrony interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

3. W odniesieniu do cen za zamówioną moc ciepłą, stawek opłat abonamentowych, stawek opłat stałych za usługi przesyłowe i stawek opłat za obsługę odbiorców w taryfie ustala się również ich raty miesięczne, stanowiące 1/12 ich wartości.

4. Na wniosek odbiorcy, dla którego zamówiona moc ciepła nie przekracza 30 kW, przedsiębiorstwo energetyczne może, w umowie sprzedaży ciepła, określić sposób ustalania:

- 1) średniej ceny ciepła, wyrażonej w złotych za GJ, zamiast ustalonej w taryfie ceny za zamówioną moc ciepłą i ceny ciepła,
- 2) średniej stawki opłaty za usługi przesyłowe, wyrażonej w złotych za GJ, zamiast ustalonej w taryfie stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe i stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe.

§ 26. 1. W celu określenia dopuszczalnego poziomu cen i stawek opłat dla pierwszego roku stosowania taryfy przedsiębiorstwo energetyczne oblicza dla prowadzonej działalności gospodarczej, związanej z zaopatrzeniem w ciepło, średnie wskaźnikowe ceny i stawki opłat, z zastrzeżeniem ust. 2:

- 1) dla pierwszego roku stosowania taryfy, według wzorów:

$$C_{swct} = (O_{IN} + O_{TC} + O_{IN}) : Q_{rs}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C<sub>swct</sub>** – średnią wskaźnikową cenę ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy (w zł/GJ),
- O<sub>IN</sub>** – sumę opłat za zamówioną moc ciepłą w pierwszym roku stosowania taryfy, obliczoną jako suma iloczynów:
- bazowych cen za zamówioną moc ciepłą i wielkości zamówionej mocy ciepłej, o której mowa w § 18 ust. 2,
  - dwunastu bazowych stawek opłat miesięcznych dla danego rodzaju lokalnych źródeł ciepła i wielkości zamówionej mocy ciepłej lub powierzchni lokali, o których mowa w § 20 ust. 2, oraz
  - dwunastu bazowych stawek miesięcznych opłat za zamówioną moc ciepłą i wielkości zamówionej mocy ciepłej, o której mowa § 20 ust. 3,
- odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej, dla której ustalana jest średnia wskaźnikowa cena (w zł),
- O<sub>TC</sub>** – sumę opłat za dostarczone ciepło w pierwszym roku stosowania taryfy, obliczoną jako suma iloczynów:
- bazowych cen ciepła i ilości ciepła, o której mowa w § 18 ust. 2,
  - siedmiu bazowych stawek opłat sezonowych dla danego rodzaju lokalnych źródeł ciepła i wielkości zamówionej mocy ciepłej lub powierzchni lokali, o których mowa w § 20 ust. 2, oraz
  - bazowych stawek opłat za ciepło i ilości ciepła, o której mowa w § 20 ust. 3,
- odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej, dla której ustalana jest średnia wskaźnikowa cena (w zł),
- O<sub>IN</sub>** – sumę opłat za nośnik ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy, obliczoną jako suma iloczynów bazowych cen nośnika ciepła i ilości nośnika ciepła, o której mowa w § 19 ust. 2

– odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej, dla której ustalana jest średnia wskaźnikowa cena (w zł),

- Q<sub>rs</sub>** – sumę ilości ciepła sprzedanego odbiorcom w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy – odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej (w GJ);

$$O_{swpt} = (O_{tsp} + O_{tsp} + O_{ta}) : Q_{rs}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O<sub>swpt</sub>** – średnią wskaźnikową stawkę opłaty za usługi przesyłowe w pierwszym roku stosowania taryfy (w zł/GJ),
- O<sub>tsp</sub>** – sumę opłat stałych za usługi przesyłowe w pierwszym roku stosowania taryfy, obliczonych jako iloczyn bazowych stawek opłat stałych za usługi przesyłowe i wielkości zamówionej mocy ciepłej, o których mowa w § 22 – odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej, dla której ustalana jest średnia wskaźnikowa stawka opłaty (w zł),
- O<sub>tsp</sub>** – sumę opłat zmiennych za usługi przesyłowe w pierwszym roku stosowania taryfy, obliczonych jako iloczyn bazowych stawek opłat zmiennych za usługi przesyłowe i ilości ciepła, o których mowa w § 22 – odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej, dla której ustalana jest średnia wskaźnikowa stawka opłaty (w zł),
- O<sub>ta</sub>** – sumę opłat abonamentowych w pierwszym roku stosowania taryfy, obliczonych jako iloczyn bazowych stawek opłat abonamentowych i liczby punktów pomiarowych, o których mowa w § 21 ust. 2 – odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej, dla której ustalana jest średnia wskaźnikowa stawka opłaty (w zł),
- Q<sub>rs</sub>** – sumę ilości ciepła sprzedanego odbiorcom w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy – odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej (w GJ);

$$O_{swot} = O_{to} : Q_{rs}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O<sub>swot</sub>** – średnią wskaźnikową stawkę opłaty za obsługę odbiorców w pierwszym roku stosowania taryfy (w zł/GJ),
- O<sub>to</sub>** – sumę opłat za obsługę odbiorców przez przedsiębiorstwo obrotu ciepłem w pierwszym roku stosowania taryfy, obliczonych jako iloczyn bazowych stawek opłat za obsługę odbiorców i zamówionej mocy ciepłej, o której mowa w § 23 ust. 2 – odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej, dla której ustalana jest średnia wskaźnikowa stawka opłaty (w zł),
- Q<sub>rs</sub>** – sumę ilości ciepła sprzedanego odbiorcom w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy – odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej (w GJ),
- 2) dla roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy, według wzorów:

$$C_{swcp} = P_w : Q_{rs}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C<sub>swcp</sub>** – średnią wskaźnikową cenę ciepła w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (w zł/GJ),

- $P_w$**  – sumę opłat za zamówioną moc cieplną oraz opłat za ciepło i za nośnik ciepła, uzyskanych przez przedsiębiorstwo energetyczne oraz nie zrealizowanych przez odbiorców należności z tego tytułu, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (w zł),
- $Q_{rs}$**  – sumę ilości ciepła sprzedanego odbiorcom, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy – odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej (w GJ);

$$O_{swpp} = P_p : Q_{rs}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{swpp}$**  – średnią wskaźnikową stawkę opłaty za usługi przesyłowe w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (w zł/GJ),
- $P_p$**  – sumę opłat stałych i opłat zmiennych za usługi przesyłowe oraz opłat abonamentowych uzyskanych przez przedsiębiorstwo energetyczne, a także nie zrealizowanych przez odbiorców należności z tego tytułu, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (w zł),
- $Q_{rs}$**  – sumę ilości ciepła sprzedanego odbiorcom, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy – odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej (w GJ);

$$O_{swop} = O_{po} : Q_{rs}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{swop}$**  – średnią wskaźnikową stawkę opłaty za obsługę odbiorców, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (w zł/GJ),
- $O_{po}$**  – sumę opłat za obsługę odbiorców uzyskanych przez przedsiębiorstwo obrotu ciepłem, a także nie zrealizowanych przez odbiorców należności z tego tytułu, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (w zł),
- $Q_{rs}$**  – sumę ilości ciepła sprzedanego odbiorcom, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy – odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej (w GJ).

2. Średnie wskaźnikowe ceny i stawki opłat oblicza się bez uwzględniania bonifikat i upustów oraz opłat z tytułu niedotrzymania warunków umowy lub nielegalnego pobierania ciepła.

3. Średnie wskaźnikowe ceny i stawki opłat obliczone dla pierwszego roku stosowania taryfy nie mogą przekroczyć wartości obliczonej według wzoru:

$$C_{swt} = C_{swp} [1 + (RPI - X_w) : 100]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{swt}$**  – średnią wskaźnikową cenę lub stawkę opłaty, obliczoną dla pierwszego roku stosowania taryfy, równą odpowiednio  $C_{swct}$ ,  $O_{swpt}$ ,  $O_{swot}$  (w zł/GJ),
- $C_{swp}$**  – średnią wskaźnikową cenę lub stawkę opłaty, obliczoną dla roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy, równą odpowiednio  $C_{swcp}$ ,  $O_{swpp}$ ,  $O_{swop}$  (w zł/GJ),
- RPI** – średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w roku kalendarzowym poprzedzającym

pierwszy rok stosowania taryfy, określony w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” (w %),

- $X_w$**  – współczynnik korekcyjny, ustalany dla danego rodzaju działalności gospodarczej, prowadzonej przez przedsiębiorstwo energetyczne w zakresie zaopatrzenia w ciepło, określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania tego przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy w stosunku do roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w %).

§ 27. 1. W przypadku nowo tworzonego przedsiębiorstwa energetycznego lub podejmowania przez istniejące przedsiębiorstwo nowego rodzaju działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło, podstawę do określenia jednostkowych kosztów, o których mowa w § 18–23, stanowią koszty planowane dla pierwszego roku prowadzenia nowej działalności gospodarczej, a dla określenia jednostkowych kosztów i stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 24, koszty wynikające z planu rozwoju tego przedsiębiorstwa w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na ciepło w okresie, na który jest opracowywana taryfa, z uwzględnieniem analiz porównawczych z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi.

2. Przedsiębiorstwo, o którym mowa w ust. 1, oblicza średnie ceny wskaźnikowe w sposób określony w § 26, jeżeli nowa działalność gospodarcza stanowi kontynuację dotychczas prowadzonej działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło, a w szczególności gdy działalność ta jest wynikiem:

- 1) przekształceń własnościowych,
- 2) likwidacji źródła ciepła i zastąpienia go innym źródłem ciepła,
- 3) zmiany rodzaju paliwa w istniejącym źródle ciepła.

§ 28. 1. W okresie stosowania taryfy, nie krótszym niż dwa lata, ceny i stawki opłat ustalone na pierwszy rok jej stosowania przedsiębiorstwo energetyczne może dostosowywać do zmieniających się warunków prowadzenia działalności gospodarczej w sposób określony w ust. 2.

2. Dostosowywanie cen i stawek opłat, o którym mowa w ust. 1, może nastąpić nie wcześniej niż po upływie 12 miesięcy od ich wprowadzenia jako obowiązujących i nie częściej niż co 12 miesięcy, a wysokość tych cen i stawek opłat oblicza się według wzoru:

$$C_{sn} = C_{sb} [1 + (RPI - X_r) : 100]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{sn}$**  – nową cenę lub stawkę opłaty,
- $C_{sb}$**  – dotychczas stosowaną cenę lub stawkę opłaty przed zmianą, która dla pierwszych 12 miesięcy stanowi bazową cenę lub stawkę opłaty, a dla kolejnych 12 miesięcy stanowi cenę lub stawkę opłaty po jej ostatniej zmianie,
- RPI** – średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w poprzednim roku kalendarzowym, określony w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” (w %),
- $X_r$**  – współczynnik korekcyjny, ustalany dla danego rodzaju działalności gospodarczej, prowadzonej przez przedsiębiorstwo energetyczne w zakresie zaopatrzenia w ciepło,

określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania tego przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej w następnym roku w stosunku do poprzedniego roku stosowania taryfy (w %).

3. Okres stosowania taryfy nie może być dłuższy od okresu obowiązywania współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w ust. 2 lub w § 26 ust. 3.

§ 29. 1. W przypadku nieprzewidzianej, istotnej zmiany warunków prowadzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, możliwa jest zmiana taryfy wprowadzonej do stosowania w trybie określonym w art. 47 ustawy lub przez zawarcie umów, o których mowa w § 4 ust. 2, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tych zmian.

2. Jeśli ochrona interesów odbiorców wymaga subsydiowania niektórych grup taryfowych, przedsiębiorstwo energetyczne może wprowadzić ceny i stawki opłat dla subsydiowanych grup taryfowych, których poziom nie może być wyższy, w stosunku do ostatnio stosowanych cen i stawek opłat, o więcej niż 1,25-krotności średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w poprzednim roku kalendarzowym, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

#### Rozdział 4

#### Szczegółowe zasady rozliczeń

§ 30. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne zakupuje ciepło w innym przedsiębiorstwie energetycznym w celu sprzedaży tego ciepła odbiorcom przyłączonym do sieci ciepłowniczej lub korzysta z usług przesyłowych świadczonych przez inne przedsiębiorstwo energetyczne, w rozliczeniach prowadzonych na podstawie zawartych między tymi przedsiębiorstwami umów sprzedaży ciepła i umów o świadczenie usług przesyłowych stosuje się:

- 1) opłatę za zamówioną moc cieplną – stanowiącą iloczyn mocy cieplnej zamówionej przez inne przedsiębiorstwo energetyczne i ceny za zamówioną moc cieplną dla określonego nośnika ciepła; opłata ta jest pobierana w 12 ratach miesięcznych,
- 2) opłatę za ciepło – stanowiącą iloczyn ilości ciepła, ustalonej na podstawie odczytu wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego w miejscu określonym w umowie sprzedaży ciepła, i ceny ciepła dla określonego nośnika ciepła; opłata ta jest pobierana za każdy miesiąc, w którym dostarczono ciepło,
- 3) opłatę za nośnik ciepła – stanowiącą iloczyn ilości tego nośnika, ustalonej na podstawie wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego w miejscu określonym w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, i ceny nośnika ciepła dla danej sieci ciepłowniczej; opłata ta jest pobierana za każdy miesiąc, w którym dostarczono nośnik ciepła,
- 4) opłatę stałą za usługi przesyłowe – stanowiącą iloczyn mocy cieplnej zamówionej przez inne przedsiębiorstwo energetyczne i stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej sieci ciepłowniczej; opłata ta jest pobierana w 12 ratach miesięcznych,
- 5) opłatę zmienną za usługi przesyłowe – stanowiącą iloczyn ilości ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego w miejscu określonym w umowie sprzedaży ciepła, i stawki opłaty zmiennej za

usługi przesyłowe dla danej sieci ciepłowniczej; opłata ta jest pobierana za każdy miesiąc, w którym dostarczono ciepło.

§ 31. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi rozliczenia z odbiorcami ciepła, odpowiednio do zakresu świadczonych usług dla poszczególnych grup taryfowych, na podstawie odczytów wskaźników układów pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych na przyłączach do węzłów cieplnych lub zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, określonych w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, z wyłączeniem lokalnych źródeł ciepła, o których mowa w § 7 ust. 6.

2. W rozliczeniach prowadzonych z odbiorcami przez wytwórcę ciepła stosuje się opłaty obliczane na podstawie ustalonych w taryfie cen za zamówioną moc cieplną, cen ciepła i cen nośnika ciepła, a w przypadku:

- 1) lokalnych źródeł ciepła, o których mowa w § 7 ust. 6 – opłaty obliczane na podstawie ustalonych w taryfie miesięcznych i sezonowych stawek opłat,
- 2) źródeł ciepła, o których mowa w § 7 ust. 7 – opłaty obliczane na podstawie ustalonych w taryfie stawek opłat za zamówioną moc cieplną i stawek opłat za ciepło.

3. W rozliczeniach prowadzonych z odbiorcami przez wytwórcę i dystrybutora ciepła stosuje się opłaty obliczane na podstawie ustalonych w taryfie cen za zamówioną moc cieplną, cen ciepła, cen nośnika ciepła oraz stawek opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe i stawek opłat abonamentowych, a w przypadku:

- 1) lokalnych źródeł ciepła, o których mowa w § 7 ust. 6 – opłaty obliczane na podstawie ustalonych w taryfie miesięcznych i sezonowych stawek opłat,
- 2) źródeł ciepła, o których mowa w § 7 ust. 7 – opłaty obliczane na podstawie ustalonych w taryfie stawek opłat za zamówioną moc cieplną i stawek opłat za ciepło,
- 3) zakupu ciepła od innego przedsiębiorstwa energetycznego – opłaty obliczane na podstawie cen i stawek opłat ustalonych dla danej sieci ciepłowniczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, od którego kupowane jest ciepło sprzedawane odbiorcom, z wyłączeniem stawek opłat abonamentowych.

4. W rozliczeniach prowadzonych z odbiorcami przez dystrybutora ciepła stosuje się opłaty obliczane na podstawie:

- 1) ustalonych w taryfie stawek opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe i stawek opłat abonamentowych,
- 2) cen za zamówioną moc cieplną, cen ciepła i cen nośnika ciepła, ustalonych dla danej sieci ciepłowniczej przez wytwórcę ciepła lub wytwórcę i dystrybutora ciepła, od którego kupowane jest ciepło sprzedawane odbiorcom.

5. W przypadku gdy dystrybutor ciepła kupuje ciepło od innego dystrybutora lub wytwórcy i dystrybutora, w rozliczeniach prowadzonych z odbiorcami ciepła stosuje się także opłaty obliczane na podstawie stawek opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe, ustalonych przez innego dystrybutora lub wytwórcę i dystrybutora ciepła, od którego jest kupowane ciepło sprzedawane odbiorcom.

6. W rozliczeniach prowadzonych z odbiorcami przez przedsiębiorstwo obrotu ciepłem stosuje się opłaty za obsługę odbiorców obliczane na podstawie stawek opłat ustalonych w taryfie oraz opłaty obliczane na podstawie:

- 1) cen za zamówioną moc cieplną, cen ciepła i cen nośnika ciepła, ustalonych dla danej sieci ciepłowniczej przez wytwórcę

ciepła lub wytwórcę i dystrybutora ciepła, od którego jest kupowane ciepło sprzedawane odbiorcom,

- 2) stawek opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe, ustalonych dla danej sieci ciepłowniczej przez dystrybutora lub wytwórcę i dystrybutora ciepła, świadczącego usługi przesyłowe dla przedsiębiorstwa obrotu ciepłem.

§ 32. Przedsiębiorstwo obrotu ciepłem wyodrębnia w fakturze wystawionej odbiorcy opłaty obliczone na podstawie cen lub stawek opłat:

- 1) ustalonych przez to przedsiębiorstwo w taryfie dla ciepła,
- 2) ustalonych przez inne przedsiębiorstwa energetyczne, z którymi prowadzi rozliczenia w obrocie ciepłem.

§ 33. Rodzaje opłat pobieranych od odbiorców ciepła oraz podstawy i sposób ich obliczania powinny być określone w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Wysokość tych opłat oblicza się w następujący sposób:

- 1) miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7,
- 2) opłata za ciepło, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do wężła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty za ciepło dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7,
- 3) opłata za nośnik ciepła, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej,
- 4) miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,
- 5) opłata zmienna za usługi przesyłowe, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączy do wężła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,
- 6) miesięczna rata opłaty abonamentowej, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn liczby punktów pomiarowych i 1/12 stawki opłaty abonamentowej dla danej grupy taryfowej,
- 7) miesięczna rata opłaty za obsługę odbiorców, pobierana przez przedsiębiorstwo obrotu ciepłem w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej i 1/12 stawki opłaty za obsługę odbiorców dla danej grupy taryfowej.

§ 34. W przypadku odbiorców zasilanych z lokalnych źródeł ciepła, nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w § 7 ust. 6, rodzaje opłat pobieranych od odbiorców ciepła oraz podstawa i sposób ich obliczania powinny być określone w umowie sprzedaży ciepła, a wysokość tych opłat oblicza się w następujący sposób:

- 1) opłata miesięczna, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn stawki opłaty miesięcznej dla danego rodzaju lokalnych źródeł ciepła i zamówionej mocy cieplnej lub powierzchni lokali w obiektach odbiorcy,
- 2) opłata sezonowa, pobierana przez 7 miesięcy sezonu grzewczego, stanowi iloczyn stawki opłaty sezonowej dla danego rodzaju lokalnych źródeł ciepła i zamówionej mocy cieplnej lub powierzchni lokali w obiektach odbiorcy.

§ 35. 1. W przypadku dostarczania ciepła do grupowego wężła cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, zawarte z odbiorcami umowy sprzedaży ciepła powinny określać rodzaje opłat pobieranych od tych odbiorców oraz podstawy ich obliczania.

2. O ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej, wysokość opłat, o których mowa w ust. 1, oblicza się w następujący sposób:

- 1) miesięczne raty opłaty za zamówioną moc cieplną, pobierane od odbiorców w każdym miesiącu, stanowią iloczyn zamówionej mocy cieplnej dla obiektów danego odbiorcy oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej,
- 2) miesięczne raty opłaty stałej za usługi przesyłowe, pobierane od odbiorców w każdym miesiącu, stanowią iloczyn zamówionej mocy cieplnej dla obiektów danego odbiorcy oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,
- 3) miesięczne raty opłaty abonamentowej, pobierane od odbiorców w każdym miesiącu, stanowią iloczyn liczby punktów pomiarowych dla obiektów danego odbiorcy oraz 1/12 stawki opłaty abonamentowej dla danej grupy taryfowej,
- 4) opłata za dostarczone ciepło, pobierana od odbiorców za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, jest obliczana w następujący sposób:
  - a) w przypadku gdy zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne, opłatę za ciepło dostarczone:
    - w celu ogrzewania – oblicza się jako iloczyn ilości ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na przyłączach do instalacji centralnego ogrzewania w obiektach danego odbiorcy, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej,
    - w celu podgrzewania wody wodociągowej – oblicza się według wzoru:

$$O_{cwo} = Q_{wgcw} \times C_{wg} \times G_{cwo} : G_{acwo}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{cwo}$  – opłatę za ciepło dostarczone w celu podgrzewania wody wodociągowej, obliczoną dla danego odbiorcy (w zł),
- $Q_{wgcw}$  – ilość ciepła dostarczonego do grupowego wężła cieplnego w celu podgrzewania wody wodociągowej, określona na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w tym węźle (w GJ),
- $C_{wg}$  – cenę ciepła dla danej grupy taryfowej (w zł/GJ),
- $G_{cwo}$  – sumę odczytów wskazań wodomierzy zainstalowanych

na przyłączach do instalacji ciepłej wody w obiektach danego odbiorcy (w m<sup>3</sup>),

**G<sub>gcwo</sub>** – sumę odczytów wskaźników wodomierzy zainstalowanych na przyłączach do instalacji ciepłej wody we wszystkich obiektach zasilanych z grupowego węzła cieplnego (w m<sup>3</sup>),

b) w przypadku gdy zewnętrzne instalacje odbiorcze nie są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne, opłatę za ciepło oblicza się jako sumę iloczynów ilości ciepła dostarczonego w celu ogrzewania i w celu podgrzewania wody wodociągowej, ustalonej na podstawie odczytów wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej,

5) opłata zmienna za usługi przesyłowe, pobierana od odbiorców za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, powinna być obliczana:

a) w przypadku gdy zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne – jako iloczyn stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej oraz łącznej ilości ciepła, ustalonej w sposób określony w pkt 4 lit. a),

b) w przypadku gdy zewnętrzne instalacje odbiorcze nie są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne – jako iloczyn stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej oraz łącznej ilości ciepła, ustalonej w sposób określony w pkt 4 lit. b),

6) opłata za nośnik ciepła, pobierana od odbiorców za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacji centralnego ogrzewania, powinna być obliczana według wzoru:

$$O_{no} = G_{nwg} \times C_n \times N_{oo} : N_{owg}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

**O<sub>no</sub>** – opłatę za nośnik ciepła, obliczoną dla danego odbiorcy (w zł),

**G<sub>nwg</sub>** – ilość nośnika ciepła dostarczonego do grupowego węzła cieplnego, w celu napełniania i uzupełnienia ubytków wody w połączonej z tym węzłem instalacji centralnego ogrzewania (w m<sup>3</sup>),

**C<sub>n</sub>** – cenę nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej (w zł/m<sup>3</sup>),

**N<sub>oo</sub>** – sumę mocy cieplnej instalacji ogrzewania dla obiektów danego odbiorcy (w MW),

**N<sub>owg</sub>** – sumę mocy cieplnej instalacji ogrzewania dla wszystkich obiektów zasilanych z grupowego węzła cieplnego (w MW).

§ 36. 1. Opłatę za przyłączenie oblicza się jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

2. W przypadku grupowego węzła cieplnego, z którym połączone są instalacje odbiorcze zasilające obiekty więcej niż jednego odbiorcy, opłatę za przyłączenie grupowego węzła cieplnego do sieci ciepłowniczej, ustaloną w sposób określony w ust. 1, dzieli się między poszczególnych odbiorców proporcjonalnie do ich udziału w obciążeniu grupowego węzła cieplnego według wzoru:

$$O_{po} = O_{pwg} \times N_o : N_{wg}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

**O<sub>po</sub>** – opłatę za przyłączenie dla danego odbiorcy,

**O<sub>pwg</sub>** – opłatę za przyłączenie grupowego węzła cieplnego do sieci ciepłowniczej,

**N<sub>o</sub>** – zamówioną moc cieplną dla obiektów danego odbiorcy (w MW),

**N<sub>wg</sub>** – zamówioną moc cieplną dla wszystkich obiektów obsługiwanych przez grupowy węzeł cieplny (w MW).

§ 37. 1. W przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w okresie braku prawidłowego pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, wysokość opłat ustala się w sposób określony w rozporządzeniu, o ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej.

2. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 1, ilość ciepła dostarczonego w okresie braku prawidłowego pomiaru oblicza się według wzoru:

$$Q_b = [Q_{ow} (t_w - t_b) : (t_w - t_o) + Q_{cwt}] \times h_b : h_o$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

**Q<sub>b</sub>** – ilość ciepła dostarczonego w okresie braku prawidłowego pomiaru (w GJ),

**Q<sub>ow</sub>** – ilość ciepła zależną od warunków atmosferycznych, dostarczoną na ogrzewanie i wentylację w miesięcznym okresie rozliczeniowym przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego (w GJ),

**Q<sub>cwt</sub>** – ilość ciepła niezależną od warunków atmosferycznych, dostarczoną na podgrzewanie wody wodociągowej i na cele technologiczne w miesięcznym okresie rozliczeniowym przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego (w GJ),

**t<sub>w</sub>** – normatywną temperaturę ogrzewanych pomieszczeń (w °C),

**t<sub>b</sub>** – średnią temperaturę zewnętrzną w okresie braku prawidłowego pomiaru (w °C),

**t<sub>o</sub>** – średnią temperaturę zewnętrzną, w miesięcznym okresie rozliczeniowym, przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego (w °C),

**h<sub>b</sub>** – liczbę dni w okresie braku prawidłowego pomiaru,

**h<sub>o</sub>** – liczbę dni, w miesięcznym okresie rozliczeniowym, przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego wprowadza się uzgodnioną przez strony korektę odczytów wskazań tego układu, a jeżeli uzgodnienie tej korekty nie jest możliwe, ilość ciepła dostarczonego w okresie nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oblicza się w sposób określony w ust. 2.

4. Jeżeli nie można ustalić liczby dni w okresie braku prawidłowego pomiaru, ilość dostarczonego ciepła oblicza się, począwszy od dnia rozpoczęcia okresu rozliczeniowego do dnia usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości.

5. Żądanie odbiorcy sprawdzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub zawiadomienie o jego wadliwym działaniu nie zwalnia odbiorcy od obowiązku terminowego regulowania bieżących należności za usługi związane z zaopatrzeniem w ciepło.

6. Odbiorca pokrywa koszty zażądane przez niego sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku, gdy nie stwierdzono błędów wskazań większego od określonego w odrębnych przepisach dla danej klasy dokładności ani innych wad powodujących nieprawidłowe działanie tego układu.

§ 38. 1. W przypadku niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków umowy, wysokość opłat, o ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej, ustala się w następujący sposób:



1) jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne bez zmiany postanowień umowy:

- a) zwiększyło obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła i przekroczyło jego dopuszczalne odchylenie, do obliczenia wysokości opłat za ilość dostarczonego ciepła i zamówioną moc cieplną przyjmuje się obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła,
- b) zmniejszyło obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła i przekroczyło jego dopuszczalne odchylenie, do obliczenia wysokości opłat za zamówioną moc cieplną przyjmuje się zmniejszone natężenie przepływu,
- c) podniosło temperaturę dostarczanego nośnika ciepła i przekroczyło jej dopuszczalne odchylenie, do obliczenia wysokości opłat za ilość dostarczonego ciepła przyjmuje się temperaturę nośnika ciepła, w wysokości określonej w umowie,
- d) obniżyło temperaturę dostarczanego nośnika ciepła i przekroczyło jej dopuszczalne odchylenie, do obliczenia wysokości opłat za ilość dostarczonego ciepła przyjmuje się obniżoną temperaturę nośnika ciepła,

2) jeżeli odbiorca bez zmiany postanowień umowy:

- a) zwiększył obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła i przekroczył jego dopuszczalne odchylenie, do obliczenia wysokości opłat za ilość dostarczonego ciepła i zamówioną moc cieplną przyjmuje się zwiększone natężenie przepływu nośnika ciepła,
- b) zmniejszył obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła i przekroczył jego dopuszczalne odchylenie, do obliczenia wysokości opłat za:
  - ilość dostarczonego ciepła – przyjmuje się zmniejszone natężenie przepływu nośnika ciepła,
  - zamówioną moc cieplną – przyjmuje się obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła,
- c) podniósł temperaturę zwracanego nośnika ciepła i przekroczył jej dopuszczalne odchylenie, do obliczenia wysokości opłat za ilość dostarczonego ciepła przyjmuje się temperaturę nośnika ciepła, która jest zgodna z warunkami umowy,
- d) obniżył temperaturę zwracanego nośnika ciepła i przekroczył jej dopuszczalne odchylenie, do obliczenia wysokości opłat za ilość dostarczonego ciepła przyjmuje się obniżoną temperaturę nośnika ciepła.

2. Sprawdzenie dotrzymywania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców i dotrzymywania przez odbiorcę warunków umowy w zakresie określonym w ust. 1 jest dokonywane na podstawie średniego natężenia przepływu i temperatury nośnika ciepła:

- 1) w okresie doby – gdy nośnikiem ciepła jest woda,
- 2) w ciągu godziny – gdy nośnikiem ciepła jest para.

3. O ile umowa nie stanowi inaczej, średnie natężenie przepływu i średnia temperatura nośnika ciepła, o których mowa w ust. 2, stanowią podstawę do ustalania opłat za zamówioną moc cieplną i ciepło oraz opłaty stałej i zmiennej za usługi przesyłowe, pobieranych za miesiąc, w którym stwierdzono niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymanie przez odbiorcę warunków umowy.

§ 39. 1. Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne warunków umowy w zakresie:

- 1) terminów rozpoczęcia i zakończenia dostarczania ciepła w celu ogrzewania,

2) planowanych przerw w dostarczaniu ciepła w okresie letnim.

2. Wysokość bonifikat, o których mowa w ust. 1, jeżeli umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej, ustala się w następujący sposób:

- 1) gdy rozpoczęcie lub zakończenie dostarczania ciepła w celu ogrzewania nastąpiło z opóźnieniem w stosunku do ustalonych standardów jakościowych obsługi odbiorców, bonifikata stanowi 1/30 miesięcznej opłaty za zamówioną moc cieplną dla obiektów, w których nastąpiło opóźnienie – za każdą rozpoczętą dobę opóźnienia,
- 2) gdy planowa przerwa w dostarczaniu ciepła w okresie letnim była dłuższa od ustalonych standardów jakościowych obsługi odbiorców, bonifikata stanowi 1/30 miesięcznej opłaty za zamówioną moc cieplną dla obiektów, w których nastąpiło przedłużenie przerwy w dostarczaniu ciepła – za każdą rozpoczętą dobę przedłużenia tej przerwy.

§ 40. Zamówiona moc cieplna jest ustalana przez odbiorcę co najmniej na okres 12 miesięcy i może być zmieniona wyłącznie w terminie ustalonym w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

§ 41. 1. Obliczeniowe natężenie przepływu w przyłączy do węzła cieplnego, a w przypadku grupowego węzła cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, także w eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne przyłączach do instalacji centralnego ogrzewania w tych obiektach, jest ustalane przez to przedsiębiorstwo na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez danego odbiorcę i różnicy temperatury wody w warunkach obliczeniowych w następujący sposób:

- 1) temperaturę wody dostarczanej do węzła cieplnego ustala się na podstawie tabeli regulacyjnej dla danej sieci ciepłowniczej, po uwzględnieniu strat ciepła podczas przesyłania i wynikającego z tych strat obniżenia temperatury wody w przyłączy do tego węzła,
- 2) temperaturę wody dostarczanej do instalacji centralnego ogrzewania ustala się na podstawie danych projektowych dla tej instalacji,
- 3) obniżenie temperatury wody w przyłączy, o którym mowa w pkt 1, określa się w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 4) temperaturę wody zwracanej z węzła cieplnego do sieci ciepłowniczej ustala się dla warunków obliczeniowych, uwzględniając układ funkcjonalny tego węzła oraz optymalne wykorzystanie ciepła w zainstalowanych w nim urządzeniach,
- 5) różnicę temperatury wody dostarczonej do węzła cieplnego i zwróconej z tego węzła do sieci ciepłowniczej oblicza się, uwzględniając obowiązujący dla tej sieci wykres regulacyjny oraz schemat funkcjonalny i warunki cieplno-hydrauliczne dla tego węzła cieplnego.

2. Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła dla danej sieci ciepłowniczej, określone na podstawie przyłączeniowej mocy cieplnej dla tej sieci, powinno być równe sumie obliczeniowego natężenia przepływu nośnika ciepła dla węzłów cieplnych przyłączonych do tej sieci i średnich strat nośnika ciepła w tej sieci, z tolerancją +5% i -5%.

3. Jeżeli warunek, o którym mowa w ust. 2, nie jest spełniony, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje niezbędnej korekty przyłączeniowej mocy cieplnej dla sieci ciepłowniczej lub uzgadnia z odbiorcami korektę zamówionej mocy cieplnej i obliczenio-

wego natężenia przepływu nośnika ciepła dla węzłów cieplnych przyłączonych do tej sieci.

4. Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła dla węzła cieplnego stanowi podstawę doboru urządzenia regulującego natężenie przepływu nośnika ciepła w przyłączy do tego węzła, a w przypadku grupowego węzła cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, także urządzeń regulujących natężenie przepływu wody w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo przyłączach do instalacji centralnego ogrzewania w tych obiektach.

§ 42. 1. Wielkość poboru mocy cieplnej oblicza się na podstawie odczytów wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 1) przy dostarczaniu ciepła w postaci pary – jako średnią w ciągu godziny moc cieplną, obliczoną:
  - a) jako różnicę odczytów wskaźników ciepłomierza, dokonanych w odstępie jednej godziny,
  - b) na podstawie średniego w ciągu godziny natężenia przepływu, ciśnienia i temperatury pary dostarczanej ze źródła ciepła do sieci ciepłowniczej lub z sieci ciepłowniczej do węzła cieplnego oraz średniego w ciągu tej godziny natężenia przepływu i temperatury skroplin, zwracanych z sieci ciepłowniczej do źródła ciepła lub z węzła cieplnego do sieci ciepłowniczej,
- 2) przy dostarczaniu ciepła w postaci gorącej wody – jako średnią w ciągu doby moc cieplną, obliczoną:
  - a) jako 1/24 różnicę odczytów wskaźników ciepłomierza, dokonanych w odstępie 24 godzin,
  - b) na podstawie średniego w ciągu doby natężenia przepływu i temperatury wody dostarczanej ze źródła ciepła do sieci ciepłowniczej lub z sieci ciepłowniczej do węzła cieplnego oraz średniego w ciągu tej doby natężenia przepływu i temperatury wody, zwracanej z sieci ciepłowniczej do źródła ciepła lub z węzła cieplnego do sieci ciepłowniczej.

2. Ograniczenie lub przekroczenie mocy cieplnej określa się jako różnicę między rzeczywistą mocą cieplną, określoną na podstawie obliczeniowego natężenia przepływu i rzeczywistych parametrów nośnika ciepła dla aktualnych lub obliczeniowych warunków atmosferycznych, a mocą cieplną określoną na podstawie obliczeniowego natężenia przepływu i parametrów nośnika ciepła, określonych w tabeli regulacyjnej dla tych samych warunków atmosferycznych.

3. Jeśli umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej, a ustalone w odrębnych przepisach standardy jakościowe obsługi odbiorców określające dopuszczalne odchylenia natężenia przepływu i parametrów nośnika ciepła są dotrzymane przez przedsiębiorstwo energetyczne, wynikające z tych odchylenia dopuszczalne ograniczenie mocy cieplnej wynosi w warunkach obliczeniowych:

- 1) przy dostarczaniu ciepła do sieci ciepłowniczej:
  - a) do 7% – gdy nośnikiem ciepła jest woda,
  - b) do 10% – gdy nośnikiem ciepła jest para,
- 2) przy dostarczaniu ciepła do węzła cieplnego:
  - a) do 10% – gdy nośnikiem ciepła jest woda,
  - b) do 17% – gdy nośnikiem ciepła jest para.

§ 43. 1. Jeśli z powodu niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców nastąpiło ograniczenie mocy cieplnej, odbiorcy przysługuje upust, o ile umowa nie stanowi inaczej, którego wysokość oblicza się w następujący sposób:

1) jeżeli ograniczenie mocy cieplnej wynosi do 40%, wysokość upustu oblicza się według wzorów:

$$S_u = S_{um} + S_{uc}$$

$$S_{um} = 0,25 (N_t - N_r) \times C_n \times h_p : 365$$

$$S_{uc} = 0,4 (N_t - N_r) \times 3,6 h_p \times C_c$$

2) jeżeli ograniczenie mocy cieplnej wynosi powyżej 40%, wysokość upustu oblicza się według wzorów:

$$S_u = S_{um} + S_{uc}$$

$$S_{um} = 0,5 (N_t - N_r) \times C_n \times h_p : 365$$

$$S_{uc} = 0,8 (N_t - N_r) \times 3,6 h_p \times C_c$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- S<sub>u</sub>** – łączny upust za ograniczenia w dostarczaniu ciepła,
- S<sub>um</sub>** – upust za ograniczenie mocy cieplnej,
- S<sub>uc</sub>** – upust za nie dostarczone ciepło,
- N<sub>t</sub>** – moc cieplną określoną na podstawie obliczeniowego natężenia przepływu i parametrów nośnika ciepła określonych w tabeli regulacyjnej (w MW),
- N<sub>r</sub>** – rzeczywistą moc cieplną, określoną na podstawie obliczeniowego natężenia przepływu i rzeczywistych parametrów nośnika ciepła (w MW),
- h<sub>p</sub>** – liczbę dni, w których wystąpiły ograniczenia w dostarczaniu ciepła, spowodowane niedotrzymaniem przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- C<sub>n</sub>** – cenę za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej (w zł/MW),
- C<sub>c</sub>** – cenę ciepła dla danej grupy taryfowej (w zł/GJ).

2. Niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w ust. 1, wymaga potwierdzenia protokołem podpisanym przez obie strony.

3. W przypadku niewstawięcia się przedstawiciela jednej ze stron w uzgodnionym miejscu i czasie w celu sporządzenia protokołu, o którym mowa w ust. 2, protokół może być sporządzony przez jedną ze stron oraz stanowi podstawę do dochodzenia upustów, o których mowa w ust. 1.

§ 44. Upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, obliczone w sposób określony w § 43 ust. 1, na podstawie odczytów wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w grupowym węźle cieplnym, obsługującym obiekty więcej niż jednego odbiorcy, dzieli się między poszczególnych odbiorców proporcjonalnie do ich udziału w obciążeniu grupowego węzła cieplnego według wzoru:

$$U_o = U_{wg} \times N_o : N_{wg}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- U<sub>o</sub>** – upust dla danego odbiorcy,
- U<sub>wg</sub>** – upust obliczony na podstawie odczytów wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego w grupowym węźle cieplnym,
- N<sub>o</sub>** – zamówioną moc cieplną dla obiektów danego odbiorcy (w MW),
- N<sub>wg</sub>** – zamówioną moc cieplną dla wszystkich obiektów zasilanych z grupowego węzła cieplnego (w MW).

§ 45. 1. W przypadku gdy ciepło jest pobierane bez zawarcia umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, przedsiębiorstwo energetyczne obciąża nielegalnie po-

bierającego ciepło opłatami, których wysokość oblicza się na podstawie pięciokrotności cen za zamówioną moc cieplną i ciepło oraz stawek opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe, określonych w taryfie dla grupy taryfowej o podobnym charakterze, oraz:

- 1) wielkości nielegalnie pobranej mocy cieplnej, ustalonej na podstawie wielkości obiektów, w których ciepło pobierane jest bez zawarcia umowy, oraz zamówionej mocy cieplnej dla podobnych obiektów,
  - 2) wielkości nielegalnie pobranego ciepła, ustalonej na podstawie wielkości pobranej mocy cieplnej, o której mowa w pkt 1, i średniego czasu jej wykorzystania dla podobnych obiektów.
2. W przypadku gdy ciepło jest pobierane niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości obliczonej na podstawie dwukrotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej. Opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpił pobór ciepła niezgodnie z umową.
3. Opłaty, o których mowa w ust. 1, oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnie pobieranego ciepła, a w przypadku braku możliwości udowodnienia tego okresu – dla okresu jednego roku, jeśli umowa sprzedaży ciepła lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
4. Przekroczenie zamówionej mocy cieplnej z powodu zwiększenia przez odbiorcę natężenia przepływu nośnika ciepła powyżej obliczeniowego natężenia przepływu stanowi podstawę do ustalania przez przedsiębiorstwo energetyczne opłat za zamówioną moc cieplną w wysokości wynikającej z tego przekroczenia, poczynając od miesiąca następującego po miesiącu, w którym stwierdzono przekroczenie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorcę.

#### Rozdział 5

#### Przepisy przejściowe i końcowe

§ 46. Taryfy obowiązujące przed dniem wejścia w życie ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555), dostosowane w zakresie opłaty za przyłączenie i opłaty za świadczenie usług przesyłowych do przepisów art. 7 ust. 5 i art. 45 ust. 5 ustawy nie później niż w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia, obowiązują nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2001 r.

§ 47. Traci moc rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 6 października 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 132, poz. 867 i z 1999 r. Nr 30, poz. 291).

§ 48. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Minister Gospodarki: *J. Steinhoff*

## ROZPORZĄDZENIE RADY MINISTRÓW

z dnia 24 października 2000 r.

w sprawie minimalnego poziomu dywersyfikacji dostaw gazu z zagranicy.

(Dz. U. Nr 95, poz. 1042)

Na podstawie art. 32 ust. 3 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555) zarządza się, co następuje:

§ 1. 1. Maksymalny udział gazu importowanego z jednego kraju pochodzenia, w stosunku do całkowitej wielkości gazu importowanego w danym roku, nie może być wyższy niż:

- 1) 88% – w latach 2001–2002,
- 2) 78% – w latach 2003–2004,
- 3) 72% – w latach 2005–2009,
- 4) 70% – w latach 2010–2014,
- 5) 59% – w latach 2015–2018,
- 6) 49% – w latach 2019–2020.

2. Przepis ust. 1 stosuje się odpowiednio do przedsiębiorstw energetycznych, którym będą wydawane koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie obrotu hurtowego gazem ziemnym z zagranicą.

3. Przepis ust. 1 nie stosuje się do gazu wydobywanego w państwach członkowskich Unii Europejskiej.

§ 2. 1. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

2. Przepis § 1 ust. 3 obowiązuje do dnia uzyskania przez Rzeczpospolitą Polską członkostwa w Unii Europejskiej.

Prezes Rady Ministrów: *J. Buzek*

## ROZPORZĄDZENIE MINISTRA GOSPODARKI

z dnia 2 listopada 2000 r.

**zmieniające rozporządzenie w sprawie wielkości, sposobu gromadzenia oraz kontroli stanu zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej lub ciepła oraz wydobywaniem i dystrybucją paliw gazowych.**

(Dz. U. Nr 100, poz. 1079)

Na podstawie art. 10 ust. 2 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 20 kwietnia 1998 r. w sprawie wielkości, sposobu gromadzenia oraz kontroli stanu zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej lub ciepła oraz wydobywaniem i dystrybucją paliw gazowych (Dz. U. Nr 53, poz. 332) wprowadza się następujące zmiany:

1) § 3 otrzymuje brzmienie:

„§ 3. Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej lub ciepła są obowiązane do gromadzenia i utrzymywania w magazynach, składowiskach i zbiornikach zapasów paliw, będących paliwem podstawowym, w ilości odpowiadającej co najmniej:

1) dla węgla kamiennego:

a) trzydobowemu zużyciu, jeżeli węgiel jest dostarczany do przedsiębiorstwa energetycznego bezpośrednio z kopalni przy użyciu taśmociągów, a dostawca w umowie sprzedaży zawartej na okres nie krótszy niż jeden rok zobowiąże się do gromadzenia i utrzymywania na terenie swojego składowiska zapasów węgla w ilości co najmniej dwudziestodobowego przewidywanego zużycia,

b) dwudziestodobowemu zużyciu, jeżeli węgiel jest dostarczany do przedsiębiorstwa energetycznego przy użyciu transportu kolejowego lub samochodowego, a odległość składowiska zapasów od kopalni, które dostarczają łącznie 70% przewidywanego zużycia węgla, nie jest większa niż 50 km,

c) trzydziestodobowemu zużyciu – w przedsiębiorstwach energetycznych nie spełniających wymagań, o których mowa w lit. a) i b),

2) dla węgla brunatnego – dwudziestodobowemu zużyciu, z uwzględnieniem zapasu węgla gromadzonego i utrzymywanego przez dostawcę na podstawie umowy sprzedaży zawartej na okres nie krótszy niż jeden rok z przedsiębiorstwem energetycznym; za zapas węgla u dostawcy może być uznany węgiel w złożu odkrywkowej kopalni węgla brunatnego, przygotowany do wydobycia i do dostarczenia do przedsiębiorstwa energetycznego,

3) dla paliw ciekłych – dwudziestodobowemu zużyciu.”;

2) w § 5 w pkt 1:

a) w lit. a) wyrazy „od 1 listopada do 30 kwietnia” zastępuje się wyrazami „od dnia 1 listopada do dnia 31 marca”,

b) w lit. b) wyrazy „od 1 maja do 31 października” zastępuje się wyrazami „od dnia 1 kwietnia do dnia 31 października”.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia.

Minister Gospodarki: *J. Steinhoff*

## DOPUSZCZENIE ORGANIZACJI SPOŁECZNEJ DO UDZIAŁU W POSTĘPOWANIU NA PRAWACH STRONY

Joanna Kędzia

**Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Antymonopolowy oddalił zażalenie organizacji społecznej na postanowienie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w którym organ ten odmówił dopuszczenia w/w organizacji do udziału w postępowaniu administracyjnym w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła (postanowienie z dnia 25 października 2000 r., sygn. akt XVII Amz 13/00).**

Powołując się na art. 31 § 1 pkt 2 Kodeksu postępowania administracyjnego organizacja społeczna (Stowarzyszenie Odbiorców) wniosła o dopuszczenie jej do udziału – na prawach strony – w toczącym się przed Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki postępowaniu administracyjnym w sprawie o zatwierdzenie taryfy dla ciepła. W uzasadnieniu wniosku organizacja ta powołała postanowienia swojego statutu, z których wynika, iż jej celem jest repre-

zentowanie członków wobec dostawców ciepła, gazu, energii elektrycznej i wody przed Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki i innymi instytucjami oraz organizowanie pomocy odbiorcom dążącym do wyeliminowania praktyk monopolistycznych dostawców.

Prezes URE, rozpatrzywszy wniosek, wydał wspomniane wyżej postanowienie. Wyraził pogląd, iż powyższa organizacja społeczna nie reprezentuje szeroko pojętego interesu społecznego, lecz – aktualne potrzeby i interes faktyczny wąskiej grupy osób, tj. pracowników i członków spółdzielni mieszkaniowej, do której zasobów mieszkaniowych dostarcza ciepło przedsiębiorstwo energetyczne, którego taryfa jest przedmiotem postępowania administracyjnego, toczącego się przed Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki (organizacja społeczna domaga się dopuszczenia do tego właśnie postępowania). O powyższym świadczy zbieżność składu osobowego władz spółdzielni i organizacji społecznej, zbieżność siedzib obu podmiotów oraz żądań i sugestii, zawartych w pismach i wnioskach kierowanych do Urzędu Regulacji Energetyki przez oba podmioty.

Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Antymonopolowy, oddalając zażalenie, wyraził m.in. następujący pogląd:

„Stosownie do treści art. 31 § 1 pkt 2 k.p.a. organizacja społeczna może wystąpić z żądaniem dopuszczenia jej – w sprawie dotyczącej innej osoby – do udziału w toczącym się postępowaniu, o ile jest to uzasadnione celami statutowymi tej organizacji i gdy przemawia za tym interes społeczny.

W rozpoznawanej sprawie ani w piśmie z dnia (...) ani w toku postępowania administracyjnego, ani też w zażaleniu, powód nie wykazał jaki interes społeczny przemawia za udziałem (...) Stowarzyszenia Odbiorców (...), na prawach strony, w toczącym się postępowaniu administracyjnym w sprawie o zatwierdzenie taryfy dla ciepła ustalonej przez Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. (...).

Jak trafnie ustalili Prezes URE, z treści statutu Stowarzyszenia wynika, że jego celem jest reprezentowanie zrzeszonych w nim członków a więc działanie na rzecz grupy podmiotów, a nie działalność o charakterze ogólnospołecznym.

Stwierdzenie, że osoby zrzeszone „reprezentują” interesy 1.350 osób zamieszkałych w budynkach jednorodzinnych, 700 wspólnot mieszkaniowych i 7.500 najemców budynków komunalnych jest całkowicie gołosłowne. W toku postępowania nie wykazano bowiem, że osoby te stały się członkami Stowarzyszenia i np. zgodnie z § 16 pkt 3 opłacają składki członkowskie.

Z tych względów zażalenie, wobec braku podstaw do jego uwzględnienia, należało oddalić (art. 479<sup>34</sup> § 1 k.p.c.).”

Pragnę dodać, że Prezes Urzędu Regulacji Energetyki dopuścił do udziału w postępowaniach administracyjnych toczących się przed tym organem kilka organizacji społecznych, które spełniały wymogi określone w art. 31 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, a więc gdy żądanie dopuszczenia organizacji do udziału w postępowaniu było uzasadnione celami statutowymi organizacji i gdy przemawiał za tym interes społeczny.

### OD POSTANOWIENI SĄDU ANTYMONOPOLOWEGO KASACJA NIE PRZYSŁUGUJE

**Postanowieniem z dnia 23 sierpnia 2000 r., sygn. akt XVII Ame 59/00, Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Antymonopolowy odrzucił odwołanie przedsiębiorstwa energetycznego od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki odmawiającej zatwierdzenia przedstawionej taryfy. Od powyższego postanowienia przedsiębiorstwo energetyczne wniosło kasację. Postanowieniem z dnia 2 października 2000 r., sygn. akt XVII Ame 59/00, Sąd Antymonopolowy kasację odrzucił. Uzasadniając to postanowienie, Sąd Antymonopolowy stwierdził m.in.:**

„Stosownie do treści art. 479<sup>35</sup> § 2 kpc w sprawach z zakresu przeciwdziałania praktykom monopolistycznym oraz z zakresu regulacji energetyki kasacja służy wyłącznie od wyroku Sądu antymonopolowego. Dopuszczenie *expressis verbis* kasacji tylko od wyroków, wobec pierwszeństwa art. 479<sup>35</sup> § 2 kpc przed art. 392 § 1 kpc prowadzi do wniosku, że od postanowień sądu antymonopolowego, również kończących postępowanie w sprawie, kasacja nie przysługuje (vide Postanowienie SN z dnia 11.08.1999 r. I CKN 351/99 opubl. OSN 3/2000 poz. 47)”.



Autorka jest pracownikiem Biura Prawnego URE

**Zapraszamy na stronę internetową URE**

**[www.ure.gov.pl](http://www.ure.gov.pl)**

# UMOWA SPRZEDAŻY CIEPŁA

Donata Nowak

**Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Antymonopolowy oddalił odwołanie Spółdzielni Mieszkaniowej w P. od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki orzekającej zawarcie umowy sprzedaży ciepła (wyrok z dnia 16 października 2000 r., Sygn. Akt XVII Ame 24/00). Istota sporu sprowadzała się do ustalenia, z jaką datą dostawca ciepła mógł zastosować taryfę dla ciepła zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i opublikowaną we właściwym Wojewódzkim Dzienniku Urzędowym.**

Spółdzielnia Mieszkaniowa w P. wystąpiła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o rozstrzygnięcie, na podstawie art. 8 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), sporu w sprawie odmowy zawarcia umowy sprzedaży ciepła przez dostawcę. Spór w istocie sprowadzał się do rozstrzygnięcia, od jakiej daty dostawca mógł zastosować w stosunku do odbiorcy ceny i stawki opłat ustalone w taryfie dla ciepła zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Pismem z dnia 14 czerwca 1999 r. dostawca powiadomił odbiorcę o wprowadzeniu do rozliczeń, z dniem 1 lipca 1999 r., cen i stawek opłat wynikających z zatwierdzonej i opublikowanej taryfy. Jednocześnie dostawca – spełniając nałożony w koncesji warunek dostosowania umów do wymogów Prawa energetycznego – przesłał odbiorcy do podpisania projekt nowej umowy sprzedaży ciepła. Do podpisania umowy, wobec przedłużających się negocjacji co do treści jej postanowień, ostatecznie nie doszło.

W postępowaniu przed Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki Spółdzielnia Mieszkaniowa w P. dowodziła natomiast, że z uwagi na trwające do końca września 1999 r. negocjacje odnośnie postanowień umowy, w rozliczeniach pomiędzy stronami taryfa może zacząć obowiązywać dopiero od dnia 1 października 1999 r.

W dniu 24 stycznia 2000 r. wydana została decyzja, mocą której orzeczono zawarcie pomiędzy stronami umowy sprzedaży ciepła, według projektu przedstawionego w trakcie postępowania administracyjnego, w którym dokonane zostały stosowne zmiany, aby umowa odpowiadała obowiązującym przepisom.

W szczególności, zgodnie z § 11 pkt 9 umowy, w brzmieniu nadanym decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 24 stycznia 2000 r., ustalono, że umowa orzeczona tą decyzją wiąże strony od dnia 1 lipca 1999 r. Ponadto, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ustalając treść umowy, w § 11 dodał pkt 3a (odnośnie warunków wprowadzania zmian cen i stawek opłat), w brzmieniu wynikającym z taryfy dostawcy, zgodnie z którym ceny wynikające z taryfy podaje się do wiadomości odbiorcom ciepła, co najmniej z czternastodniowym wyprzedzeniem, poprzez pisemne zawiadomienie

zawierające nowe ceny i stawki opłat, podstawę ich zmiany oraz datę od której obowiązują. Zgodnie bowiem z § 19 pkt 10 lit. b) obowiązującego wówczas rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 lipca 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 100, poz. 642), umowa sprzedaży ciepła powinna zawierać szczegółowe warunki określone w taryfie dla ciepła, w tym stawki opłat taryfowych oraz warunki wprowadzania zmian tych stawek<sup>1)</sup>.

**Oddalając żądanie Spółdzielni Mieszkaniowej dotyczącej zmiany przez Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Antymonopolowy treści § 11 pkt 3a i pkt 9 umowy, w brzmieniu nadanym decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, Sąd wyraził następujący pogląd:**

„Stosownie do art. 7 ust. 1 Prawa energetycznego przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła mają obowiązek zawarcia umowy sprzedaży paliw lub energii, lub umowy o świadczenie usług przesyłowych z odbiorcami albo podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania, a żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru.

Wobec niemożności ustalenia treści umowy przez zainteresowane strony, każda z nich może zwrócić się do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o rozstrzygnięcie zaistniałego sporu w trybie art. 8 ust. 1 Prawa energetycznego. Z tej możliwości skorzystała Spółdzielnia Mieszkaniowa, wszczynając odpowiednie postępowanie. W następstwie takiego wniosku (żądania) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki nabył legitymację do ukształtowania między stronami umowy o odpowiedniej treści, w granicach przysługującej stronom swobody kontraktowania. Zatem decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zastępuje oświadczenie woli obu stron w przedmiocie zawarcia umowy (por. w drodze analogii art. 64 k.c.)<sup>2)</sup>.

Z powyższych względów, do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki odnoszą się te same ograniczenia w zakresie swobody umów, o których mowa w art. 353<sup>1</sup> k.c.

W świetle tego przepisu, strony zawierające umowę mo-

1) Por. również § 12 pkt 10 lit. b) obecnie obowiązującego rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 72, poz. 845), który przewiduje analogiczną regulację prawną.

2) Zgodnie z tym przepisem, prawomocne orzeczenie sądu stwierdzające obowiązek danej osoby do złożenia oznaczonego oświadczenia woli, zastępuje to oświadczenie.

**Zatwierdzone taryfy dla ciepła – wg siedziby Oddziału Terenowego URE**  
(stan na 15.12.2000 r.)

| <b>Siedziba Oddziału Terenowego URE</b>                             | <b>Nazwa przedsiębiorstwa</b>   | <b>Podwyżka w %</b>  |
|---|---|--|
| <b>Warszawa</b>   | Mazowieckie Zakłady Rafineryjno–Petrochemiczne Petrochemia Płock S.A.<br>– PKN ORLEN S.A. | 10,2   |
|   | Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o.  | – 0,2  |
|   | Miasto Szydłowiec – Zakład Budżetowy Gminy „Ciepłownia Miejska” w Szydłowcu               | 10,2   |
|   | Miejski Zakład Usług Komunalnych w Pionkach   | 27,7   |
|   | Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Zwoleniu  | 10,3   |
|   | <b>Wrocław</b>  | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. we Wrocławiu |
| Fabryka Dywanów „Kowary” S.A w Kowarach                             |   | 3,56   |
| Przedsiębiorstwo Produkcji Ogrodniczej Siechnice Sp. z o.o.         |   | 21,77  |
| Polar S.A. we Wrocławiu   |   | 23,0   |
| <b>Poznań</b>   | Zakład Gospodarki Komunalnej w Mogilnie   | 6,5  |
|   | Zakłady Azotowe „Anwil” S.A. we Włocławku   | 27,6   |
|   | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Brodnicy                                 | 9,7  |
|   | Cukrownia „Gosławice” S.A. w Gosławicach  | 14,8   |
|   | Zakład Gospodarki Komunalnej w Buku   | – 7,6  |
|   | H. Cegielski – Energocentrum Sp. z o.o. w Poznaniu  | 5,1  |
|   | AESCULAP CHIFA Sp. z o.o. w Nowym Tomysłu   | 6,98   |
|   | Zakład Remontowo–Budowlany Lubraniec  | – 2,2  |
|   | Janikowskie Zakłady Sodowe „Janikosoda” S.A. w Janikowie                                  | – 12,7   |
|   | Przedsiębiorstwo Usług Gminnych Sp. z o.o. w Pakości                                      | 1,24   |
|   | H. Cegielski – Energocentrum Sp. z o.o. w Poznaniu  | 5,1  |
|   | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Poznaniu                                       | 5,1  |
|   | Zakład Energetyki Ciepłej w Rawiczu   | 2,66   |
|   | Zakład Wodociągów i Kanalizacji w Krzyżu Wielkopolskim                                    | – 7,9  |
|   | Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Kępnie   | 3,7  |
| <b>Gdańsk</b>   | Energetyka Ciepła Sp. z o.o. we Fromborku   | 12,0   |
|   | Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Gdyni                           | 13,26  |
|   | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Bytowie                         | 2,46   |
|   | Pruszczanie Przedsiębiorstwo Ciepłownicze PEC Sp. z o.o.<br>w Pruszczu Gdańskim           | 7,58   |
|   | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Dworze Gdańskim                    | 2,91   |
|   | Zakład Gospodarki Komunalnej w Koczale  | 10,5   |
|   | Miejski Zakład Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej w Lubawie                            | 23,85  |
|   | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Elku                                     | 7,09   |
| <b>Kraków</b>   | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Brzesku                         | 4,58   |
|   | Rzeszowska Gospodarka Komunalna MPEC Sp. z o.o. w Rzeszowie                               | 11,18  |
|   | Firma Oponiarska Dębica   | 76,1   |
|   | Elektrownia Siersza S.A.  | 5,49   |
|   | Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Kętach                                     | 23,84  |
|   | Nowotarskie Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o. w Nowym Targu                           | 6,38   |
|   | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Dąbrowie Tarnowskiej            | 12,48  |
|   | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Krakowie                              | 10,8   |
|   | Miasto Grybów – Miejski Zakład Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej                      | 12,7   |
|   | Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Krośnie                      | 3,5  |
|   | Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. w Stalowej Woli                                       | 35,6   |
|   | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Dębicy                          | 0,9  |
| Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej w Jarosławiu | 9,96  |  |

TARYFY DLA CIEPŁA

|   |  |  |       |
|---|--|--|-------|
| <b>Katowice</b>   | Zabrzańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Zabrze          | - 2,9  |       |
|   | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Jastrzębiu Zdroju                      | 11,39  |       |
|   | Zakłady Tworzyw Sztucznych ERG-BIERUŃ S.A. w Bieruniu                        | 7,5  |       |
|   | Spółdzielnia Mieszkaniowa w Strumieniu                                       | - 26,9   |       |
|   | „Przedsiębiorstwo Energetyczne Systemy Ciepłownicze” S.A. w Częstochowie     | 5,9  |       |
|   | Ciepłownia Siemianowice Sp. z o.o. w Siemianowicach Śląskich                 | 1,6  |       |
|   | Przedsiębiorstwo Energetyczne MEGAWAT Sp. z o.o. w Czerwionce-Leszczynie     | 8,4  |       |
|   | Huta „Pokój” S.A. w Rudzie Śląskiej  | 9,3  |       |
|   | Budwex S.A. w Rybniku  | 12,0   |       |
|   | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Katowicach                             | 8,4  |       |
|   | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Piekarach Śląskich | 6,3  |       |
|   | Konieczpolskie Zakłady Płyt Pilśniowych S.A. w Konieczpolu                   | 3,7  |       |
|   | Katowicka Spółdzielnia Mieszkaniowa  | 0,0  |       |
|   | Międzygminne Towarzystwo Budownictwa Społecznego w Tarnowskich Górach        | 0,0  |       |
|   | EKOPEC Sp. z o.o. w Będzinie   | 12,56  |       |
|   | Rybnicka Spółka Węglowa S.A. w Rybniku                                       | 11,1   |       |
|   | Elektrociepłownia Chorzów „ELCHO” Sp. z o.o. w Chorzowie                     | 0,0  |       |
|   | Zakłady Kuźnicze Sp. z o.o. w Skoczowie                                      | 4,3  |       |
|   | <b>Łódź</b>  | Zakład Gospodarki Komunalnej w Suchedniowie        | 12,6  |
|   |  | Gmina Łowicz – Zakład Energetyki Ciepłej w Łowiczu | 25,67 |
| Miejskie Sieci Ciepłe Sp. z o.o. w Zduńskiej Woli                       |  | 11,0   |       |
| Zakład Gospodarki Komunalnej w Żychlinie                                |  | 21,6   |       |
| Zakłady Sprzętu Precyzyjnego „Niewiadów” S.A. w Niewiadowie             |  | 3,56   |       |
| Instytut Warzywnictwa, Warzywniczy Zakład Doświadczalny w Pszczynie     |  | 3,2  |       |
| Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Rawie Mazowieckiej               |  | 6,8  |       |
| Zespół Opieki Zdrowotnej w Łęczycy                                      |  | 9,9  |       |
| Zakładowa Spółdzielnia Mieszkaniowa Cementowni w Ożarowie               |  | 10,0   |       |
| Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Bugaj” Sp. z o.o. w Starachowicach |  | 13,8   |       |
| Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej w Opatowie       |  | 6,1  |       |
| Aspra – Sefako S.A w Sędziszewie  |  | 5,1  |       |
| Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Kielcach      |  | 13,9   |       |
| <b>Szczecin</b>   |  | Elektrociepłownia „Gorzów” S.A. w Gorzowie Wlkp.   | 4,4   |
|   | Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe „Eko-Wark” w Szczecinie                | 14,72  |       |
| <b>Lublin</b>   | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lubartowie                  | 4,53   |       |
|   | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach                              | 12,4   |       |
|   | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o.              | 0,9  |       |
|   | Cukrownia Wozuczyn S.A. w Rachaniu   | 1,3  |       |



**Zatwierdzone taryfy dla energii elektrycznej**  
(stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa                             | Data publikacji |
|----|--|-----------------|
| 1  | Spółka Energetyczna „Jastrzębie” S.A.              | 17.10.2000 r.   |
| 2  | Zespół Elektrociepłowni Wybrzeże S.A.              | 17.10.2000 r.   |
| 3  | Kostrzyn Paper S.A.                                | 20.10.2000 r.   |
| 4  | Rybnicka Spółka Węglowa S.A.                       | 25.10.2000 r.   |
| 5  | Elektrociepłownie Warszawskie S.A.                 | 31.10.2000 r.   |
| 6  | Zakłady Samochodowe JELCZ S.A.                     | 31.10.2000 r.   |
| 7  | „Elana” S.A.                                       | 14.11.2000 r.   |
| 8  | Huta POKÓJ S.A.                                    | 14.11.2000 r.   |
| 9  | Zakłady Azotowe „Kędzierzyn” S.A.                  | 22.11.2000 r.   |
| 10 | Elektrociepłownia Chorzów „Elcho” Sp. z o.o.       | 22.11.2000 r.   |
| 11 | „Energoserwis Kleszczów” Sp. z o.o.                | 4.12.2000 r.    |
| 12 | EnBW Polska Sp. z o.o.                             | 4.12.2000 r.    |
| 13 | Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.                  | 8.12.2000 r.    |
| 14 | CARBON BLACK POLSKA Sp. z o.o.                     | 8.12.2000 r.    |
| 15 | Fabryka Maszyn Rolniczych „PILMET” S.A.            | 8.12.2000 r.    |
| 16 | Stocznia Gdynia S.A.                               | 15.12.2000 r.   |
| 17 | Przedsiębiorstwo Energetyczne „Meritum” Sp. z o.o. | 15.12.2000 r.   |

**Zmiany w zatwierdzonych taryfach dla energii elektrycznej**  
(stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa                | Data publikacji |
|----|---------------------------------------|-----------------|
| 1  | „APIS Warszawa” Sp. z o.o.            | 31.10.2000 r.   |
| 2  | Zakład Energetyczny Opole S.A.        | 15.12.2000 r.   |
| 3  | Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.   | 15.12.2000 r.   |
| 4  | Zamojska Korporacja Energetyczna S.A. | 15.12.2000 r.   |
| 5  | Zakład Energetyczny Bydgoszcz S.A.    | 15.12.2000 r.   |
| 6  | Beskidzka Energetyka S.A.             | 15.12.2000 r.   |
| 7  | Elektrociepłownia Nowa Sarzyna S.A.   | 15.12.2000 r.   |

**Odmowa zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej**  
(stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa                | Data publikacji |
|----|---------------------------------------|-----------------|
| 1  | Zakłady Mechaniczne Bumar Łabędy S.A. | 22.11.2000 r.   |

**Odmowa zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej**  
(stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa               | Data publikacji |
|----|--------------------------------------|-----------------|
| 1  | Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie | 8.12.2000 r.    |

**Ustalenie wysokości współczynnika korekcyjnego X w taryfie dla energii elektrycznej**  
(stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa                     | Data publikacji |
|----|--|-----------------|
| 1  | Elektrownia im. T. Kościuszki S.A.         | 27.10.2000 r.   |
| 2  | Elektrownia „Kozienice” S.A.               | 27.10.2000 r.   |
| 3  | Zespół Elektrowni Pątnów–Adamów–Konin S.A. | 14.11.2000 r.   |

**Zatwierdzona taryfa dla paliw gazowych**  
(stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa      | Data publikacji |
|----|-----------------------------|-----------------|
| 1  | Media Odra Warta Sp. z o.o. | 6.11.2000 r.    |

**Odmowa zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych**  
(stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa                          | Data publikacji |
|----|---|-----------------|
| 1  | System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. | 6.11.2000 r.    |

## WYKAZ PRZEDSIĘBIORSTW, KTÓRE OTRZYMAŁY KONCESJE Z URZĘDU (stan na 15.12.2000 r.)

### Wcc – wytwarzanie ciepła

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa  | Adres   |
|----|---|---|
| 1  | Andrzej Szulc – „INSTALGAZ”   | 64–330 Opalenica, Urbanowo 45                           |
| 2  | Zakłady Piwowskie „GŁUBCZYCE” S.A.                                      | 48–100 Głubczyce,<br>ul. I Armii Wojska Polskiego 16/18 |
| 3  | Gmina Witnica – Zakład Wodociągów i Kanalizacji w Witnicy               | 66–460 Witnica, ul. Kosynierów Mirosławskich 1          |
| 4  | Przedsiębiorstwo Produkcyjno–Usługowo–Handlowe „Energomedia” Sp. z o.o. | 42–400 Zawiercie, ul. Okólna 10                         |
| 5  | „Enter” Sp. z o.o.  | 66–400 Gorzów Wlkp., ul. Pomorska 34                    |
| 6  | Miejskie Przedsiębiorstwo Komunikacyjne Sp. z o.o.                      | 33–310 Nowy Sącz, ul. Wyspiańskiego 22                  |
| 7  | Gmina Słomniki – Zakład Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej           | 32–090 Słomniki, ul. Żeromskiego 2                      |
| 8  | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Wrocław S.A.               | 50–413 Wrocław, ul. Walońska 3–5                        |
| 9  | „GOREX” Sp. z o.o.  | 11–220 Górowo Iłowieckie, ul. Armii Czerwonej 7         |
| 10 | „BRUNPOL–WEST DOLNY ŚLĄSK” Sp. z o.o.                                   | 51–423 Wrocław, ul. Olsztyńska 38/42                    |
| 11 | „KOMFORT OFFICE” Sp. z o.o.   | 81–824 Sopot, ul. Armii Krajowej 116                    |
| 12 | Spółdzielnia Mieszkaniowa „ENERGETYK”                                   | 86–140 Drzycim, Gródek, ul. Hoffmana 4 a                |
| 13 | Gmina Polanów – Zakład Usług Komunalnych                                | 76–130 Polanów, ul. Wolności 4                          |
| 14 | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.                          | 41–700 Ruda Śląska, ul. Zabrzańska 24                   |

### Wee – wytwarzanie energii elektrycznej

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa                                       | Adres  |
|----|--|--|
| 1  | Elektrociepłownia „Gorlice” Sp. z o.o.                       | 38–320 Gorlice, ul. Chopina 33               |
| 2  | Elektrociepłownia „EC–WSK” Sp. z o.o.                        | 35–078 Rzeszów, ul. Hetmańska 120            |
| 3  | Przedsiębiorstwo Energetyczne „MEGAWAT” Sp. z o.o.           | 44–230 Czerwionka–Leszczyń, ul. Młyńska 21 a |
| 4  | Rybnicka Spółka Węglowa S.A.                                 | 44–253 Rybnik, ul. Jastrzębska 10            |
| 5  | Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A.                        | 58–500 Jelenia Góra, ul. Bogusławskiego 32   |
| 6  | „Elektrociepłownia Kalisz–Piwonice” S.A.                     | 62–800 Kalisz, ul. Torowa 115                |
| 7  | Elektrociepłownia Tychy S.A.                                 | 43–100 Tychy, ul. Przemysłowa 47             |
| 8  | Zakład Energetyczny Warszawa–Teren S.A.                      | 04–470 Warszawa, ul. Marsa 95                |
| 9  | Cukrownia „Jawor” S.A.                                       | 59–400 Jawor, ul. Starojaworska 104          |
| 10 | „ENERGA – Gdańska Kompania Energetyczna” S.A.                | 80–557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130    |
| 11 | „Elektrociepłownia GIGA” Sp. z o.o.                          | 21–045 Świdnik, ul. Żwirki i Wigury 1        |
| 12 | Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.                          | 45–118 Opole, ul. Harcerska 15               |
| 13 | „Elektrociepłownia Elbląg” Sp. z o.o.                        | 82–300 Elbląg, ul. Elektryczna 20 a          |
| 14 | Przedsiębiorstwo Energetyczne „Energetyka Rokita” Sp. z o.o. | 56–120 Brzeg Dolny, ul. Sienkiewicza 4       |
| 15 | Zakłady Farmaceutyczne „POLPHARMA” S.A.                      | 83–200 Starogard Gdański, ul. Pelplińska 19  |
| 16 | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.               | 58–500 Jelenia Góra, ul. Karola Miarki 46    |
| 17 | Cukrownia „Zbiersk” S.A.                                     | 62–280 Zbiersk, ul. Cukrownia 61             |
| 18 | Cukrownia „Pelplin” S.A.                                     | 83–120 Pelplin, ul. Mickiewicza 21           |
| 19 | Elektrociepłownia „Energotor–Toruń” S.A.                     | 87–100 Toruń, ul. Szosa Bydgoska 42          |
| 20 | Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.                          | 39–300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3        |

## Opc – obrót paliwami ciekłymi

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa  | Adres  |
|----|---|--|
| 1  | Kazimierz Fąfrowicz – Zakład Handlowo–Produkcyjny Export–Import   | 46–053 Dębska Kuźnia, ul. Daniecka 6               |
| 2  | Zdzisław Szabat, Andrzej Usielski – HURT–DETAL PALIW S.C.   | 91–341 Łódź, ul. Brukowa 26                        |
| 3  | Zofia Rudkowska – „TG” Rudkowska Zofia  | 31–127 Kraków, ul. Kochanowskiego 3/1 a            |
| 4  | Przedsiębiorstwo Handlowo–Usługowe „COMPLEX” Sp. z o.o.   | 32–831 Olszyny, Olszyny 190                        |
| 5  | Jacek Werynowski, Krzysztof Werynowski – Przedsiębiorstwo Handlowe „TROJA” S.C.   | 26–330 Żarnów, Trojanowice 26 A                    |
| 6  | Tadeusz Galiński, Włodzimierz Kierner – Przedsiębiorstwo Handlowo–Usługowe G&K „SZEJK” S.C.   | 96–134 Jeżów, ul. Brzezińska 25 B                  |
| 7  | Władysław Masztalerz, Edward Rykała – „POLMAR” S.C.   | 37–200 Przeworsk, ul. Lwowska 110                  |
| 8  | Stacje Paliw Napędowych „WYGODA” S.A.   | 43–400 Cieszyń, ul. Stawowa 60                     |
| 9  | Agencja „T.E.D.” Sp. z o.o.   | 97–561 Ładzice, Stobiecko Szlacheckie              |
| 10 | Jerzy Solak – P.H.U. „SOREX”  | 43–300 Bielsko–Biała, ul. Legionów 57              |
| 11 | Mieczysław Kania – Stacja Paliw „Na Rozdrożu”   | 32–590 Libiąż, ul. Krakowska 86                    |
| 12 | Elżbieta Szmidt, Robert Miśta – Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Produkcyjno–Handlowo–Usługowe Import–Export „ROEL” S.C.  | 05–270 Marki, ul. Piłsudskiego 123                 |
| 13 | Leszek Romek, Leonarda Romek – „COREKT” S.C. Stacja Paliw   | 99–434 Domaniewice, Stroniewice 9 A                |
| 14 | Spółdzielnia Transportu Wiejskiego  | 91–342 Łódź, ul. Zbąszyńska 5                      |
| 15 | Romuald Borkowski, Józef Tadeusz Penczek, Jolanta Hołdyńska, Krzysztof Penczek, Karol Hołdyński, Małgorzata Borkowska–Pawlak – Przedsiębiorstwo Handlowo–Usługowe „TAPIRO” S.C. | 16–400 Suwałki, ul. Pułaskiego 7                   |
| 16 | Stanisław Kaśków, Michał Koreń, Mirosław Maj – „KMK” S.C. Kaśków Stanisław i S–ka   | 59–230 Prochowice, Kawice (CPN)                    |
| 17 | Eugeniusz Tyrakowski – Stacja Paliw „BETIA”   | 63–233 Jaraczewo, Łobez 12 a                       |
| 18 | Zygmunt Stojek – „AKO”  | 82–310 Elbląg 2 – Gronowo Górne, ul. Bursztynowa 2 |
| 19 | Ryszard Szajbel, Grzegorz Kmiecik – Przedsiębiorstwo Handlowo–Usługowe „DUO” S.C.   | 42–221 Częstochowa 22, Lgota, ul. Częstochowska 90 |
| 20 | PETROLOT Sp. z o.o.   | 00–906 Warszawa, ul. 17 Stycznia 39                |
| 21 | Przedsiębiorstwo Komunalne „KOMAX” Sp. z o.o.   | 32–650 Kęty, ul. Mickiewicza 8                     |
| 22 | Tadeusz Sawicki, Jan Jański, Maria Jańska, Jadwiga Maria Sawicka – „JANTOS” S.C.  | 63–600 Kępno, ul. Dworcowa 1                       |
| 23 | „TRANSGÓR MYŚLOWICE” S.A.   | 41–400 Mysłowice, ul. Mikołowska 31                |
| 24 | Czesław Smusz, Mieczysław Gorzko, Kazimierz Pastor – Stacja Paliw „PETRUS” S.C.   | 43–267 Suszec, ul. Pszczyńska 76                   |
| 25 | Józef Ziajka, Dariusz Ziajka, Wacław Wawro – Przedsiębiorstwo Usługowo–Handlowe „OKTAN” S.C.  | 37–450 Stalowa Wola, ul. Staszica 6/16             |
| 26 | „ARTI” S.A.   | 42–200 Częstochowa, ul. Sobieskiego 50             |
| 27 | Wiktor Liszewski – Stacja Paliw Artykuły Spożywczo–Przemysłowe  | 16–404 Jeleniewo                                   |
| 28 | „AUCHAN POLSKA” Sp. z o.o.  | 05–550 Piaseczno, ul. Techniczna 2 H               |
| 29 | Małgorzata Karp, Władysław Józef Karp – Stacja Paliw „KARP” S.C.  | 16–400 Suwałki, ul. Bakalarzewska 90               |
| 30 | Dominik Tuz, Edward Śmiatacz – Przedsiębiorstwo Handlowo–Usługowe „EDA” S.C.  | 58–124 Marcinowice, ul. Wrocławska 12              |
| 31 | Jerzy Ryszard Żak – Firma Handlowo Usługowa „PETRO–CAR–SERWIS”  | 32–300 Olkusz, ul. Krasińskiego 3/86               |
| 32 | Włodzimierz Girzyński – P.H.U. POLWOD   | 09–320 Biezuń, Dąbrówki 2                          |

|    |  |  |
|----|--|--|
| 33 | Tadeusz Marek – P.H.U. „MARTEX” Marek Tadeusz  | 32–650 Kęty, ul. Kleparz 5 F                 |
| 34 | Przedsiębiorstwo Mechanizacji Produkcji Zwierzęcej „MEPROZET”  | 21–560 Międzyrzec Podlaski, ul. Radzyńska 17 |
| 35 | Teresa Jaworska – Stacja Paliw „ROMA”  | 95–200 Pabianice, ul. Rzgowska 276           |
| 36 | Jadwiga Kamińska – Przedsiębiorstwo Handlowo–Usługowe „MARTEX”   | 14–200 Ilawa, ul. Składowa 1 A               |
| 37 | Andrzej Filosek – „Przedsiębiorstwo Handlowo–Usługowe – Andrzej Filosek”                                       | 59–400 Jawor, ul. Rapackiego 14              |
| 38 | Jarosław Gajda, Henryk Miazga – „Stacje Benzynowe Jarosław Gajda, Henryk Miazga”                               | 84–242 Luzino, Kębłowo, ul. Wiejska 1        |
| 39 | Andrzej Bilski, Stefania Bilska, Anna Bilska – Przedsiębiorstwo Produkcyjno–Handlowo–Usługowe „BIL–ZEL” S.C.   | 97–212 Budziszewice, ul. Brzezińska 3 A      |
| 40 | Tadeusz Pejski, Daniela Pejska – Stacja Paliw „Petro” S.C.   | 26–300 Opoczno, ul. Różanna 87 A             |
| 41 | Janina Honiek, Wojciech Honiek – Stacja Paliw „INTER–WOLF” S.C.  | 42–690 Tworóg, ul. Tarnogórska               |
| 42 | „PEKAES TRANSPORT” S.A.  | 05–870 Błonie, ul. Modlińska 10              |
| 43 | Małgorzata Kosior – Przedsiębiorstwo Usługowo–Handlowe „TERRA”   | 96–321 Żabia Wola, Huta Żabiowska            |
| 44 | Robert Najman, Danuta Najman – „DANROB” Przedsiębiorstwo Handlowo–Usługowe Obrót Paliwami i Olejami Hurt–Detal | 32–200 Miechów, Jaksice 428                  |
| 45 | Wojciech Gonera, Waldemar Sadowski – Przedsiębiorstwo Produkcyjno–Handlowe „UNIROL” S.C.                       | 77–100 Bytów, ul. Przemysłowa 2              |

Zatwierdzone taryfy dla ciepła publikowane są  
w Wojewódzkich Dziennikach Urzędowych, właściwych dla obszaru działania  
przedsiębiorstwa energetycznego.

Taryfy dla energii elektrycznej publikowane są  
w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”  
i dostępne w Biurze komunikacji Społecznej i Informacji na płytach CD-Rom (cena 1 płyty – 15 zł.)

## WYKAZ PRZEDSIĘBIORSTW, KTÓRE OTRZYMAŁY KONCESJE NA WNIOSEK (stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa   | Adres  | Rodzaj działalności |
|----|--|--|---------------------|
| 1  | „PRESSTA-CIEPŁOWNIA” Sp. z o.o.  | 62-005 Owińska, Bolechowo k/Poznań, ul. Obornicka 1    | Wcc, Pcc            |
| 2  | „GALON” Sp. z o.o.   | 40-847 Katowice, ul. Pukowca 15                        | Opc                 |
| 3  | Zygmunt Czyżycki – Centrum Handlowo–Usługowo–Produkcyjne „Porąbka”   | 32-862 Porąbka, ul. Iwkowska 72                        | Opc                 |
| 4  | Paweł Czyżycki, Piotr Czyżycki, Zygmunt Czyżycki – Firma Handlowo–Usługowo–Produkcyjna Centrum Motoryzacji Czyżycki S.C. | 32-864 Gnojnik   | Opc                 |
| 5  | „Greting Tuchola” Sp. z o.o.   | 74-100 Gryfino, ul. Grunwaldzka 7                      | Opc                 |
| 6  | Fabian Suchocki – „Zakład Handlu Opalem – Fabian Suchocki”   | 16-400 Suwałki, ul. Klasztorna 7                       | Wcc, Pcc            |
| 7  | Przedsiębiorstwo Budownictwa Wodnego i Melioracji „MEL–BUD” Sp. z o.o.   | 71-528 Szczecin, ul. Monte Cassino 24                  | Opc                 |
| 8  | „LAFARGE CEMENT POLSKA” S.A.   | 28-366 Małogoszcz, ul. Warszawska 110                  | Wcc, Pcc            |
| 9  | Przedsiębiorstwo Wodociągów, Kanalizacji i Ciepłownictwa w Przemkowie Sp. z o.o.   | 59-170 Przemków, Plac Targowy 5                        | Wcc                 |
| 10 | „MIFAMA” S.A.  | 43-190 Mikołów, ul. Żwirki i Wigury 4                  | Pcc                 |
| 11 | Gmina Góra Kalwaria – Zakład Gospodarki Komunalnej   | 05-530 Góra Kalwaria, ul. 3-go Maja 10                 | Wcc, Pcc            |
| 12 | „EUROCHEM” Sp. z o.o.  | 03-301 Warszawa, ul. Jagiellońska 78                   | Mpc                 |
| 13 | „FERROXCUBE POLSKA” Sp. z o.o.   | 96-100 Skierniewice, ul. Zwierzyniecka 2               | Ppg, Opg            |
| 14 | „PAMAR” Sp. z o.o.   | 54-133 Wrocław, ul. Lotnicza 148                       | Opc                 |
| 15 | „PETRO–WIGOR” Sp. z o.o.   | 60-453 Poznań, ul. Sianowska 126                       | Opc                 |
| 16 | Przedsiębiorstwo Produkcyjno–Usługowo–Handlowe „NAFTPOL” Sp. z o.o.  | 41-935 Bytom, ul. Łokietka 45 a                        | Opc                 |
| 17 | „INVESTPROBUD” Sp. z o.o.  | 66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Walczaka 110/207       | Opc                 |
| 18 | „SPECTRA” Sp. z o.o.   | 30-804 Kraków, ul. Siostrzana 6                        | Opc                 |
| 19 | Andrzej Szymański, Sylwester Szymański – Przedsiębiorstwo Produkcyjno–Handlowo–Usługowe „ASPOL” S.C.                     | 99-319 Dobrzelin                                       | Opc                 |
| 20 | „TELTAR” Sp. z o.o.  | 39-400 Tarnobrzeg, ul. Sienkiewicza 145                | Opc                 |
| 21 | Józef Orłowski, Jolanta Orłowska – P.P.H.U. „TEKSPOD”  | 96-100 Skierniewice, ul. Marii Skłodowskiej–Curie 92 a | Opc                 |
| 22 | Przedsiębiorstwo Termicznej Utylizacji Odpadów „RA–TAR” Sp. z o.o.   | 39-405 Tarnobrzeg, ul. Zakładowa 50                    | Wcc, Pcc            |
| 23 | Zakład Energetyczno–Mechaniczny „ENERGETYK” Sp. z o.o.   | 99-320 Żychlin, ul. Narutowicza 22                     | Wcc, Pcc            |
| 24 | Huta „ANDRZEJ” S.A.  | 46-059 Zawadzkie, ul. Ks. Wajdy 1                      | Ppg, Opg            |
| 25 | Preem Polska Sp. z o.o.  | 00-665 Warszawa, ul. Nowowiejska 25                    | Mpc                 |
| 26 | Centrum Naftowe Trzebińscy Sp. z o.o.  | 89-200 Szubin, ul. 21 Stycznia 1                       | Mpc, Opc            |
| 27 | Róża Geszke, Halina Los – Przedsiębiorstwo Usługowo–Handlowe „Eko–GAZ” S.C.  | 89-333 Osiek n/Notecią, ul. Bohaterów 5                | Opc                 |
| 28 | „PAPOIL” International Sp. z o.o.  | 41-503 Chorzów, ul. Kościuszki 63                      | Opc                 |
| 29 | „PETRO–RES” Sp. z o.o.   | 35-082 Rzeszów, ul. Wetlińska 3 a                      | Opc                 |
| 30 | Czesław Swatowski, Krzysztof Swatowski, Danuta Swatowska – Przedsiębiorstwo Handlowo–Transportowe S.C.                   | 49-304 Brzeg, ul. Jodłowa 18                           | Opc                 |
| 31 | Ewa Mikołajewska – F.H.U. „DARPOL”   | 62-800 Kalisz, ul. Sukiennicza 5                       | Opc                 |
| 32 | Anna Praczyk – Przedsiębiorstwo Handlowo–Usługowe „ADAN”   | 61-422 Poznań, ul. Lumumby 7                           | Opc                 |

|    |   |   |  |
|----|---|---|--|
| 33 | Piotr Gregier, Barbara Gregier<br>– P.H.U. „GAS LPG” S.C.   | 01–922 Warszawa, ul. Conrada 18/197                   | Opc  |
| 34 | Bogdan Kardyński – Firma Handlowo–Usługowa  | 42–260 Kamienica Polska,<br>ul. M. Konopnickiej 102   | Opc  |
| 35 | Dariusz Juraszek – POLPETRO – Stacja Paliw  | 44–100 Gliwice, ul. Chorzowska 52                     | Opc  |
| 36 | Robert Jędrzejewski, Edyta Jędrzejewska<br>– „Przedsiębiorstwo Wielobranżowe” S.C.  | 26–803 Promna 78                                      | Opc  |
| 37 | Lucyna Nitka – Przedsiębiorstwo Usługowo–<br>Handlowe „PETRON”  | 89–642 Ryteł, ul. Jatowska 27                         | Opc  |
| 38 | „JASBIT – Rafineria Jasło” Sp. z o.o.   | 38–200 Jasło, ul. 3 Maja 101                          | Opc  |
| 39 | „EGL Polska” Sp. z o.o.   | 02–017 Warszawa, Al. Jerozolimskie 123                | Oee  |
| 40 | Dalkia Sopot Sp. z o.o.   | 81–740 Sopot, ul. Polna 62                            | Wcc  |
| 41 | Gmina Nowa Sarzyna – Zakład Gospodarki<br>Komunalnej i Mieszaniowej   | 37–310 Nowa Sarzyna, ul. 1 Maja 4                     | Pcc, Occ                                   |
| 42 | „Zalom – Dom Service” Sp. z o.o.  | 70–895 Szczecin, Osiedle Kasztanowe 4                 | Wcc, Pcc,<br>Occ                           |
| 43 | Zakład Elektroenergetyczny H.Cz.<br>„ELSEN” Sp. z o.o.  | 42–200 Częstochowa, ul. Rejtana 6                     | Wcc, Pcc,<br>Wee, Pee,<br>Oee, Ppg,<br>Opg |
| 44 | Energetyka Ciepła „KORPEC” Sp. z o.o.   | 11–430 Korsze, ul. Wolności 19 B                      | Pcc  |
| 45 | „AGRO–INTER–SERVICE” Sp. z o.o.   | 62–570 Rychwał, ul. Grodziecka 5                      | Opc  |
| 46 | Przedsiębiorstwo RDH Sp. z o.o.   | 20–112 Lublin, ul. Grodzka 23                         | Opc  |
| 47 | „EKOREM” Przedsiębiorstwo Inwestycyjno<br>–Ciepłownicze Sp. z o.o.  | 87–800 Włocławek, ul. Papieżka 35                     | Wcc  |
| 48 | „BIS” S.A.  | 40–954 Katowice, ul. Dąbrowskiego 23                  | Mpc  |
| 49 | Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A.  | 85–950 Bydgoszcz, ul. Energetyczna 1                  | Pcc  |
| 50 | „BIM–PIL” Sp. z o.o.  | 06–406 Opinogóra Górna, Zygmuntowo 1                  | Opc  |
| 51 | „LIDMAN ENERGETYKA CIEPLNA” Sp. z o.o.  | 42–520 Dąbrowa Górnicza, Al. Zwycięstwa 97            | Wcc, Pcc                                   |
| 52 | Andrzej Światała, Kazimierz Żak „TECHBUD”<br>– P.P.H.U. S.C.  | 44–240 Żory, ul. Fabryczna 12                         | Wcc, Pcc                                   |
| 53 | „EKOPLUS” Sp. z o.o.  | 31–587 Kraków 28, ul. Ciepłownicza 1                  | Wcc  |
| 54 | Spółdzielnia Mieszkaniowa „ENERGETYK”   | 86–140 Drzycim, Gródek, ul. Hoffmana 4 a              | Pcc  |
| 55 | Włodzimierz Seroka, Mirosław Ofierski –<br>Przedsiębiorstwo Usługowo–Produkcyjno<br>–Handlowe „PETROL” S.C.   | 82–100 Nowy Dwór Gdański,<br>ul. Starościńska 5       | Mpc  |
| 56 | Heat Engineering Technology Europe Sp. z o.o.   | 20–107 Lublin, ul. Misjonarska 20                     | Pee, Oee                                   |
| 57 | Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.  | 38–200 Jasło, ul. Asnyka 6                            | Opc  |
| 58 | Mieczysław Szymczak, Jan Szymczak<br>– Spółka Usługowo–Handlowa „STACJA” S.C.   | 09–505 Nowy Duninów, ul. Wrocławska 7                 | Opc  |
| 59 | Tadeusz Marian Krupiński, Barbara Krupińska,<br>Piotr Krzysztof Krupiński, Elżbieta Krupińska<br>– Stacja Paliw „KRUPIŃSCY” S.C.  | 96–316 Międzyborów, Stare Budy,<br>ul. Żyrardowska 43 | Opc  |
| 60 | Józef Wilkowski, Anna Wilkowska – „LEA” S.C.  | 68–200 Żary, ul. Zielona 6                            | Opc  |
| 61 | Teresa Siwik, Alfred Siwik – Przedsiębiorstwo<br>Handlu Zagranicznego „ALEX”  | 11–707 Warpuny, ul. Wolności 6                        | Wcc  |
| 62 | Michał Maksymik, Józef Barna, Janusz Brożko,<br>Jerzy Emilianów, Dariusz Emilianów<br>– Przedsiębiorstwo Usługowo–Produkcyjno<br>–Handlowe Import–Export „BARTONAFT” S.C. | 11–200 Bartoszyce, ul. Kętrzyńska 58                  | Occ  |
| 63 | Huta FERRUM S.A.  | 40–241 Katowice, ul. Hutnicza 3                       | Opc  |

## Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła

Pcc – przesyłanie i dystrybucja ciepła

Occ – obrót ciepłem

Wee – wytwarzanie energii elektrycznej

Pee – przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej

Oee – obrót energią elektryczną

Mpc – magazynowanie paliw ciekłych

Opc – obrót paliwami ciekłymi

Ppg – przesyłanie i dystrybucja paliw gazowych

Opg – obrót paliwami gazowymi

## WYKAZ PRZEDSIĘBIORSTW, KTÓRE OTRZYMAŁY PROMESY KONCESJI (stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa       | Adres                            | Rodzaj działalności |
|----|------------------------------|----------------------------------|---------------------|
| 1  | ENERGOBALTIC Sp. z o.o.      | 80-758 Gdańsk, ul. Stary Dwór 9  | Wee                 |
| 2  | Elektrociepłownia Tychy S.A. | 43-100 Tychy, ul. Przemysłowa 47 | Wee                 |

Legenda:

Wee – wytwarzanie energii elektrycznej

## WYKAZ PRZEDSIĘBIORSTW, KTÓRE ZŁOŻYŁY WNIOSKI KONCESYJNE (stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa   | Adres  |
|----|--|--|
| 1  | P.H.U. „ERES” Robert Szeleźnik Stacja Paliw                    | 30-134 Kraków, ul. J. Piwnika „Ponurego” 12                        |
| 2  | ENERGOOPTIM S.C.   | 61-503 Poznań, ul. Chłapowskiego 19                                |
| 3  | Radomszczański Klub Sportowy „RADOMSKO”                        | 97-500 Radomsko, ul. Kościuszki 3                                  |
| 4  | Shell Produkty Polska  | 02-103 Warszawa, ul. Hankiewiczza 2                                |
| 5  | P.H.U. MAK-TANK Andrzej Małek                                  | 38-454 Tylawa, Barwinek  |
| 6  | F.H.U. „EVIPOL”  | 37-404 Domostawa, Kąty   |
| 7  | ENERGO-INWEST S.A.   | 41-706 Ruda Śląska, ul. Halemska 98                                |
| 8  | Technologie Gazowe Piecobiogaz Sp. z o.o.                      | 62-081 Przeźmierowo,<br>Wysogotowo k/ Poznania, ul. Skórzewska 35, |
| 9  | Przedsiębiorstwo Państwowej Komunikacji Samochodowej           | 01-132 Warszawa, ul. Syreny17                                      |
| 10 | PROMAR Sp. z o.o.  | 95-079 Bydgoszcz, ul. Kościuszki 27                                |
| 11 | Firma Handlowo-Usługowa Pachla Janusz                          | 36-145 Widelka   |
| 12 | Stacja Paliw Waldemar Krzysztof Cejmer                         | 06-420 Gołymin, ul. Szosa Ciechanowska 4                           |
| 13 | Regionalne Centrum Sprzedaży Samochodów MAN<br>– Dulcet        | 86-070 Dąbrowa Chelmińska,<br>Strzyżawa k/Bydgoszczy               |
| 14 | P.U.H. „TYMBOR” S.C. H. Borkowski, I. Tymirski                 | 07-415 Olszewo-Borki, ul. Grabowo 28 a                             |
| 15 | „PRIMOS” S.C. Handel Paliwami Z. Wieczorek, J. Szablicki       | 82-500 Kwidzyn, ul. Malborska 14                                   |
| 16 | Sieć Stacji PKN ORLEN S.A., „ZAF” Stacja Paliw S.C.            | 13-306 Kurzętnik, ul. Sienkiewiczza 4                              |
| 17 | F.H.U BENZOL-POL Marcin Ślęczka                                | 32-014 Brzezie 376   |
| 18 | P.P.U.H. „HERMES” Sp. z o.o.                                   | 43-143 Łędziny, ul. Pokoju 4                                       |
| 19 | „N.S.C.” S.C.  | 50-304 Wrocław, ul. Rychtalska 16                                  |
| 20 | RD PETROSERWIS Ryszard Długosz Stacja Paliw<br>Gorzaków        | 32-700 Bochnia   |
| 21 | Gminna Spółdzielnia „Samopomoc Chłopska”                       | 34-100 Wadowice, ul. dr. J. Putka 5                                |
| 22 | P.H.U. Stacja Paliw NOWIEC Wojciech Grela                      | 82-440 Dzierzgoń, ul. Nowiec 31                                    |
| 23 | „SATURMEN” P.D.P. Sp. z o.o.                                   | 03-946 Warszawa, ul. Brazylijska 10 A/47                           |
| 24 | Stacja Paliw Julian Kowalczyk                                  | 32-300 Olkusz, ul. Kochanowskiego 2                                |
| 25 | MEPROZET Przedsiębiorstwo Mechanizacji Produkcji<br>Zwierzęcej | 21-560 Międzyrzec Podlaski, ul. Radzyńska 17                       |
| 26 | P.H.U. „BAK” S.C.  | 86-107 Wiąg 3 a  |
| 27 | Stacja Paliw „SKORPION”  | 38-401 Krosno, ul. Podkarpacka 38                                  |
| 28 | TRANSMLECZ   | 42-200 Częstochowa Lgota, ul. Dmowskiego 1                         |
| 29 | Beskidzka Gielda Towarowa S.A.                                 | 43-300 Bielsko-Biała, ul. Wypoczynkowa 78                          |
| 30 | Lubuskie Towarzystwo Kapitałowe Sp. z o.o.                     | 66-400 Gorzów Wlkp., ul. Mieszka I 39                              |
| 31 | Janusz Fijałkowski   | 05-152 Czosnów, Łomna Las  |
| 32 | „KAPRYS” S.C.  | 27-644 Lipnik, Kurów 109   |
| 33 | Stacja Paliw „MAZURKI” Nowak Andrzej                           | 08-405 Gończyce  |



|    |  |  |
|----|--|--|
| 34 | „KRIS-TANK” Firma Handlowa Stacja Paliw                                      | 32-830 Wojnicz, ul. Łopień 199             |
| 35 | HALTER Sp. z o.o.  | 99-420 Łyszkowice, ul. Kościelna 9         |
| 36 | P.H.U. „IPO” S.C. Grzegorz Praszka, Waldemar Ignaczak                        | 99-400 Łowicz, ul. Poznańska 112           |
| 37 | „BROROM” S.C. Handel Usługi  | 73-121 Marianowo, ul. Stargardzka 7        |
| 38 | Przedsiębiorstwo Zaopatrzenia Materiałowego VIMEX                            | 26-600 Radom, ul. Zwoleńska 36A            |
| 39 | Handel Paliwami i Art. Motoryzacyjnymi S.C. Stacja Paliw                     | 97-438 Rusiec, ul. Krasowa                 |
| 40 | F.H.U. KWIATKOWSKI   | 05-035 Ozorków, ul. Podleśna 20            |
| 41 | EKOKALORIA S.C.  | 25-214 Kielce, ul. Hauke Bosaka 9          |
| 42 | Kolumna Transportu Sanitarnego w Białymstoku                                 | 15-354 Białystok, ul. Pogodna 22           |
| 43 | „DEES” S.C. Stacja Paliw Stanisław Tkacz, Dariusz Tkacz                      | 96-500 Sochaczew, ul. Dachowa 1            |
| 44 | Całodobowa Stacja Paliw Wit Ziółkowski                                       | 34-120 Andrychów, ul. Szewska 46 A         |
| 45 | Stacja Paliw „HESSO” Beata Kalinowska  | 16-072 Rzędziany, ul. Radule 90            |
| 46 | „OKTAN” S.C.   | 81-212 Gdynia, ul. Hutnicza 1              |
| 47 | „Cisek” Sp. z o.o.   | 68-100 Żagań, ul. Kożuchowska 26           |
| 48 | „POLPETRO” Sp. z o.o.  | 27-530 Ożarów, Osiedle Wzgórze 91          |
| 49 | Petrolex Ltd. Przedsiębiorstwo Zagraniczne                                   | 02-021 Warszawa, ul. Grójecka 14 A/51      |
| 50 | Firma „RAJ”  | 83-300 Kartuzy, ul. Łąkowa 7               |
| 51 | Genowefa i Jan Operaczowie<br>– Zakład Produkcyjno-Handlowy ABM              | 62-560 Skulsk, ul. Konińska 41             |
| 52 | AMEKS Inżynierska S.A.   | 41-400 Mysłowice, ul. Obrzeźna Północna 24 |
| 53 | P.H.U. ŁUGAMA Sp. z o.o.   | 83-404 Nowa Karczma                        |
| 54 | Bogdan Gaworowski BMG  | 80-277 Gdańsk, Al. Wojska Polskiego 8/6    |
| 55 | F.H.T. Teofil Pacura   | 32-800 Brzesko, ul. Stalowa 8 A            |
| 56 | Produkcyjno-Handlowa Spółdzielnia Pracy SAMOPOMOC<br>CHŁOPSKA                | 37-100 Łañcut, ul. Grunwaldzka 82          |
| 57 | F.H.U. PIELGRZYM J. Kościelniak, S. Ziobro                                   | 34-745 Skrzypkowice 777                    |
| 58 | P.P.U. MARHEN M. Pietrzak, H. Wierzbicki                                     | 81-843 Sopot, ul. Armii Krajowej 48/3      |
| 59 | Spółdzielnia Pracy Transportowo-Motoryzacyjna<br>PRZEWÓZ                     | 44-100 Wadowice, ul. Wałowa 9              |
| 60 | P.U.P. INSBUD S.C. J. Filipczak, M. Zardzewiały                              | 82-500 Kwidziń, ul. Lotnicza 1             |
| 61 | „VIMEX-BOSS” Sp. z o.o.  | 43-424 Drogomyśl, ul. Wiślańska 41         |
| 62 | Stacja Benzynowa „DIESEL” M. Rączka, W. Keller S.C.                          | 34-714 Skomielna Biała 532                 |
| 63 | „OKTAN” S.C. Lech Winklas, Aleksander Pilecki                                | 81-212 Gdynia, ul. Hutnicza 1              |
| 64 | Stacja Benzynowa „LIPOWIEC” S.C. Stanisław, Krystyna,<br>Michał Kopiejkiowie | 32-551 Babice, ul. Wygielzów 174           |
| 65 | Przedsiębiorstwo Handlowe „BENZ-OIL” Rowicka Marianna                        | 05-310 Kaluszyn, ul. Warszawska 2          |
| 66 | RBS Zarządzanie i Inwestycje Sp. z o.o.                                      | 40-013 Katowice, ul. Staromiejska 4        |
| 67 | Południowy Koncern Energetyczny S.A.   | 43-603 Jaworzno, ul. Promienna 51          |
| 68 | Zakład Projektowania i Usług Teletechnicznych A. Brzozowski                  | 45-045 Opole, ul. Studzienna 3             |
| 69 | Cukrownia „Gniezno”  | 62-200 Gniezno, ul. Wrzesińska 28          |
| 70 | „RAM” Firma Handlowa S.C.  | 32-800 Brzesko, ul. Kościuszki 48          |
| 71 | P.H.U. MAGPOL S.C.   | 97-216 Czerniewice, ul. Lechów 27 A        |
| 72 | Stacja Paliw S.C. J. Świtalski, Z. Stachowicz                                | 09-402 Płock, ul. Bielska 68               |
| 73 | Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej<br>w Wadowicach S.A.               | 34-100 Wadowice, ul. Wenecja 5             |
| 74 | Przedsiębiorstwo Wielobranżowe AUTOKOMPLEKS<br>Zygmunt Filipek               | 24-100 Puławy, ul. Lubelska 51 A           |
| 75 | ATIP S.C. Ludwiniak Tadeusz, Wójcik Ireneusz                                 | 05-070 Sulejówek, ul. Okuniewska 2 a       |
| 76 | „PETROL” Stacja Paliw  | 46-100 Namysłów, ul. Piłsudskiego 17       |
| 77 | Spółdzielnia Kólek Rolniczych  | 34-324 Lipowa                              |
| 78 | „EUROMOR” Sp. z o.o.   | 98-320 Osjaków, ul. Częstochowska 53 a     |
| 79 | Beata i Mateusz Morscy – Firma „BEMAR”                                       | 21-002 Jastków, Jastków 13 OB              |
| 80 | Stacja Paliw Rozalia Tomczyk-Faccenda  | 34-785 Jordanów, ul. 3-go Maja 73          |
| 81 | Stacja Paliw Tadeusz Grochowski  | 28-411 Michałów, Michałów 16               |

|     |   |   |
|-----|---|---|
| 82  | P.H.U. „OTO” S.C.   | 31-128 Kraków, ul. Karmelicka 36                  |
| 83  | PETROL-GAZ Sp. z o.o.   | 02-392 Warszawa, ul. Maszynowa 7/11               |
| 84  | „AGENCJA” S.C.  | 32-300 Olkusz, Al. 1000-lęcia                     |
| 85  | Austrian Power Trading Polska Sp. z o.o.  | 00-121 Warszawa, ul. Sienna 39                    |
| 86  | Sieć Stacji Patronackich Petrochemia Plock S.A.<br>- P.H.U. Petrol-Max Sp. z o.o. | 33-312 Tęgorz 16                                  |
| 87  | P.P.H. MARWIL Marek Willigórski   | 17-300 Siemiatycze, ul. Kilińskiego 151           |
| 88  | Handel-Wytwórczość-Uslugi Dariusz Łoziński  | 11-700 Mrągowo, ul. Nowe Bagienice 26             |
| 89  | Przedsiębiorstwo Robót Kolejowych w Krakowie                                      | 30-048 Kraków, ul. Czapińskiego 3                 |
| 90  | Przedsiębiorstwo Państwowej Komunikacji Samochodowej<br>w Iławie                  | 14-200 Iława, ul. Ogrodowa 14                     |
| 91  | MIX-BUD-BIS   | 05-140 Serock, ul. Pułtуска 112                   |
| 92  | TOFMIR S.C. S. Gurgon, K. Piotrowski  | 05-220 Zielonka, ul. Poniatowskiego 95            |
| 93  | MEDAX Sp. z o.o.  | 95-080 Tuszynek Majoracki, ul. Królewska 47       |
| 94  | Spółdzielnia Pracy PEZETGES   | 99-100 Łęczycza, ul. Przedrynek 8                 |
| 95  | Zakład Elektryczny Usługi i Handel STACJA PALIW                                   | 26-811 Wyśmierzyce, ul. Mickiewicza 25            |
| 96  | „GROSAR” Sp. z o.o.   | 38-500 Sanok, ul. Chopina 10                      |
| 97  | P.H.U. LIGARA   | 33-300 Nowy Sącz, ul. Lwowska 140                 |
| 98  | Bogusław Weimann  | 62-800 Kalisz, ul. Polna 31/21                    |
| 99  | Stacja Paliw ELMAT Jan Pietrowski   | 22-100 Chełm, ul. Włodawska 5                     |
| 100 | Gdańskie Przedsiębiorstwo Robót Drogowych S.A.                                    | 80-831 Pruszcz Gdański (Gdańsk), ul. Długa 81/83  |
| 101 | P.W. „IMPAL” Sp. z o.o.   | 20-465 Lublin, ul. Wrotkowska 4                   |
| 102 | Prywatne Przedsiębiorstwo Budowlano-Instalacyjne<br>SZULTA                        | 83-400 Kościerzyna, ul. Kościerska Huta 68        |
| 103 | P.P.H.U. „FIRMA” S.C.   | 96-100 Skierniewice, ul. Sucharskiego 1/7         |
| 104 | Sprzedaż Paliw Płynnych MO & JA S.C. A. Mocek,<br>Z. Jagodzik                     | 64-100 Leszno, ul. Balonowa 35                    |
| 105 | TANK - Marek Mikłasz  | 70-777 Szczecin, ul. A. Struga 82 A               |
| 106 | Skład Przemysłowy H. Skwarek Stacja Paliw   | 21-400 Łuków, ul. Golaszyn 73 A                   |
| 107 | Stacja Sprzedaży Paliw S.C. GWIAZDA   | 09-150 Czerwińsk, ul. Chociszewo                  |
| 108 | AGROHAND Sp. z o.o. P.P.H.  | 09-402 Plock, ul. Norbertańska 9                  |
| 109 | H.K. Produkcyjny Ośrodek Maszynowy Sp. z o.o.                                     | 16-400 Suwałki, ul. 23 Października 31            |
| 110 | ALTAR S.C.  | 03-687 Warszawa, ul. Łodygowa 20                  |
| 111 | Stacja Paliw PAWOJ Lucyna i Zdzisław Kopeć S.C.                                   | 97-200 Tomaszów Mazowiecki,<br>ul. Kolonia Zawada |
| 112 | Zakład Handlowy S.C. Franciszek, Marek,<br>Stanisław Raszewscy                    | 62-704 Kawęczyn                                   |
| 113 | Energomontaż Południe S.A. w Katowicach   | 40-951 Katowice, ul. Mickiewicza 15               |
| 114 | „EKO-PAL” Sp. z o.o.  | 05-500 Piaseczno, ul. Julianowska 86a/59          |
| 115 | AUREX   | 05-090 Sękocin Nowy, Al. Krakowska 52             |
| 116 | Halina i Kazimierz Makowsky S.C.  | 96-200 Rawa Mazowiecka, ul. Podlas 19 a           |
| 117 | Stacja Paliw Halina Strachota   | 08-410 Wola Rębkowska 141 D                       |
| 118 | Miejskie Przedsiębiorstwo Komunikacji w Radomiu Sp. z o.o.                        | 26-600 Radom, ul. Wjazdowa 4                      |
| 119 | PKS w Rzeszowie S.A.  | 35-959 Rzeszów, Al. Wyzwolenia 6                  |
| 120 | P.T.U.H. „TRANS-ARM-ex” S.C.  | 26-803 Promna, Broniszew                          |
| 121 | Stacja Paliw MAX S.C.   | 05-230 Kobyłka, ul. Poprzeczna 6                  |
| 122 | P.H.U. Produkty Naftowe Lech Trzciński  | 98-100 Łask, ul. Kolejowa 8                       |
| 123 | ROGESTA S.C.  | 28-400 Pińczów, ul. 3-go Maja 40                  |
| 124 | Szczecińskie Zakłady Zbożowo Młynarskie „PZZ” S.A.                                | 71-410 Szczecin, ul. Niedziałkowskiego 21         |
| 125 | P.H.U. „PETROL” Jerzy Wróblewski  | 62-405 Łąd, ul. Łąd 22                            |
| 126 | P.H.U. Wojciech Górecki Stacja Paliw  | 09-200 Sierpc, ul. Płocka 48 a                    |
| 127 | Firma Handel-Uslugi Stacja Paliw A. Piątek  | 32-590 Libiąż, ul. Oświęcimska                    |
| 128 | Stacja Paliw S.C. Joanna Sitek, Marzena Kuchta                                    | 06-114 Dzierżenin, Gzowo                          |
| 129 | MEDIA-REM Sp. z o.o.  | 59-225 Chojnów, ul. Ikrzei 6                      |

|     |  |  |
|-----|--|--|
| 130 | Przedsiębiorstwo Handlowe „P.E.F.”                                       | 05–190 Nasielsk, ul. Pniewo 2                          |
| 131 | P.H.U. „BENZ–ROL” S.C. R. Kaliński, A. Ziółkowski                        | 09–140 Raciąż, Sierakowo                               |
| 132 | Stacja Paliw Jerzy Włodarski   | 83–000 Pruszcz Gdański, ul. Nowowiejskiego 24          |
| 133 | Firma „OAZA” Jan Świerczek   | 43–378 Rybarzowice, ul. Żywiecka 823                   |
| 134 | Stacja Paliw „MADOR” Mieczysław Lewandowski                              | 96–320 Mszczonów, ul. Zbroża 18                        |
| 135 | Stacja Benzynowa „ALS” Alicja i Lechosław Sobkiewicz                     | 95–060 Brzeziny, ul. Łódzka 37                         |
| 136 | P.H.U. ROLTANK Eugeniusz Wański  | 64–212 Siedlec, ul. Żodyń Główna 56                    |
| 137 | Stacja Paliw Andrzej Hensch  | 91–222 Łódź,<br>ul. Św. Teresy od Dzieciątka Jezus 111 |
| 138 | P.H.P. „OKTAN” S.C. Żymelka Tomasz & Pawlik Marek                        | 41–707 Ruda Śląska, ul. Radoszowska 46                 |
| 139 | P.H. „BIT–MK” S.C.   | 05–123 Chotomów, ul. Bagienna 1                        |
| 140 | F.H.U. „TOMEX” Włodzimierz Terpiłowski                                   | 20–640 Lublin, ul. M. Brzeskiej 5/66                   |
| 141 | RCEkoenergia Sp. z o.o.  | 43–502 Czechowice–Dziedzice, ul. Łukasiewicza 2        |
| 142 | Przedsiębiorstwo Prywatnej Komunikacji Samochodowej w Kielcach           | 25–528 Kielce, ul. Zagnańska 84                        |
| 143 | Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej w Garwolinie S.A.              | 08–400 Garwolin, Al. Legionów 48                       |
| 144 | „KONKRET” S.C. Iwona Adamczyk, Mirosław Adamczyk<br>Stacja Paliw Zalesie | 21–025 Niemce, ul. Zalesie                             |
| 145 | P.P.H.U. „ZELTEX” Zbigniew Lewowski                                      | 95–200 Pabianice, ul. Majdany 7                        |
| 146 | Stacja Paliw S.C. J. Stachurska, S. Stachurski                           | 26–414 Potworów 69                                     |
| 147 | Janusz Mazuryk   | 22–130 Siedliszcze, Siedliszcze 87 a                   |
| 148 | Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Export–Import<br>Z. Karpiński, W. Balon   | 85–359 Bydgoszcz, ul. Jeleniogórska 15                 |
| 149 | Przedsiębiorstwo Państwowej Komunikacji Samochodowej w Skierniewicach    | 96–100 Skierniewice, ul. Sobieskiego 79                |
| 150 | P.P.H.U. „EDMOR” Stanisław Morawski                                      | 26–300 Opoczno, ul. Rzeczna 4                          |
| 151 | Stacja Paliw „AJO” S.C.<br>Sieć Stacji Patronackich PKN „ORLEN” S.A.     | 13–125 Szkotowo, ul. Rączki 34                         |
| 152 | Stacja Paliw Kucińscy S.C.   | 95–015 Głowno, ul. Zlewanice 9                         |
| 153 | Stacja Paliw S.C. O. Parczewska & J. Szenkler                            | 93–457 Łódź, ul. Pabianicka 274                        |
| 154 | P.P.H.U. NOTEX Tadeusz Nowacki   | 95–020 Andrespol, ul. Rokicińska 101                   |
| 155 | P.P.H.U. „OPAL” S.C.   | 17–200 Hajnówka, ul. Górna 19                          |
| 156 | AGIS P.P.H.U.  | 01–937 Warszawa, ul. Akcent 7                          |
| 157 | STAWEX S.C. P.P.U.H. Stanisław i Weronika Krześniak                      | 08–480 Maciejowice                                     |
| 158 | Stacja Paliw Mieczysław Kosakiewicz                                      | 26–083 Mniów, ul. Raszkówka 35                         |
| 159 | P.H.U. „BATEX”   | 99–340 Krośniewice, ul. Ogrodowa 18                    |
| 160 | P.H.U. „PJK” S.C. P. Gradowski & J. Jagiello                             | 97–300 Piotrków Trybunalski, ul. Towarowa 14           |
| 161 | „WIMAREX” S.C. P. Walczak – M. Walczak                                   | 32–400 Myślenice, ul. K. Wielkiego 58                  |
| 162 | POLO P.H.U.  | 97–720 Ciechocinek, ul. Gen. Bema 2                    |
| 163 | Zakład Transportowo–Usługowo–Handlowy H. i K. Antczak                    | 64–000 Kościan, ul. Długa 41                           |
| 164 | A. Fludra F.H.–U.A. Fludra   | 21–040 Świdnik, ul. Raclawicka 5/38                    |
| 165 | AS 24 Polska Sp. z o.o.  | 00–679 Warszawa, ul. Wilcza 50/52                      |
| 166 | eProject S.A.  | 50–265 Wrocław, ul. Bema 17                            |
| 167 | PKS w Siedlcach S.A.   | 08–110 Siedlce, ul. Partyzantów 14                     |
| 168 | Przedsiębiorstwo Robót Drogowych S.A.                                    | 99–200 Poddebice, ul. Łódzka 108                       |
| 169 | Stacja Paliw J. I. W. Wieteska   | 99–440 Zduny, ul. Nowe Zduny 82                        |
| 170 | P.U.H. „LEBAR” S.C.  | 99–317 Młogoszyn                                       |
| 171 | Stacja Paliw „CHANEL” A. Mazur   | 95–030 Rzgów, ul. Katowicka 126                        |
| 172 | TOMEX P.H.U. Tadeusz Woźniak   | 62–510 Konin, ul. Licheńska 2                          |
| 173 | „TERMO TRADE” Sp. z o.o.   | 43–300 Bielsko–Biała, ul. Młyńska 71                   |
| 174 | STATION S.C. Janusz Świchodziński i S–ka                                 | 30–633 Kraków, ul. Walerego Sławka 10                  |
| 175 | P.H.U. LUKU Sp. z o.o.   | 05–091 Ząbki, ul. Wigury 3                             |
| 176 | Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Bilmex Tank S.C.                          | 32–444 Głogoczków, Głogoczków 497                      |

|     |   |   |
|-----|---|---|
| 177 | F.U.H. ROS-INSTAL S.C.  | 96-500 Sochaczew, ul. Trojanowska 31                |
| 178 | Stacja Paliw TAJA Tadeusz Kabza & Jan Krawczyszyn               | 55-140 Żmigród, ul. Parkowa 4a                      |
| 179 | „GENERAL” Stacja Paliw S.C.                                     | 05-840 Brwinów, ul. Obwodnica 15                    |
| 180 | PKS w Suchej Beskidzkiej  | 34-200 Sucha Beskidzka, ul. Rynek 19                |
| 181 | Stacja Paliw, Bar, Motel, Parking LEMAR                         | 96-500 Sochaczew                                    |
| 182 | P.W. „SKAJ” S.C.  | 27-200 Starachowice, ul. Kanałowa 1                 |
| 183 | P.H.U. „PETROS-GAJEWSKI” Zygfryd Gajewski                       | 87-148 Łysomice, ul. Heweliusza 37/12               |
| 184 | Firma Handlowa FATEX T. A. Folwarczny                           | 43-430 Skoczów, ul. Górny Bór 23 A                  |
| 185 | Stacja Paliw „Petrolax” S.C. T. Z. Wojas                        | 32-013 Niegowić, Marszowice                         |
| 186 | P.H.U. „BAK” S.C.   | 97-217 Lubochnia, ul. Olszowiec 58 a                |
| 187 | ELKOM-GAZ Zygmunt Sobieralski                                   | 46-320 Praszka, ul. Przedmość Główna 7 a            |
| 188 | Handel Produktami Naftowymi Waldemar Żak                        | 77-400 Złotów, ul. Szpitalna 38                     |
| 189 | ANTRA-GAZ Zakład Dystrybucji Gazu Płynnego<br>Jan Nowak         | 55-200 Oława, ul. Opolska 7                         |
| 190 | INTEROIL S.C. M. K. A. Skorupa                                  | 98-200 Sieradz, ul. Broniewskiego 32/10             |
| 191 | P.H. „PIASTA” S.C. Import-Eksport Cz. Antolik, D. Orkisz        | 00-193 Warszawa, ul. Stawki 4                       |
| 192 | Stacja Paliw Stelmach Zbigniew i Barbara                        | 77-400 Złotów, ul. Kolejowa 11                      |
| 193 | Przedsiębiorstwo Obrotu Zwierzętami Hodowlanymi                 | 07-100 Węgrów, ul. Kościuszki 6                     |
| 194 | P.H.U. Import Eksport Antolik Czesław                           | 00-851 Warszawa, ul. Waliców 20/1509                |
| 195 | PC GAZ Sp. z o.o.   | 18-411 Śniadowa, ul. Kolejowa 29                    |
| 196 | PETROCHEMICAL POLAND Sp. z o.o.                                 | 03-543 Warszawa, ul. Barkocińska 6                  |
| 197 | P.H. SESAFIN Zygmunt Serafin                                    | 51-424 Wrocław, ul. Kowalska 127                    |
| 198 | Stacja Paliw Art. Spożywczo-Przemysłowe<br>Edmund Lutyński      | 18-411 Szypliszki                                   |
| 199 | P.P.H. PAFEX S.C.   | 34-745 Spytkowice 3                                 |
| 200 | Spółdzielnia Kótek Rolniczych                                   | 34-745 Spytkowice 25                                |
| 201 | Stacja Paliw Władysław Krawczyk                                 | 25-320 Kielce, ul. Domaszowska 71                   |
| 202 | PALBOR SERVICE S.C. K. G. T. Borek                              | 07-200 Wyszaków, ul. I Armii WP 105                 |
| 203 | S.C. AKA Sprzedaż Paliw Płynnych<br>K. Chrzanowski, A. Guenther | 45-573 Opole, Al. Przyjaźni 2 a                     |
| 204 | Stacja Paliw SILWER S.C.  | 19-200 Grajewo, ul. Piłsudskiego 55                 |
| 205 | Stacja Paliw GREKO Grzegorz Koziel                              | 25-671 Kielce, ul. Bat. Chłopskich 82               |
| 206 | PKS PP  | 05-825 Grodzisk Mazowiecki,<br>ul. Chelmońskiego 33 |
| 207 | Firma Produkcyjno-Uslugowo-Handlowa ANKAR                       | 28-300 Jędrzejów, ul. Jasionka 62                   |
| 208 | Stacja Paliw Płynnych J. S. K. Chaczykowsy                      | 99-400 Łowicz, ul. Poznańska 51                     |
| 209 | Przedsiębiorstwo Handlowe ŻANET                                 | 99-400 Łowicz, ul. Napoleońska 5                    |
| 210 | „SZER” S.C.   | 42-609 Tarnowskie Góry, ul. Pułaskiego              |
| 211 | COGEN Sp. z o.o.  | 60-967 Poznań, ul. Nowowiejskiego 11                |
| 212 | TANKBUS S.C. Zenon Matuszewski i S-ka                           | 62-300 Września, ul. Kościuszki 20                  |
| 213 | MB S.C. Adam Baranowski, Władysław Majda                        | 65-225 Zielona Góra, ul. Lwowska 25                 |
| 214 | Firma Handlowo-Produkcyjna Alicja Matusik                       | 07-100 Węgrów, ul. Sikorskiego 9                    |
| 215 | MAG-BENZ Stacja Paliw Barbara i Henryk Piróg                    | 88-190 Barcin                                       |
| 216 | Zakład Usługowo-Transportowy WAPNOTRANS<br>Tomasz Torgowski     | 88-100 Inowrocław, ul. Toruńska 76/2                |
| 217 | Państwowa Komunikacja Samochodowa                               | 62-700 Turek, ul. Milewskiego 9                     |
| 218 | P.H.U. „MAREX” M. Klęczar                                       | 32-651 Nowa Wieś, ul. Oświęcimska 87                |
| 219 | Stacje Paliw „ZAMETEX” Mieczysław Zamelek                       | 64-100 Leszno, ul. Kąkolewska 20                    |
| 220 | Stacja Benzynowa „AS” Zygmunt Świątek                           | 97-561 Ładzice, Sobiecko Szlacheckie                |
| 221 | „INTERSALE” Sp. z o.o.  | 40-159 Katowice, ul. Jesionowa 9 a                  |
| 222 | P.P.H. „SEMET” Tomasz Serwotka                                  | 44-310 Radlin, ul. Rybnicka 123 A                   |
| 223 | Podlaskie Gorzelnie „SURWIN” Sp. z o.o.                         | 21-560 Międzyrzec Podlaski, ul. Lubelska 67         |
| 224 | Dębickie Zakłady Komunalne DEZAKO Sp. z o.o.                    | 39-200 Dębica, ul. Rzeszowska 14                    |
| 225 | P.H.U. ART.-BENZ Ryszard Migas                                  | 40-847 Katowice, ul. Bocheńskiego 64                |

|     |   |   |
|-----|---|---|
| 226 | P.P.U.H. „ROLBUD” S-ka jawna  | 21-200 Parczew, ul. 11-go Listopada 82                    |
| 227 | Zakład Wielobranżowy „SAJDEX”   | 42-680 Tarnowskie Góry,<br>ul. Powstańców Warszawskich 91 |
| 228 | Przedsiębiorstwo Handlowe „AGROKOS” Sławomir Kaspin                             | 99-235 Pęczniew, ul. Spółdzielcza 10                      |
| 229 | Firma Handlowa Anna Zagdańska   | 26-600 Radom, ul. Gałczyńskiego 30                        |
| 230 | Zakład Handlowo-Usługowy „MGT” S.C.   | 99-400 Łowicz, ul. Bolimowska 75                          |
| 231 | Zakład Produkcyjno-Handlowy „ADIMAR” Sp. z o.o.                                 | 99-400 Łowicz, ul. Jana Pawła II 29                       |
| 232 | „OLMAP” Export-Import   | 11-612 Kruklanki, ul. Dworcowa 12                         |
| 233 | Stacja Paliw J. Pawełczyk i G. Czyszczoń  | 28-133 Pacanów, ul. Słupia                                |
| 234 | Wiktor Wolski Firma „KOMPLEKS”  | 24-159 Nałęczów 3, Piotrowice Małe                        |
| 235 | RGJ „OKTAN” S.C.  | 37-122 Albigowa 77  |
| 236 | Stacja Paliw S.C. „PETROXIM”  | 32-500 Chrzanów, ul. Oświęcimska 90                       |
| 237 | Firma Handlowo-Usługowa „Stacja Paliw”<br>B. Domagała, D. Domagała              | 55-020 Żórawina, ul. Osiedleńcza 3 a                      |
| 238 | P.H.U. „ROPEX”  | 26-432 Wieniawa 129 B                                     |
| 239 | „PROGAZ” S.C.   | 96-240 Szadek, ul. Wielka Wieś 7 a                        |
| 240 | Stacja Paliw Lelek Jan, Pacułt Stanisław  | 32-051 Zelczyna 175                                       |
| 241 | P.P.H.U. „ZOLNAFT”  | 99-200 Poddębice, ul. Borysew 27                          |
| 242 | P.P.U.H. „WIS” S.C. Władysław i Stanisław Zaczkowscy                            | 96-500 Sochaczew, ul. Wyszogrodzka 141                    |
| 243 | P.H.U. „MARKO” S.C. Mirosław Firganek, Iwona Kasjaniuk                          | 43-330 Stara Wieś, ul. Bestwińska 32                      |
| 244 | Przedsiębiorstwo Transportowo-Sprzętowe<br>„TRANSBUD-WROCŁAW” Sp. z o.o.        | 00-041 Wrocław, Al. Armii Krajowej 58                     |
| 245 | S.C. „MIX” Jerzy Cychowski i S-ka   | 58-100 Świdnica, ul. Królowej Jadwigi 8/6                 |
| 246 | JABOOIL Sp. z o.o.  | 16-070 Choroszcz, ul. Porosły 91                          |
| 247 | P.H.U. Stacja Paliw ANNA Andrzej Nasitowski                                     | 08-125 Suchożebry, ul. Siedlecka 7                        |
| 248 | Z.H.U.P. „ELJOR” S.C.   | 87-620 Kikół, ul. Rypińska 11                             |
| 249 | Stacja Paliw Michalin T. Mierzejewski   | 87-731 Waganiec   |
| 250 | „WERA” Sp. z o.o.   | 59-921 Sieniawka, ul. Bogatyńska                          |
| 251 | W.P.H.U.P. Ryszarda Strzelec  | 63-100 Śrem, ul. Nowowiejskiego 3                         |
| 252 | Stacja Paliw A. Gorwa, M. Majsberowski S.C.                                     | 63-820 Piaski, ul. Warszawska 63                          |
| 253 | Handel Paliwami Płynnymi „GRACJAN” Grażyna Goczoł                               | 41-410 Mysłowice, ul. Długa 150                           |
| 254 | Stacja Paliw Płynnych „JAPAKS” S.C.<br>U. Jarecka, G. Książek, G. Pawłowska     | 88-150 Kruszwica, ul. Szosa Tryszczynska 2                |
| 255 | PPKS w Koninie  | 62-510 Konin, ul. Zakładowa 4                             |
| 256 | F.H.U. „WOJAS” S.C.   | 32-420 Gdów, ul. Podolany 45                              |
| 257 | Dystrybucja Paliw Dariusz Mirecki   | 09-212 Lelice, ul. Płocka 5                               |
| 258 | Przedsiębiorstwo Państwowej<br>Komunikacji Samochodowej                         | 49-300 Brzeg, ul. 1 Maja 1                                |
| 259 | P.P.H.U. „OKTAN” S.C. Andrzej Pyszny  | 07-412 Ostrołęka, ul. Targowa 6                           |
| 260 | Stacja Paliw „BBS” S.C. Punkt Sprzedaży   | 37-122 Albigowa 377, ul. Kraczkowa 722                    |
| 261 | P.P.H.U. „MARIMPEX” Marek i Grażyna Stasiak                                     | 95-071 Rąbień, ul. Okrężna 3/5                            |
| 262 | Stacja Paliw MIĄSKOWO Henryk Łyczewski  | 64-212 Siedlec, Zodyń, ul. Spacerowa 27                   |
| 263 | „ELEFANT” P.H.U. Import-Eksport Baran Franciszek                                | 36-030 Błazowa, ul. Błazowa Dolna 295                     |
| 264 | Marek Morawiec Stacja Paliw   | 31-752 Kraków, ul. Makuszyńskiego 25                      |
| 265 | EUROPOL J. Jachnik  | 97-400 Bełchatów, Plac Narutowicza 24                     |
| 266 | P.T.U. Zbigniew Kunka   | 05-600 Grójec, ul. Przemysłowa 3                          |
| 267 | „QUATTRO” Stacja Paliw S.C.<br>Morawski Jerzy, Waldemar, Marcin, Monika, Sylwia | 06-450 Głinojeck, ul. Dreglin 39                          |
| 268 | Zakład Górniczy „BYTOM II” Sp. z o.o.   | 41-902 Bytom, ul. Chorzowska 12                           |
| 269 | PRIMA SORT Sp. z o.o.   | 00-033 Warszawa, ul. Górskiego 4/35                       |
| 270 | Zakład Handlowo Usługowy<br>„AUTO-STYL” ZZE S.A. Sp. z o.o.                     | 65-775 Zielona Góra, ul. Zacisze 15                       |
| 271 | Spółdzielnia Transportu Wiejskiego  | 33-800 Nowy Sącz, ul. Wiśniowieckiego 125                 |
| 272 | WIZA S.C. F.H.U.P. A. Zwierzchowski, W. Iwaniczko                               | 38-623 Uherce   |

## KONCESJE

|     |   |  |
|-----|---|--|
| 273 | ALMA S.C.   | 21-532 Łomazy, ul. Rolnicza 2                |
| 274 | W.S. HALMAR S.C. Stacja Paliw W. Pupacz i S-ka                      | 02-220 Warszawa, ul. Łopuszańska 22 A        |
| 275 | Stacja Benzynowa S.C.   | 87-123 Dobrzejewice                          |
| 276 | Stacja Paliw „ADAMKA” J. P. Bednarek                                | 99-232 Zadzim, ul. Adamka 21                 |
| 277 | F.H.U. LIPIANY POŁUDNIE S.C.<br>H. Małyska, W. Łukasik, Z. Prymula  | 59-700 Bolesławiec                           |
| 278 | Stacja Paliw „CEWA” S.C.<br>Cecylia Sikora & Waldemar Sikora        | 59-930 Pieńsk, ul. Dąbrowskiego 8            |
| 279 | Sieć Stacji PETROCHEMIA Plock S.A.<br>- EMPIS Piotr Kozłowski       | 62-700 Turek, ul. Konińska 1                 |
| 280 | Stacja Paliw Kazimierz Kaczmarczyk                                  | 05-200 Wołomin, ul. Radzywińska              |
| 281 | „OKTAN” S.C. Stacja Paliw   | 34-400 Nowy Targ, ul. Ludzmińska 26          |
| 282 | PKS Spedycja i Transport Sp. z o.o.                                 | 42-200 Częstochowa, ul. Legionów 59          |
| 283 | Handel Opalem i Paliwami TWG Mierzwiński                            | 18-200 Wysokie Mazowieckie, ul. 1-go Maja 38 |
| 284 | Stacja Paliw TANKBUD Andrzej Rosiński                               | 24-320 Poniatowa, ul. Kraczewicka 15         |
| 285 | Stacja Paliw „BENZ-PAL” S.C.  | 97-216 Czerniewice, ul. Chociw 12            |
| 286 | Stacja Paliw Bogusław Chodak  | 58-522 Siedlęcín, ul. Lwówecka 2             |
| 287 | FELIX Sp. z o.o.  | 41-922 Radzionków, ul. Larysza 4             |
| 288 | Z.U.H. „DAX” S.C. Stacja Paliw                                      | 95-015 Główno, ul. Łódzka 8                  |
| 289 | P.H.U. „ADMAG”  | 96-515 Teresin, ul. Paprotnia Kampinoska 3   |
| 290 | Stacja Paliw K. Kwiatkowski   | 68-120 Iłowa, ul. Żagańska 61 a              |
| 291 | PKS PP Wołów  | 56-100 Wołów, ul. Ścinawska 24               |
| 292 | ADAMEX Alfut Adam   | 54-318 Wrocław, ul. Dzwierzyńska 26/1        |
| 293 | Radomszczańska Spółdzielnia Usług Rolniczych                        | 97-500 Radomsko, ul. Wyszyńskiego 142        |
| 294 | ZEP-MOT Sp. z o.o.  | 09-400 Plock 1, ul. Graniczna 57             |
| 295 | Sanockie Przedsiębiorstwo<br>Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.       | 38-500 Sanok, ul. Jana Pawła II 59           |
| 296 | „ALFA” Sp. z o.o.   | 97-320 Wałbórz, Studzianki, gm. Wałbórz      |
| 297 | „OMEGA” Sp. z o.o.  | 00-501 Warszawa, ul. Bracka 11/13 lok 78     |
| 298 | F.H.U. „MINKUS-TANK” S.C.   | 43-187 Orzesze-Zawisz, ul. Centralna1-7      |
| 299 | Wielobranżowe Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe<br>Strzelec Lesław | 63-100 Śrem, ul. Nowowiejskiego 3            |
| 300 | „BASIA” S.C. Stacja Paliw   | 44-330 Jastrzębie Zdrój, ul. Zapolskiej 11   |
| 301 | Związek Przedsiębiorców Rolnych                                     | 71-073 Szczecin, ul. Ku Słońcu 23            |
| 302 | Przedsiębiorstwo Usług Motoryzacyjnych<br>MOTOZEG Sp. z o.o.        | 44-100 Gliwice, ul. Portowa 14               |
| 303 | W.P.P.H. MAKTRONIK S.A.   | 87-100 Toruń, ul. Mazowiecka 63/65           |
| 304 | P.H.U. Bolesław Tomaszewski   | 12-100 Szczytno, Nowe Gizewo                 |
| 305 | P.H. „HOREX” Sp. z o.o. Stacja Paliw                                | 07-210 Długosiodło                           |
| 306 | STEMAR  | 27-200 Starachowice, ul. Krywki 14 A         |
| 307 | BAR i STACJA „LOKO” Konrad Lachowski                                | 39-400 Tarnobrzeg, ul. Warszawska            |
| 308 | P.H.U. „Petroł-Eko” S.C.  | 65-705 Zielona Góra, ul. Naftowa 2           |
| 309 | Gminna Spółdzielnia „Sch”   | 26-630 Jedlnia Łetnisko, ul. Radomska 32     |
| 310 | Argo S.A.   | 62-510 Konin, ul. Pionierów 26 B             |
| 311 | PKS PP w Starachowicach   | 27-200 Starachowice, ul. Wiosenna 5          |
| 312 | Dariusz Mańkowski F.H.U.  | 20-388 Lublin 6, ul. Mętów 173               |
| 313 | Stacja i Sprzedaż Paliw Małgorzata Górecka                          | 09-206 Słupia Mańkowo                        |
| 314 | Adam Lipski P.W. „AL.” Adam Lipski                                  | 23-114 Jabłonna                              |
| 315 | „Prasmet” S.C. Stacja Paliw   | 26-200 Końskie, ul. Warszawska 49            |
| 316 | Stacja Paliw Płynnych S.C. Maria Czarniecka i S-ka                  | 37-500 Jarosław, Szewsko-Cegielnia           |
| 317 | Stacja Paliw „U Chłopa” S.C.  | 22-600 Tomaszów Lubelski, Wieprzów           |
| 318 | P.U.H. „ALBA” S.C.  | 59-900 Zgorzelec, ul. Górna 1-3              |
| 319 | „EKO-SYSTEM” S.C.   | 97-500 Radomsko, ul. Św. Rozalii 44          |
| 320 | ART. MATIK Jolanta Hadbas   | 41-506 Chorzów Batory, ul. Inwalidzka 11     |

|     |   |   |
|-----|---|---|
| 321 | Transportowa Spółdzielnia Pracy AUTOTRANSPORT                                     | 31-422 Kraków, ul. Powstańców 1                 |
| 322 | Stacja Paliw ROS-OIL S.C.   | 08-440 Pilawa, ul. Lipówki                      |
| 323 | P.H.P.N. OKTAN  | 10-701 Olsztyn, ul. Warszawska 105              |
| 324 | P.P.H.U. IMAK Jan Knap  | 26-600 Radom, ul. Wł. Łokietka 18/10            |
| 325 | Stacja Paliw S.C.<br>Stanisław Dobkowski, Tomasz Dobkowski                        | 16-300 Augustów, ul. Wojska Polskiego 69 A      |
| 326 | P.H.U. CAGRO-TANK S.C.  | 41-922 Radzionków, ul. Kurzaja 51               |
| 327 | PKS PP w Mrągowie   | 11-700 Mrągowo, ul. Giżycka 7                   |
| 328 | „INOTANK” Władysław Bogusz  | 88-100 Inowrocław, Al. Niepodległości 3         |
| 329 | Stacja Paliw Brodowski Mirosław   | 96-500 Sochaczew, ul. Kąty 43 B                 |
| 330 | Stacja Paliw Jarosław Godlewski, Zdzisław Kubasik                                 | 41-200 Sosnowiec, ul. Lenartowicza              |
| 331 | Firma Handlowo-Usługowa TRAMP S.C.  | 99-300 Kutno, ul. Łęczycka 6                    |
| 332 | CHEMOBUDOWA-KRAKÓW S.A.   | 33-103 Kraków, ul. Stachowicza 18               |
| 333 | PKS PP Strzelce Opolskie  | 47-100 Strzelce Opolskie, ul. 1 Maja 59         |
| 334 | P.B.N. ARKA Bogdan Nieć   | 86-105 Świecie, ul. Kiepury 9                   |
| 335 | F.H.U. JUREK Janusz Jurek   | 32-010 Kocmyrzów, ul. Dojazdowa 231             |
| 336 | Okręgowa Spółdzielnia Mleczarska  | 62-600 Koło, ul. Towarowa 6                     |
| 337 | Przedsiębiorstwo Transportu i Maszyn Drogowych<br>w Płońsku S.A.                  | 09-100 Płońsk, ul. Mazowiecka 11                |
| 338 | P.H.U. HEDWAR Sprzedaż Paliw<br>Edward i Helena Kamińscy                          | 05-091 Ząbki, ul. Bukowa 9                      |
| 339 | S.T.W. Spółdzielnia Transportu Wiejskiego Wieruszów                               | 98-400 Wieruszów, ul. Teklinowa 63              |
| 340 | „PAKKS” S.C. P. Michałowski, W. Pawionka  | 50-950 Wrocław 2, ul. Powstańców Śląskich 95    |
| 341 | Stacja Paliw Eward Kokozsko   | 59-700 Bolesławiec, ul. Modłowa 8               |
| 342 | POLIMERC Sp. z o.o.   | 32-410 Dobczyce, ul. Obwodowa 6                 |
| 343 | P.H.U. PETROPOL   | 63-913 Dłóż, ul. Topółka 12                     |
| 344 | Stacja Paliw Wróblew Gertruda, Lucyna Sarnik                                      | 98-285 Wróblew                                  |
| 345 | Stacja Paliw MARKUS i ASO Sp. z o.o.  | 05-261 Marki, ul. Majora Billa 1                |
| 346 | Andrzej Jurek P.W. GAMA S.C.  | 67-200 Głogów, Al. Kazimierza Wielkiego 6       |
| 347 | TRANSIMPEX Handel, Usługi S.C.  | 08-300 Sokółów Podlaski, ul. Lipowa 82          |
| 348 | Stacja Paliw „GROKIS” S.C. Jan Przybysz   | 08-440 Górzno, Mierzączka                       |
| 349 | KOMA-OIL S.C. Stacja Paliw<br>Krzysztof Kozak, Jan Madejek                        | 20-433 Lublin 6, ul. Melgiewska 39              |
| 350 | MAVITRANS Krzyżowska Iwona  | 40-749 Katowice, ul. Goetla 8                   |
| 351 | P.H. „EMEKS” Stanisław Krzysztofik  | 26-067 Strawczyn, Promnik, ul. Osiedlowa 2/10   |
| 352 | Przedsiębiorstwo Wielobranżowe<br>Marek i Ryszard Zenkner S.C.                    | 68-130 Gozdnicza, ul. Ogrodowa 6                |
| 353 | Handel Paliwem, Materiały Budowlane i Nawozy,<br>Detal i Hurt – Marian Pietruszka | 27-641 Obrazów, ul. Komorna 29                  |
| 354 | P.W. „ZREMOD”   | 26-660 Wsola 9                                  |
| 355 | F.U.H. Stacja Paliw Kazimierz Makuch  | 26-902 Grabów n/Pilicą                          |
| 356 | „Trans-Oil” S.C.  | 31-764 Kraków, ul. Stokowa 5                    |
| 357 | PPKS  | 11-400 Kętrzyn, ul. Bydgoska 24                 |
| 358 | Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Karlinie   | 78-230 Karolino, ul. T. Pełki 6                 |
| 359 | P.U.H. „DRABEX-TANK” S.C. Jan Drabek & Joanna Maur                                | 42-600 Tarnowskie Góry, ul. Skośna 15           |
| 360 | Stacja Paliw Płynnych Bogumił Pawłowski   | 09-200 Sierpc, Karolewo                         |
| 361 | PPKS w Zgorzelcu Sp. z o.o.   | 69-900 Zgorzelec, ul. Orzeszkowej 2             |
| 362 | Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej<br>„EMPEGIEK” Sp. z o.o.          | 88-200 Radziejów, ul. Komunalna 19              |
| 363 | Zakład Instalatorstwa Sanitarnego i Ogrzewania<br>Andrzej Szajda                  | 46-200 Kluczbork, ul. Podwale 4                 |
| 364 | PKS w Mławie S.A.   | 06-500 Mława, ul. Skonieckiego 10               |
| 365 | Hurtownia „ROTO” S.C.   | 97-300 Piotrków Trybunalski, ul. Przemysłowa 48 |
| 366 | „KALI” Sp. z o.o.   | 42-130 Wręczyca Wielka, ul. Częstochowska 22 c  |

|     |   |   |
|-----|---|---|
| 367 | Firma Wielobranżowa „PCH” Papanau Christos  | 59–900 Zgorzelec, ul. Staszica 2              |
| 368 | „AGA” Sp. z o.o.  | 09–100 Płońsk, ul. 1–go Maja 3                |
| 369 | Stacja Paliw „HAPIN” Józef Cieślak  | 64–130 Rydzyna, Kłoda                         |
| 370 | PKS w Lubaniu Sp. z o.o.  | 59–800 Lubań, ul. Zgorzelecka 82              |
| 371 | Przedsiębiorstwo Handlowe „OKTANEX”<br>Przemysław Szudarek                          | 64–610 Rogoźno Wlkp.                          |
| 372 | Szary Sp. z o.o.  | 50–440 Wrocław, ul. Kościuszki 143            |
| 373 | P.H.U. „SOTANK” S.C.  | 26–080 Mniów, ul. Przełom 25                  |
| 374 | Zakład Rolno–Przemysłowo–Handlowy<br>w Rozkoszy Sp. z o.o.                          | 21–500 Biała Podlaska                         |
| 375 | P.W. MERA S.C.  | 26–200 Radom, ul. Żeromskiego 75 p. 11        |
| 376 | MEBLO–OIL BIS   | 26–652 Zakrzew, Milejowice 68 G               |
| 377 | P.W. „PALIMAX” S.C.   | 09–100 Płońsk, ul. Spółdzielcza 2 a           |
| 378 | Stacja Paliw S.C. A. Muszyński, W. Stachowiak                                       | 64–510 Wronki, Al. Wyzwolenia 120 A           |
| 379 | Stacja Paliw Przydatki Gołaszewskie   | 87–820 Kowal                                  |
| 380 | „TARGOPAL” S.C.   | 38–406 Odzrykoń 64                            |
| 381 | „GALON” S.C. Stacja Paliw   | 08–453 Korytnica, Mrokowo                     |
| 382 | Spółdzielnia Transportu Wiejskiego  | 18–800 Zambrów, ul. Mazowiecka 57             |
| 383 | Stacja Paliw Rdzawka S.C. St. M. Rapacz   | 34–700 Rabka                                  |
| 384 | OLA International Sp. z o.o.  | 01–793 Warszawa, ul. Rydygiera 8              |
| 385 | P.H.U. TERMAT – EKO S.C.  | 96–500 Sochaczew, ul. Kąty 54                 |
| 386 | Stacja Paliw Andrzej Piwowarski   | 27–515 Tartów, ul. Wólka Tarłowska 103        |
| 387 | Przedsiębiorstwo Robót Drogowych Sp. z o.o. w Lipnie                                | 87–600 Lipno, ul. Wojska Polskiego 8          |
| 388 | Waldemar Wagner Stacja Paliw  | 68–200 Żary, ul. Piastowska 12                |
| 389 | EUROPA–TERM Sp. z o.o.  | 59–300 Lublin 6, ul. Kamienna 1               |
| 390 | Tarnobrzaska Spółdzielnia Mieszaniowa   | 39–400 Tarnobrzeg, ul. Wyspiańskiego 3        |
| 391 | Spółdzielnia Produkcyjno–Handlowa MESTAWIN  | 83–300 Kartuzy, ul. Jeziorna 2                |
| 392 | P.H.U. S.C. A & A „MAKO”  | 67–410 Sława, ul. Przemysłowa 33 a            |
| 393 | Zarząd Usługowo–Produkcyjno–Handlowy Jan Zaręba                                     | 64–604 Uchorowo, Łukowo 40                    |
| 394 | KOLIBER Sp. z o.o.  | 24–170 Kurów, Pionki                          |
| 395 | Rzeszowska Gospodarka Komunalna,<br>Miejskie Przedsiębiorstwo Komunalne w Rzeszowie | 35–234 Rzeszów, ul. Trembeckiego 3            |
| 396 | „ERZET” Sp. z o.o.  | 42–200 Częstochowa, ul. Berka Joselewicza 1   |
| 397 | PREMIA S.C. Stacja Paliw W. Kowalczyk, R. Piotrowski                                | 22–100 Chełm, Al. Przyjaźni 5                 |
| 398 | POCZTA POLSKA   | 00–940 Warszawa, Plac Małachowskiego 2        |
| 399 | AUTO SHOŁ S.C. Stacja Paliw   | 44–153 Sońcówice, ul. Gliwicka 7              |
| 400 | GROT Sp. z o.o.   | 09–402 Płock, ul. Wyszogrodzka 22 A           |
| 401 | CETANOL Sp. z o.o.  | 85–950 Bydgoszcz, ul. Konarskiego 11/1        |
| 402 | ZAJTANK P.U.H. Piotr Zajonz   | 44–185 Radom, ul. Osiedlowa 7                 |
| 403 | F.H.U. „MARKO” M. E. R. M. Wieczorek S.C.   | 21–020 Milejów, Kajetanówka                   |
| 404 | BOBREK S.C. Przedsiębiorstwo Remontowo–Handlowe                                     | 41–308 Dąbrowa Górnicza, ul. Roździeńskiego 1 |
| 405 | P.H.U. „OLMAR”  | 95–200 Pabianice, ul. Podgórna 32             |
| 406 | „EKO–BUD” P.W. Henryka Kasprzyk   | 30–133 Kraków, ul. J. Lea 210                 |
| 407 | EKOPETROL Jarosław Korbut   | 65–001 Zielona Góra, ul. Ptasia 36/71         |
| 408 | PETROTOM Sp. z o.o.   | 53–609 Wrocław, ul. Fabryczna 10              |
| 409 | HONESTIA Stacja Paliw   | 95–081 Dłutów, ul. Pabianicka 41              |
| 410 | Firma Wielobranżowa ADJOR – Service mgr Jerzy Rojda                                 | 66–100 Sulechów, Osiedle Zacisze 13c/20       |
| 411 | Stacja Paliw Niciejewscy S.C.   | 89–600 Chojnice, ul. Karolewo 4               |
| 412 | GALON S.C. Stacja Paliw   | 63–200 Jarocin, ul. Św. Ducha 120             |
| 413 | W.W.R. Wójcik S.C. Stacja Paliw   | 32–640 Zator, ul. Wadowicka 61 a              |
| 414 | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.                                      | 12–221 Ruciane Nida, ul. Kwiatowa 6 a         |
| 415 | Port Lotniczy Wrocław S.A.  | 54–530 Wrocław, ul. Skarżyńskiego 36          |
| 416 | POLCARB Sp. z o.o.  | 42–200 Częstochowa, ul. Pułaskiego 25         |
| 417 | „MAXBUD” S.C. Jan Cegłowski, Wiesław Chmiel   | 62–031 Luboń, ul. Kościuszki 79               |



|     |  |   |
|-----|--|---|
| 418 | P.W. „BAZA” W. Distel & W. Jachnik & K. Dróŝdz S.C.                                  | 43–502 Czechowice–Dziedzice, ul. Barlickiego 42 |
| 419 | P.H.U. „ROPAL” S.C.<br>Romuald Ćwiek, Anna Garstka, Jarosław Soszyński               | 90–126 Łódź, ul. Węglowa 12 a                   |
| 420 | P.H.U. „PREM” Jarosław Piechocki   | 67–200 Głogów, ul. Słowiańska 16/1              |
| 421 | Wielkopolskie Konsorcjum Przemysłowo–Handlowe Sp. z o.o.                             | 62–800 Kalisz, ul. Częstochowska 140            |
| 422 | BERTANI POLAND Sp. z o.o.  | 43–150 Bieruń, ul. Świerczyńska 83              |
| 423 | P.W. „CENTURION” S.C.  | 47–400 Racibórz, ul. Dąbrowszczaków 7           |
| 424 | Zakład Pracy Chronionej, Stacja Paliw Janusz Piechocki                               | 67–200 Głogów, ul. Słowiańska 16/1              |
| 425 | Przedsiębiorstwo ORGANIKA Sp. z o.o.   | 02–766 Warszawa, ul. Nowoursynowska 143 K       |
| 426 | Gminna Spółdzielnia „Samopomoc Chłopska”   | 16–140 Korycin, ul. Grodzieńska 36              |
| 427 | P.H.U. MODRZEW Jerzy Potok   | 82–300 Elbląg, ul. Mazurska 5                   |
| 428 | A. Lenard & S. Lenard S.C.   | 24–100 Puławy, ul. Norbilna 26                  |
| 429 | „ROHDEX” S.C.  | 39–400 Sępólno Krajeńskie, ul. Kościuszki 16    |
| 430 | Dystrybucja Gazu i Paliw Płynnych Zbigniew Seredyn                                   | 26–920 Gniewoszków, ul. Sarnowska 16            |
| 431 | P.P.H.U. „STA–GAZ” Ryszard Stańczyk  | 58–180 Świebodzice, ul. Jeleniogórska 52        |
| 432 | Zakład Handlowo–Usługowy Kazimierz Majchrzak   | 09–500 Gostynin, ul. Krośniewicka 3             |
| 433 | KRYSPOL S.C. Stacja Paliw  | 01–903 Warszawa, ul. M. Dąbrowskiej 13/66       |
| 434 | Autoland S.C. Firma Handlowo–Usługowa G. W. Kiffer                                   | 44–100 Gliwice, ul. Łabędzka 24                 |
| 435 | P.H.U. „PETROEL” S.C.  | 59–900 Zgorzelec, ul. Łużycka 87                |
| 436 | P.H.U. EURO–KOK  | 66–200 Świebodzin, Osiedle Żaków 55             |
| 437 | P.H.U. „OK.” Okuniewski & Kościuk  | 66–200 Świebodzin, Osiedle Żaków 55             |
| 438 | P.H.U. K&K   | 66–200 Świebodzin, Osiedle Żaków 55             |
| 439 | Zakład Produktów Naftowych w Rypinie   | 87–500 Rypin, ul. Mławska 49                    |
| 440 | P.H.U. „EFA” S.C.  | 84–349 Garczegorze 60 A                         |
| 441 | „J.R.” Jan Zieliński Stacja Paliw  | 95–050 Konstancynów Łódzki, ul. Dolna 41        |
| 442 | Przedsiębiorstwo Produkcyjno–Montażowe Budownictwa „PROMONT”                         | 43–100 Tychy, ul. Metalowa 3                    |
| 443 | P.H.T. „MAJA” S.C. Stacja Paliw  | 72–346 Pobierowo                                |
| 444 | Stacja Paliw Płynnych „BENZINEX” S.C.  | 34–123 Chocznia, ul. Kościuszki 367             |
| 445 | P.W. ARTMONT S.C.  | 78–600 Wałcz, ul. Wronia 16                     |
| 446 | Stacja Paliw DOM–KAL S.C.  | 09–533 Słubice, ul. Płocka 83                   |
| 447 | Stacja Paliw „DUET I” Wiktor Piekutowski   | 24–220 Niedzwica Duża, Trojaczkowice            |
| 448 | Z.U.H. „LUKOIL” S.C. Łukasz Łuszcz i Spółka  | 42–230 Koniecpól, ul. Armii Krajowej 7/11       |
| 449 | „PETROL” S.C.  | 32–731 Żegocina, Łąka Górna 46                  |
| 450 | MZK  | 27–200 Starachowice, ul. Radomska 53            |
| 451 | P.T.U.H. „IWAŃSKI”   | 63–500 Ostrzeszów, ul. Olszyna 70               |
| 452 | Przedsiębiorstwo Produkcji Wielobranżowej i Handlu „TAMEX” Sp. z o.o.                | 10–444 Olsztyn, ul. Kolobrzaska 7/37            |
| 453 | PKS KALISZ   | 62–800 Kalisz, ul. Wrocławska 30/38             |
| 454 | P.H.U. „GAZROP” Robert Michalak  | 58–506 Jelenia Góra, ul. Kiepury 36/11          |
| 455 | Ekologiczna Stacja Paliw i Gazu „CIOCH” Antoni Cioch                                 | 67–300 Szprotawa, ul. Wiejska                   |
| 456 | H.B. CRAB S.C. A. Zając, P. Bąk, K. Piestrak Stacja Paliw                            | 44–274 Rybnik, ul. Niepodległości 3             |
| 457 | P.P.H.U. „PETROMAN” Detał–Hurt K. Mańkowski  | 87–890 Lubraniec, ul. Parcela 54                |
| 458 | P.H.U. NADGOB B. Ryba Stacja Paliw   | 43–200 Pszczyna, ul. Górnośląska 17             |
| 459 | Stacja Paliw Ligota Górna – K. Frycowska   | 46–200 Kluczbork, Ligota Górna                  |
| 460 | PPKS w Świdwinie   | 78–300 Świdwin, ul. B. Chrobrego 24             |
| 461 | Skład Opalu i Materiałów Budowlanych, Usługi Transportowo–Rozładunkowe Maria Gajecka | 58–150 Strzegom, Al. Wojska Polskiego 72        |
| 462 | Stacja Paliw Płynnych Andrzej Skrzypczak   | 84–150 Wijewo, ul. W. Witosa 57                 |
| 463 | ESJA Sp. z o.o.  | 55–175 Bielany Wrocławskie, ul. Tyniecka 1      |
| 464 | Stacja Paliw SILVIA Halina Juraszek  | 44–153 Sośnicowice, ul. Gliwicka 90             |
| 465 | P.H.P. Dariusz Pawliczek   | 47–351 Kornica–Ściborowice, ul. Dębowa 5        |
| 466 | Biuro Handlowe Andrzej Chrzanowski Sp. z o.o.  | 59–609 Wrocław, ul. Fabryczna 10                |

## KONCESJE

|     |  |   |
|-----|--|---|
| 467 | Handel Paliwami, Artykuły Spożywcze i Przemysłowe<br>Anna Kupis                                      | 97-200 Tomaszów Mazowiecki,<br>ul. Warszawska 110/112 |
| 468 | Z.P.H. VICTORIA CYMES Aleksandra Krukowska   | 78-600 Wałcz, ul. Kołobrzeska 43                      |
| 469 | Stacja Paliw LUBNO Bogdan Herwich  | 78-600 Wałcz, ul. Mazowiecka 7                        |
| 470 | P.P. HERON-OIL S.C. B. Herwich & L. Szczepka   | 78-600 Wałcz, ul. Bydgoska 83                         |
| 471 | P.P.U. ELEKTROREM Sp. z o.o.   | 88-600 Janikowo, ul. Przemysłowa 30                   |
| 472 | PEC Sp. z o.o.   | 82-440 Dzierżgoń, Osiedle Krasickiego 2               |
| 473 | Samodzielny Wojewódzki Szpital dla Nerwowo<br>i Psychiatrycznie Chorych, Zakład Energetyki Ciepłej   | 48-140 Branice  |
| 474 | P.P.H.U. IMPORT-EXPORT AUTO-SASIN<br>B. Potocka, E. Sasin S.C.                                       | 26-600 Radom, Al. Wojska Polskiego 11                 |
| 475 | P.H.U. „AUTO-TANK” Stanisław Durkiewicz  | 62-570 Rychwał, ul. Konińska 69                       |
| 476 | Spółdzielnia Transportu Wiejskiego   | 09-200 Sierpc, ul. Dworcowa 50 B                      |
| 477 | Gospodarstwo Pomocnicze przy Zakładzie Karnym<br>w Uhercach, Zakład Rolno-Produkcyjny w Średniej Wsi | 38-604 Hoczew, Średnia Wieś                           |
| 478 | Stacja Paliw S.C.  | 18-700 Łomża, ul. Poznańska 156                       |
| 479 | S.C. „TRANSPETROL” Elżbieta i Robert Szyptma   | 37-120 Markowa 136                                    |
| 480 | EXTRA-BIZ Sp. z o.o.   | 02-212 Warszawa, ul. Bakalarska 2                     |
| 431 | Wolbromska Spółdzielnia Mieszkaniowa   | 32-340 Wolbrom, Osiedle Wł. Łokietka 11               |
| 482 | P.H.U. ERTT Sp. z o.o. w Nowej Dąbrowie  | 76-241 Stara Dąbrowa                                  |
| 483 | Stacja Paliw „RUBENZ” Mieczysław Rusak   | 05-462 Wiązowna, ul. Majdan 26                        |
| 484 | Centrum PKS Sp. z o.o.   | 12-100 Szczytno, ul. Piłsudskiego 30                  |
| 485 | Stacja Paliw i Mała Gastronomia FRAL RELAKS<br>F., R. Lachowscy                                      | 59-704 Brzeźnik                                       |
| 486 | Zakład Produktów Naftowych w Rypinie<br>R. Osiński, T. Karczewski, W. Montowski S.C.                 | 87-500 Rypin, ul. Mławska 49                          |
| 487 | P.W. HOREX Sp. z o.o.  | 66-620 Gubin, ul. Kresowa 151                         |
| 488 | „ALITEN” S.C.<br>Dąbrowski Józef, Gamoń Norbert, Ptak Eugeniusz                                      | 44-203 Rybnik, ul. Sosnowa 5                          |
| 489 | Przedsiębiorstwo Transportu Samochodowego Łączności<br>„TRANSPOST” S.A.                              | 60-246 Poznań, ul. Winklera 1                         |
| 490 | Stacja Paliw, Usługi Transportowe Zofia Klamerus   | 34-424 Szafłary, ul. Kolejowa                         |
| 491 | Petrochemia Płock, Stacja Benzynowa S.C.<br>S. Biernacki, S. Miłaszewski                             | 59-300 Lubin, ul. Przemysłowa 30                      |
| 492 | Zakład Ogólnobudowlany „HYDRP-FACH”<br>Adam Sychowski – Instalatorstwo Wod.-Kan. CO Gaz              | 84-239 Bolszewo, ul. Bukowa 27                        |
| 493 | Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Sp. z o.o.   | 28-200 Staszów, ul. Krakowska 51                      |
| 494 | Stacja Paliw Jerzy Wołyko  | 07-100 Węgrów, ul. Przemysłowa 9 B                    |
| 495 | P.P.U.H. POL-START-OIL Export-Import   | 42-164 Parzymiechy, ul. Częstochowska 10              |
| 496 | „INTRERTRANS” Transport Międzynarodowy<br>Wiesław Szymankiewicz                                      | 34-400 Nowy Targ, ul. Sikorskiego 25/15               |
| 497 | Przedsiębiorstwo Usług Remontowych „Szombierki” Sp. z o.o.   | 41-907 Bytom, ul. Zabrzeńska 7                        |
| 498 | Firma MALTOM S.C.  | 97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Ujezdźka 29/31        |
| 499 | P.P.H. „TECHMET-METALZBYT” S.A.  | 42-200 Częstochowa, ul. Bór 164                       |
| 500 | Stacja Paliw Marian Lorenc   | 44-304 Wodzisław Śląski, ul. Mszańska 1 a             |
| 501 | P.H.U. Import-Export S.C. „Piotr Flisiński i S-ka”   | 43-300 Bielsko-Biała, ul. Kpt. H. Boryczki 8/12       |
| 502 | P.P.H.U. „PIOTROWSKI”  | 47-430 Rudy, ul. Krótka 2                             |
| 503 | Stacja Paliw, Serwis Ogumienia Aleksander Karpierz   | 41-253 Czeladź-Piaski, ul. Wiosenna 29                |
| 504 | „PRIIM” Sp. z o.o.   | 04-384 Warszawa, ul. Wiatraczna 21/9                  |
| 505 | Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.  | 37-700 Przemyśl, ul. Słowackiego 104                  |
| 506 | Stacja Benzynowa „ZET” S.C.<br>Sławomir Zrobek & Marek Zrobek  | 41-253 Czeladź, ul. Rzemieślnicza 1                   |
| 507 | P.U.H. „GAZOEX” S.C.   | 34-200 Sucha Beskidzka, ul. Beniowskiego 1            |
| 508 | Ryszard Kowalski Stacja Paliw „Kristal”  | 99-400 Łowicz, ul. Ikara 15                           |

|     |   |  |
|-----|---|--|
| 509 | PROMOTOR INVESTMENT Sp. z o.o.  | 30-363 Kraków, ul. Rydlówka 5              |
| 510 | Fortum Polska Sp. z o.o.  | 02-676 Warszawa, ul. Postępu 13            |
| 511 | Energetyka i Technika Grzewcza TERMALL Sp. z o.o.                                 | 97-400 Bełchatów, ul. Czyżewskiego 50      |
| 512 | SOLEY-ARECA Jan Solecki   | 59-975 Sulików, ul. Garbarska 5            |
| 513 | ECOSOLAR S.C.   | 47-400 Racibórz, ul. Kasprowicza 12        |
| 514 | ABC Handel Andrzej Brzeziński   | 07-214 Pniewo 98 A                         |
| 515 | Stacja Paliw Jan Goleniowski  | 34-434 Harkłowa                            |
| 516 | Przedsiębiorstwo Obrotu Produktami Naftowymi „ROLPOL” S.C.                        | 43-190 Mikołów, ul. Rybnicka 1             |
| 517 | Zakład Usługowo-Handlowy S.C.<br>Jerzy Kutowski, Jan Ozga                         | 86-141 Lniano, ul. Wyzwolenia 4            |
| 518 | Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Jan Czubała                                    | 80-716 Gdańsk, ul. Rzęsna 3                |
| 519 | Przedsiębiorstwo TANK Sp. z o.o.  | 55-040 Kobierzyce, ul. Witosa 1            |
| 520 | Stacja Paliw M. Nalewajko S.C.  | 16-071 Złotoria                            |
| 521 | Przedsiębiorstwo DORADO S.C.  | 64-330 Opalenica, ul. Konopnickiej 9       |
| 522 | Handel i Usługi „MG” Sp. z o.o.   | 18-300 Zambrów, ul. Białostocka 22 c       |
| 523 | P.P.H.U. „PETROPOL” Sp. z o.o.  | 49-300 Brzeg, ul. Sikorskiego 2            |
| 524 | P.P.H.U. „AGROVOL” Sp. z o.o.   | 66-100 Sulechów, ul. Kruszyna 11           |
| 525 | Stacja Paliw „Wojciech”   | 32-661 Bobrek, ul. Krakowska 96            |
| 526 | Przedsiębiorstwo Prywatne „EWA”   | 83-100 Tczew, ul. Kwiatowa 6               |
| 527 | Zespół Elektrowni Wodnych Porąbka-Żar S.A.  | 34-315 Międzybrodzie Żywieckie             |
| 528 | Zasada-Trans-Spedition Sp. z o.o.   | 32-800 Brzesko, ul. Browarna 14            |
| 529 | RWE Energie Polska Sp. z o.o.   | 02-013 Warszawa, ul. Lindleya 16           |
| 530 | Sprzedaż Oleju Opatowego BOGDAR   | 66-600 Krosno Odrzańskie, ul. Poznańska 62 |
| 531 | P.T.H.U. PRYMA Krzysztof Gosk   | 18-400 Łomża, Al. Legionów 152             |
| 532 | Jerzy Żarkiewicz Stacja Paliw, Usługi   | 99-340 Krośniewice, ul. Pomarzany 63 A     |
| 533 | Stacja Paliw KOALA Z & E Cietrzewscy  | 83-240 Lubichowo, ul. Starogardzka 71      |
| 534 | P.H.U. MAWIT Eksport-Import Witold Karłyk   | 64-310 Lwówek Wlkp., ul. Młyńska 18        |
| 535 | A. Falkowski, M. Giżyński ETYL S.C. Stacja Paliw                                  | 10-603 Olsztyn, ul. Metalowa 3             |
| 536 | P.H. BENZ-OL II   | 08-110 Siedlce, ul. Sokołowska 174         |
| 537 | Centrum Handlowe RYS Sp. z o.o.   | 38-500 Sanok, ul. Krakowska 2              |
| 538 | ALMECO Sp. z o.o.   | 00-132 Warszawa, ul. Grzybowska 5          |
| 539 | Rafał i Elżbieta Hudomel S.C.   | 34-300 Żywiec, ul. Wesola 3                |
| 540 | F.H.U. KRIS Krzysztof Kołodziejczyk   | 32-720 Nowy Wiśnicz, ul. Bocheńska 26      |
| 541 | BOMUS Sp. z o.o. P.H.U.P.   | 02-651 Warszawa, ul. Garażowa 4            |
| 542 | LAMPA Stacja Paliw Stanisław Lampa  | 32-400 Myślenice, ul. Jaworniki 447        |
| 543 | Stacja Paliw S & A S.C. Z. Adamowicz, M. Schablikowska                            | 58-301 Nowizna, ul. Świdnicka 1            |
| 544 | Obrót Produktami Naftowymi i Chemicznymi,<br>Stacja Benzynowa Bogusław Sokołowski | 48-200 Prudnik, ul. Sienkiewicza 3         |
| 545 | INTER-HOUSE S.C.  | 01-463 Warszawa, ul. Andyjska 26           |
| 546 | Przedsiębiorstwo Wielobranżowe UNICEM Sp. z o.o.                                  | 22-100 Chełm, ul. Fabryczna 6              |
| 547 | P.H.U. PETROMOT   | 62-560 Skulsk, ul. Konińska 45             |
| 548 | Stacja Paliw Alina i Dariusz Chajdas S.C.   | 42-120 Miedźno, ul. Częstochowska 15       |
| 549 | P.H.U. PETROPOL<br>Hieronim Utrata, Zenon Cholewa, Mirosław Utrata                | 64-200 Wolsztyn, Niałek Wielki 137         |
| 550 | Stacja Paliw GALON Tadeusz Niedziela  | 50-850 Ożarów Mazowiecki, ul. Poznańska 42 |
| 551 | MOTOZBYT Art. Motoryzacyjne S.C. Hurt-Detal                                       | 87-810 Włocławek, ul. Słowackiego 2        |
| 552 | Hurt-Detal Opal, Materiały Budowlane, Paliwa, Oleje<br>- Barbara Makuch           | 46-100 Namysłów, ul. Sycowska 1            |
| 553 | Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Zenon Chwastek                                     | 58-400 Kamienna Góra, Ptaszków-Borówno     |
| 554 | Przedsiębiorstwo Handlowe „M-K” Mariola Kawalec                                   | 42-289 Woźniki, ul. Powstańców 18          |
| 555 | S.C. „CAJT”   | 22-400 Zamość, ul. Kilińskiego 19/10       |
| 556 | Firma Budowlano-Drogowa „MTM”   | 81-029 Gdynia, ul. Północna 11             |
| 557 | „MAG-PIER” Sp. z o.o.   | 95-100 Zgierz, ul. Chełmska 49/51          |

|     |   |  |
|-----|---|--|
| 558 | „POL-PETROL” Sp. z o.o.   | 08-110 Siedlce, ul. Wiśniowa 16          |
| 559 | A.M.M. S.C. Stacja Benzynowa  | 47-450 Krzyżanowice, ul. Dworskowska 25  |
| 560 | ELSIN Elektrotechniczna Spółdzielnia Inwalidów  | 57-200 Ząbkowice Śląskie, ul. B. Prusa 2 |
| 561 | Stacja Paliw, Transport Barbara Szczęsna  | 83-260 Skarszewy, ul. Kościerska 7       |
| 562 | P.H.U. MODD – MANN S.C.<br>Henryk Modrzyński, Adam Mandrykowski                       | 59-921 Sieniawka, ul. W.P. 21            |
| 563 | Firma BENOD Stacja Paliw  | 64-700 Czarnków, ul. Rybaki 30/8         |
| 564 | NAFTOPROJBUD Sp. z o.o.   | 86-013 Mąkowsko, ul. Bydgoska 23         |
| 565 | GASTOR J. Drożdż, S. Strzelec, J. Zarębski  | 43-430 Skoczów, ul. Podgórze 25          |
| 566 | P.H.U.R. „KRAKUS” Halina i Sylwester Krakowiński                                      | 34-311 Czernichów                        |
| 567 | Andrzej Godyń, Adam Ślusarczyk, Sławomir Stępień<br>– „PAL-AGRO” S.C.                 | 32-065 Krzeszowice, ul. Miękińska 79     |
| 568 | P.U.H. „ETTRANS” Sp. z o.o.   | 43-170 Łaziska Górne, ul. Wyzwolenia 30  |
| 569 | Hurtownia Artykułów Spożywczo-Przemysłowych<br>„HABZA-LEX” S.C. Zbigniew i Adam Bogal | 32-010 Kocmurzów, Sulechów 73            |
| 570 | Stacja Paliw „CETAN” Jan Matejewicz   | 59-724 Osiecznica, ul. Lubańska 14       |
| 571 | Przedsiębiorstwo PKS Gryfice Sp. z o.o.   | 72-300 Gryfice, ul. Trzygłowska 32       |

## WYKAZ PRZEDSIĘBIORSTW, KTÓRYM COFNIĘTO KONCESJE

(stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa   | Adres   | Data decyzji | Rodzaj działalności |
|----|--|---|--------------|---------------------|
| 1  | Zakłady Aparatury Chemicznej<br>APC-METALCHEM S.A.                               | 45-641 Opole, ul. Oświęcimska 121                         | 26.09.2000   | Ppg, Opg            |
| 2  | Cukrownia i Rafineria Chybie S.A.  | 43-520 Chybie, ul. Cieszyńska 6                           | 28.09.2000   | Pee, Oee            |
| 3  | Ekopol Górnośląski Sp. z o.o.  | 41-922 Radzionków, ul. Kuźaja 42 a                        | 28.09.2000   | Opc                 |
| 4  | Instytut Problemów Jądrowych<br>im. Andrzeja Soltana                             | 05-400 Otwock-Świerk                                      | 5.10.2000    | Wcc, Pcc            |
| 5  | Zakład Przemysłu Bawełnianego<br>„Morfeo” S.A.                                   | 95-035 Ozorków, ul. Łęczyska 5/7                          | 11.10.2000   | Wcc                 |
| 6  | Spółdzielnia Mieszkaniowa<br>w Przechlewie                                       | 77-320 Przechlewo, Osiedle<br>im. Bronisława Jużkowiaka 5 | 11.10.2000   | Wcc, Pcc            |
| 7  | Kuźnia Jawor S.A.  | 59-400 Jawor, ul. Kuziennicza 4                           | 11.10.2000   | Wcc, Pcc            |
| 8  | Cukrownia Brześć Kujawski S.A.   | 87-800 Brześć Kujawski,<br>ul. Przemysłowa 1              | 13.10.2000   | Wcc, Pcc            |
| 9  | D. Florczak, M. Zatówka<br>– Agencja Handlowo-Consultingowa<br>NEW STANDARD S.C. | 02-762 Warszawa, ul. Capri 3/18                           | 6.11.2000    | Wcc, Pcc            |
| 10 | SAGA Sp. z o.o.  | 15-124 Białystok, ul. Gen. W. Andersa 5                   | 15.11.2000   | Opc                 |
| 11 | Radomskie Zakłady Mechanizacji<br>Budownictwa „ZREMB” P.P.                       | 26-600 Radom, ul. Mokra 2                                 | 15.11.2000   | Pcc                 |
| 12 | Zakład Gospodarki Komunalnej<br>i Mieszkaniowej                                  | 97-225 Ujazd  | 28.11.2000   | Occ                 |

### Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła

Pcc – przesyłanie i dystrybucja ciepła

Occ – obrót ciepłem

Pee – przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej

Oee – obrót energią elektryczną

Opc – obrót paliwami ciekłymi

Ppg – przesyłanie i dystrybucja paliw gazowych

Opg – obrót paliwami gazowymi

# WYKAZ PRZEDSIĘBIORSTW, KTÓRYM ZMIENIONO WARUNKI KONCESJI

(stan na 15.12.2000 r.)

| Lp | Nazwa przedsiębiorstwa   | Adres  | Data decyzji | Numer decyzji               |
|----|--|--|--------------|-----------------------------|
| 1  | H. Cegielski – ENERGOCENTRUM Sp. z o.o.                              | 61–485 Poznań, ul. 28 Czerwca 1956 r.            | 4.10.2000    | WCC/60A/340/W/3/2000/RW     |
| 2  | Międzygminne Towarzystwo Budownictwa Społecznego Sp. z o.o.          | 42–600 Tarnowskie Góry, ul. Towarowa 11          | 5.10.2000    | OCC/176A/1567/W/3/2000/ZJ   |
| 3  | Zgorzeleckie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.          | 59–900 Zgorzelec, ul. Groszkowa 1                | 11.10.2000   | PCC/111C/400/W/3/2000/BP    |
| 4  | Zakład Automatyki Przemysłowo–Ciepłowniczej PECTOR S.C.              | 87–100 Toruń, ul. Kluczyki 17/22                 | 11.10.2000   | WCC/506A/33/W/3/2000/MJ     |
| 5  | CIEPŁOWNIA S.A.  | 95–070 Aleksandrów Łódzki, ul. Piotrkowska 10/12 | 11.10.2000   | PCC/802A/185/W/3/2000/MJ    |
| 6  | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Żyrardów Sp. z o.o.              | 96–300 Żyrardów, ul. Konarskiego 2               | 11.10.2000   | PCC/598B/226/W/3/2000/BP    |
| 7  | Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.           | 14–310 Miłakowo, ul. Olsztyńska 16               | 13.10.2000   | PCC/561A/558/W/3/2000/MJ    |
| 8  | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.                       | 98–100 Łask, ul. Mickiewicza 4 A                 | 17.10.2000   | WCC/532B/558/W/3/2000/MJ    |
| 9  | M. Kwiatkowski – LAZUR S.C.  | 09–400 Płock, Plac Dąbrowskiego 3                | 23.10.2000   | WCC/564A/410/W/3/2000/RW    |
| 10 | Sokołka Okna i Drzwi S.A.  | 16–100 Sokółka, ul. Lotników Lewoniewskich 1     | 23.10.2000   | PCC/592A/410/W/3/2000/RW    |
| 11 | S. Pawłowski – Prezes Zarządu Spółki STEWA Import–Eksport Sp. z o.o. | 24–320 Poniatowa, ul. Szkołna 19                 | 23.10.2000   | OPC/1059A/944/W/3/2000/BP   |
| 12 | Sanockie Zakłady Przemysłu Gumowego „Stomil–Sanok” S.A.              | 38–500 Sanok, ul. Reymonta 19                    | 23.10.2000   | WCC/127B/712/W/3/2000/MJ    |
| 13 | Elektrownia Łągisza S.A.   | 38–500 Sanok, ul. Reymonta 19                    | 23.10.2000   | OPC/548A/9462/W/3/2000/BP   |
| 14 | M. Ornat MR–LEASING Sp. z o.o.                                       | 42–504 Będzin, ul. Pokoju 14                     | 23.10.2000   | PCC/349A/881/W/3/2000/EG    |
| 15 | Jarocińskie Fabryki Mebli S.A.                                       | 42–520 Dąbrowa Górnicza, ul. Mizerkiewicza 22    | 23.10.2000   | PCC/679A/1259/W/3/2000/BP   |
| 16 | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.                             | 63–200 Jarocin, ul. Powstańców Wielkopolskich 1  | 23.10.2000   | OPC/195A/4470/W/3/2000/BP   |
| 17 | J. Niewiadomski, Z Jaskółowski, S. Kowal – P.H.U. BEST–OIL S.C.      | 58–306 Wałbrzych, ul. Ogródowa 19                | 24.10.2000   | WCC/350A/736/W/2000/BP      |
| 18 | System Gazociągów Tranzytowych EUROPOL GAZ S.A.                      | 06–400 Ciechanów, ul. Płocka 9                   | 26.10.2000   | PCC/356A/736/W/3/2000/BP    |
| 19 | Przedsiębiorstwo Komunalne THERMA Sp. z o.o.                         | 04–028 Warszawa, ul. Stanów Zjednoczonych 61     | 27.10.2000   | WCC/494A/193/W/3/2000/RW    |
| 20 | Zespół Elektrociepłowni Bielsko–Biała Sp. z o.o.                     | 43–300 Bielsko–Biała, ul. Grażyńskiego 108       | 27.10.2000   | PCC/520A/193/W/3/2000/RW    |
| 21 | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.              | 43–300 Bielsko–Biała, ul. Tuwima 2               | 27.10.2000   | WPC/10A/9231/W/1/2/2000/BK  |
| 22 | T. Choromański   | 89–604 Chojnice, ul. Ceynowy 15                  | 27.10.2000   | OPG/42A/3863/W/1/2/2000/AS  |
| 23 | I., J. Różniak – P.P.H.U. EXIT S.C.                                  | 00–201 Warszawa, ul. Andersa 26/93               | 31.10.2000   | WCC/75B/161/W/3/2000/MJ     |
| 24 | Zakład Usług Komunalnych Sp. z o.o.                                  | 09–402 Płock, ul. Padlewskiego 4                 | 6.11.2000    | WCC/90A/1252/W/3/2000/MJ    |
| 25 | Komunalny Związek Ciepłowniczy PONIDZIE                              | 26–700 Zwoleń, ul. Bogusza 19                    | 6.11.2000    | WCC/22B/337/W/3/2000/MJ     |
|    |  | 28–100 Busko Zdrój, ul. Klifskiego 41            | 6.11.2000    | OPC/1064A/926/W/1/2/2000/MS |
|    |  |  | 6.11.2000    | MPC/41A/4074/W/1/2/2000/AS  |
|    |  |  | 6.11.2000    | OPC/85A/4074/W/1/2/2000/AS  |
|    |  |  | 6.11.2000    | WCC/747B/4957/W/3/2000/RW   |
|    |  |  | 6.11.2000    | WCC/444A/306/W/3/2000/BP    |

|    |   |   |            |   |
|----|---|---|------------|---|
| 26 | Firma Chemiczna DWORY S.A.  | 32-600 Oświęcim, ul. Chemików 1                     | 6.11.2000  | WCC/158A/589/W/3/2000/RW<br>PCC/172A/589/W/3/2000/RW<br>WEE/42A/589/W/1/2/2000/MS |
| 27 | Kombinat Rolny Kietrz Sp. z o.o.  | 48-130 Kietrz, ul. Zatorze 2                        | 6.11.2000  | PCC/409A/1546/W/3/2000/RW   |
| 28 | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej MEC Sp. z o.o.                     | 64-980 Trzcianka, ul. Staszica 8                    | 6.11.2000  | WCC/863A/1452/W/3/2000/RW<br>PCC/917A/1452/W/3/2000/RW                            |
| 29 | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.                                  | 74-320 Barlinek, ul. Przemysłowa 7                  | 6.11.2000  | WCC/349B/220/W/3/2000/BP  |
| 30 | Gdańskie Zakłady Nawozów Fosforowych FOSFOR Sp. z o.o.                          | 80-550 Gdańsk, ul. Kujawska 2                       | 6.11.2000  | PCC/427A/1144/W/3/2000/MJ   |
| 31 | Miasto i Gmina Końskie - Zakład Energetyki Ciepłej „LAFARGE CEMENT POLSKA” S.A. | 26-200 Końskie, ul. Armii Krajowej 5                | 8.11.2000  | WCC/460B/351/W/3/2000/ZJ  |
| 32 |   | 28-336 Małogoszcz, ul. Warszawska 110               | 8.11.2000  | PEE/140A/1966/W/1/2/2000/AS<br>OEE/149A/1966/W/1/2/2000/AS                        |
| 33 | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.                         | 33-100 Tarnów, ul. Sienna 4                         | 8.11.2000  | WCC/17C/188/W/3/2000/MJ<br>PCC/16C/188/W/3/2000/MJ                                |
| 34 | Elektrociepłownia Rzeszów S.A.  | 35-959 Rzeszów, ul. Ciepłownicza 8                  | 8.11.2000  | PCC/577A/50/W/3/2000/RW   |
| 35 | Zarząd Przedsiębiorstwa Komunalnego Sp. z o.o.                                  | 62-045 Pniewy, ul Wspólna 6                         | 8.11.2000  | WCC/801A/544/W/3/2000/BP  |
| 36 | BGM PETROTRADE POLAND Sp. z o.o.  | 70-631 Szczecin, ul. Heyki 2                        | 8.11.2000  | WPC/15D/53/W/1/2/2000/VK  |
| 37 | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.                         | 77-100 Bytów, ul. Przemysłowa 5                     | 8.11.2000  | WCC/79A/408/W/3/2000/MJ<br>PCC/85A/408/W/3/2000/MJ                                |
| 38 | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gostyninie Sp. z o.o.                     | 09-500 Gostynin, ul. Kolejowa 24                    | 9.11.2000  | PCC/121C/424/W/3/2000/RW  |
| 39 | Przedsiębiorstwo Ciepłownicze Sp. z o.o.  | 13-200 Działdowo, ul. Marii Zientary Malewskiej 1 b | 10.11.2000 | WCC/39A/406/W/3/2000/MJ   |
| 40 | A. P. Mikula - ALEXANDER  | 43-300 Bielsko-Biała, ul. Sukienicza 8              | 10.11.2000 | OPC/817A/9608/W/3/2000/MJ   |
| 41 | Zakład Górniczo-Energetyczny Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o.                   | 43-600 Jaworzno, ul. Grunwaldzka 37                 | 10.11.2000 | PCC/890A/100/W/3/2000/MJ  |
| 42 | Dolnośląski Zakład Termoeenergetyczny S.A.                                      | 58-309 Walbrzych, ul. Broniewskiego 1 B             | 10.11.2000 | WCC/81C/134/W/3/2000/RW<br>PCC/87C/134/W/3/2000/RW                                |
| 43 | TRANSBUD SANOK S.C. - D. Rogus  | 38-500 Sanok, ul. Stankiewicza 2                    | 13.11.2000 | OPC/968A/9709/W/1/2/2000/BK   |
| 44 | Orzeł Biały S.A.  | 41-902 Bytom, ul. Siemianowicka 98                  | 13.11.2000 | WCC/325A/804/W/3/2000/BP<br>PCC/336A/804/W/3/2000/BP                              |
| 45 | ZOS-PTK Sp. z o.o.  | 44-100 Gilwice, ul. Piastowska 2                    | 13.11.2000 | OPC/847A/9740/W/3/2000/MJ   |
| 46 | Miejski Zakład Energetyki Ciepłej - Olawa Sp. z o.o.                            | 55-200 Olawa, ul. Nowy Otok 1                       | 13.11.2000 | WCC/492A/426/W/3/2000/MJ<br>PCC/517A/426/W/3/2000/MJ                              |
| 47 | Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.                                  | 66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Teatralna 8         | 13.11.2000 | WCC/209A/176/W/3/2000/RW<br>PCC/219A/176/W/3/2000/RW                              |
| 48 | Gmina i Miasto Lubraniec - Zakład Remontowo-Budowlany                           | 87-890 Lubraniec, ul. Słowackiego 22                | 13.11.2000 | WCC/882A/1733/W/3/2000/BP   |
| 49 | A. Gotwald - AUTOTANK   | 97-400 Belchatów, ul. Włókniarzy 1                  | 13.11.2000 | OPC/1121A/270/W/1/2/2000/BK   |
| 50 | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.                         | 30-969 Kraków, ul. Jana Pawła II 188                | 16.11.2000 | WCC/170B/215/W/3/2000/RW<br>PCC/185B/215/W/3/2000/RW                              |

|    |   |  |            |                              |
|----|---|--|------------|------------------------------|
| 51 | DALKIA TERMIKA S.A.   | 00-496 Warszawa, ul. Nowy Świat 7/15                             | 20.11.2000 | PCC/715D/6/W/3/2000/ZJ       |
| 52 | S. Chojnacki – „BUDOPROL”   | 09-470 Bodzanów, Gąsewo 30                                       | 20.11.2000 | OPC/934A/752/U/1/2/2000/ASA  |
| 53 | H., Z. Zawadzki – P.H.U. „AFOR” S.C.  | 17-100 Bielsk Podlaski, ul. Studziwocka 41                       | 20.11.2000 | OPC/566A/9408/U/1/2/2000/ASA |
| 54 | W., R. Hysa – „HYSBIS” S.C.   | 23-400 Biłgoraj, ul. Młodości 1                                  | 20.11.2000 | OPC/1006A/480/U/1/2/2000/ASA |
| 55 | A. Bartnicki – P.P.H.U. „BARTEK”  | 38-250 Biecz, ul. Reformacka 4                                   | 20.11.2000 | OPC/112B/3951/U/1/2/2000/ASA |
| 56 | Mario-Mot Sp. z o.o.  | 43-300 Bielsko-Biała, ul. Krakowska 183                          | 20.11.2000 | OPC/20A/3163/U/1/2/2000/ASA  |
| 57 | P.H.U. „ANDEX” Sp. z o.o.   | 43-309 Bielsko-Biała, ul. Olszówka 141                           | 20.11.2000 | OPC/41A/3333/U/1/2/2000/ASA  |
| 58 | G., S. Wrzosek, A., J. Gębala – P.H.U. „HANSPEL” S.C.                                 | 43-382 Bielsko-Biała, ul. Międzyrzeczka 250                      | 20.11.2000 | OPC/366A/3405/U/1/2/2000/ASA |
| 59 | Z., B. Niewiadomski – P.H. „POLONUS II” S.C.  | 46-153 Biestryżkowice, ul. Główna32                              | 20.11.2000 | OPC/560A/496/U/1/2/2000/ASA  |
| 60 | J., J. Szyszko – P.H.U. „BIS” S.C.  | 63-640 Bralin, ul. Namysłowska 7                                 | 20.11.2000 | OPC/691B/9531/U/1/2/2000/ASA |
| 61 | Z., G., D., P. Perek – „PEREK” S.C.   | 63-800 Borek Wielkopolski,<br>ul. Powstańców Wielkopolskich 26 a | 20.11.2000 | OPC/446A/9290/U/1/2/2000/ASA |
| 62 | M., H. Adamczewski, Z., M. Woś – „AWTANK” S.C.  | 64-320 Buk   | 20.11.2000 | OPC/239A/3464/U/1/2/2000/ASA |
| 63 | K. Sobczak – Usługi Transportowe „AUTO-TANIK”   | 87-880 Brześć Kujawski, ul. Kolejowa 37/3                        | 20.11.2000 | OPC/1011A/9583/U/1/2/2000/SA |
| 64 | I. Jatozak, W. Sobkiewicz<br>– P.H. „EKO-GAZ” Hurt, Detal S.C.                        | 96-140 Brzeziny, ul. Waryńskiego 2                               | 20.11.2000 | OPC/393A/9254/U/1/2/2000/ASA |
| 65 | Z. Rychliński, W. Gajos, W. Wojnarski, T. Rychliński<br>– P.H.U. „ONEX” S.C.          | 00-402 Płock, ul. Norbertańska 9                                 | 21.11.2000 | OPC/326A/3396/U/3/2000/EG    |
| 66 | K. Gierczak – P.P.H. „GER-POL”  | 06-100 Pultusk, Jeżowo 31  | 21.11.2000 | OPC/447A/3920/U/3/2000/EG    |
| 67 | M. Czarniecki, K. Warecki – „CARWA” S.C.  | 07-300 Ostrow Mazowiecka, ul. Lubiejewska 73                     | 21.11.2000 | OPC/4A/3081/U/3/2000/EG      |
| 68 | A. Kozlak – „GAZ-ELA”   | 08-110 Siedlice, ul. Narutowicza 14                              | 21.11.2000 | OPC/913A/4475/U/1/2/2000/PS  |
| 69 | W. Nowak, M. Sikorski – „AUTOCENTRUM” S.C.  | 09-400 Płock, ul. Dobrzyńska 56                                  | 21.11.2000 | OPC/909A/5048/U/3/2000/EG    |
| 70 | B. Jeziorowski – Biuro Maklerskie i Handlowe „B.J.”                                   | 09-402 Płock, ul. Pański 4/2                                     | 21.11.2000 | OPC/19A/3721/U/3/2000/EG     |
| 71 | H. Orłowski – P.H.U. „HEOPS”  | 14-400 Pasłęk, ul. Dworcowa 1                                    | 21.11.2000 | OPC/123A/3287/U/3/2000/EG    |
| 72 | M. Szopa, J. Kuptel, M. Teletycki – P.W. RAGO S.C.                                    | 15-218 Białystok, ul. Augustowska 6                              | 21.11.2000 | OPC/315A/3384/U/1/2/2000/ASA |
| 73 | B., B. Domański – „PETRODOM” S.C.   | 21-500 Biała Podlaska, ul. Warszawska 129                        | 21.11.2000 | OPC/36A/3217/U/1/2/2000/ASA  |
| 74 | A., T. Hernik – „A.T.H. HERNIK” S.C.  | 26-600 Radom, ul. Kierzkowska 1                                  | 21.11.2000 | OPC/1130A/977/U/3/2000/EG    |
| 75 | Przedsiębiorstwo Państwowej Komunikacji<br>Samochodowej P.P.                          | 39-120 Sędziszów Małopolski, ul. Kolejowa 5                      | 21.11.2000 | OPC/373A/9376/U/1/2/2000/PS  |
| 76 | NOMA Sp. z o.o.   | 43-175 Wyry, ul. Łazińska 27                                     | 21.11.2000 | OEE/198A/9786/W/1/2/2000/AS  |
| 77 | A. Strzelecki – P.P.H.U. „AUTO-SAD”   | 46-320 Praszka, ul. Gorzowska 4 a                                | 21.11.2000 | OPC/794A/992/U/3/2000/EG     |
| 78 | M. Barchowicz, J. Garncarek, A. Strzelecki<br>– P.P.H.U. „JAWOR” S.C.                 | 46-325 Rudniki, Jaworek 55/1                                     | 21.11.2000 | OPC/848A/9613/U/3/2000/EG    |
| 79 | U. Jarosz, B., H., P., R. Muller – P.H.U. „MULLER” S.C.                               | 58-530 Kowary, ul. 1 Maja 82 a                                   | 21.11.2000 | OPC/786A/9454/U/1/2/2000/AJP |
| 80 | Spółdzielnia STW  | 59-700 Bolesławiec, ul. Kościuski 1                              | 21.11.2000 | OPC/826A/9574/U/1/2/2000/ASA |
| 81 | A. Pieprzyk – P.H.U. „PIEPRZYK”   | 63-900 Rawicz, Dębno Polskie                                     | 21.11.2000 | OPC/883A/41/U/3/2000/EG      |
| 82 | J. I.M. Lach – „LL-OIL” S.C.  | 74-200 Pyrzyce, ul. Szczecińska 29                               | 21.11.2000 | OPC/943A/3155/U/3/2000/EG    |
| 83 | C. Walaszewska – GIGA-THERM   | 83-400 Kościerzyn, ul. Drogowców 13                              | 21.11.2000 | OPC/839A/9571/U/1/2/2000/AJP |
| 84 | G.A. Koprowski – OLKOP Hurtownia Olejów i Paliw,<br>Części i Podzespołów Ciągnikowych | 87-410 Kowalewo Pomorskie, Frydrychowo                           | 21.11.2000 | OPC/601A/3305/U/1/2/2000/AJP |

KONCESJE

|     |  |   |            |                              |
|-----|--|---|------------|------------------------------|
| 85  | K. Dzikowski, K. Jaceszko – „ETPOL” S.C.   | 95–035 Ozorków, ul. Aleksandria 15 a        | 21.11.2000 | OPC/897A/874/U/3/2000/EG     |
| 86  | L. Kruk, G. Kwiatkowski – Zakład Handlu Produktami Naftowymi S.C.                    | 95–035 Ozorków, ul. Gębicka 106             | 21.11.2000 | OPC/649A/9622/U/3/2000/EG    |
| 87  | U. Opoczyńska – P.H. „ALFA”  | 42–772 Pawonków, Gwoździany, ul. Topolowa 3 | 21.11.2000 | OPC/921A/484/U/3/2000/EG     |
| 88  | T. Wiater – Handel Gazem Płynnym   | 23–100 Bychawa, ul. Sienkiewicza 49         | 22.11.2000 | OPC/712A/9828/U/1/2/2000/ASA |
| 89  | W. Kacperczyk, I. Włodarczyk – „MOTOR-GAZ” S.C.                                      | 26–600 Radom, ul. Maratońska 57             | 22.11.2000 | OPC/674B/649/U/3/2000/EG     |
| 90  | S. Brachowicz – „UTRANS” Przedsiębiorstwo Transportowo-Handlowe                      | 28–100 Busko-Zdrój, ul. Mikulowice 159      | 22.11.2000 | OPC/93A/4479/U/1/2/2000/ASA  |
| 91  | „KRAK-GAZ” Sp. z o.o.  | 30–010 Kraków, ul. Łokietka 6B/7            | 22.11.2000 | OPC/1023A/720/W/1/2/2000/AJP |
| 92  | P.P.H. „Petrochemia” Sp. z o.o.  | 30–063 Kraków, ul. 3 Maja 7                 | 22.11.2000 | OPC/309A/3216/U/1/2/2000/AJP |
| 93  | M. Tomkiewicz, E. Wawrzyniak – „POLPETROL” S.C.                                      | 30–415 Kraków, ul. Wadowicka 18             | 22.11.2000 | OPC/772A/687/U/1/2/2000/AJP  |
| 94  | P.H.U. „Realbenz” S.A.   | 30–733 Kraków, ul. Bagrowa 17               | 22.11.2000 | OPC/231A/3331/U/1/2/2000/AJP |
| 95  | SLOVNAFT-POLSKA S.A.   | 31–202 Kraków, ul. Prądnicza 50 a           | 22.11.2000 | OPC/10A/105/U/1/2/2000/AJP   |
| 96  | Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Uslugowe „PIAST” Sp. z o.o.                    | 31–983 Kraków, ul. Igołomska 29b            | 22.11.2000 | OPC/291A/3250/U/1/2/2000/AJP |
| 97  | Spółka „AGROINSTAL” Sp. z o.o.   | 44–203 Rybnik, ul. K. Miarki 7              | 22.11.2000 | OPC/711A/9793/U/3/2000/EG    |
| 98  | P.H.U. „ECOL” Sp. z o.o.   | 44–207 Rybnik, ul. Podmiejska 71            | 22.11.2000 | OPC/406A/3393/U/3/2000/EG    |
| 99  | P.P.H.U. „OMEN” Sp. z o.o.   | 44–280 Rydułtowy, ul. Raciborska 144        | 22.11.2000 | OPC/83A/3949/U/3/2000/EG     |
| 100 | J. M. Famulski – P.H.U. „FAM-GAZ”  | 46–320 Praszka, ul. Kosciuszki 7            | 22.11.2000 | OPC/46A/3233/U/3/2000/EG     |
| 101 | Śląskie Centrum Kapitałowe-ECOMEX Sp. z o.o.   | 47–491 Pawłów, ul. Pietrowicka 3            | 22.11.2000 | OPC/498A/3642/U/3/2000/EG    |
| 102 | P.P.H.U. „RAL” Sp. z o.o.  | 61–371 Poznań, ul. R. Maya 1                | 22.11.2000 | OPC/144B/3946/U/3/2000/EG    |
| 103 | „POLPETROL” S.A.   | 61–663 Poznań, ul. Żniwna 4                 | 22.11.2000 | OPC/207A/3244/U/3/2000/EG    |
| 104 | M. Płończak – „PALMARK”  | 62–010 Pobiedziska, ul. Fabryczna 2 A       | 22.11.2000 | OPC/33A/3205/U/3/2000/EG     |
| 105 | H. Linkiewicz, M. Kawalek – „KROTOGAZ” S.C.  | 63–400 Ostrów Wlkp., ul. Sadowa 2           | 22.11.2000 | OPC/266A/3075/U/1/2/2000/AJP |
| 106 | P.H.U. „PETROL” Sp. z o.o.   | 63–720 Koźmin Wlkp., Obrą Nowa              | 22.11.2000 | OPC/538A/9515/U/1/2/2000/AJP |
| 107 | P.H.U. „PAROL” Sp. z o.o.  | 63–860 Pogorzela, ul. Krotoszyńska 67       | 22.11.2000 | OPC/390A/3328/U/3/2000/EG    |
| 108 | „NAFTPOL” Sp. z o.o.   | 72–010 Police, ul. Młyńska 1                | 22.11.2000 | OPC/658A/9715/U/3/2000/EG    |
| 109 | Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych i Komunalnych UNIKOM Sp. z o.o.                | 80–298 Gdańsk, ul. Budowlanych 31           | 22.11.2000 | WCC/175A/514/W/3/2000/ZJ     |
| 110 | T. Dąbrowski – „TED”   | 97–500 Radomsko, ul. Gołębia 20 A           | 22.11.2000 | OPC/163A/3639/U/3/2000/EG    |
| 111 | A. Pokorski, G. Trzaskalski, W. Stawowski – Stacja Paliw „BASIA” S.C.                | 99–300 Kutno, ul. Jagiello 12               | 22.11.2000 | OPC/859A/895/U/1/2/2000/AJP  |
| 112 | P.P.H.U. „PETROVAL”  | 99–300 Kutno, ul. Staszica 13               | 22.11.2000 | OPC/69A/4073/U/1/2/2000/AJP  |
| 113 | Z. Kijor, J. Dąbrowski – „BENTRA” S.C.   | 12–200 Pisz, ul. Grunwaldzka 1              | 23.11.2000 | OPC/89A/9617/U/3/2000/EG     |
| 114 | B., W. Deć, R. Kapusta, A., T. Laskowski, B. Polkowska-Kapusta – P.H.U. „DEKAL” S.C. | 21–100 Lubartów, ul. Przemysłowa 20         | 23.11.2000 | OPC/356A/5023/U/1/2/2000/AJP |
| 115 | M. Markiewicz – „BLUMAR”   | 35–604 Rzeszów, ul. Daliowa 31              | 23.11.2000 | OPC/1113A/994/U/3/2000/EG    |
| 116 | M. Łobodziec – „Mawex”   | 37–420 Rudnik n/Sanem, ul. Sandomierska     | 23.11.2000 | OPC/380A/3741/U/3/2000/EG    |
| 117 | P.H. „PRO-AGRA” Sp. z o.o.   | 47–400 Racibórz, ul. Środkowa 4             | 23.11.2000 | OPC/423A/9363/U/3/2000/EG    |
| 118 | „ESCO POLSKA” Sp. z o.o.   | 60–650 Poznań, ul. Obornicka 235            | 23.11.2000 | OPC/17A/2978/U/3/2000/EG     |



|     |  |   |            |                              |
|-----|--|---|------------|------------------------------|
| 119 | P.P.H. „SYNCHROM” S.A.   | 61–895 Poznań, ul. Lechicka 59 a          | 23.11.2000 | OPC/88A/3354/U/3/2000/EG     |
| 120 | P., M. Zachwiej, B. Golik, A. Osiecki, Z. Mazur – S. C. „EDEN”                       | 64–100 Lesznie, ul. 17 Stycznia 119       | 23.11.2000 | OPC/208A/2986/U/1/2/2000/AJP |
| 121 | S. Borkowicz, Z. Kantor – S.C. „GOLTANK”   | 87–212 Dębowa Łąka, ul. Lipnicka          | 23.11.2000 | OPC/662A/4474/U/1/2/2000/AJP |
| 122 | J., L. Szerszeń – „HORNET” S.C.  | 06–400 Ciechanów, ul. Płocka 35           | 24.11.2000 | OPC/196A/2963/U/1/2/2000/ASA |
| 123 | T., J. Miliszkiewicz – P.H.U. „TOMEX” Stacja Paliw S.C.                              | 18–230 Ciechanowice, ul. Kuczyńska 47     | 24.11.2000 | OPC/807A/9712/U/1/2/2000/ASA |
| 124 | Spółdzielnia Mleczarska „BIOMLEK”  | 22–100 Chelm, ul. Chemiczna 4             | 24.11.2000 | OPC/777A/837/U/1/2/2000/ASA  |
| 125 | A. Koguciuk – TANK-GAZ   | 22–100 Chelm, ul. Przyjaźni 2             | 24.11.2000 | OPC/994A/765/U/1/2/2000/ASA  |
| 126 | P.H.U. „Konkurent” Sp. z o.o.  | 27–600 Sandomierz, ul. Lwowska 48         | 24.11.2000 | OPC/1034A/885/U/1/2/2000/PS  |
| 127 | W., A., M., M. Angielski – Firma Handlowo-Usługowo-Produkcyjna S.C.                  | 28–110 Chmielnik, Plac Kosciuszki 3       | 24.11.2000 | OPC/43B/4075/U/1/2/2000/ASA  |
| 128 | P.P.H. „OKTAN” S.A.  | 85–727 Bydgoszcz, ul. Inwalidów 1         | 24.11.2000 | OPC/70A/3184/U/1/2/2000/ASA  |
| 129 | W. Kozłowski, Z. Rzepliński – P.H. „BUD-OIL” S.C.                                    | 06–400 Ciechanów, ul. 17 Stycznia 72/6    | 27.11.2000 | OPC/1085A/987/U/1/2/2000/ASA |
| 130 | R., W. Marcinkowski – „MARPOL” S.C.  | 06–400 Ciechanów, ul. Mławska 9           | 27.11.2000 | OPC/411A/3079/U/1/2/2000/ASA |
| 131 | A., E. Kuciński, G., L. Włodarski – P.U.H. MEGA S.C.                                 | 09–200 Sierpc, ul. Pułaskiego 34–36       | 27.11.2000 | OPC/1029A/9857/U/1/2/2000/PS |
| 132 | Ryszard Domżański, Beata Domżańska   | 09–317 Lutocin, ul. Sierpecka 5           | 27.11.2000 | OPC/846A/9626/U/1/2/2000/AJP |
| 133 | Z. Bizozardowski – „MILON” P.H.U. – Hurt-Detal                                       | 09–409 Płock, ul. Bat. Parasol 55         | 27.11.2000 | OPC/227A/3196/U/3/2000/EG    |
| 134 | „PETROGAZ-LAPY” Sp. z o.o.   | 18–100 Łapy, ul. Niłskiego-Łąpińskiego    | 27.11.2000 | OPC/1041A/703/U/1/2/2000/AJP |
| 135 | J. Kurpiewski – Przedsiębiorstwo Transportowo-Handlowe „KURPIEWSKI”                  | 18–400 Łomża, ul. Legionów 134            | 27.11.2000 | OPC/320A/3403/U/1/2/2000/AJP |
| 136 | Przedsiębiorstwo Państwowej Komunikacji Samochodowej                                 | 26–110 Skarżysko-Kamienna, ul. Ekonomii 5 | 27.11.2000 | OPC/833A/9559/U/1/2/2000/PS  |
| 137 | S. Stępień – P.H.U. „S. Stępień”   | 26–230 Radoszyce, ul. Pisakowa            | 27.11.2000 | OPC/687A/9285/U/3/2000/EG    |
| 138 | P. Michulec – Zakład Usługowo-Handlowy „MIXPOL”                                      | 34–325 Łodygowice, ul. Kasztanowa 33      | 27.11.2000 | OPC/96A/3936/U/1/2/2000/AJP  |
| 139 | „TAD-OL” Sp. z o.o.  | 09–400 Płock, ul. Kostrogaj 13            | 27.11.2000 | OPC/89A/127/U/3/2000/EG      |
| 140 | B. Sikora, K. Prudzić – P.P.H. „BETALEX” S.C.  | 42–200 Częstochowa, ul. Hallera 1         | 27.11.2000 | OPC/108A/1939/U/1/2/2000/ASA |
| 141 | G., M. Puter, E. Soja – P.H.U. „GEMM” S.C.   | 42–200 Częstochowa, ul. Jagiellońska 1/5  | 27.11.2000 | OPC/880A/119/U/1/2/2000/AJP  |
| 142 | O. Oleś, L. Wosz, R. Polak – P.H.U. „OTPOL” S.C.                                     | 42–700 Lubiniec, ul. Stara Kolonia 19     | 27.11.2000 | OPC/1089A/924/U/1/2/2000/PS  |
| 143 | W., I., W. Dybilas, L. Łukosz – Handel i Usługi „LIW” S.C.                           | 43–430 Skoczów, ul. Harbutowice 30        | 27.11.2000 | OPC/76A/3053/U/3/2000/EG     |
| 144 | „ARAL POLSKA” Sp. z o.o.   | 61–569 Poznań, ul. Wierzbicę 1            | 27.11.2000 | OPC/870A/9575/U/3/2000/EG    |
| 145 | P., J. M. Wentkowsy – P.H.U. „PETROLUX” S.C.   | 64–920 Pila, ul. Rodakowskiego 75         | 27.11.2000 | OPC/773A/9816/U/1/2/2000/ASA |
| 146 | „TRIUMWIRAT” Sp. z o.o.  | 78–113 Czernin 69                         | 27.11.2000 | OPC/593A/483/U/1/2/2000/AJP  |
| 147 | Spółdzielnia Usług Rolniczych i Mechanicznych  | 86–320 Łasin, ul. Młyńska 78              | 27.11.2000 | OPC/517A/6364/U/1/2/2000/AJP |
| 148 | M. Kozera – P.P.H.U. MIECZYSLAW KOZERA   | 98–135 Lutomiersk, ul. Kilińskiego 75     | 27.11.2000 | OPC/968A/9635/U/1/2/2000/AJP |
| 149 | K. Dutkowski, K. Wieczorek – „ECO TRANS” S.C.  | 99–400 Łowicz, ul. Kłickiego 56           | 27.11.2000 | WCC/478B/583/W/3/2000/BP     |
| 150 | T. Puka – Zarządca Komisaryczny Kopalni i Zakładów Przetwórczych Siarki „SIARKOPOOL” | 39–405 Tarnobrzeg, ul. Zakładowa 50       | 28.11.2000 | PCC/502C/583/W/3/2000/BP     |
| 151 | Huta Ferrum S.A.   | 40–241 Katowice, ul. Hutnicza 3           | 28.11.2000 | WCC/218B/657/W/3/2000/MJ     |
| 152 | Elektrociepłownia Lublin-Wronków Sp. z o.o.  | 20–484 Lublin, ul. Inżynierska 4          | 29.11.2000 | WCC/5A/2/P/1/2/2000/MS       |

## KONCESJE

|     |  |  |            |  |
|-----|--|--|------------|--|
| 153 | Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.          | 39-200 Dębica, ul. Rzeszowska 83           | 30.11.2000 | WCC/151B/221/W/3/2000/MJ                             |
| 154 | Rybnicka Spółka Węglowa S.A.                                     | 44-253 Rybnik, ul. Jastrzębska 10          | 4.12.2000  | PCC/491C/578/W/3/2000/MJ                             |
| 155 | Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.                             | 40-205 Katowice, ul. Ścigaly 14            | 7.12.2000  | WCC/146C/136/W/3/2000/MJ                             |
| 156 | Ciepłownia Miejska Sp. z o.o.                                    | 26-500 Szydłowiec, ul. Kościuszki 185      | 11.12.2000 | WCC/520A/403/W/3/2000/MJ<br>PCC/548B/403/W/3/2000/MJ |
| 157 | P.H.U. ARPOL Sp. z o.o.  | 65-119 Zielona Góra, ul. Trasa Północna 14 | 11.12.2000 | WCC/760B/509/W/3/2000/MJ                             |
| 158 | Zarząd Spółki Ciepłowniczo-Energetycznej Jaworzno III Sp. z o.o. | 43-603 Jaworzno, ul. Tysiąclecia 7         | 12.12.2000 | WCC/883A/205/W/3/2000/BP                             |

### Legenda:

- Wcc – wytwarzanie ciepła
- Pcc – przesyłanie i dystrybucja ciepła
- Occ – obrót ciepłem
- Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
- Pee – przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej
- Oee – obrót energią elektryczną
- Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych
- Opc – obrót paliwami ciekłymi
- Opg – obrót paliwami gazowymi

gą ułożyć stosunek prawny według swego uznania, byleby jego treść lub cel nie sprzeciwiały się właściwości (naturze) stosunku, ustawie ani zasadom współżycia społecznego.

Złożenie przez stronę wniosku wszczynającego postępowanie administracyjne w trybie art. 8 ust. 1 Prawa energetycznego, nie daje jej prawa do uzyskania decyzji w pełni uwzględniającej jej propozycje. W wypadku braku między stronami zgody na zawarcie umowy o określonej treści, strona żądająca jej ustalenia w trybie administracyjnym powinna brać pod uwagę, że rozstrzygając spór Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może wziąć pod uwagę szerszy kontekst gospodarczy, wiążący się z zaspokojeniem określonych potrzeb energetycznych (por. art. 1 ust. 2 Prawa energetycznego), nie zaś tylko partykularny interes danej strony.

Zdaniem Sądu, z omawianych wyżej względów trudno zatem podzielić pogląd odwołania, w świetle którego na przeszkodzie w ustaleniu zaskarżoną decyzją treści umowy między stronami, stoją powołane w odwołaniu przepisy art. 66 i 72 k.c.<sup>3)</sup>, dotyczące trybu zawierania umów. Należy bowiem uznać, że wobec nie uzgodnienia przez same zainteresowane strony treści umowy i skierowania sporu do rozpoznania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki w trybie art. 8 ust. 1 Prawa energetycznego, powołanie przepisów art. 66 i 72 k.c. jest już bezprzedmiotowe.

Dostawca, co wymaga podkreślenia, nie wypowiedział jednostronnie dotychczasowej umowy. W to miejsce zwrócił się do Spółdzielni Mieszkaniowej z ofertą negocjowania nowej umowy, według przedstawionego projektu. Strony prowadziły negocjacje, które nie zostały sfinalizowane nową umową. Zatem, do czasu uprawomocnienia się wyroku Sądu Antymonopolowego w niniejszej sprawie (tzn. do upływu terminu do wniesienia kasacji do Sądu Najwyższego – przypis D.N.), strony nadal obowiązują dotychczasowa umowa.

Decyzja (wyrok) orzekająca zawarcie umowy w trybie art. 8 ust. 1 Prawa energetycznego ma charakter decyzji konstytutywnej (prawotwórczej). Innymi słowy, wynikająca z tego rozstrzygnięcia skutek złożenia przez strony oświadczenia woli, następuje dopiero z momentem uprawomocnienia się tego rozstrzygnięcia.

Umowa, której zawarcie orzekł Prezes Urzędu Regulacji Energetyki i której treść ustalili zaskarżoną decyzją – zdaniem Sądu – nie budzi zastrzeżeń. Umowa ta odpowiada przepisom prawa i zasadom współżycia społecznego oraz

uwzględni w równym stopniu uzasadniony interes obydwu stron, również w obydwu zaskarżonych punktach<sup>4)</sup>.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki słusznie uwzględnił, że od dnia 1 lipca 1999 r. w zakresie rozliczeń pomiędzy stronami obowiązuje – zatwierdzona decyzją tego organu – taryfa dla ciepła ustalona przez dostawcę.

Sposób tworzenia taryfy i jej zatwierdzania, gwarantuje wprowadzanie cen i opłat na poziomie uwzględniającym pokrycie uzasadnionych kosztów i chroniącym interes odbiorców przed nieuzasadnionym wzrostem poziomu cen (art. 45 ust. 1 Prawa energetycznego). W tej sytuacji Sąd przychylił się do stanowiska zajętego w zaskarżonej decyzji, zgodnie z którym w umowie zawarto zapis dotyczący kwestii wprowadzania do umowy zmian taryfy zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Wprowadzenie do umowy sprzedaży ciepła wspomnianego zapisu, znajdowało uzasadnienie w treści powołanego wyżej § 19 pkt 10 lit. b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 lipca 1998 r. Ustawodawca w tym przepisie wyraźnie wskazał, że umowa o dostarczanie ciepła, jako mająca z zasady charakter długotrwały, musi przewidywać zmianę cen i stawek opłat taryfowych w ramach zawartej umowy. Brak takich regulacji umownych wywarłby ten skutek, że każdorazowa zmiana taryfy dostawcy, celem jej późniejszego wprowadzenia do umowy, wymagałaby każdorazowego wypowiedzenia umowy, co byłoby nieracjonalne.

Odnosząc się natomiast do argumentacji Spółdzielni Mieszkaniowej, że takie postanowienie umowy będzie przeszkodą do negocjowania cen i stawek wynikających z taryfy zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, Sąd wskazał, że fakt zawarcia umowy pozostaje bez wpływu na możliwość negocjowania stawek taryfowych niższych niż wynikające z zatwierdzonej taryfy, stosowania upustów i bonifikat. Strony umowy mają bowiem możliwość dokonywania jej zmian w formie aneksów w całym czasie obowiązywania umowy."

W tym stanie sprawy, nie znajdując podstaw do uwzględnienia odwołania, Sąd Antymonopolowy odwoławie oddalił.



*Autorka jest pracownikiem  
Biura Prawnego URE*

3) Art. 66 § 1 Kc: „Kto oświadczył drugiej stronie wolę zawarcia umowy, określając w oświadczeniu jej istotne postanowienia (oferta), i oznaczył termin, w ciągu którego oczekiwać będzie odpowiedzi, ten jest ofertą związany aż do upływu oznaczonego terminu.”.

Art. 72 Kc: „Jeżeli strony prowadzą rokowania w celu zawarcia oznaczonej umowy, umowa zostaje zawarta, gdy strony dojdą do porozumienia co do wszystkich jej postanowień, które były przedmiotem rokowań.”.

4) Należy podkreślić, że we wcześniejszym wyroku z dnia 24 maja 2000 r., Sygn. akt XVII Ame 23/00 wydanym w analogicznej sprawie, Sąd uwzględnił odwołanie odbiorcy i zmienił decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 22 grudnia 1999 r., w zakresie w jakim orzekała ona o obowiązywaniu umowy orzeczonej tą decyzją od dnia 1 lipca 1999 r. Wyrok z dnia 16 października 2000 r. oznacza więc zmianę stanowiska Sądu.

# ZMIANY PRZEPISÓW USTAWY – PRAWO ENERGETYCZNE W ZAKRESIE OBROTU PALIWAMI CIEKŁYMI

Eligiusz Balcerzak

W ustawie z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) obowiązującej od dnia 14 czerwca 2000 r. – wprowadzono istotne zmiany, m.in. poprzez odmienne w stosunku do dotychczasowych, określenie zakresów prowadzonej działalności gospodarczej, które powodują powstanie obowiązku posiadania koncesji. Wpływ tych zmian na tok postępowania administracyjnego prowadzonego w sprawach dotyczących ciepła, został szerzej omówiony w artykule pt. „Koncesje po nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne” opublikowanym w Biuletynie URE Nr 5 z 1 września 2000 r.

W chwili obecnej, po upływie 6-ciu miesięcy od wejścia w życie ww. ustawy, możliwe stało się podsumowanie działań Urzędu Regulacji Energetyki obejmujące postępowania administracyjne, prowadzone w sprawach dotyczących paliw ciekłych.

Obecnie, zgodnie z art. 32 ust.1 pkt 4 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) – w brzmieniu nadanym ustawą o zmianie ustawy – Prawo energetyczne uzyskania koncesji wymaga prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami i energią z wyłączeniem: obrotu paliwami stałymi, obrotu energią elektryczną za pomocą instalacji o napięciu poniżej 1 kV będącej własnością odbiorcy, obrotu paliwami gazowymi jeżeli roczna wartość obrotu nie przekracza równowartości 100.000 EURO **oraz obrotu paliwami ciekłymi, jeżeli roczna wartość obrotu nie przekracza równowartości 500. 000 EURO.**

W przypadku omawianych w niniejszym artykule paliw ciekłych, czyli grupy nośników energii obejmującej benzyny silnikowe inne niż benzyny lotnicze, paliwa lotnicze, oleje napędowe, oleje opalowe, naftę oraz gaz płynny zmiany zapisów ustawowych mają złożony charakter.

W związku z licznymi pytaniami kierowanymi do Urzędu Regulacji Energetyki, dotyczącymi istoty zmian w przepisach dotyczących działalności gospodarczej prowadzonej w sektorze paliw ciekłych oraz ich wpływu na powstanie obowiązku uzyskania koncesji, zasadnym wydaje się przypomnienie dotychczasowych oraz przedstawienie komentarza do obecnych przepisów w tym zakresie.

Od 4 czerwca 1997 r. tj. od dnia ogłoszenia ustawy – Prawo energetyczne do dnia ogłoszenia ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne w przypadku planowania podjęcia działalności polegającej na obrocie hurtowym paliwami ciekłymi przedsiębiorstwo

winno było uzyskać stosowną koncesję, co oznaczało obowiązek wystąpienia (przed podjęciem działalności) do Prezesa URE z wnioskiem o uzyskanie koncesji. W przypadku prowadzenia działalności w dniu ogłoszenia ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwu przysługiwało na mocy przepisu art. 67 ustawy prawo do uzyskania koncesji „z urzędu” w ciągu 18 miesięcy od jej ogłoszenia, natomiast do chwili uzyskania takiej koncesji przedsiębiorstwa zyskiwały prawo do prowadzenia działalności na „dotychczasowych zasadach”.

W obecnie obowiązującym stanie prawnym, warunkiem, którego spełnienie uprawnia lub obliguje do ubiegania się o udzielenie koncesji na obrót paliwami ciekłymi jest osiągnięcie (wystąpienie o koncesję wówczas jest obligatoryjne) lub planowanie osiągnięcia przychodu z obrotu paliwami ciekłymi w wielkości przekraczającej równowartość w złotych polskich 500.000 EURO, bez względu na dotychczasowy podział na obrót hurtowy czy detaliczny. Tak więc w chwili, gdy przychód przedsiębiorstwa z obrotu paliwami ciekłymi, przekroczy ww. wartość, obowiązane jest ono **posiadać** stosowną koncesję Prezesa URE na obrót paliwami ciekłymi, co oznacza konieczność wcześniejszego wystąpienia z wnioskiem o jej udzielenie. W stosunku do przedsiębiorstw działających lub będących w budowie w dniu 14 czerwca 2000 r. tj. w dniu ogłoszenia ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne, znajduje zastosowanie jej art. 3, na mocy którego Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uzyskał delegację do udzielenia z urzędu koncesji tym przedsiębiorstwom, o ile spełniają one warunki określone w dotychczas obowiązujących przepisach i dotyczy ich wymóg uzyskania przez nie koncesji.

## Nowo udzielone koncesje

23 czerwca 2000 r. oraz 30 listopada 2000 r. w dzienniku „Rzeczpospolita”, a także w Biuletynie URE Nr 4 z dnia 1 lipca 2000 r. oraz na internetowych stronach Urzędu Regulacji Energetyki zamieszczono informację o zmianach w ustawie – Prawo energetyczne wraz z wezwaniem kierowanym do przedsiębiorców, do zgłaszania faktu prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wymagającym uzyskania koncesji, m.in. w zakresie paliw ciekłych.

Powyższe działania spowodowały systematyczny wpływ zgłoszeń od przedsiębiorców prowadzących działalność w zakresie obrotu paliwami ciekłymi, w części określonej przed nowelizacją jako obrót detaliczny, wolny wówczas

od obowiązku uzyskania koncesji. Do chwili obecnej, tj. do 12 grudnia 2000 r. zarejestrowano 490 tego typu zgłoszeń. Po weryfikacji zgłoszeń pod kątem uprawnień do uzyskania koncesji z urzędu, wszczęto wobec tej grupy przedsiębiorców postępowanie administracyjne w sprawie udzielenia koncesji. Zapisy ustawowe dotyczące uprawnień do uzyskania koncesji z urzędu są sformułowane w jasny sposób, co pozwala obecnie przedsiębiorcom uniknąć wątpliwości w interpretacji przepisów Prawa energetycznego. Wobec faktu, iż w ustawie mowa jest o „rocznej wartości obrotu”, uprawnienie, o którym mowa powyżej, zyskali przedsiębiorcy, którzy z tytułu obrotu paliwami uzyskali przychód przekraczający 500.000 EURO w 2000 r., po uprawdopodobnieniu, iż prowadzenie działalności w takiej skali jest trwałą tendencją, co w ich przypadku (o ile przedsiębiorca prowadził taką działalność w 1999 r., czyli w roku poprzedzającym nowelizację ustawy – Prawo energetyczne) obrazuje wartość obrotu paliwami ciekłymi w 1999 r. również przekraczającą wartość 500.000 EURO. Wobec faktu wejścia w życie ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne w czerwcu br., wielkość obrotu osiągniętego w 1999 r., czyli w ostatnim zamkniętym roku obrachunkowym, stanowiła dobre narzędzie weryfikacji zakresu działalności przedsiębiorców. W przypadku, gdy przedsiębiorca nie prowadził działalności polegającej na obrocie paliwami ciekłymi w 1999 r., przekroczenie lub osiągnięcie kwoty obrotu 500.000 EURO do dnia wejścia w życie ustawy zmieniającej, stanowiło o uzyskaniu uprawnienia do uzyskania koncesji z urzędu.

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego, działalność przedsiębiorców, o których mowa powyżej, zgodnie z dyspozycją art. 33 ust. 1 pkt 3 ustawy – Prawo energetyczne, poddana została weryfikacji pod kątem posiadania możliwości technicznych prawidłowego wykonywania działalności. W przeważającej części postępowanie to dotyczyło przedsiębiorców prowadzących obrót paliwami ciekłymi na stacjach paliw. Oznaczało to konieczność uzyskania potwierdzenia, iż stacje te spełniają m.in. warunki techniczne, określone obowiązującymi przepisami i nie stanowią zagrożenia dla środowiska naturalnego. W większości przypadków przedsiębiorcy dysponowali wymaganymi dokumentami, zarejestrowano jednak stosunkowo liczną grupę stacji paliw, prowadzonych bez wymaganych dokumentów. W takich przypadkach dalsze postępowanie w sprawie udzielenia koncesji możliwe było po uzupełnieniu przez stronę dokumentacji, co poprzedzone było przeprowadzeniem przez przedsiębiorców koniecznych badań technicznych.

### Zmiany w dotychczas udzielonych koncesjach

Niezależnie od opisanego powyżej postępowania administracyjnego dotyczącego przedsiębiorców prowadzących do dnia zmiany ustawy – Prawo energetyczne obrót paliwami ciekłymi wyłącznie w zakresie nie wymagającym uzyskania koncesji, podjęto korespondencję z przedsiębiorcami, którym do dnia 14 czerwca 2000 r. udzielono koncesji na obrót paliwami ciekłymi, określając w punkcie 1 koncesji, iż przedmiotem działalności objętej koncesją jest obrót hurtowy tymi paliwami. Postępowanie wyjaśniające miało na celu wyłonienie grupy przedsiębiorców, którzy posiadają koncesję na

obróty hurtowy paliwami ciekłymi prowadzili jednocześnie (bez koncesji) działalność polegającą na obrocie detalicznym tymi paliwami, przy jednoczesnym spełnieniu kryterium przekroczenia dotychczasowego i planowanego obrotu w wysokości stanowiącej równowartość 500.000 EURO. W celu uzyskania ww. informacji, do 1285 koncesjonariuszy skierowano pisma, w których opisane zostały zmiany w ustawie – Prawo energetyczne, dotyczące podziału działalności w zakresie obrotu paliwami ciekłymi na wymagającą oraz niewymagającą uzyskania koncesji. Do pism dołączono oświadczenia, które po wypełnieniu przez koncesjonariuszy i odesłaniu do Urzędu Regulacji Energetyki, stanowiły źródło informacji, pozwalających na dalsze prowadzenie postępowania. Do chwili obecnej odesłano 544 oświadczeń koncesjonariuszy, z których wynika, iż oprócz działalności w zakresie obrotu hurtowego paliwami ciekłymi, prowadzili oni obrót detaliczny tymi paliwami. W tych przypadkach oznaczało to konieczność wszczęcia z urzędu postępowania w sprawie rozszerzenia zakresu posiadanej koncesji – na podstawie art. 3 cytowanej wyżej ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne, ze względu na fakt, iż dotychczasowy zapis w koncesji, mówiący o obrocie hurtowym powodował ograniczenie zakresu obrotu i pominięcie obrotu detalicznego. W trakcie prowadzonego postępowania, działając na podstawie art. 35 ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, wystąpiono do koncesjonariuszy o nadesłanie informacji i dokumentów w celu uprawdopodobnienia, że działalność objęta postępowaniem prowadzona jest w ramach obowiązującego prawa. Ta część postępowania stała się zbieżna z weryfikacją warunków technicznych wykonywanej działalności, opisaną w pierwszej części artykułu. Do chwili obecnej wydanych zostało 308 decyzji rozszerzających zakres prowadzonej działalności, co miało na celu dostosowanie zapisów koncesyjnych, określających rodzaje paliw ciekłych oraz sposób prowadzenia działalności gospodarczej polegającej na obrocie tymi paliwami, do jej rzeczywistego zakresu prowadzonego przez Koncesjonariuszy, w celu nadania tym zapisom znaczenia zgodnego z brzmieniem ustawy – Prawo energetyczne. Jednocześnie w oświadczeniu, o którym mowa powyżej, umożliwiono koncesjonariuszom złożenie deklaracji, iż prowadzą oni działalność w zakresie obrotu paliwami ciekłymi w wymiarze nie przekraczającym wartości obrotu 500.000 EURO rocznie (zarówno w zakresie wyłącznie obrotu hurtowego jak również przy uwzględnieniu prowadzonego jednocześnie obrotu detalicznego), co w 46 przypadkach spowodowało wystąpienie do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o stwierdzenie wygaśnięcia koncesji (na podstawie art. 162 § 1 pkt 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).

(Wykaz kolejnych koncesji opublikowano na stronie 5 wkładki)



*Autor jest naczelnikiem Wydziału w Departamencie Koncesji URE*

# TARYFY DLA CIEPŁA W ODDZIALE CENTRALNYM

Krystyna Gromczyńska

Doświadczenia Oddziału Centralnego Urzędu Regulacji Energetyki z zakresu regulacji w ciepłownictwie, wynikają z kontaktów z przedsiębiorstwami ciepłowniczymi posiadającymi koncesję i mającymi siedzibę na terenie województwa mazowieckiego. Do 14 czerwca, czyli do dnia opublikowania ostatniej nowelizacji Prawa energetycznego przedsiębiorstw tych było na terenie województwa mazowieckiego 85, po 14 czerwca liczba przedsiębiorstw ciepłowniczych posiadających koncesję zwiększyła się do 90.

Najbogatsze doświadczenia przynosi z pewnością proces zatwierdzania taryf dla ciepła. W procesie tym przedsiębiorstwo – podmiot gospodarczy, przedstawia regulatorowi koszty prowadzenia działalności gospodarczej, w tym koszty uzasadnione, swoją kondycję ekonomiczną i możliwości rozwoju oraz prezentuje swoich odbiorców (poprzez podział ich na grupy).

Samodzielne stanowanie taryf przez przedsiębiorstwa ciepłownicze jest stosunkowo nowym elementem w ich działalności – faktycznie nie upłynęły jeszcze dwa lata od początku tego procesu. Niemniej jednak można już dokonać co najmniej kilku istotnych spostrzeżeń.

Do 1 listopada 2000 r. spośród 90 przedsiębiorstw ciepłowniczych posiadających koncesję, których siedziba znajduje się na terenie województwa mazowieckiego, z wnioskiem o zatwierdzenie taryfy wystąpiło, niewiele ponad połowa przedsiębiorstw. Pozostałe stosują, tak należy przypuszczać, ceny ciepła obowiązujące w dniu 31 grudnia 1998 r., choć stwierdziliśmy także kilka przypadków podwyższenia cen ciepła, bez przedstawienia Prezesowi URE taryfy do zatwierdzenia. Przedsiębiorstwa te zostały objęte postępowaniami z art. 56 ustawy Prawo energetyczne i w konsekwencji nałożone zostały na nie kary pieniężne.

**Wydaje się że, główne przyczyny**, z powodu których połowa koncesjonowanych przedsiębiorstw energetycznych nie złożyła wniosku o zatwierdzenie taryfy dla ciepła, wynikają stąd, iż dotychczas stosowane przez przedsiębiorstwa ceny pokrywają im koszty prowadzonej działalności i nie istnieje konieczność ich podnoszenia, szczególnie, że po przedłożeniu taryfy mogłoby się okazać, że cena powinna ulec obniżeniu, a także, że przedsiębiorstwa nie potrafią opracować wniosku o zatwierdzenie taryfy. Zasadniczym problemem jest również bez wątpienia fakt, że przedsiębiorstwa nie potrafią udowodnić przed regulatorem, że koszty przez nie ponoszone są kosztami uzasadnionymi.

Jednakże, przedsiębiorstwa stosujące ceny z dnia 31 grudnia 1998 r. wcześniej czy później będą musiały złożyć wniosek o zatwierdzenie taryfy dla ciepła, gdyż koszty

prowadzenia działalności będą przewyższały wpływy wynikające z faktur za ciepło, chociażby ze względu na inflację.

Należy podkreślić, że Prezes URE, po ostatniej nowelizacji Prawa energetycznego otrzymał uprawnienia, do żądania od przedsiębiorstw energetycznych składania wniosków taryfowych i z uprawnień tych w najbliższym czasie zamierza skorzystać.

**Istota regulacji polega na tym**, że Regulator, dokonując swojego audytu kosztów przedsiębiorstwa, musi tak zweryfikować przedłożoną propozycję aby pogodzić interes przedsiębiorstwa i odbiorców ciepła.

Powstaje więc pytanie: jak Prezes i jego współpracownicy równoważą te interesy? Wbrew temu co sądzą przedstawiciele sektora ciepłowniczego mamy te interesy permanentnie w polu widzenia. Wyrazem tej troski jest uznanie tych wszystkich pozycji kosztowych, które mają racjonalny charakter, a dynamika ich wzrostu nie odbiega od ogólnogospodarczych tendencji. Nie boimy się zatwierdzenia wysokich cen, czego dowodem jest zatwierdzenie przez Prezesa URE taryfy o wzroście o 123% i kilkuset taryf o wzrostach powyżej inflacji. W Oddziale Centralnym najwyższy wzrost wyniósł 56,3%.

**Podstawową do rozstrzygnięcia kwestią jest pojęcie kosztu uzasadnionego.** Nie jest możliwe (ani celowe) tworzenie jednoznacznej i precyzyjnej jego definicji. Nie chciał tego widać sam ustawodawca, skoro Prawo energetyczne takiej definicji nie podaje.

Można jedynie stwierdzić, że chodzi raczej o ustalenie czy **dany koszt musi być niezbędnie poniesiony przez przedsiębiorstwo** oraz czy musi być ponoszony w takiej, a nie innej (np. mniejszej) wysokości a także czy pomiędzy poszczególnymi rodzajami kosztów zachowane są właściwe relacje wynikające z celu, dla którego to przedsiębiorstwo prowadzi dany rodzaj działalności gospodarczej.

W wyroku z 22 grudnia 1999 r., Sąd Antymonopolowy jednoznacznie stwierdził, iż koszty uzasadnione to takie, które są niezbędne ze względów techniczno – organizacyjnych lub ekonomicznych do prowadzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, przy uwzględnieniu należytej staranności tegoż przedsiębiorstwa.

**W decyzjach taryfowych nie kwestionujemy więc** np. wzrostu funduszy amortyzacyjnych wynikających z rzeczywistych procesów inwestycyjnych zmierzających do poprawy efektywności gospodarowania, natomiast wzbudza nasz niepokój przygotowywanie planów inwestycyjnych, które nie są wsparte rzetelnym rachunkiem ekonomicznym i nie uwzględniają możliwości płatniczych odbiorcy.

**Wszystkie przedsiębiorstwa ciepłownicze, które**

posiadają koncesję i mają siedzibę na terenie województwa mazowieckiego można by podzielić na cztery grupy: **przedsiębiorstwa energetyczne działające na terenie dużych miast**: ciepłownie, elektrociepłownie oraz przedsiębiorstwa zajmujące się dystrybucją ciepła; **zakłady komunalne**, z reguły działające na terenie jednej lub części gminy miejskiej; **zakłady produkcyjno-przemysłowe**, sprzedające ciepło; **przedsiębiorstwa, najczęściej z kapitałem zagranicznym**, których zasada działania polega na szybkiej i kompleksowej modernizacji istniejących urządzeń i instalacji ciepłowniczych, a następnie w cenie ciepła odbierających koszty poniesionych inwestycji.

Nakreślony schematycznie podział, pozwala uwidocznić zróżnicowany charakter organizacyjno-prawny i funkcjonalny regulowanych podmiotów, co w konsekwencji wymaga także zróżnicowanego podejścia do postępowań taryfowych.

Często słyszymy postulat o potrzebie jednakowego traktowania podmiotów gospodarczych w procesie taryfowania, o stawianie identycznych wymagań. W Oddziale Centralnym tak właśnie postępujemy, ale nie zapominamy też, iż nie ma dwóch takich samych przedsiębiorstw. Czynniki różnicujące te przedsiębiorstwa jest mnóstwo, a to powoduje potrzebę – w imię wspomnianej indywidualizacji, zróżnicowanego stawiania pytań i żądań o wyjaśnienie konkretnych wątpliwości. Konsekwencją tego jest przedłużające się niekiedy postępowanie taryfowe, gdyż czym innym jest analiza taryfy małego przedsiębiorstwa, np. z jedną lub dwiema grupami odbiorców, a czym innym analiza przedsiębiorstwa o szerokim zakresie prowadzonej działalności lub przewidzenie skutków wywoływanych taryfą wytwórcy i taryfą przedsiębiorstwa przesyłowego, dla końcowego odbiorcy.

Stąd wynika konieczność zbierania wielu materiałów dowodowych i dokumentów. Ich rzetelne przygotowanie przez wnioskodawcę pozwala na uproszczenie tego procesu. Typowym przykładem może być zakład budżetowy, który w przedłożonej taryfie proponuje znaczny, bo około 50% wzrost cen, uzasadniając go ceną zakupu paliw. Ponieważ zakład wybiera dostawcę paliw w drodze przetargu, a dostawca ten, w oferowaną cenę paliwa ma wliczoną usługę transportową, przedstawienie stosownej dokumentacji w tym zakresie może okazać się wystarczającym uzasadnieniem przedłożonej propozycji.

Dużym ułatwieniem w procesie zatwierdzania taryf jest rzetelne i wyczerpujące przedstawianie uzasadnień dla kalkulacji cen. Niejednokrotnie otrzymujemy wnioski taryfowe z uzasadnieniem w postaci „suchych” wyliczeń, które bez odpowiedniego komentarza nie pozwalają na jednoznaczną ich ocenę.

**Często brak jest spójności** i powiązań logicznych pomiędzy przedstawianymi kalkulacjami, a dokumentacją finansową przedsiębiorstwa. Sytuacje takie wymuszają kierowanie kolejnych wezwań co przedłuża niepotrzebnie toczące się postępowanie.

**To, że postępowania taryfowe** trwają tak długo, wynika, nie jak sugerują przedsiębiorstwa ciepłownicze z faktu, iż nie ma z naszej strony woli do ich zatwierdzenia. Jest

dokładnie odwrotnie. Na przestrzeni dwóch lat, nie wpłynął do URE **ani jeden** wniosek taryfowy sporządzony w sposób pozwalający na jego zatwierdzenie, bez konieczności wysyłania wezwań i uzyskiwania od przedsiębiorstwa dodatkowych wyjaśnień. To, że trwa to tak długo, jest konsekwencją obowiązku doprowadzenia taryfy do jej zgodności z obowiązującymi przepisami.

Potwierdzeniem niech będą liczby: Oddział Centralny **odmówił** dotąd zatwierdzenia taryfy siedmiu przedsiębiorstwom ciepłowniczym, a 49–ciu zatwierdził. Z tych siedmiu trzy taryfy zostały zatwierdzone po powtórnym złożeniu wniosków.

**Chciałabym w tym miejscu zwrócić uwagę na przedsiębiorstwa**, zaliczone do czwartej grupy, czyli przedsiębiorstwa, z reguły z kapitałem zagranicznym, które na podstawie zawartych z odbiorcami lub ich reprezentantami (gminami) umów, dokonują szybkiej modernizacji całego systemu ciepłowniczego przyszłego odbiorcy, a następnie odbiorca w cenie za ciepło zwraca przedsiębiorstwu kwotę poniesionych nakładów. Taki sposób postępowania, skutkuje z reguły wysokimi cenami za ciepło i stawkami opłat za jego dostawę. Modernizacja bowiem opiera się o urządzenia nowoczesne, niezawodne ale zarazem bardzo drogie oraz wykorzystujące drogie rodzaje paliw.

W konsekwencji podnoszenia cen, szczególnie w ostatnim okresie gdy ceny paliw płynnych gwałtownie wzrosły, zaczęły narastać spory pomiędzy przedsiębiorstwami, a odbiorcami. Odbiorcy odmawiają uiszczania opłat za ciepło, natomiast przedsiębiorstwa wstrzymują dostawy.

Typowe dla tego typu przedsiębiorstw jest prowadzenie działalności na terenie więcej niż jednej miejscowości, dynamiczne wchodzenie na nowe obszary (głównie w wyniku wygranych przetargów) i lokalizowanie źródeł wytwarzających ciepło oraz sieci ciepłowniczych na terenie kilku województw. Ponadto poszczególne źródła uruchamiane są w różnych terminach. Dlatego też opracowanie taryfy przez takie przedsiębiorstwo jest trudniejsze niż w przypadku tradycyjnie działających przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Być może jest to celowa praktyka, by poprzestać w ustalaniu cen ciepła i usług związanych z ich dostarczeniem, wyłącznie na jednostronnie korzystnych umowach. Bowiem umowy zawierane z odbiorcami wprowadzały dowolność ustalania cen za ciepło, rewaloryzując je nie tylko wskaźnikami inflacji ale także zmianą kursu walutowego, naruszając tym samym zawartą w ustawie – Prawo energetyczne zasadę cenotwórstwa na bazie kosztów uzasadnionych.

Działalność takiego typu przedsiębiorstw charakteryzuje się często naruszaniem przepisów prawa np. eksploatacja źródła ciepła następuje bez decyzji odpowiedniego organu, pozwalającej na użytkowanie danego obiektu, podnoszenie cen ciepła następuje bez uzyskania taryfy dla ciepła, a prowadzenie działalności bez uzyskania koncesji.

Zawierając te umowy już w okresie obowiązywania ustawy – Prawo energetyczne umawiające się strony nie zasięgały czyjejkolwiek opinii, a zwłaszcza Prezesa URE, czy możliwe jest stosowanie tego typu mechanizmów? Doprowadzało to na przykład do ukształtowania ceny za 1 GJ ciepła na poziomie około 100 zł, a w sytuacji gdy odbiorcy

nie chcieli się z tym pogodzić następowało odłączenie dostaw ciepła bądź straszenie iż niebawem to nastąpi.

**Interesującym jest**, że przedsiębiorstwa tego typu początkowo działały w małych miejscowościach, natomiast obecnie rozszerzają swoją działalność na miasta średnie. Potencjalny odbiorca po podpisaniu umowy z reguły rezygnuje z usług dotychczasowego dostawcy ciepła.

Można by więc wysnuć wniosek, że przedsiębiorstwa te stanowią na rynku ciepła swego rodzaju konkurencję dla dotychczas działających przedsiębiorstw. Co prawda oferowane przez nie warunki dostaw ciepła, które początkowo są dla odbiorcy zachęcające, jednak później okazują się być uciążliwe lub nie do zaakceptowania, wywołują duży niepokój społeczny, są powodem konfliktów i sporów miejscowej społeczności, nie sposób jednak nie zauważać odmienności ich oferty. Z chwilą „ucywilizowania” prowadzonej przez nie działalności tzn. zmuszenia ich do działania zgodnego z polskim prawem mogą być zaczątkiem konkurencji w sektorze ciepłowniczym.

Kończy się okres obowiązywania pierwszych taryf, od 25 listopada br. obowiązuje nowe rozporządzenie taryfowe, można więc pokusić się o pewne wnioski z naszych dotychczasowych działań regulacyjnych i współpracy z przedsiębiorstwami ciepłowniczymi.

Składając wnioski o zatwierdzenie pierwszych taryf, przedsiębiorstwa z reguły proponowały wzrost cen i stawek

opłat w wysokości 20–30% w stosunku do ostatnio stosowanych, chociaż nie były uprawnione do takiego działania gdyż w poprzednim roku obrotowym nie zanotowały straty.

W zatwierdzonych przez Oddział Centralny taryfach wzrost kształtował się najczęściej w granicach 7–17%, przy czym należy zauważyć, że wiele przedsiębiorstw protestowało, twierdząc że taki wzrost cen nie pokryje uzasadnionych kosztów prowadzonej działalności. Póki co jednak nie ma żadnych informacji o upadłości tych przedsiębiorstw.

Co więcej, w drugich wnioskach taryfowych przedsiębiorstwa te proponują z reguły wzrost cen o około 4–8% co w oczywisty sposób nie potwierdza katastroficznych prognoz. **Dowodzi natomiast, iż przedsiębiorstwa ciepłownicze coraz lepiej dostosowują się do wymagań regulacji i zasad gospodarki rynkowej, a o to przecież chodzi.**

(Wykaz kolejnych zatwierdzonych taryf opublikowano na stronie 1 wkladki)



Autorka jest dyrektorem Oddziału Centralnego URE



Instalacja kopalni gazu ziemnego PGNiG S.A.



# UZGADNIANIE PROJEKTÓW PLANÓW ROZWOJU ELEKTROENERGETYCZNYCH PRZEDSIĘBIORSTW SIECIOWYCH Z PREZESEM URE W ROKU 2000

Jacek Biedrzycki, Jacek Lorek

## 1. Wstęp

Uzgadnianie projektów planów rozwoju sieciowych przedsiębiorstw elektroenergetycznych i gazowniczych z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki jest jednym z trzech podstawowych instrumentów regulacji działalności tych przedsiębiorstw. O ile w przypadku dwóch pozostałych: udzielania koncesji oraz zatwierdzania taryf i cen, zebrano już pewne doświadczenia w poprzednich latach to rok 2000 był pierwszym rokiem, w którym projekty planów rozwoju sieciowych przedsiębiorstw energetycznych były uzgadniane z Prezesem URE. W praktyce proces ten dotyczył projektów planów rozwoju opracowanych przez zakłady energetyczne i Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Do opracowania i uzgodnienia z Prezesem URE projektów planów rozwoju zobowiązuje sieciowe przedsiębiorstwa energetyczne art. 16 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) Przepis ten stanowi, że przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła sporządzają dla obszarów swojego działania projekty planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, energię elektryczną lub ciepło. Dodać jednak należy, że projekty planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania, opracowane przez sieciowe przedsiębiorstwa ciepłownicze nie podlegają uzgodnieniu z Prezesem URE w ramach odrębnej procedury prowadzonej w trybie art. 16 powołanej ustawy.

Uzgadnianie projektów planów rozwoju ma generalnie na celu: zapewnienie zgodności projektu planu z postanowieniami ustawy – Prawo energetyczne i przepisów wykonawczych do tej ustawy oraz zapewnienie zgodności z założeniami polityki energetycznej państwa.

## 2. Zakres projektów planów rozwoju

Ogólny zakres planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, do opracowania których są obowiązane przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej, określony został przepisem art. 16 ustawy – Prawo energetyczne.

Ponadto w stanie prawnym obowiązującym w trakcie

pierwszego cyklu uzgadniania projektów planów (tj. przed 14.06.2000 r.), w ustawie – Prawo energetyczne istniała obowiązkowa delegacja zobowiązująca Ministra Gospodarki do określenia, w drodze rozporządzenia, szczegółowych warunków planowania rozwoju i finansowania inwestycji m.in. elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych (art. 9 ust. 2).

Treść planów rozwoju wyznaczają również zapisy koncesji wydanych dla przedsiębiorstw sieciowych oraz przepisy rozporządzeń wykonawczych do ustawy – Prawo energetyczne, które odwołują się do tego rodzaju planów. W stanie prawnym obowiązującym w trakcie pierwszego cyklu uzgadniania projektów planów dotyczyło to w szczególności rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002)<sup>1)</sup>. W świetle bowiem postanowień § 34 ust. 1 pkt 2 powołanego rozporządzenia, uzasadnione koszty prowadzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną należało ustalić dla poszczególnych grup odbiorców na podstawie m. in. planowanych rocznych kosztów modernizacji i rozwoju oraz kosztów związanych z realizacją inwestycji w zakresie ochrony środowiska. Ust. 4 powołanego przepisu stanowił natomiast, że powyższe koszty ustalano na podstawie planu rozwoju, o którym mowa w art. 16 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, jako średnie roczne koszty w okresie objętym planem, wynikające z określonych w tym planie nakładów inwestycyjnych.

W związku z faktem, że rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków planowania... nie zostało wydane (w ramach nowelizacji Prawa energetycznego w 2000 r. delegacja ta została ostatecznie wykreślona z ustawy), celowe było określenie przez Prezesa URE oczekiwań co do wymaganego zakresu przedmiotowego projektów planów rozwoju oraz innych wymagań związanych z jego uzgodnieniem. O sprecyzowanie takich oczekiwań zwracały się również do Prezesa URE elektroenergetyczne przedsię-

1) Zasadnicza część pierwszego cyklu uzgadniania projektów planów rozwoju miała miejsce przed dniem 14 czerwca 2000 r., tj. przed wejściem w życie nowelizacji Prawa energetycznego dokonanej ustawą z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

biorstwa sieciowe, w związku ze zbliżaniem się określonego w koncesjach terminu przedłożenia do uzgodnienia projektów planów.

### 3. Dylematy towarzyszące pierwszemu cyklowi uzgadniania projektów planów rozwoju

Opracowanie ramowego zakresu projektu planu rozwoju wiązało się z koniecznością rozstrzygnięcia szeregu dylematów. Jednym z bardziej istotnych problemów była kwestia horyzontu czasowego projektów planów rozwoju. W kolejnych projektach rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków planowania rozwoju i finansowania inwestycji elektroenergetycznych i gazowych, wyróżniane były plany długoterminowe na co najmniej 15 lat, średnioterminowe na okres 5 do 7 lat oraz krótkoterminowe roczne lub dwuletnie. Długoterminowe prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną są niewątpliwie istotne z punktu widzenia polityki energetycznej kraju oraz specyfiki działalności sieciowych przedsiębiorstw elektroenergetycznych (bezpieczeństwo energetyczne, wieloletni cykl inwestowania przy zaangażowaniu znacznych środków finansowych). Jednakże z punktu widzenia procesu regulacji najbardziej właściwe wydało się skorelowanie horyzontu czasowego projektów planów rozwoju z okresem na jaki miały być zatwierdzane drugie taryfy przedsiębiorstw elektroenergetycznych. Ponieważ w świetle obowiązujących wówczas przepisów taryfy te miały być zatwierdzane na okres minimum trzech lat, zdecydowano, że horyzontem najbardziej właściwym dla projektów planów rozwoju będzie horyzont trzyletni<sup>2)</sup>. Oczywiście na potrzeby własne przedsiębiorstw mogą i powinny być opracowywane również plany długoterminowe.

Ponadto, jak sygnalizowały zakłady energetyczne, przygotowanie projektów planów rozwoju utrudniał brak miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego gmin, które miały stanowić podstawowe źródło informacji o wielkości i strukturze zapotrzebowania na energię elektryczną i niezbędnej infrastrukturze. Kolejną trudnością w opracowaniu projektów planów okazały się różnice występujące w dostępnych projekcjach wielkości makroekonomicznych (wskaźnik inflacji, stopa procentowa, kurs walutowy itp.). Przedsiębiorstwa sygnalizowały również brak doświadczenia w tego typu pracach planistycznych – szczególnie w zakresie projekcji efektywności przedsięwzięć inwestycyjnych w ujęciu średnio- i długookresowym.

Wątpliwości związane z projekcjami wielkości makro-

2) W praktyce drugie taryfy sieciowych przedsiębiorstw elektroenergetycznych będą obowiązywały ok. 1 roku. Wynika to z faktu, że Trybunał Konstytucyjny w wyroku z dnia 26 października 1999 r. (Dz. U. Nr 91, poz. 1042) postanowił, że 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 (tj. do wydania rozporządzenia taryfowego). W konsekwencji współczynnik korekcyjny „X”, którego wysokość determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w kolejnych latach jej obowiązywania, ustalany wyłącznie na podstawie ówczesnego rozporządzenia taryfowego, nie mógłby już być zastosowany po tym terminie.

ekonomicznych zostały rozstrzygnięte poprzez wypracowanie jednolitych zasad metodycznych i określenie źródeł informacji. W URE przygotowano ramowe projekty planu rozwoju dla zakładów energetycznych, PSE S.A. oraz przedsiębiorstw energetyki przemysłowej (tj. prowadzących działalność przesyłową w niewielkim zakresie lub jako działalność uboczną). Zaproponowany przez Prezesa URE ramowy projekt planu rozwoju został następnie poddany konsultacjom z polskim Towarzystwem Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej oraz przedstawicielami zakładów energetycznych. Natomiast propozycja ramowego projektu planu rozwoju Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. konsultowana była bezpośrednio z tym przedsiębiorstwem.

W toku uzgodnień ramowego zakresu projektu planu... na wniosek zakładów energetycznych zrezygnowano m.in. z zamieszczania w projekcie planu rozwoju wyników przeprowadzanego przez zakłady energetyczne rachunku ekonomicznej efektywności inwestycji, odrębnie dla każdego zadania inwestycyjnego. Propozycje dotyczące poszczególnych mierników efektywności projektów inwestycyjnych znajdowały się w pierwotnej wersji ramowego projektu planu rozwoju (w postaci mierników takich jak wartość zaktualizowana netto /NPV/, wew. stopa zwrotu /IRR/, współczynnik korzyści/koszty /B/C/, okres zwrotu nakładów inwestycyjnych /PP/; w przypadku przedsięwzięć dla których trudno jest określić liczbowo miary efektywności proponowano opisowe ujęcie oceny efektywności). Wnioskując o odstąpienie z zamieszczania w projekcie planu rozwoju tego typu mierników zakłady energetyczne uzasadniały takie podejście brakiem doświadczenia w tym zakresie, a także brakiem możliwości technicznych wykonania takiej analizy w związku z dużą ilością zadań inwestycyjnych w tych przedsiębiorstwach. Zrezygnowano również z przedstawiania efektów inwestycji (niewymiernych w pieniądzu) w formie opisowej. Ostatecznie zdecydowano się na całościowe podejście do projektu planu, co w praktyce oznaczało skupienie się na analizie projektu planu w aspekcie oceny kondycji finansowej przedsiębiorstwa i wpływu zamierzeń inwestycyjnych na poziom niezbędnych przychodów bez analizowania opłacalności ekonomicznej poszczególnych zadań inwestycyjnych.

Jednakże w przyszłości konieczne wydaje się stopniowe odchodzenie od uproszczeń zastosowanych w pierwszych projektach planów rozwoju i wprowadzanie w odniesieniu do niektórych projektów inwestycyjnych profesjonalnych metodologii oceny opłacalności inwestycji.

Wobec braku – w znacznej większości przypadków – miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, przedsiębiorstwa sieciowe w celu zdobycia informacji dotyczących: rozwoju budownictwa mieszkaniowego w miastach, rozwoju sieci osadniczej na terenach wiejskich, rozwoju lokalnego przemysłu i usług, rozwoju oświetlenia miejsc publicznych, nakładów na inwestycje z zakresu ochrony środowiska naturalnego – niezbędnych do opracowania projektów planów rozwoju, korzystały z innych dostępnych źródeł.

Ostatecznie, ramowy zakres projektów planów rozwoju, opracowany z uwzględnieniem opisanych powyżej

uwarunkowań został przekazany zakładom energetycznym przed pierwszym cyklem uzgodnień. Opracowanie to składało się z dwóch części. Część pierwsza zawierała szczegółowy scenariusz opracowania projektu planu; druga zawierała wzory tabel, w których przedstawiano informacje takie jak m.in. wykaz przedsięwzięć inwestycyjnych, źródła i strukturę finansowania nakładów inwestycyjnych, prognozy uproszczonych sprawozdań finansowych i in.

W rezultacie w grudniu 1999 r. projekt planu rozwoju złożyły do uzgodnienia Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Natomiast 33 spółki dystrybucyjne złożyły je z końcem stycznia 2000 r. Projekty planów rozwoju poszczególnych zakładów energetycznych były uzgadniane w miarę zatwierdzania taryf opracowanych przez te przedsiębiorstwa.

Ponieważ projekt planu rozwoju PSE S.A. w wersji przedłożonej do uzgodnień budził zastrzeżenia, Prezes URE zwrócił się do PSE S.A. o jego korektę. Przedłożony do uzgodnienia miał bowiem strukturę opracowanego wcześniej przez to przedsiębiorstwo materiału o nazwie ZPR-2, który nie w pełni wychodził naprzeciw potrzebom regulacji. Skorygowana wersja projektu planu rozwoju PSE S.A. wpłynęła do URE w końcu lipca 2000 r. i została uzgodniona przez Prezesa URE w trybie art. 16 ustawy – Prawo energetyczne.

W efekcie tylko w jednym przypadku projekt planu rozwoju nie został uzgodniony z Prezesem URE. Wynikało to z faktu, iż opracowany przez to przedsiębiorstwo – w szczególności w zakresie: horyzontu czasowego, metodologii pracy oraz struktury i zakresu planu (zwłaszcza w części odnoszącej się do założeń planu finansowania realizowanych inwestycji) nie odpowiadał potrzebom jakie stawiane są przed tego rodzaju dokumentem w procesie regulacji.

Praktyka wykazała, że standaryzacja projektów planów była przedsięwzięciem właściwym. Z jednej strony ułatwiła bowiem przedsiębiorstwom konstruowanie projektów planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię, z drugiej zaś usprawniła proces ich uzgadniania z Prezesem URE.

#### **4. Wnioski z pierwszego cyklu uzgadniania projektów planów rozwoju opracowanych przez zakłady energetyczne**

Omawiając wyniki analizy projektów planów rozwoju opracowanych przez zakłady energetyczne w ramach pierwszego cyklu uzgadniania (tj. złożonych z końcem stycznia 2000 r.) należy mieć na uwadze, że w wielu przypadkach dane te ulegały istotnym zmianom w toku trwających w pierwszej połowie 2000 r. postępowań taryfowych. Sporządzenie bardziej aktualnych zestawień obejmujących cały podsektor przesyłania i dystrybucji będzie możliwe po dniu 31 grudnia 2000 r. Stosownie bowiem do postanowień art. 2 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555), przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej w terminie do dnia 31 grudnia 2000 r. dostosują uzgodnione z Prezesem URE przed dniem wejścia w ży-

cie niniejszej ustawy plany rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe lub energię elektryczną do wymogów określonych w niniejszej ustawie. W ramach ww. dostosowania zostanie również dokonana aktualizacja wielkości ekonomiczno-finansowych (w tym w szczególności dostosowanie do wielkości wynikających z aktualnie obowiązującej taryfy) oraz zakresu rzeczowego zamierzeń modernizacyjno-rozwojowych.

Analiza przedłożonych w końcu stycznia 2000 roku projektów planów rozwoju zakładów energetycznych pozwoliła na sformułowanie m.in. następujących wniosków:

- A/ Część zakładów energetycznych w okresie objętym planem zakładała bardzo wysokie wzrosty nakładów na inwestycje w porównaniu do nakładów z lat 1998–99 (w niektórych przypadkach rzędu 200%). Dotyczyło to szczególnie pierwszego roku okresu planowania. Porównanie informacji zawartych w projekcie planu z danymi z lat wcześniejszych wykazało, że poziom nakładów inwestycyjnych i tempo ich wzrostu w latach poprzednich były znacznie niższe.
  - B/ W projektach planów zakładano, że podstawowym źródłem finansowania inwestycji w podsektorze będą odpisy amortyzacyjne – ok. 80% w pierwszym roku planowania. Udział pozostałych źródeł finansowania zakładano na poziomie ok. 20% w pierwszym roku planowania, do ok. 25% w roku trzecim.
  - C/ W strukturze budownictwa inwestycyjnego pozycję najbardziej znaczącą stanowiły modernizacja i rozbudowa sieci – przeciętnie ok. 75% (wartości ekstremalne to: 54,24% oraz 91,74%). Wystąpiła grupa przedsiębiorstw planujących przeznaczenie dużych – w stosunku do innych rodzajów inwestycji – nakładów (ok. 30%, do 40%) na realizację zadań wspomagających działalność koncesjonowaną (informatyka, telekomunikacja i telemechanika, układy pomiarowe i inne); dotyczyło to szczególnie pierwszego roku planowania.
  - D/ W związku z występowaniem znacznych różnic w rentowności poszczególnych działalności koncesjonowanych zakładów energetycznych można wnioskować o dalszym występowaniu w okresie objętym planem, subsydiowania skrośnego pomiędzy poszczególnymi rodzajami działalności koncesjonowanych.
  - E/ Znacznie ograniczony był zakres przedsięwzięć racjonalizujących zużycie energii elektrycznej u odbiorców; przedsięwzięcia te najczęściej ograniczają się do modernizacji oświetlenia ulic. Część zakładów energetycznych nie przewidywała w projektach planów rozwoju nakładów na ochronę środowiska.
- Ponadto w przypadkach inwestowania w środki trwale wykorzystywane zarówno na potrzeby prowadzenia działalności regulowanej jak i innego rodzaju działalności gospodarczej konieczne jest określanie klarownych kluczy podziału kosztów pomiędzy poszczególne rodzaje działalności. Nie można bowiem zaakceptować, by całość kosztów wynikających z tych inwestycji była przypisywana działalności koncesjonowanej (dotyczy to w szczególności inwestycji teleinformatycznych).

Konieczne jest również dalsze doskonalenie metodologii sporządzania projektów planów rozwoju, w tym pod kątem poprawności formalnej jak i doboru parametrów (ich zakresu i przyjmowanych wielkości) mających wpływ na ostateczne wyniki sporządzanych prognoz.

### 5. Analiza ekonomiczna projektów planów – omówienie wyników

Poniżej przedstawiono następujące elementy analizy ekonomicznej projektów planów rozwoju:

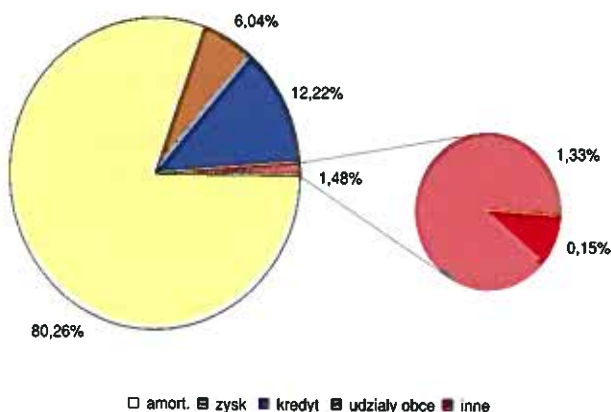
- 1) *strukturę źródeł finansowania nakładów inwestycyjnych* – tj. udział poszczególnych rodzajów finansowania w nakładach, planowanych przez zakłady energetyczne, na realizację zadań inwestycyjnych w latach objętych planowaniem;
- 2) *strukturę inwestycji* – tj. udział poszczególnych rodzajów inwestycji we wszystkich przedsięwzięciach planowanych do realizacji w latach 2000 – 2002;
- 3) *podstawowe wskaźniki ekonomiczne* – w opracowaniu przedstawiono podstawowe wskaźniki obliczone zbiorczo dla zakładów energetycznych.

#### 5. 1. Struktura źródeł finansowania nakładów inwestycyjnych

Analizując strukturę finansowania nakładów inwestycyjnych dla podsektora dystrybucji (rys. 1, rys. 2 i rys. 3) można zauważyć, że udział amortyzacji w finansowaniu inwestycji zachowa w najbliższym czasie dominującą pozycję. Tym niemniej wg założeń zakładów energetycznych udział ten w okresie planistycznym ma tendencję malejącą. Z projektów planów wynika, że generalnie zakłady energetyczne nie planowały zwiększenia udziału kredytów w finansowaniu nakładów inwestycyjnych – ich udział w strukturze źródeł finansowania wykazuje niewielki trend spadkowy. Zakładano natomiast dwukrotny wzrost udziału zysku w strukturze źródeł finansowania nakładów inwestycyjnych: z 0,04% w roku 2000 do 12,41% w roku 2002. Pozostałe źródła finansowania stanowią niewielki procent ogółu planowanych środków na sfinansowanie nakładów inwestycyjnych.

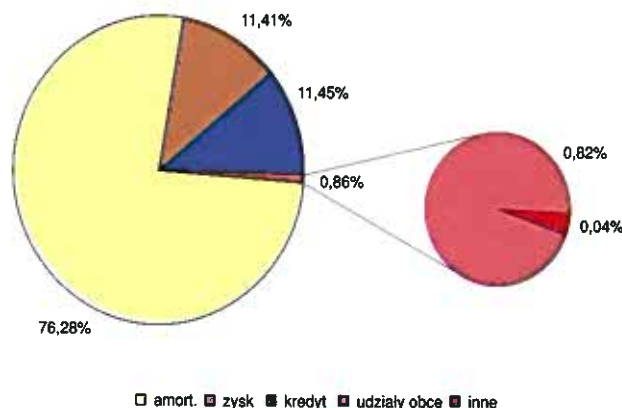
Rysunek nr 1.

Struktura źródeł finansowania nakładów inwestycyjnych ZE ogółem w roku 2000



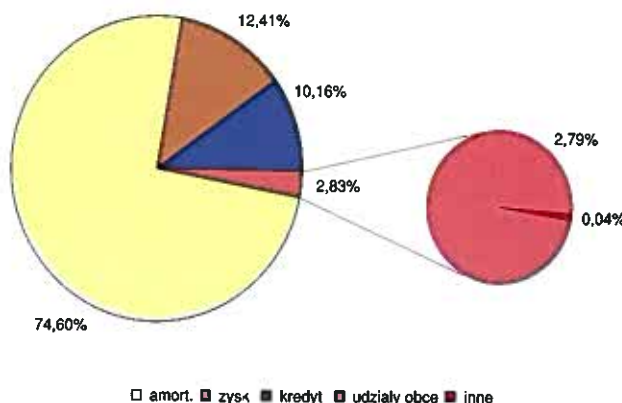
Rysunek nr 2.

Struktura źródeł finansowania nakładów inwestycyjnych ZE ogółem w roku 2001



Rysunek nr 3.

Struktura źródeł finansowania nakładów inwestycyjnych ZE ogółem w roku 2002



W ujęciu indywidualnym w projektach planów ze stycznia 2000 r. widoczne było znaczne zróżnicowanie struktury źródeł finansowania nakładów inwestycyjnych pomiędzy poszczególnymi zakładami energetycznymi. I tak jeden spośród zakładów energetycznych planował tylko ok. dwudziestoprocentowy udział amortyzacji w strukturze źródeł finansowania w roku 2000. Pozostałe 80% nakładów inwestycyjnych planowano sfinansować kredytem bankowym.

Z drugiej strony część zakładów energetycznych założyła, że całość środków przeznaczonych na sfinansowanie nakładów inwestycyjnych będzie pochodziła wyłącznie z odpisów amortyzacyjnych.

Z projektów planów wynika, że największy – po amortyzacji – udział w finansowaniu inwestycji będą miały zysk oraz kredyty. Nieliczne zakłady energetyczne pozyskują środki niezbędne do realizacji inwestycji z gmin bądź od innych podmiotów gospodarczych, realizując razem z nimi wspólne przedsięwzięcia.

Planowano, że w latach 2001 – 2002 generalnie zostanie utrzymana podobna struktura finansowania, bez jakościowych zmian w sposobie finansowania inwestycji w zakładach energetycznych w stosunku do roku 2000.

**5. 2. Struktura inwestycji**

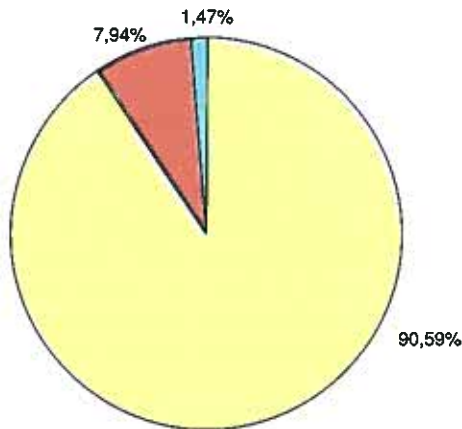
Planowana struktura inwestycji przedstawiona jest na rys. nr 4-6. Wynika z nich, że w latach objętych projektem planu rozwoju zdecydowana większość nakładów (ok. 90%) ma być przeznaczona na budownictwo inwestycyjne. Struktura inwestycji w podsektorze dystrybucji nie wykazuje tendencji do zmian w poszczególnych latach planowania.

Tym niemniej w strukturze samego budownictwa inwestycyjnego zaobserwować można pewne zmiany (patrz rys. 4-6). Inwestycje w zakresie modernizacji, rozbudowy sieci i stacji elektroenergetycznych wykazują trend rosnący (od 73,4% w 2000 r. do 78,08% w roku 2002). Jednocześnie zmniejsza się udział zadań wspomagających działal-

ność koncesjonowaną, które w szczególności obejmują zagadnienia związane z informatyką, telekomunikacją i telemechaniką, układami pomiarowymi oraz zapleczem. W pozycji inne uwzględniono głównie budowę/modernizację źródeł wytwarzania oraz inwestycje w zakresie ochrony środowiska. Niski udział tych inwestycji w strukturze budownictwa inwestycyjnego wynika z faktu, iż tylko niektóre spośród zakładów energetycznych mają bądź zamierzają budować własne źródła wytwarzania, a wydatki związane z ochroną środowiska nie są w przypadku przedsiębiorstw sieciowych tak istotne jak w podsektorze wytwarzania, jak również stanowią one niejednokrotnie część inwestycji związanych z modernizacją, rozbudową sieci i stacji elektroenergetycznych.

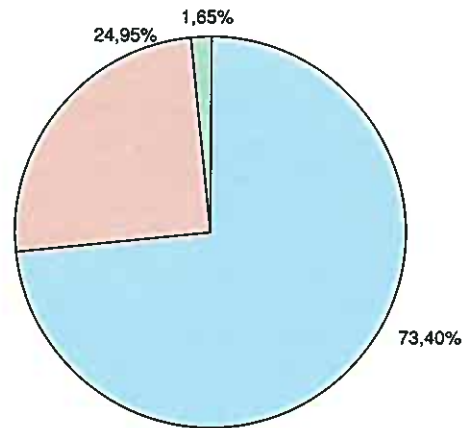
**Rysunek nr 4.**

**Struktura inwestycji ZE ogółem w roku 2000**



- Budownictwo inwestycyjne
- Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych
- Przygotowanie inwestycji

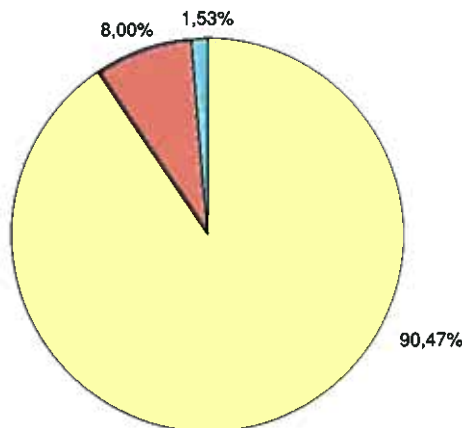
**Struktura budownictwa inwestycyjnego ZE ogółem w roku 2000**



- modern., rozbud. sieci i stacji elektro.
- zadania wspomag. działalność koncesjonowaną
- inne (budowa źródeł wytwarzania, ochrona środowiska)

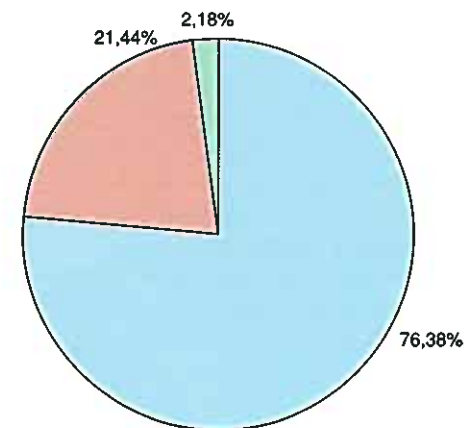
**Rysunek nr 5.**

**Struktura inwestycji ZE ogółem w roku 200.**



- Budownictwo inwestycyjne
- Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych
- Przygotowanie inwestycji

**Struktura budownictwa inwestycyjnego ZE ogółem w roku 2001**



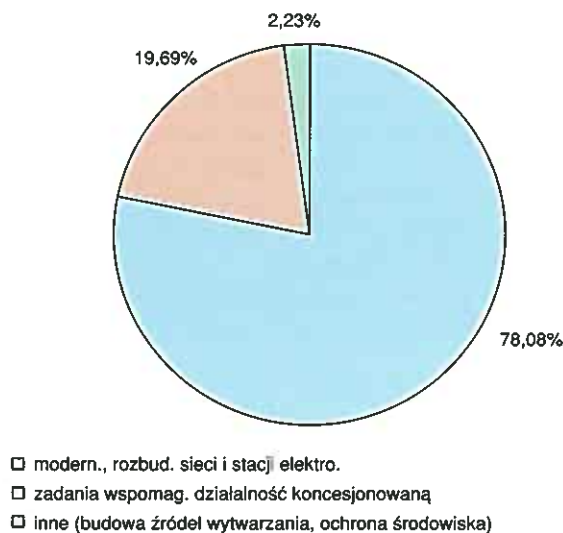
- modern., rozbud. sieci i stacji elektro.
- zadania wspomag. działalność koncesjonowaną
- inne (budowa źródeł wytwarzania, ochrona środowiska)

Rysunek nr 6.

Struktura inwestycji ZE ogółem w roku 2002



Struktura budownictwa inwestycyjnego ZE ogółem w roku 2002



Struktura inwestycji w ujęciu poszczególnych zakładów energetycznych nie wykazuje zbyt daleko idącego różnicowania i potwierdza dominujący w niej udział budownictwa inwestycyjnego. Planowano, że w roku 2000 udział ten będzie stanowił od 74% do 99,75% w strukturze inwestycji. Pozostałą część miały stanowić inwestycje związane z zakupem gotowych dóbr inwestycyjnych. Część zakładów energetycznych nie uwzględniała w strukturze inwestycji zadań związanych z ich przygotowaniem. Brak tej pozycji może świadczyć o tym, że przedsiębiorstwa te nie planują w danym roku rozpoczęcia nowych inwestycji, a w przypadku inwestycji kontynuowanych wydatki te zostały już poniesione.

W kolejnych latach objętych projektem planu tj. 2001 i 2002 następują pewne zmiany w strukturze inwestycji poszczególnych zakładów energetycznych jednak nie zmienia to faktu, że podstawą tej struktury są inwestycje związane z budownictwem.

W roku 2000 wykazuje ona w przypadku poszczególnych zakładów pewne różnicowanie. Modernizacja, rozbudowa sieci i stacji elektroenergetycznych stanowi podstawę w strukturze budownictwa inwestycyjnego i waha się pomiędzy 54,24% a 87,80%. Natomiast zadania wspomagające działalność koncesjonowaną zawierają się odpowiednio pomiędzy 11,02% a 43,09% (w strukturze budownictwa inwestycyjnego). Inne zadania inwestycyjne obejmujące między innymi budowę źródeł energii oraz ochronę środowiska osiągnęły znaczący udział tylko w jednym zakładzie, gdzie udział ten wyniósł 15,62% w strukturze budownictwa. W pozostałych przypadkach inne inwestycje stanowią niewielki procent w strukturze budownictwa inwestycyjnego bądź nie występują w ogóle.

W roku 2001 modernizacja, rozbudowa sieci i stacji zawiera się w przedziale od 62,13% do 91,17%. Udział zadań wspomagających działalność koncesjonowaną w strukturze budownictwa waha się zaś pomiędzy 8,27% a 37,02%. Poziom innych inwestycji osiągnął znaczący udział w struk-

turze budownictwa w dwóch przypadkach gdzie wyniósł on 11,22% i 7,18%. Zauważalny jest planowany wzrost udziału w zadaniach związanych z budownictwem inwestycyjnym przedsięwzięć poświęconych modernizacji, rozbudowie sieci i stacji elektroenergetycznych.

W roku 2002 planowany udział modernizacji, rozbudowy sieci i stacji w strukturze budownictwa wynosi od 64,85% do 91,74% a zadań wspomagających działalność koncesjonowaną waha się pomiędzy 8,26% i 34,46%.

### 5. 3. Podstawowe wskaźniki ekonomiczne

Jak wspomniano na wstępie, jednym z celów uzgadniania projektów planów rozwoju w trybie art. 16 ustawy – Prawo energetyczne jest ocena jak przewidywany zakres inwestycji oraz zakładany sposób ich finansowania wpłynie na poziom przychodów niezbędnych do realizacji założonego planu rozwoju, przyszłą kondycję finansową przedsiębiorstwa oraz poprawę efektywności działania. W celu dokonania analizy przyszłej sytuacji ekonomicznej zakładów energetycznych na podstawie projekcji sprawozdań finansowych zawartych w projektach planów rozwoju obliczone zostały poszczególne wskaźniki ekonomiczne. Poniżej w Tabeli nr 1 przedstawiono podstawowe wskaźniki ekonomiczne obliczone zbiorczo dla zakładów energetycznych.

Poszczególne symbole oznaczają:

- ROS<sub>ZE</sub> – rentowność sprzedaży,
- ROE<sub>ZE</sub> – rentowność kapitałów własnych,
- WPMT<sub>ZE</sub> – reprodukcja rzeczowego majątku trwałego,
- WUST<sub>ZE</sub> – umorzenie środków trwałych,
- WP<sub>ZE</sub> – płynność bieżąca,
- WRPD<sub>ZE</sub> – rentowność przesyłania i dystrybucji\*,
- WRO<sub>ZE</sub> – rentowność obrotu,
- WRE<sub>ZE</sub> – rentowność działalności energetycznej.

\* – wskaźnik obliczony został w oparciu o następującą formułę:  
rentowność przesyłania i dystrybucji = przychody z opłaty przesyłowej – koszty przesyłania i dystrybucji/przychody

z opłaty przesyłowej; uwzględniono zatem tylko przychody z opłat przesyłowych bez opłat dodatkowych, co oznacza, że wartość wskaźnika jest zaniżona w stosunku do rentowności przesyłania i dystrybucji obliczonej w oparciu o całość przychodów z tego rodzaju działalności.

Należy mieć na uwadze, że wielkości przedstawione w Tabeli 1 dotyczą danych wykazanych przez zakłady energetyczne w projektach planów rozwoju ze stycznia 2000 r. Dane te – jak wspomniano powyżej – ulegały weryfikacji w trakcie postępowania w sprawie zatwierdzenia taryf.

**Tab. 1. Podstawowe wskaźniki ekonomiczne obliczone zbiorczo dla zakładów energetycznych**

| Lp    | Wskaźnik           | Rok 2000 | Rok 2001 | Rok 2002 |
|-------|--------------------|----------|----------|----------|
| - 1 - | - 2 -              | - 3 -    | - 4 -    | - 5 -    |
| 1     | ROS <sub>ZE</sub>  | 2,69     | 3,05     | 3,22     |
| 2     | ROE <sub>ZE</sub>  | 2,28     | 2,57     | 2,57     |
| 3     | WPMT <sub>ZE</sub> | 1,25     | 1,42     | 1,30     |
| 4     | WUST <sub>ZE</sub> | 0,65     | 0,66     | 0,66     |
| 5     | WP <sub>ZE</sub>   | 1,07     | 1,03     | 0,97     |
| 6     | WRPD <sub>ZE</sub> | - 3,61   | - 2,04   | - 0,95   |
| 7     | WRO <sub>ZE</sub>  | 18,23    | 18,00    | 17,69    |
| 8     | WRE <sub>ZE</sub>  | - 0,74   | - 0,34   | - 0,18   |

Źródło: projekty planów rozwoju zakładów energetycznych z 31.01.2000 r.



Jacek Biedrzycki



Jacek Loret

Departament Planów i Analiz URE

## STRATEGIE ROZWOJOWE MIEJSKICH PRZEDSIĘBIORSTW CIEPŁOWNICZYCH

Anna Daniluk, Marianna Moskalić

W dniu 6 listopada 2000 r. odbyło się kolejne, czwarte seminarium z cyklu Warsztaty Regulatora. Poświęcone ono było strategiom rozwojowym miejskich przedsiębiorstw ciepłowniczych. Prowadzącym seminarium był prof. dr hab. inż. Stanisław Mańkowski, wykładowca z Politechniki Warszawskiej.

Prezentacja sektora ciepłowniczego została przedstawiona ze szczególnym uwzględnieniem następujących zagadnień:

- Stan ciepłownictwa,
- Kształtowanie się rynku ciepłowniczego,
- Kierunki przekształceń w ciepłownictwie.

### Stan ciepłownictwa

Szacuje się, że w miastach około 35% potrzeb ciepłych zaspokajane jest ze źródeł energetyki zawodowej (elektrociepłownie i ciepłownie), 7% z przemysłowych źródeł ciepła, 20% z ciepłowni komunalnych, 11% z kotłowni lokalnych, a ok. 27% stanowi indywidualne ogrzewanie.

Tak więc udział ciepłownictwa w całkowitym zapotrzebowaniu na ciepło w miastach jest sumą działalności energetyki zawodowej, źródeł przemysłowych, ciepłowni komunalnych i wynosi średnio ok. 62–65% zapotrzebowania odbiorców. W niektórych miastach udział ten sięga 75-

–80% (np. w Warszawie), a w innych 20–30% w całkowitym zapotrzebowaniu ciepła.

Szacuje się, że łączna cieplna moc zainstalowana w kraju kształtuje się na poziomie ok. 46000 MW. Natomiast moc zamówiona przez odbiorców wynosi ok. 41000–42000 MW. Wielkość ta jest wynikiem ograniczenia potrzeb ciepłych zarówno odbiorców indywidualnych jak i przemysłowych,

efektem racjonalizacji, oraz opomiarowania dostaw. W wyniku prowadzonych procesów termomodernizacyjnych (w latach 1985-1999) nastąpiło ograniczenie nie tylko mocy zamówionej ale również zakupionego ciepła.

Istotną częścią krajowego systemu elektroenergetycznego są elektrociepłownie zawodowe i przemysłowe. Udział elektrociepłowni w systemie przedstawia tabela.

Tab. Udział elektrociepłowni w krajowym systemie elektroenergetycznym (1997 r.)

| Wielkość                              | Jednostki        | Moc i produkcja energii elektrycznej | Udział %    |
|---------------------------------------|------------------|--------------------------------------|-------------|
| Calkowita moc zainstalowana           | MW <sub>el</sub> | 33 717                               | 100         |
| w tym energetyka zawodowa:            |                  | 30 748                               |             |
| – elektrownie ciepne                  |                  | 28 750                               |             |
| – <b>elektrociepłownie</b>            |                  | <b>4 800</b>                         | <b>14,1</b> |
| – elektrownie wodne                   |                  | 2 008                                |             |
| w tym przemysłowe:                    |                  |                                      |             |
| – elektrownie i elektrociepłownie     |                  | 2 958                                |             |
| Moc osiągnana                         | MW <sub>el</sub> | 32 681                               | 100         |
| Maksymalne zapotrzebowanie mocy       | MW <sub>el</sub> | 24 337                               | 74          |
| Roczna produkcja energii elektrycznej | GWh              | 142 769                              | 100         |
| w tym:                                |                  |                                      |             |
| – w skojarzeniu                       |                  | <b>22 050</b>                        | <b>15,4</b> |
| z tego w:                             |                  |                                      |             |
| – źródłach energetyki zawodowej       |                  | 15 705                               | 11,0        |

Z powyższych danych wynika, że udział elektrociepłowni w mocy zainstalowanej krajowego systemu elektroenergetycznego wynosi tylko 14,1%, natomiast udział tych źródeł w produkcji energii elektrycznej z pominięciem przemysłu – 11%. Należy jednak zaznaczyć, że w energetyce zawodowej w ostatnich latach systematycznie wzrasta produkcja energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem. Elektrociepłownie przemysłowe, których liczba spadła z 230 do 181 utrzymują swoją produkcję na poziomie ok. 6300 GWh/a.

Skojarzone wytwarzanie energii i ciepła może ograniczyć od 30 do 45% zużycie paliw podstawowych i emisję zanieczyszczeń środowiska. Zawodowe elektrownie kondensacyjne wytwarzają energię elektryczną ze sprawnością ok. 35–38%, co powoduje bezproduktywne odprowadzenie do otoczenia znacznych ilości niskoenergetycznego ciepła. Energia elektryczna z tych źródeł, wytwarzana jest najczęściej z dala od głównych odbiorców, czemu towarzyszą straty przesyłowe na poziomie ok. 4–5%.

Natomiast w elektrociepłowniach, spada wprawdzie sprawność wytwarzania energii elektrycznej do ok. 30%, jednak sprawność całkowita wzrasta do poziomu 80–82%, gdyż ciepło odpadowe o wyższym poziomie energii jest sprzedawane odbiorcom.

Wysoki udział opłat za usługi ciepłownicze w czynszach mieszkaniowych (nawet 65–75%) powoduje coraz częściej negatywną ocenę działalności miejskich przedsiębiorstw ciepłowniczych. Przyczyn takiego stanu jest oczywiście wiele, trzy z nich są przyczynami generalnymi, a mianowicie.

– Europeizacja cen nośników energetycznych realizowana zgodnie z założeniami polityki gospodarczej obejmująca

w pełni węgiel i paliwa ciekłe oraz częściowo gaz przewodowy i energię elektryczną, przy sile nabywczej gospodarstw domowych 2 do 3 razy mniejszej niż w krajach UE;

- Nadmierne, średnio 1,5–2,5-krotnie większe straty ciepłe budynków mieszkalnych w stosunku do standardów krajów europejskich o porównywalnych warunkach klimatycznych;
- Wady systemów ciepłowniczych obejmujące: nadmierne skupienie mocy wytwórczych, przewymiarowanie źródeł ciepła i sieci przesyłowych spowodowane z jednej strony zawyżaniem w przeszłości potrzeb ciepłych odbiorców a ostatnio procesami termomodernizacyjnymi.

### Kształtowanie się rynku ciepłowniczego

Z doświadczeń w eksploatacji systemów ciepłowniczych i „Założeń polityki energetycznej Polski do 2020 roku” wynika szereg przesłanek, które wskazują na dalsze kierunki rozwoju i przekształceń miejskich przedsiębiorstw ciepłowniczych. W szczególności można zaliczyć do nich:

- likwidację niskiej emisji węglowej dla poprawy stanu czystości miejskiego środowiska;
- skojarzone wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej;
- kogenerację rozproszoną małych mocy, zasilającą miejskich odbiorców tj. szpitale, zespoły szkół oraz inne obiekty użyteczności publicznej;
- spadek zapotrzebowania na moc i ciepło u odbiorców ok. 20 – 25% spowodowany głównie działaniami racjonalizującymi zużycie ciepła;
- wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną w latach 2005–2015 zarówno w obszarze odbiorców przemysłowych jak i indywidualnych.



*Prognoza produkcji i zużycia ciepła.* Przewiduje się zasadniczo dwa rodzaje rozproszonych źródeł skojarzonej produkcji energii elektrycznej i ciepła:

- Komunalne elektrociepłownie gazowe,
- Indywidualne elektrociepłownie gazowe.

Prognozowany jest również wzrost produkcji ciepła i energii elektrycznej w gazowych elektrociepłowniach przemysłowych. Te zmiany w produkcji ciepła (i energii elektrycznej) przyczynią się do redukcji emisji zanieczyszczeń.

W ostatnich latach można zaobserwować wyraźny spadek zużycia ciepła. Statystyki podają, że najbardziej spadło zużycie ciepła w przemyśle – o prawie 65%, stosunkowo niewiele w gospodarstwach domowych – o niecałe 9%. Zużycie ciepła w przemyśle spadło, zarówno ze względu na zmniejszenie produkcji w energochłonnych gałęziach, zmian technologii produkcji, jak również z powodów racjonalizacji zużycia energii w ogóle, a ciepła w szczególności (oszczędność ciepła do ogrzewania pomieszczeń). Natomiast zmniejszenie zużycia ciepła w gospodarstwach domowych należy przypisać głównie dwóm czynnikom: przedsięwzięciom termomodernizacyjnym i racjonalizatorskim.

### Kierunki przekształceń w ciepłownictwie

Charakterystyczną tendencją, która pojawiła się w ostatnich latach w przedsiębiorstwach ciepłowniczych jest spadek zatrudnienia. Jest to jeden z efektów działania mechanizmów rynku ciepła. Konieczność dostosowania się do zmieniających się warunków ekonomicznych i technicznych powoduje, że największe możliwości w zakresie procesów dostosowawczych przedsiębiorstw tkwią w sferze zatrudnienia.

W najbliższym okresie nie przewiduje się budowy nowych źródeł w obiektach przemysłowych, gdyż jednostkowe nakłady nie zachęcają do podejmowania decyzji inwestycyjnych. Jednocześnie zaprzestanie eksploatacji źródeł istniejących będzie miało ograniczony charakter. Wydaje się, że najbardziej prawdopodobnym scenariuszem rozwoju tego sektora będzie stopniowe wprowadzanie modernizacji źródeł istniejących, które wpłyną na zmniejszenie obciążenia środowiska i zwiększenie sprawności wytwarzania.

Mimo powyższych uwarunkowań, konsekwencją demopolizacji sektora energii będzie powstanie rynków lokalnych, które stworzą szansę na aktywizację rezerw podażowych i popytowych na drodze „inicjatyw lokalnych”. Funkcjonowanie lokalnego rynku ciepła wymagać będzie w pierwszej kolejności między innymi uregulowania stosunków własnościowych.

Tworzenie lokalnego rynku ciepła to także realizacja określonych zadań, przed którymi stoją jego uczestnicy. W rozwoju lokalnych rynków decydujące znaczenie powinien mieć *Plan zaopatrzenia w energię elektryczną, gaz i ciepło dla gminy*.

Istotnym zagadnieniem jest bowiem efektywne funkcjonowanie systemów zaopatrzenia w ciepło, stąd też wynika potrzeba m.in. określenia zadań i roli przedsiębiorstw energetycznych.

### Wykorzystanie niekonwencjonalnych, w tym odnawialnych źródeł energii

Wykorzystanie odnawialnych źródeł energii stanowi coraz poważniejsze wyzwanie dla krajów, dla których zrównoważony rozwój oznacza także lepsze wykorzystanie surowców energetycznych oraz poprawę stanu środowiska. Polska posiada dość duże zasoby energii ze źródeł odnawialnych, choć możliwości ich wykorzystania w różnych regionach są zróżnicowane.

Udział energii odnawialnej w zużyciu energii pierwotnej w kraju wynosi 2,5%, zaś w UE – 6%. W ciągu najbliższych lat energia ze źródeł odnawialnych stanowić będzie znaczący składnik bilansu energetycznego. Rozpoczęty proces integracji z UE zobowiązuje do podejmowania działań na rzecz rozwoju wykorzystania krajowych odnawialnych źródeł energii. Rozwój krajowych odnawialnych źródeł energii spowoduje, że małe i średnie przedsiębiorstwa staną się równorzędnymi partnerami w zakresie światowej energetyki niekonwencjonalnej.

Druga część seminarium została poświęcona dyskusji. Poruszono następujące kwestie:

- Zasadność inwestowania w instalacje gazowe i olejowe w kontekście dynamicznych zmian cen ropy i gazu. Zdaniem prowadzącego inwestycje w instalacje tego typu mogą mieć uzasadnienie ekonomiczne w dłuższym horyzoncie czasu.
- Restrukturyzacja zatrudnienia w energetyce. Podkreślono wagę i doniosłość procesów związanych z przystosowaniem zaplecza kadrowego dla potrzeb nowoczesnego ciepłownictwa. Sektor ciepłowniczy czeka długi proces jakościowej wymiany kadry. Proces ten uzasadniony jest między innymi potrzebą rozszerzenia prowadzonej przez przedsiębiorstwa ciepłownicze działalności gospodarczej. Przedmiotem zainteresowania winny stać się usługi projektowe i consultingowe, usługi serwisowe urzędów ciepłowniczych. Efektem tych działań będzie pozyskanie specjalistów o najwyższych kwalifikacjach oraz likwidacja ukrytego bezrobocia.
- Jakość oraz przydatność działań URE z punktu widzenia sytuacji ekonomicznej przedsiębiorstw ciepłowniczych.
- Koncepcja zaopatrywania miast w ciepło tzn. czy winny one być zasilane z dużych, działających elektrociepłowni czy też raczej ze źródeł rozproszonych. Zauważono, że rola źródeł rozproszonych będzie w przyszłości miała większe znaczenie w zaopatrywaniu miast w ciepło.
- Jakość aktów prawnych normujących zasady prowadzenia działalności ciepłowniczej.
- Skutki jakie mogą wynikać dla gmin z prywatyzacji komunalnych przedsiębiorstw ciepłowniczych w kontekście ustawowego obowiązku zapewnienia przez nie zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i gaz na obszarze swojego działania. Podkreślono konieczność zwrócenia przez gminy szczególnej uwagi na jakość umów zawieranych z prywatnymi inwestorami podczas przekazywania im do użytku mienia komunalnych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Szczególne-

go znaczenia nabiera fakt sprzeczności interesów, obowiązków i kompetencji pomiędzy gminami a prywatnymi przedsiębiorcami. Działania gmin winny iść w tym kierunku by mogły one wypełniać swoje ustawowe obowiązki dążąc jednocześnie do poprawy efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych.

- Wypracowanie koncepcji poprawy sytuacji finansowej ciepłownictwa.
- Wpływ rozwoju lokalnych rynków energii elektrycznej na rynki ciepła. Uznano, że rozwój lokalnych rynków energii elektrycznej będzie korzystnie wpływał na rozwój rynków ciepła (za sprawą rozwoju rozproszonych źródeł pracujących w skojarzeniu). Zauważono przy tym możliwość ograniczania tworzenia ww. rynków przez lobby związane z wielką energetyką. Albowiem

rynki lokalne prowadzić mogą do rozpadu „rynków systemowych”. Stąd „rynek systemowy” będzie starał się ograniczać rozwój rynków lokalnych.



Anna Daniluk



Marianna Moskaliak

Departament Planów i Analiz URE

## WYBRANE PROBLEMY ROZWOJU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ W KRAJACH ROZWIJAJĄCYCH SIĘ I W TRANSFORMACJI GOSPODARCZEJ NA PRZYKŁADZIE INDII I KRAJÓW EURAZJI

dr Miroslaw Duda

***Urynkowanie zaopatrzenia w energię elektryczną następuje nie tylko w krajach rozwiniętych o utrwalonej gospodarce rynkowej lecz również w krajach rozwijających się i w krajach, których gospodarka ulega transformacji z centralnie sterowanej na rynkową. Okazją do zapoznania się z problemami rozwoju rynków energii elektrycznej w tych krajach było uczestnictwo Prezesa i ekspertów URE w seminariach towarzyszących posiedzeniu Komitetu Wykonawczego Światowej Rady Energetycznej w New Delhi oraz IV Konferencji Regulatorów Energetyki Europy Centralnej i Wschodniej oraz Eurazji w Bukareszcie. Poniżej zamieszczono refleksje o problemach regulacji i wprowadzania rynków energii elektrycznej w tych krajach. Niektóre z tych problemów występują w Polsce i z tego względu mogą być interesujące również dla nas, a zwłaszcza sposoby ich rozwiązywania.***

Kraje rozwijające się i kraje w transformacji przystępowały lub jeszcze przystępują do rynkowej reformy energetyki w sytuacji państwowego na ogół monopolu energetyki, charakteryzującego się niską efektywnością i wysokim

stopniem subsydiowania zarówno przez państwo, jak i subsydiowania skrośnego pomiędzy podsektorami energetycznymi i poszczególnymi grupami odbiorców. Zwykle energetyka przed reformą uczestniczyła w realizacji polityki społecznej poprzez system taryf zorientowany na ochronę interesów niektórych grup odbiorców, przy czym nie zawsze chodziło o odbiorców najbardziej potrzebujących. W krajach byłego Związku Radzieckiego i w Chinach, a także w krajach Europy Centralnej i Wschodniej, stosowany był powszechnie system ulg dla emerytów, zasłużonych pracowników, kombatantów, wojska i milicji oraz wielu innych grup uprzywilejowanych. Stosowany był system ulg w opłatach za energię elektryczną dla pracowników przedsiębiorstw energetycznych, który zresztą występuje w niektórych krajach rozwiniętych (np. Austria, Niemcy, Francja). W krajach rozwijających się o bardzo niskim PKB na mieszkańca, takich jak np. Indie, Pakistan, Nepal i Bangladesz, olbrzymim problemem jest dostęp mieszkańców do sieci energetycznych oraz deficyt mocy wytwórczej i przesyłowej w istniejących systemach energetycznych. Jednocześnie w tych krajach zasoby państwa nie pozwalają na finansowanie inwestycji

w potrzebnym zakresie. Stwarza to specyficzne warunki dla urynkwienia energetyki, gdyż absolutnym priorytetem jest zapewnienie finansowania rozwoju sieci energetycznych i źródeł energii elektrycznej. Pociąga to z kolei konieczność stworzenia warunków sprzyjających wejściu kapitału zagranicznego, przede wszystkim dużych korporacji międzynarodowych, co jest jednym z głównych celów urynkwienia sektora energetycznego w tych krajach.

Pośród krajów rozwijających się i krajów w transformacji można więc wyróżnić dwie grupy podstawowe:

- kraje posiadające deficyt mocy i energii elektrycznej, a zatem o dużych potrzebach inwestycyjnych w zakresie rozbudowy systemów energetycznych,
- kraje, w których obecnie deficyt nie występuje lecz o niskiej efektywności przemysłu energetycznego spowodowanej centralnym sterowaniem w większości państwowego przemysłu energetycznego.

W obydwu grupach w pierwszych etapach reformy rynkowej wprowadza się przede wszystkim:

- podział pionowo zintegrowanych przedsiębiorstw państwowych na przedsiębiorstwa wytwórcze, przesyłowe i dystrybucyjne, które zachowują obrót energią elektryczną,
- komercjalizację i prywatyzację zrestrukturyzowanych przedsiębiorstw,
- powołanie organów regulacyjnych działalności przedsiębiorstw energetycznych i przekazywanie im kompetencji stanowienia taryf,
- stopniowe wprowadzanie zasady TPA umożliwiające powstanie konkurencyjnych rynków energii.

We wszystkich krajach, które przeprowadzają reformę rynkową, potrzebne były nowe akty prawne na poziomie ustaw i przepisów wykonawczych a także nowe kodeksy działania sieci przesyłowych i dystrybucyjnych. W reformowaniu przemysłów energetycznych istotną rolę odgrywa Bank Światowy, który restrukturyzację rynkową stawia jako warunek uzyskania kredytów. Podobne warunki stawiają również inne międzynarodowe organizacje finansowe.

Tempo i konkretne realizacje reformy energetyki różnią się w poszczególnych krajach a nawet w poszczególnych jednostkach terytorialnych takich krajów jak Indie czy kraje byłego ZSRR. W Indiach reformy rynkowe prowadzone są we wszystkich stanach. Najwcześniej, bo już w 1993 roku, rozpoczęto reformować energetykę w stanie Orissa, następnie podjęto je w stanach Hariana, Andhra Pradesz, Karnataka, Radżastan i Uttar Pradesz. W Delhi przyjęto nowe rynkowe prawo energetyczne dopiero w 2000 r. W Indiach działają już federalna i stanowe organy regulacji energetyki, które m. in. stanowią taryfy przesyłowe na poziomie federalnym i taryfy na energię na poziomie stanowym.

Skala przemysłu energetycznego w Indiach (ok. 100 GW mocy zainstalowanej) powoduje zasadność istnienia dużych przedsiębiorstw również po restrukturyzacji. Nadal działają więc silne państwowe przedsiębiorstwa wytwórcze, jak np. powołane do życia jeszcze w 1975 roku: NTPC (National Thermal Power Corporation) o mocy zainstalowanej ok. 19,5 GW, posiadające 12 elektrowni węglowych i 7 gazowych, w tym parowo-gazowe o wskaźnikach sprawności

powyżej 50 %. W 1989 r. powstało jedno z największych przedsiębiorstw przesyłowych na świecie PGCIL (Power Grid Corporation of India Limited). Obok tych gigantów powstało wiele prywatnych przedsiębiorstw wytwórczych (Independent Power Producers), których udział w mocy wynosi obecnie 9 %. Posiadają one kontrakty w dużej części gwarantowane przez państwo na sprzedaż energii elektrycznej przedsiębiorstwom dystrybucyjnym lub jeszcze pionowo zintegrowanym przedsiębiorstwom energetycznym w tych stanach, w których restrukturyzacja dopiero się rozpoczyna. Przedsiębiorstwa typu IPP skutecznie konkurują z przedsiębiorstwami państwowymi zmuszając te ostatnie do ciągłego podnoszenia wskaźników eksploatacji.

Mimo dużego zaangażowania państwa w finansowanie przedsięwzięć energetycznych i mimo wprowadzenia warunków sprzyjających wejściu prywatnych inwestorów w Indiach nadal istnieje deficyt dostaw energii elektrycznej (średnio ok. 5,5 – 6 %, a w szczycie do 13 %), który wpływa na jakość dostaw energii elektrycznej. Częstotliwość czasami spada do 48,7 Hz, co mieliśmy okazję zobaczyć na wskaźnikach w bardzo zresztą nowoczesnej elektrowni Dadri (4 bloki węglowe po 210 MW, 2 bloki parowo-gazowe po 414,5 MW mocy zainstalowanej).

Istniejący deficyt dostaw energii elektrycznej jest zatem wyznacznikiem kierunków reformy w Indiach. Absolutnym priorytetem jest stworzenie warunków zachęcających inwestorów strategicznych oraz międzynarodowe organizacje finansowe do finansowania nowych źródeł energii elektrycznej oraz sieci przesyłowych i dystrybucyjnych. Dodatkową barierą, która pojawiła się ostatnio, jest wyczerpanie możliwości udzielania gwarancji kredytowych przez rząd Indii, co ogranicza znacznie udział w finansowaniu inwestycji np. Banku Światowego, który wymaga bezwzględnie takich gwarancji.

Specyficznym problemem Indii, jak również bardzo wielu krajów rozwijających się i w transformacji, jest niski wskaźnik płatności rachunków za energię elektryczną, który obecnie wynosi ok. 60 %. Poprawa tej sytuacji wymaga utrzymywania struktury taryf daleko odbiegającej od struktury kosztów właściwych dla poszczególnych grup odbiorców. Oznacza to bardzo trudne warunki dla stworzenia rynku konkurencyjnego energii elektrycznej obejmującego również odbiorców finalnych. Istnieje konieczność zapewnienia zwrotu kapitału inwestorom, jeśli ma być realizowany priorytet inwestycyjny, a zatem środki na ten cel muszą być zebrane od odbiorców, których stać na płacenie rachunków, głównie przedsiębiorstw produkcyjnych. Powoduje to z kolei wyższe koszty energii w przemyśle przetwórczym lub konieczność utrzymywania niskich plac, co pogłębia rozdział cywilizacyjny pomiędzy krajami rozwijającymi się a rozwiniętymi. Poprawnie działający rynek konkurencyjny obecnie jest zatem możliwy w takich krajach jak Indie w zasadzie tylko na poziomie hurtowym, w którym uczestniczyć mogą tylko przedsiębiorstwa wytwórcze i dystrybucyjne. Rozszerzenie rynku konkurencyjnego na odbiorców finalnych wymaga likwidacji subsydiowania skrośnego pomiędzy grupami odbiorców. To kryterium jest oczywiście uniwersalne i obowiązuje również w krajach rozwiniętych. Sub-

sydiowanie grup społecznych, których nie stać na płacenie za energię po cenach odpowiadających kosztom, musi odbywać się wtedy w sposób, który nie zakłóca mechanizmów rynkowych. Oczywiście najlepszym wyjściem jest przejęcie subsydiowania przez podatników, a więc uruchomienie funduszy pomocy z budżetu centralnego lub budżetów lokalnych. Nie zawsze jednak ten sposób jest optymalny w sytuacji napięć budżetowych i w większości krajów istnieją tendencje do angażowania energetyki w rozwiązywanie problemów społecznych. Stwarza to dodatkowe bariery na drodze do urynkowienia elektroenergetyki.

Niepłacenie rachunków za energię jest jednym z najważniejszych problemów w krajach byłego Związku Radzieckiego. Wskaźnik pokrycia sprzedaży energii przychodami pieniężnymi w tych krajach waha się w przedziale od 40 do 95 %. W ciągu ostatniego roku tylko Rosja doprowadziła ten wskaźnik do wartości ok. 95 % wykorzystując bardzo drastyczne metody – przerywanie dostaw niezależnie od charakteru odbiorcy. W pozostałych krajach byłego ZSRR udział pieniężnych należności za energię elektryczną nadal odbiega od zadowalającego poziomu

W tych krajach, zwłaszcza na Ukrainie, duży udział rozliczeń barterowych spowodował powstanie odrębnego sektora gospodarczego z firmami wyspecjalizowanymi w tego typu działalności. Oczywiście transakcje barterowe zniekształcają rynek i nie pozwalają na wprowadzenie poprawnych mechanizmów konkurencji. Uruchomione już rynki konkurencyjne jak np. na Ukrainie, w Kazachstanie, Mołdowie i Kirgizstanie wymagają pozarynkowych działań władz państwowych i organów regulacji, aby zapewnić ciągłą dostawę energii elektrycznej.

Uruchomienie transakcji rynkowych bez spełnienia kryteriów poprawności działania wywołało jeszcze jedno zjawisko, które warto odnotować, gdyż może się ono pojawić również w Polsce, jeśli nie przedsięwzięcie się odpowiednich kroków zaradczych. Chodzi mianowicie o działalność firm zajmujących się tylko obrotem energią elektryczną, które sprzedają energię bezpośrednio odbiorcom, w tym przedsiębiorstwom dystrybucyjnym, i zawierają kontrakty z przedsiębiorstwami sieciowymi na usługi przesyłowe. Regulatorzy energetyki z niektórych krajów WNP na konferencji w Bukareszcie poinformowali o przypadkach nieuczciwej likwidacji firm obrotu po zainkasowaniu dużych należności od odbiorców za sprzedaż energii i przed uregulowaniem należności za usługi przesyłowe. Przedsiębiorstwa sieciowe zaczęły ponosić z tego tytułu duże straty bez możliwości wyegzekwowania należności od znikających z rynku firm obrotu. Problem jest na tyle poważny, że w wielu krajach, które zrestrukturyzowały energetykę i wprowadziły zasadę TPA zamierza się powrócić do modelu „single buyera”, co oczywiście byłoby krokiem wstecz na drodze rynkowej reformy energetyki. Obecnie poszukuje się rozwiązań prawnych, które by zabezpieczyły przedsiębiorstwa sieciowe przed tego rodzaju stratami. W Rosji np. zamierza się wprowadzić przepis, który umożliwi egzekwowanie należności od odbiorców dopiero po uregulowaniu należności za usługi przesyłowe.

Podobnie jak W Indiach, w niektórych krajach byłego

ZSRR (m.in. w Kazachstanie, Gruzji i Armenii), występują ogromne potrzeby inwestycyjne na odbudowę i rozbudowę sieci łącznie z infrastrukturą pomiarową. Z tego względu istnieje tendencja do prywatyzacji przede wszystkim przedsiębiorstw dystrybucyjnych, co zresztą jest zalecane przez Bank Światowy, gdyż prywatni inwestorzy mają większe możliwości finansowania tego typu inwestycji a także wyegzekwowania pieniężnych płatności za energię dostarczaną odbiorcom finalnym. Z punktu widzenia rozwoju rynku konkurencyjnego prywatyzacja powinna w pierwszym rzędzie obejmować przedsiębiorstwa wytwórcze, aby doprowadzić do likwidacji dominacji własności państwowej na rynku konkurencyjnym, gdyż zwykle powoduje to oddziaływanie polityczne, które zniekształca mechanizmy rynkowe. Okazuje się, że w warunkach silnie zakorzenionych zachowań protekcjonistycznych państwa nawet pełna komercjalizacja przedsiębiorstw państwowych nie daje wystarczających gwarancji ich rynkowego działania. Stąd potrzebny jest zastrzyk kapitału prywatnego, aby pośrednio wymusić zachowanie rynkowe również przedsiębiorstw będących własnością państwa.

Odrębnym problemem rozwoju rynku energii elektrycznej w krajach rozwijających się i w transformacji jest pozycja i zakres uprawnień organów regulacyjnych. W większości tych krajów takie organy regulacyjne zostały powołane do życia. Niestety, na ogół nie są to organy niezależne politycznie. Nadal regulatorzy lub komisje regulacyjne są powoływane z klucza politycznego. Poza tym ich zakres uprawnień nie zawsze obejmuje stanowienie taryf, gdyż władze państwowe na szczeblu rządowym boją się przekazać owe funkcje organom regulacji ze względów politycznych. Organ regulacji przygotowują tylko projekty odpowiednich postanowień w sprawie taryf na szczeblu rządowym. Tego rodzaju ostrożność być może jest uzasadniona w okresie transformacji lecz w oczywisty sposób opóźnia uzyskanie efektów z budowanych struktur rynkowych. Na szczęście w coraz większej liczbie krajów w transformacji taryfy na działalności monopolistyczne zaczynają być stanowione przez organy regulacji.

Powyższe problemy we wdrażaniu reformy rynkowej w elektroenergetyce krajów rozwijających się i krajów w transformacji rynkowej nie oznaczają tendencji do odwrotu od wytyczonej drogi. Wskazują jednak na konieczność uwzględniania w tym procesie wielu zjawisk, które nie zawsze występują w krajach rozwiniętych. Z tego względu bezpośrednie przenoszenie doświadczeń z krajów o utrwalonych zachowaniach rynkowych, a zwłaszcza krajów bogatych, może przynosić często negatywne wyniki. Specyfika tych krajów odgrywa istotną rolę zwłaszcza w procesie przejściowym do gospodarstwa rynkowego.



Autor jest doradcą Prezesa URE

## Biblioteka Regulatora

Pierwsza książka z serii wydawniczej **Biblioteka Regulatora**, „Prawo Energetyczne. Zbiór Przepisów.”, przygotowana przez Ryszarda Taradejnę, spotkała się z ogromnym zainteresowaniem czytelników. Otrzymaliśmy wiele pozytywnych uwag, opinii i gratulacji, wśród nich z Kancelarii Prezydenta RP.

Upewniło nas to w przekonaniu, iż tego rodzaju płaszczyzna dyskusyjna, poświęcona dylematom regulacji polskiego sektora

energetycznego jest bardzo potrzebna. Już wkrótce ukaże się kolejny tom z tej serii.

Tym razem tematem publikacji będą problemy związane z kontraktami długoterminowym i rynkiem energii elektrycznej w Polsce. Autorem drugiego tomu serii **Biblioteka Regulatora** jest prof. Jan Czekaj z Krakowskiej Akademii Ekonomicznej.

Jednocześnie spełniając życzenia wielu osób opublikujemy tę pozycję również na stronie internetowej URE pod adresem: [www.ure.gov.pl](http://www.ure.gov.pl).



**Marek Ungier**  
Sekretarz Stanu  
Szef Gabinetu Prezydenta Rzeczypospolitej Polskiej

Warszawa, 23 października 2000 roku

Szanowny Panie Prezesie,

Z przyjemnością informuję, iż Prezydent Rzeczypospolitej Polskiej, Pan Aleksander Kwaśniewski, z satysfakcją przyjął książkę pt. „Biblioteka Regulatora”. Pan Prezydent znajdzie z pewnością chwilę na zapoznanie się z tematyką książki, która znajdzie zastosowanie w Biurze Studiów i Analiz w Kancelarii Prezydenta RP.

Pan Prezydent jest przekonany, że w okresie wielkich przemian ustrojowych w Polsce prawne uregulowanie sektora energetycznego jest potrzebne szczególnie w okresie integracji Polski z Unią Europejską.

Korzystając z okazji pragnę przekazać Panu życzenia pomyślności w życiu osobistym oraz wielu sukcesów zawodowych.

*Z pozdrowieniami*  
*M. Ungier*

Pan  
Leszek Juchniewicz  
Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Warszawa

## Powstanie Regionalnego Stowarzyszenia Regulatorów Energetyki

Na IV Dorocznej Konferencji Regulatorów Energetyki Krajów Europy Centralnej i Wschodniej oraz Eurazji, która odbyła się w Bukareszcie w dniach 11–13 grudnia 2000 r. z udziałem Prezesa URE dr. Leszka Juchniewicza, został podpisany akt założycielski Regionalnego Stowarzyszenia Regulatorów Energetyki (ERRA – Energy Regulators Regional Association), do którego przystąpiły organy regulacji energetyki 15 krajów Europy Centralnej

i Wschodniej, w tym Polski, oraz Eurazji, w tym Rosji i innych krajów byłego ZSRR. Członkiem stowarzyszonym tej nowej organizacji jest również NARUC, stowarzyszenie amerykańskich regulatorów energetyki. Celem ERRA jest wymiana informacji i doświadczeń w zakresie regulacji energetyki w krajach transformujących swą gospodarkę i wprowadzających rynkową reformę energetyki. Przewiduje się udział w tym stowarzyszeniu również organów regulacyjnych z krajów Unii Europejskiej. Stowarzyszenie powstało przy udziale Amerykańskiej Agencji Rozwoju Międzynarodowego (US AID) i współdziałaniu przedstawicieli Banku Światowego.

## Urząd Regulacji Energetyki

00–872 Warszawa, ul. Chłodna 64

|   |                                 |
|---|---------------------------------|
| Prezes  | tel. 66–16–302<br>fax 66–16–300 |
| Wiceprezes  | tel. 66–16–202<br>fax 66–16–200 |
| Dyrektor Generalny                                      | tel. 66–16–102<br>fax 66–16–106 |
| Sekretariat Urzędu                                      | tel. 66–16–107<br>fax 66–16–106 |
| Departament Koncesji                                    | tel. 66–16–306<br>fax 66–16–319 |
| Departament Nadzoru i Kontroli Jakości                  | tel. 66–16–232<br>fax 66–16–225 |
| Departament Taryf                                       | tel. 66–16–210<br>fax 66–16–219 |
| Departament Planów i Analiz                             | tel. 66–16–238<br>fax 66–16–235 |
| Biuro Prawne  | tel. 66–16–130<br>fax 66–16–134 |
| Biuro Informatyki                                       | tel. 66–16–163<br>fax 66–16–177 |
| Biuro Komunikacji Społecznej i Informacji               | tel. 66–16–222<br>fax 66–16–224 |
| Biuro Współpracy Zagranicznej i Integracji Europejskiej | tel. 66–16–315<br>fax 66–16–321 |
| Biuro Kadr, Szkolenia i Organizacji                     | tel. 66–16–116<br>fax 66–16–137 |
| Biuro Administracyjno–Budżetowe                         | tel. 66–16–155<br>fax 66–16–177 |

# SŁOWNIK REGULACJI I REGULATORA

**Dźwignia operacyjna** jest to miara kosztów stałych w ogólnej strukturze kosztów przedsiębiorstwa. Jej działanie jest tym silniejsze im większy jest udział kosztów stałych w stosunku do kosztów zmiennych. W przypadku gdy przedsiębiorstwo ma wysoki udział kosztów stałych w ogólnej strukturze kosztów, wynik finansowy przedsiębiorstwa jest bardziej wrażliwy na zmiany wielkości sprzedaży. Zmiana sprzedaży o jednostkę powoduje znacznie większy wzrost lub spadek wyniku finansowego niż w przypadku przedsiębiorstwa o niższym udziale kosztów stałych. Stosunek procentowej zmiany zysku operacyjnego do procentowej zmiany wielkości sprzedaży jest nazywany **stopniem dźwigni operacyjnej**. Wskaźnik ten mierzy wpływ zmiany wielkości sprzedaży na zysk operacyjny.

Możemy go przedstawić za pomocą następującego wzoru:

$$DOL = \frac{\Delta EBIT/EBIT}{\Delta Q/Q}, \text{ gdzie:}$$

**DOL** – stopień dźwigni operacyjnej (ang. degree of operating leverage),

$\Delta EBIT/EBIT$  – procentowa zmiana zysku operacyjnego,  
 $\Delta Q/Q$  – procentowa zmiana wielkości sprzedaży.

Poziom korzystania z dźwigni operacyjnej można obliczyć również za pomocą następujących wskaźników:

- 1) udział kosztów stałych w ogólnej strukturze kosztów,
- 2) stosunek procentowej zmiany przychodu ze sprzedaży do procentowej zmiany wielkości sprzedaży,
- 3) stosunek przychodów ze sprzedaży do kosztów stałych.

Przedsiębiorstwo korzysta w większym stopniu z dźwigni operacyjnej w przypadku kiedy wzrastają wartości wskaźników 1) i 2) oraz spada wartość wskaźnika 3). Przedsiębiorstwo to jest bardziej narażone na ryzyko operacyjne, gdyż w razie nieplanowanego zmniejszenia sprzedaży przez dłuższy czas będzie ponosić koszty stałe w tej samej wysokości. Nie jest możliwe bowiem szybkie ich zmniejszenie stosowne do spadku wielkości sprzedaży.

Im mniejsze są wskaźniki 1) i 2) oraz im większa jest wartość wskaźnika 3), tym lepsze jest wykorzystanie zdolności produkcyjnych przedsiębiorstwa, wyznaczonych przez czynniki powodujące ponoszenie kosztów stałych.

Wolumen sprzedaży, przy którym łączne koszty operacyjne są równe przychodom operacyjnym, jest nazywany **punktem równowagi**. W tym przypadku zysk operacyjny przedsiębiorstwa jest równy zeru.

(K. G.)

**Dźwignia finansowa** – jest to wykorzystywanie przez przedsiębiorstwo zewnętrznych źródeł finansowania (zaciąganie kredytów i pożyczek, emisja obligacji) w celu osiągnięcia wyższych zysków. Korzystanie z dźwigni finansowej jest opłacalne w momencie gdy uzyskiwany dochód z zainwestowania funduszy obcych jest wyższy od odsetek wynikających z zaciągniętego długu. Stosowanie dźwigni finansowej wiąże się z ryzykiem finansowym wynikającym z niepewności co do kształtowania się przyszłych zysków netto i możliwości spłaty zobowiązań. Ryzyko finansowe przedsiębiorstwa jest tym większe, im większy jest

udział długu obciążonego oprocentowaniem w kapitale firmy. Koszty finansowe wynikające z obsługi zaciągniętego długu stanowią element kosztów przedsiębiorstwa wywołując efekt dźwigni finansowej. Efekt ten sprawia, że wahania zysku na jedną akcję w stosunku do wahań zysku operacyjnego są więcej niż proporcjonalne. Im koszty finansowe są wyższe, tym działanie dźwigni finansowej jest silniejsze, a ryzyko finansowe większe. Miernikiem oceny ryzyka finansowego jest **stopień dźwigni finansowej**. Definiuje się go jako procentową zmianę zysku na jedną akcję wywołaną daną procentową zmianą zysku operacyjnego i oblicza się w następujący sposób:

$$DFL = \frac{\Delta EPS/EPS}{\Delta EBIT/EBIT}, \text{ gdzie:}$$

**DFL** – stopień dźwigni finansowej (degree of financial leverage),

$\Delta EPS/EPS$  – procentowa zmiana zysku na jedną akcję,  
 $\Delta EBIT/EBIT$  – procentowa zmiana zysku operacyjnego.

Im przedsiębiorstwo w większym stopniu finansuje swoją działalność długiem, tym silniejsze są efekty mnożnikowe dźwigni finansowej i wyższy poziom wskaźnika DFL. W przypadku gdy przedsiębiorstwo nie korzysta z zadłużenia, to wskaźnik ten jest równy 1.

Korzystając z zewnętrznych źródeł finansowych należy mieć na uwadze nie tylko zdolność do pokrycia bieżących kosztów finansowych, ale również możliwość spłaty zadłużenia w momencie jego wymagalności. Z tego powodu uważa się, że wielkość kapitału obcego nie powinna przekraczać wielkości kapitałów własnych przedsiębiorstwa.

(K. G.)

**Stopień całkowitej dźwigni** jest to procentowa zmiana wyniku finansowego netto na jedną akcję powodowana przez procentową zmianę wielkości sprzedaży. Wskaźnik ten pokazuje zarówno rezultaty dźwigni operacyjnej, jak i finansowej. Stopień całkowitej dźwigni można obliczyć mnożąc stopień dźwigni operacyjnej i stopień dźwigni finansowej.

Im wyższy stopień dźwigni operacyjnej tym wynik operacyjny jest bardziej wrażliwy na zmianę wielkości sprzedaży, natomiast im wyższy stopień dźwigni finansowej tym wynik finansowy netto na jedną akcję jest bardziej wrażliwy na zmianę wyniku operacyjnego. Dlatego też w przypadku gdy przedsiębiorstwo korzysta w wysokim stopniu zarówno z dźwigni operacyjnej, jak i finansowej, to nawet niewielkie zmiany wielkości sprzedaży będą powodować duże wahania wyniku finansowego netto na jedną akcję. Stopień całkowitej dźwigni można obliczyć za pomocą następującego wzoru:

$$DTL = DOL \cdot DFL, \text{ gdzie:}$$

**DTL** – stopień całkowitej dźwigni (ang. degree of total leverage),

**DOL** – stopień dźwigni operacyjnej,

**DFL** – stopień dźwigni finansowej.

(K. G.)



**URE**  
URZĄD REGULACJI ENERGETYKI