

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA GOSPODARKI¹⁾**

z dnia.....2007 r.

w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf dla paliw gazowych oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi

Na podstawie art. 46 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm,²⁾) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

Przepisy ogólne

§ 1. Rozporządzenie określa szczegółowe zasady:

- 1) kształtowania taryf dla paliw gazowych;
- 2) kalkulacji cen i stawek opłat;
- 3) rozliczeń z odbiorcami oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi.

§ 2. Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

- 1) ustawa - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;
- 2) układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości, masy lub energii;
- 3) grupa taryfowa - grupę odbiorców pobierających paliwa gazowe z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których określa się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania;
- 4) charakterystyka poboru paliwa gazowego - określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności:
 - a) roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie,
 - b) godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego,
 - c) ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego;
- 5) moc umowna - maksymalną ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny lub w doby, określoną na dany rok w umowie:
 - a) sprzedaży paliw,

¹⁾ Minister Gospodarki kieruje działem administracji rządowej - gospodarka, na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2007 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki (Dz. U. Nr 216, poz. 1593).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2006 r. Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905.

- b) o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych,
 - c) o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych,
 - d) o świadczenie usług skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego,
 - e) kompleksowej;
- 6) moc przyłączeniowa – planowaną, maksymalną godzinową możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci;
- 7) pozyskanie paliw gazowych - zakup paliw gazowych, ich transport gazociągami przedsiębiorstw energetycznych pełniących funkcję operatorów sieci, ale nie wyznaczonych na operatora w drodze decyzji, o której mowa w art. 9h ust. 1 ustawy, transport skroplonego gazu ziemnego, w tym transport kołowy, oraz wydobycie, wytwarzanie i przetwarzanie tych paliw;
- 8) okres regulacji - okres na jaki zostały ustalone wartości współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w § 9 ust. 2;
- 9) cena referencyjna paliwa gazowego - średnioważona cena zakupu paliwa gazowego, po jakiej operator systemu przesyłowego albo operator systemu dystrybucyjnego kupił paliwo gazowe w miesiącu poprzedzającym, miesiąc, w którym ta cena będzie miała zastosowanie, ustalona i opublikowana przez niego na swej stronie internetowej.

Rozdział 2

Szczegółowe zasady kształtowania taryf

§ 3. 1. Określone w taryfie ceny lub stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych, różnicuje się odpowiednio do kosztów uzasadnionych wykonywanej działalności gospodarczej związanej z dostarczeniem paliw gazowych, z uwzględnieniem eliminowania subsydiowania skrośnego.

2. Taryfę kształtuje się w taki sposób, aby odbiorca mógł na jej podstawie obliczyć należności odpowiadające zakresowi usług związanych z zaopatrzeniem w paliwa gazowe, określone w umowie sprzedaży paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług skraplania gazu ziemnego lub w umowie kompleksowej.

§ 4. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych ustala w taryfie:

- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- 2) stawki opłat za świadczenie usług przesyłania paliw gazowych;
- 3) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych;
- 4) stawki opłat abonamentowych;
- 5) sposób ustalania opłaty za przyłączenie do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej wysokich ciśnień lub stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej niskich lub średnich ciśnień;
- 6) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- 7) sposób ustalania opłaty za:
 - a) przekroczenie mocy umownej,
 - b) nielegalny pobór paliw gazowych;

8) sposób ustalania opłat lub stawek opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi ustala w taryfie:

- 1) ceny paliw gazowych;
- 2) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- 4) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- 5) stawki opłat abonamentowych.

3. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania paliw gazowych ustala w taryfie:

- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- 2) stawki opłat za świadczenie usług magazynowania paliw gazowych;
- 3) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych:
 - a) świadczonych usług magazynowania paliw gazowych,
 - b) obsługi odbiorców;
- 4) stawki opłat abonamentowych.

4. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego ustala w taryfie:

- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- 2) sposób ustalania stawek opłat za świadczenie usług skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego;
- 3) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych:
 - a) świadczonych usług skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego,
 - b) obsługi odbiorców;
- 4) stawki opłat abonamentowych.

5. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi i świadczące usługę kompleksową ustala w taryfie:

- 1) ceny paliw gazowych;
- 2) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- 3) sposób ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej;
- 4) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - a) parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - b) standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- 5) stawki opłat sieciowych oraz sposób ustalania opłat sieciowych;
- 6) stawki opłat abonamentowych.

§ 5. 1. Podział odbiorców na grupy taryfowe jest dokonywany w zależności od poziomu kosztów uzasadnionych, ponoszonych przez przedsiębiorstwo energetyczne w związku z dostarczaniem paliw gazowych do odbiorców, na podstawie następujących kryteriów:

- 1) rodzaju paliwa gazowego;
- 2) wielkość i charakterystyka poboru paliwa gazowego w miejscach jego odbioru;
- 3) systemu rozliczeń;
- 4) miejsc dostarczania lub odbioru paliwa gazowego;

5) zakresu świadczonych usług z uwzględnieniem odbiorców paliw gazowych w gospodarstwie domowym.

2. Odbiorca, który pobiera paliwa gazowe z kilku miejsc odbioru z sieci gazowej jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, o ile umowa z przedsiębiorstwem energetycznym nie stanowi inaczej.

Rozdział 3

Szczegółowe zasady kalkulacji cen i stawek opłat

§ 6. 1. Podstawą kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfie są koszty, o których mowa w ust. 2 oraz zwrot z zaangażowanego kapitału, z zastrzeżeniem ust. 3 i ust. 4.

2. Koszty uzasadnione uwzględniane w kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfie dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie:

- 1) przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego stanowią planowane, dla danego roku, uzasadnione koszty przedsiębiorstwa energetycznego, obejmujące koszty:
 - a) operacyjne, z wyłączeniem amortyzacji,
 - b) amortyzacji zaangażowanego w działalność przedsiębiorstwa energetycznego majątku,
 - c) współfinansowania przedsięwzięć, o których mowa w art. 45 ust. 2 i 3 ustawy;
- 2) obrotu paliwami gazowymi stanowią, planowane dla danego roku, uzasadnione koszty przedsiębiorstwa energetycznego, obejmujące koszty:
 - a) operacyjne, z wyłączeniem kosztów, o których mowa w lit. b-e,
 - b) pozyskania paliw gazowych,
 - c) skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego,
 - d) tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych, o których mowa w odrębnych przepisach,
 - e) współfinansowania przedsięwzięć, o których mowa w art. 45 ust. 2 i 3 ustawy;
- 3) obrotu paliwami gazowymi przez przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługę kompleksową stanowią, planowane dla danego roku koszty, o których mowa w pkt 2, oraz uzasadnione koszty przedsiębiorstwa energetycznego, obejmujące koszty:
 - a) magazynowania paliw gazowych niezwiązanych z tworzeniem zapasów obowiązkowych, o których mowa w odrębnych przepisach,
 - b) realizacji umów przesyłania i dystrybucji paliw gazowych na terenie kraju, w tym także wynikające z instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, o których mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, z zastrzeżeniem § 33 ust. 2 pkt 3.
3. Przedsiębiorstwo energetyczne kalkulujące ceny i stawki opłat zawartych w taryfie wykonujące działalność gospodarczą w zakresie, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 i 3, bierze się również pod uwagę uzasadniony zysk przedsiębiorstwa energetycznego.
4. Zwrot kapitału z zaangażowanego w działalność przedsiębiorstwa energetycznego oblicza się według wzoru:

$$ZNK = WACC * (WRA + WC)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ZNK – zwrot z zaangażowanego kapitału (w PLN),

WRA – wartość netto zaangażowanego majątku (średnia w danym okresie regulacyjnym w PLN),

WC – kapitał obrotowy (średnia w danym okresie regulacyjnym w PLN),

WACC – średnioważony koszt kapitału (średnia w danym okresie regulacyjnym w %),
liczony według wzoru:

$$WACC = \frac{K_e E + K_d D}{E + D}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_e – koszt kapitału własnego

E – kapitał własny

K_d – koszt kapitału obcego

D – kapitał obcy

przy czym koszt kapitału własnego (K_e) liczony jest zgodnie z metodologią Capital Asset Pricing Model (CAPM) według wzoru:

$$K_e = r_f + [r_m - r_f] \beta$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

r_f – stopa wolna od ryzyka

r_m – stopa zwrotu charakterystyczna dla danego rynku

β – współczynnik equity beta.

§ 7. 1. Koszty, o których mowa w § 6, ustala się zgodnie z art. 44 i 45 ustawy oraz zasadami ewidencji kosztów określonymi w przepisach o rachunkowości, w sposób umożliwiający ustalenie kosztów stałych i kosztów zmiennych, planowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne dla poszczególnych rodzajów działalności gospodarczej, z uwzględnieniem źródeł tych kosztów.

2. Podstawą ustalania i oceny kosztów, o których mowa w ust. 1, są porównywalne koszty poniesione przez przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym poprzedzającym rok ustalania taryfy, określone na podstawie dostępnych danych finansowe z roku, w którym ustalana jest taryfa.

3. Koszty, o których mowa w § 6, określa się przyjmując, planowane dla każdego okresu regulacji, ilości paliw gazowych planowanych do sprzedaży, przesyłania, dystrybucji, magazynowania, skraplania lub regazyfikacji oraz wielkości mocy umownej i ilości układów pomiarowych albo ilości odbiorców.

§ 8. 1. Koszty wspólne dla wszystkich lub kilku grup taryfowych oraz koszty wspólne dla wszystkich lub kilku rodzajów wykonywanej przez przedsiębiorstwo energetyczne

działalności gospodarczej dzieli się na poszczególne grupy taryfowe i na poszczególne rodzaje wykonywanej działalności gospodarczej, zgodnie z przyjętą w przedsiębiorstwie metodą podziału kosztów i z zachowaniem należytej staranności w sposobie zaliczania tych kosztów do poszczególnych grup taryfowych.

2. Metoda podziału kosztów, zasady ewidencji kosztów oraz podział odbiorców na grupy taryfowe nie mogą ulec zmianie w okresie regulacji.

§ 9.1. W celu określenia poziomu dopuszczalnych zmian stawek opłat na dany rok okresu regulacji przedsiębiorstwo energetyczne ustala ceny wskaźnikowe dla poszczególnych rodzajów wykonywanej działalności gospodarczej.

2. Ceny wskaźnikowe dla poszczególnych rodzajów wykonywanej działalności gospodarczej obliczone dla danego roku obowiązywania taryfy muszą spełniać warunek określony wzorem:

$$C_{wpn} \leq C_{wpn-1} \times [1 + (RPI - X)/100]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{wpn} - cenę wskaźnikową dla danego rodzaju działalności gospodarczej w danym roku obowiązywania taryfy;
- C_{wpn-1} - cenę wskaźnikową dla danego rodzaju działalności gospodarczej w roku poprzedzającym dany rok obowiązywania taryfy;
- RPI - średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w roku kalendarzowym poprzedzającym dany rok obowiązywania taryfy, określony w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski" [w %];
- X - współczynnik korekcyjny, określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków wykonywania przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej [w %]. Współczynnik korekcyjny na pierwszy rok obowiązywania taryfy uwzględnia się w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfach.

3. Cenę wskaźnikową, o której mowa w ust. 2, ustala się w zakresie:

- 1) przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych – jako średnią cenę przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, stanowiącą iloraz kalkulacyjnych przychodów ze sprzedaży usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych oraz stawek opłat abonamentowych, wyliczanych według stawek opłat planowanych w taryfie na dany rok jej obowiązywania oraz ilości sprzedaży tych usług z uwzględnieniem charakterystyki odbioru paliw gazowych w pierwszym roku okresu regulacji zwanym dalej „rokiem bazowym”, do ilości dostaw paliw gazowych przyjętej do kalkulacji taryfy dla roku bazowego;
- 2) magazynowania paliw gazowych - jako średnią cenę magazynowania paliw gazowych, stanowiącą iloraz kalkulacyjnych przychodów ze sprzedaży usług magazynowania paliw gazowych, wyliczanych według stawek opłat planowanych w taryfie na dany rok jej obowiązywania oraz ilości sprzedaży tych usług z uwzględnieniem charakterystyki odbioru paliw gazowych w roku bazowym, do pojemności czynnej magazynów przyjętej do kalkulacji taryfy dla roku bazowego;
- 3) skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego – jako średnią cenę skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, stanowiącą iloczyn kalkulacyjnych przychodów ze sprzedaży usług skraplania lub regazyfikacji,

wyliczanych według stawek opłat planowanych w taryfie na dany rok jej obowiązywania oraz ilości sprzedaży tych usług z uwzględnieniem charakterystyki odbioru skroplonego lub zregazyfikowanego gazu ziemnego w roku bazowym, do ilości skroplonego lub zregazyfikowanego gazu ziemnego przyjętego do kalkulacji taryfy dla roku bazowego.

4. Cenę wskaźnikową dla roku poprzedzającego dany rok, o której mowa w ust. 2, dla danego rodzaju działalności gospodarczej oblicza się odpowiednio, w sposób określony w ust. 3 na podstawie stawek opłat ustalonych w taryfie stosowanej w roku poprzedzającym dany rok oraz ilości sprzedaży paliw gazowych lub wykonanych usług, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru tych paliw przyjętej do kalkulacji taryfy dla roku bazowego.

5. W przychodach, o których mowa w ust. 3 nie uwzględnia się przychodów uzyskanych z opłat za:

- 1) przyłączenie podmiotów do sieci;
- 2) usługi i czynności wykonywanych na dodatkowe zlecenie;
- 3) nielegalny pobór paliw gazowych;
- 4) niedotrzymanie warunków umów.

§ 10. 1. W przypadku nieprzewidzianej, istotnej zmiany warunków prowadzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, przedsiębiorstwo to może wystąpić z wnioskiem o korektę cen i stawek opłat ustalonych w taryfie wprowadzonej do stosowania w trybie określonym w art. 47 ustawy, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tych zmian.

2. Korekta cen, o której mowa w ust. 1, może nastąpić w szczególności w przypadku zakupu paliw gazowych po cenach:

- 1) wyższych o więcej niż 5 % w stosunku do kosztów zakupów przyjętych do kalkulacji w taryfie;
- 2) niższych o więcej niż 5 % w stosunku do kosztów zakupów przyjętych do kalkulacji w taryfie

§ 11. W przypadku nowotworzonych przedsiębiorstw energetycznych lub podejmowania przez istniejące przedsiębiorstwa nowego rodzaju działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w paliwa gazowe, wysokość cen i stawek opłat ustala się na podstawie planowanych przychodów i wielkości sprzedaży dla pierwszego roku prowadzenia nowej działalności gospodarczej, z uwzględnieniem analiz porównawczych z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi.

§ 12. Stawki opłat za usługi przesyłania paliw gazowych kalkuluje się jako stawki opłat dystansowe lub grupowe.

§ 13. 1. Stawki opłat za usługi przesyłania paliw gazowych kalkuluje się jako stawki opłaty zmiennej i stawki opłaty stałej na podstawie kosztów uzasadnionych świadczenia usług przesyłania paliw gazowych odbiorcom zaliczanym do poszczególnych grup taryfowych, tak aby struktura opłat przesyłowych odzwierciedlała możliwie dokładnie rzeczywistą strukturę kosztów stałych i zmiennych w przedsiębiorstwie.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych uwzględnia w kalkulacji stawek opłaty zmiennej część kosztów stałych, które nie zostaną pokryte stawkami opłaty stałej.

§ 14.1. Stawki opłaty stałej za usługi przesyłania paliw gazowych kalkuluje się na podstawie kosztów stałych określonych dla danej grupy taryfowej.

2. Stawki opłat stałych mogą być różnicowane odpowiednio do charakterystyki poboru paliw gazowych.

3. Stawki opłaty stałej dystansowej kalkuluje się na jednostkę mocy umownej i jednostkę długości sieci służącej do przesyłania paliw gazowych.

4. Stawki opłaty stałej grupowe kalkuluje się na jednostkę mocy umownej.

§ 15. 1. Stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłania paliw gazowych kalkuluje się na podstawie kosztów zmiennych określonych dla danej grupy taryfowej.

2. Stawki opłaty zmiennej dystansowe lub grupowe za usługi przesyłania paliw gazowych, kalkuluje się na jednostkę przesyłanego paliwa gazowego, jako stawki niezależne od odległości przesyłania tego paliwa oraz mocy umownej.

§ 16. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych kalkuluje w taryfie stawki opłat abonamentowych na podstawie kosztów uzasadnionych ponoszonych w związku z:

- 1) odczytywaniem i przekazywaniem wskazań układów pomiarowych;
- 2) wystawianiem faktur;
- 3) obliczaniem i pobieraniem należności za świadczone usługi;
- 4) wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń

- jako iloraz tych kosztów i liczby układów pomiarowych.

2. Stawki opłat abonamentowych kalkuluje się jako stawki miesięczne, w złotych na układ pomiarowy.

§ 17. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych, ustala w taryfie stawki opłat i sposób ustalenia opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, w szczególności za:

- 1) wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliw gazowych;
- 2) sprawdzanie prawidłowości wskazań układu pomiarowego;
- 3) nawanianie paliw gazowych;
- 4) badanie jakości dostarczanych paliw gazowych.

2. Stawki opłat za usługi lub czynności, o których mowa w ust. 1, kalkuluje się na podstawie kosztów uzasadnionych realizacji usług, w sposób eliminujący subsydiowanie skrócone.

3. Opłat, o których mowa w:

- 1) ust. 1 pkt 2, nie pobiera się w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego;
- 2) ust. 1 pkt 4, nie pobiera się w przypadku stwierdzenia niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych.

§ 18 Opłatę za usługi przesyłania paliw gazowych:

- 1) dla stawek dystansowych, oblicza się według wzoru:

$$\text{Opd} = \text{Szd} \times \text{Q} + \text{Ssd} \times \text{Mu} \times \text{L} \times \text{T} + \text{Sa} \times \text{K}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Opd - opłatę za usługę przesyłania paliw gazowych [w zł];

Szd - stawkę opłaty zmiennej dystansowej [w zł za 1000 m³ przesyłanego paliwa gazowego];

- Q - ilość przesłanego paliwa gazowego [w 1000 m³];
 Ssd - stawkę opłaty stałej dystansowej w okresie rozliczeniowym, [w zł za jednostkę mocy umownej i jednostkę długości drogi przesyłania paliwa gazowego za każdą godzinę lub dobę okresu rozliczeniowego];
 Mu - moc umowną [w m³/ godzinę lub dobę];
 L - obliczeniową odległość przesyłania paliwa gazowego, obliczaną jako najmniejszą możliwą do świadczenia takiej usługi odległość między miejscem pozyskania i miejscem odbioru tego paliwa, liczoną wzdłuż gazociągów przesyłowych określonych na schemacie sieci przesyłowych przedsiębiorstwa energetycznego, wyrażoną w jednostce długości drogi przesyłania;
 T - ilość godzin lub dób w okresie rozliczeniowym, odpowiednio do ustalonej jednostki mocy umownej;
 Sa- stawkę opłaty abonamentowej [w zł za miesiąc];
 K- ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

2) dla stawek grupowych oblicza się według wzoru:

$$\text{Opg} = \text{Szg} \times \text{Q} + \text{Ssg} \times \text{Mu} \times \text{T} + \text{Sa} \times \text{K}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Opg - opłatę za usługę przesyłania paliw gazowych [w zł];
 Szg - stawkę opłaty zmiennej grupowej [w zł za m³ przesłanego paliwa gazowego];
 Q - ilość przesłanego paliwa gazowego [w m³];
 Ssg – stawkę opłaty stałej grupowej w okresie rozliczeniowym [w zł za jednostkę mocy umownej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
 Mu - moc umowną [w m³/ godzinę];
 T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym, odpowiednio do ustalonej jednostki mocy umownej;
 Sa - stawkę opłaty abonamentowej [w zł za miesiąc]
 K - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

§ 19. 1. Stawki opłat za usługi dystrybucji paliw gazowych kalkuluje się jako stawki grupowe.

2. Stawki grupowe za usługi dystrybucji paliw gazowych kalkuluje się jako stawki opłaty zmiennej i stawki opłaty stałej, na podstawie kosztów uzasadnionych świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych odbiorcom zaliczanym do poszczególnych grup taryfowych.

3. Stawki opłaty stałej grupowe kalkuluje się na jednostkę mocy umownej.

4. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych uwzględnia w kalkulacji opłaty zmiennej część kosztów stałych, które nie zostaną pokryte stawkami opłaty stałej.

§ 20. Stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji paliw gazowych kalkuluje się na podstawie kosztów stałych określonych dla danej grupy taryfowej. Stawki te mogą być różnicowane odpowiednio do charakterystyki poboru.

§ 21. 1. Stawki opłaty zmiennej za usługi dystrybucji paliw gazowych kalkuluje się na:

- 1) podstawie kosztów zmiennych określonych dla danej grupy taryfowej;
- 2) jednostkę dystrybuowanego paliwa gazowego.

§ 22. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych kalkuluje w taryfie stawki opłat abonamentowych na podstawie kosztów ponoszonych w związku z :

- 1) odczytywaniem i przekazywaniem wskazań układów pomiarowych;
- 2) wystawianiem faktur;
- 3) obliczaniem i pobieraniem należności za świadczone usługi;
- 4) wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń

- jako iloraz tych kosztów i liczby układów pomiarowo-rozliczeniowych.

2. Stawki opłat abonamentowych kalkulowane są jako stawki miesięczne w złotych na układ pomiarowy.

§ 23. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych ustala w taryfie stawki opłat i sposób ustalania opłat za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, w szczególności za:

- 1) wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliw gazowych;
- 2) sprawdzanie prawidłowości wskazań układu pomiarowego;
- 3) badanie jakości dostarczanych paliw gazowych;

2. Stawki opłat za usługi lub czynności, o których mowa w ust. 1, kalkuluje się na podstawie kosztów uzasadnionych realizacji usług lub wykonywanych czynności, w sposób eliminujący subsydiowanie skrośne.

3. Opłat, o których mowa w:

- 1) ust. 1 pkt 2 nie pobiera się w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego;
- 2) ust. 1 pkt 3 nie pobiera się w przypadku stwierdzenia niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych.

§ 24. 1. Opłatę za usługę dystrybucji paliw gazowych, z zastrzeżeniem ust. 2 oblicza się według wzoru:

$$\text{Odg} = \text{Szg} \times \text{Q} + \text{Ssg} \times \text{Mu} \times \text{T} + \text{Sa} \times \text{K}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Odg - opłatę za usługę dystrybucji paliw gazowych [w zł];

Szg - stawkę opłaty zmiennej [w zł za m³];

Q - ilość dystrybuowanego paliwa gazowego [w m³];

Ssg - stawkę opłaty stałej w złotych za jednostkę mocy umownej na każdą godzinę lub dobę okresu rozliczeniowego, [zł/m³ / h na godzinę lub dobę];

Mu - moc umowną [w m³/na godzinę];

T - ilość godzin lub dób w okresie rozliczeniowym, odpowiednio do ustalonej jednostki mocy umownej;

Sa- stawkę opłaty abonamentowej [w zł za miesiąc];

K- ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

2. Opłatę za usługę dystrybucji paliw gazowych dla odbiorców odbierających gaz ziemny wysokometanowy lub gaz propan- butan w ilości nie większej niż 10 m³ /godzinę albo gaz ziemny zaazotowany w ilości nie większej niż 25 m³ /godzinę, oblicza się według wzoru:

$$\text{Odg} = \text{Szg} \times \text{Q} + \text{Ssg} \times \text{K} + \text{Sa} \times \text{K}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Odg – opłatę za usługi dystrybucji paliw gazowych [w zł];

Szg - stawkę opłaty zmiennej [w zł za m³];

Q - ilość dystrybuowanego paliwa gazowego [w m³];

Ssg - stawkę opłaty stałej dla danej grupy taryfowej [w zł za miesiąc];

Sa- stawkę opłaty abonamentowej [w zł za miesiąc]

K- ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

§ 25. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania paliw gazowych kalkuluje stawki opłat za usługi magazynowania tych paliw jako:

- 1) stawki opłaty zmiennej za usługi magazynowania paliw gazowych - na podstawie kosztów uzasadnionych zmiennych, w odniesieniu do ilości paliwa gazowego załączanego do magazynu i odbieranego z tego magazynu;
- 2) stawki opłaty stałej za usługi magazynowania paliw gazowych- na podstawie uzasadnionych kosztów stałych zależnych od typu magazynu, w odniesieniu do zamówionej pojemności czynnej magazynu i zamówionej mocy odbioru paliw gazowych z magazynu.

§ 26. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania paliw gazowych kalkuluje w taryfie stawki opłat abonamentowych na podstawie kosztów uzasadnionych ponoszonych w związku z :

- 1) odczytywaniem i przekazywaniem wskazań układów pomiarowych;
- 2) wystawianiem faktur;
- 3) obliczaniem i pobieraniem należności za świadczone usługi;
- 4) wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń

-jako iloraz tych kosztów i liczby odbiorców.

2. Stawki opłat abonamentowych kalkulowane są jako stawki miesięczne w złotych na odbiorcę.

§ 27. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania paliw gazowych ustala w taryfie opłatę za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, na podstawie planowanych do poniesienia kosztów realizacji tych usług.

2. Opłaty, o których mowa w ust. 1, ustala się za:

- 1) uzdatnianie paliw gazowych w celu uzyskania pożądaných parametrów jakościowych;
- 2) badanie jakości dostarczanych paliw gazowych.

3. Opłaty za usługi o których mowa w ust. 2 pkt 2, nie pobiera się w przypadku stwierdzenia niedotrzymania, przez przedsiębiorstwo energetyczne, parametrów jakościowych magazynowanych magazynowania paliw gazowych.

§ 28. Opłatę za usługę magazynowania paliw gazowych oblicza się według wzoru:

$$O_M = S_{ZZ} \times V_Z + S_{ZO} \times V_O + S_{SV} \times V_C + S_{SM} \times M_M \times T + S_a \times K$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Om - opłatę za usługę magazynowania paliw gazowych [w zł];
- Szz - stawkę opłaty zmiennej za zatłoczenie metra³ paliwa gazowego do magazynu [w zł za m³];
- Vz - ilość paliwa gazowego zatłoczoną do magazynu [w m³];
- Szo - stawkę opłaty zmiennej za odbiór metra³ paliwa gazowego z magazynu [w zł za m³];
- Vo - ilość paliwa gazowego odebraną z magazynu [w m³];
- Ssv - stawkę opłaty stałej za zamówioną pojemność czynną magazynu w okresie rozliczeniowym [w zł za m³ zamówionej pojemności czynnej magazynu];
- VC - zamówioną pojemność czynną magazynu w okresie rozliczeniowym [w m³];
- Ssm - stawkę opłaty stałej za zamówioną moc odbioru paliwa gazowego z magazynu [w zł za m³/godzinę (lub dobę) za godzinę (lub dobę) okresu rozliczeniowego];
- Mm - zamówioną moc paliwa gazowego z magazynu w okresie rozliczeniowym [w m³/godzinę lubdobę];
- T- ilość godzin w okresie rozliczeniowym;
- Sa- stawkę opłaty abonamentowej [w zł za miesiąc];
- K- ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

§ 29. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego kalkuluje opłatę za usługę skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego kalkuluje się jako:

- 1) stawkę opłaty zmiennej stawki opłaty zmiennej za usługi skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego - na podstawie kosztów uzasadnionych zmiennych, zależnych od ilości skroplonego lub zregazyfikowanego gazu ziemnego w instalacji skroplonego gazu ziemnego;
- 2) stawkę opłaty stałej stawki opłaty stałej za usługi skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego - na podstawie kosztów uzasadnionych stałych zależnych od zamówionej mocy odbioru paliw gazowych z instalacji skroplonego gazu ziemnego.

§ 30. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego kalkuluje w taryfie stawki opłat abonamentowych na podstawie kosztów uzasadnionych ponoszonych w związku z :

- 1) odczytywaniem wskazań układów pomiarowych;
 - 2) wystawianiem faktur;
 - 3) obliczaniem i pobieraniem należności za świadczone usługi;
 - 4) wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń;
- jako iloraz tych kosztów i liczby odbiorców.
2. Stawki opłat abonamentowych kalkulowane są jako stawki miesięczne w złotych na odbiorcę.

§ 31. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, ustala w taryfie opłatę za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, na podstawie planowanych do poniesienia kosztów realizacji tych usług.

2. Opłaty, o których mowa w ust. 1, ustala się za:
 - 1) uzdatnianie paliw gazowych w celu uzyskania pożądaných parametrów technicznych;

- 2) badanie jakości dostarczanych paliw gazowych;
- 3) wyładunek, załadunek oraz przeładunek skroplonego gazu ziemnego.

§ 32. Opłatę za usługę skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego oblicza się według wzoru:

$$Pr = T_{fr} \times Cr \times T + T_{vr} \times Q_r + Sa \times K$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Pr - opłatę za usługę skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego [w zł];
 T_{fr} - stawkę opłaty stałej za usługi skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego [zł/kg/dobę (lub godzinę) lub zł/m³/dobę (lub godzinę)];
 Cr - zamówioną moc umowną skroplonego lub zregazyfikowanego gazu ziemnego [odpowiednio w kg/dobę (lub godzinę) lub m³/dobę (lub godzinę)];
 T - ilość dób (lub godzin) w okresie rozliczeniowym;
 T_{vr} - stawkę opłaty zmiennej za usługę skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego [w zł za kg lub m³];
 Q_r - ilość skroplonego lub zregazyfikowanego gazu ziemnego w okresie rozliczeniowym [odpowiednio w kg lub m³];
 Sa - stawkę opłaty abonamentowej [w zł za miesiąc];
 K - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

§ 33. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi kalkuluje ustalone w taryfie:

- 1) ceny paliw gazowych - na podstawie kosztów uzasadnionych pozyskania tych paliw oraz
- 2) stawki opłat abonamentowych - na podstawie kosztów uzasadnionych obejmujących wystawianie i dostarczanie faktur, obliczanie i pobieranie należności, a także za czynności związane z uzasadnioną kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń, jako iloraz tych kosztów i liczby układów pomiarowych. Stawki opłaty abonamentowej kalkulowane są jako stawki miesięczne w złotych na układ pomiarowy.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi świadczące usługę kompleksową kalkuluje ustalone w taryfie:

- 1) ceny paliw gazowych - na podstawie kosztów uzasadnionych pozyskania tych paliw oraz
- 2) stawki opłat abonamentowych - na podstawie kosztów uzasadnionych obejmujących wystawianie i dostarczanie faktur, obliczanie i pobieranie należności oraz czynności związane z uzasadnioną kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń, jako iloraz tych kosztów ustalonych dla poszczególnych grup taryfowych i odpowiadającej danej grupie taryfowej liczby układów pomiarowych. Stawka opłaty abonamentowej kalkulowane są jako stawki miesięczne w złotych na układ pomiarowy.
- 3) Stawki opłaty sieciowej:
 - a) stałej - na podstawie kosztów stałych ponoszonych z tytułu zlecenia przez przedsiębiorstwo energetyczne usług niezbędnych dla dostarczenia paliw do odbiorcy, w szczególności usług przesyłania, dystrybucji, magazynowania, skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego lub z tytułu

magazynowania przez przedsiębiorstwo energetyczne, kosztów ponoszonych w związku z zawieraniem i wykonywaniem umów o świadczenie tych usług oraz kosztów ponoszonych z tytułu rozliczeń z operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego na podstawie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, a w szczególności jej postanowień dotyczących bilansowania systemu oraz zarządzania ograniczeniami kontraktowymi, z wyłączeniem kosztów, o których mowa w ust. 3;

- b) zmiennej - na podstawie kosztów zmiennych ponoszonych z tytułu zlecenia przez przedsiębiorstwo energetyczne usług niezbędnych dla dostarczenia paliw do odbiorcy, w szczególności usług przesyłania, dystrybucji, magazynowania, skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego lub z tytułu magazynowania przez przedsiębiorstwo energetyczne oraz kosztów ponoszonych z tytułu rozliczeń z operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego na podstawie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, a w szczególności jej postanowień dotyczących bilansowania systemu oraz zarządzania ograniczeniami kontraktowymi, z wyłączeniem kosztów, o których mowa w ust. 3 .

3. Odbiorca pobierający paliwa gazowe z sieci przesyłowej na podstawie umowy kompleksowej ponosi opłaty związane z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania w miejscach dostarczania paliw gazowych oraz za przekroczenie mocy, wynikające z jego działania lub zaniechania, na rzecz przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi i dostarczającego paliwa gazowe na podstawie umowy kompleksowej.

4. Stawki opłaty sieciowej kalkuluje się jako stawki grupowe.

§ 34. 1 Opłatę za realizowane dostarczanie paliw gazowych na podstawie umowy kompleksowej oblicza się według wzoru:

$$Og = Szg \times Q + Ssg \times Mu \times T + Sa \times K + Cg \times Q$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Og - opłatę sieciową [w zł];
Szg - stawkę opłaty sieciowej zmiennej [w zł za m³];
Q - ilość dostarczanego paliwa gazowego [w m³];
Ssg - stawkę opłaty sieciowej stałej sieciowej stałej w okresie rozliczeniowym [w zł za jednostkę mocy umownej za każdą godzinę lub dobę okresu rozliczeniowego];
Mu - moc umowną [w m³/na godzinę lub dobę];
T - ilość godzin lub dób w okresie rozliczeniowym, odpowiednio do ustalonej jednostki mocy umownej;
Sa - stawkę opłaty abonamentowej [w zł za miesiąc];
K - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym;
Cg - cena za paliwo gazowe w danej grupie taryfowej, [w zł za m³].

2. W przypadku dostarczania paliw gazowych dla odbiorców tych paliw w gospodarstwach domowych oraz odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilościach do 10 m³/godzinę dla gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan albo do 25 m³/godzinę dla gazu ziemnego zaazotowanego, opłatę za realizowane dostarczanie paliw gazowych na podstawie umowy kompleksowej oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times K + S_a \times K + C_g \times Q$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{cg} – opłatę za zrealizowaną usługę sieciową [w zł];
- S_{zg} - stawkę opłaty sieciowej zmiennej [w zł za m³];
- Q - ilość dostarczanego paliwa gazowego [w m³];
- S_{sg} - stawkę opłaty sieciowej stałej odniesioną do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [w zł]
- S_a stawkę opłaty abonamentowej [w zł za miesiąc];
- K ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.
- M – jednakową dla całej grupy taryfowej obliczeniową moc odbioru paliwa gazowego, ustalona na podstawie średniej charakterystyki odbioru tego paliwa dla poszczególnych grup taryfowych [m³ / godzinę lub dobę];
- QR – ilość dostarczanego paliwa gazowego w roku dla danej grupy taryfowej [m³].

§ 35. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci gazowej zaliczane są do następujących grup przyłączeniowych:

- 1) grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 3;
- 2) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej, niż wymieniona w pkt 1, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 3;
- 3) grupa C – podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

§ 36. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci gazowej dla podmiotów zaliczanych do:

- 1) grupy A - na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia;
- 2) grupy B - na podstawie ustalonych w taryfie stawek opłat kalkulowanych na na zasadach określonych w art. 7 ust. 8 pkt 2 ustawy, w zależności od:
 - a) wielkości mocy przyłączeniowej;
 - b) długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie lub rodzaju tego odcinka;
- 3) grupy C - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

§ 37.1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych innych niż sieci przesyłowe i sieci dystrybucyjne wysokich ciśnień, dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, kalkuluje się na podstawie jednej czwartej średniorocznych nakładów inwestycyjnych na budowę odcinków sieci służących do przyłączenia tych podmiotów, określonych w planie rozwoju, o którym mowa w art. 16 ust. 1 ustawy.

2. W nakładach, o których mowa w ust. 4 3, uwzględnia się w szczególności wydatki ponoszone na:

- 1) wykonanie prac projektowych oraz geodezyjnych;
- 2) uzgodnienia dokumentacji;

- 3) uzyskanie decyzji lokalizacyjnej oraz pozwolenia na budowę;
- 4) koszty nadzoru budowlanego;
- 5) roboty budowlano-montażowe wraz z niezbędnymi próbami;
- 6) opłaty za zajęcie terenu, w tym opłaty publicznoprawne i odszkodowania dla właścicieli nieruchomości, których zajęcie było niezbędne dla budowy odcinka sieci i przyłącza;
- 7) zakup lub budowę standardowych elementów odcinków sieci oraz przyłączy.

3. Do standardowych elementów przyłącza, o których mowa w ust. 2 pkt 6, zalicza się układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m³/h oraz rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

4. Opłata za przyłączenie do sieci gazowych innych niż sieci przesyłowe i sieci dystrybucyjne wysokich ciśnień, dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, kalkulowana na podstawie ustalonych w taryfie stawek opłat za przyłączenie w zależności od długości odcinków sieci służących do przyłączenia stanowi sumę:

1) opłaty ryczałtowej za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m

3) opłaty za budowę odcinka przyłącza o długości powyżej 15 m, stanowiącej iloczyn stawki opłaty za przyłączenie i długości odcinka sieci służącego do przyłączenia.

5. Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej, o której mowa w ust. 4 oblicza się według wzoru:

$$OP = OR + SP \times LP$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OP – opłatę za przyłączenie [zł];

OR – opłatę ryczałtową za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15m;

SP – stawkę opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m;

LP – długość przyłącza powyżej 15 m [m].

§ 38. 1. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne może, na wniosek przyłączanego podmiotu, rozłożyć opłatę, o której mowa w ust. 1, na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.

3. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny lub urządzenie pomiarowe.

4. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, jest pobierana opłata w wysokości rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.

5. Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.

Rozdział 4

Szczegółowe zasady rozliczenia z odbiorcami oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi

§ 39. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych przekazuje przedsiębiorstwu energetycznemu wykonującemu działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz odbiorcy paliw gazowych, z którym ma zawartą umowę, dane dotyczące wykonania tej usługi w szczególności dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.

2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3. Korekta, o której mowa w ust.2, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

§ 40. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje rozliczeń za pobrane paliwa gazowe lub wykonane usługi związane z dostarczaniem paliw gazowych na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie:

- 1) z odbiorcami pobierającymi paliwa gazowe w ilości nie większej niż 10 m³/godzinę dla gazu ziemnego wysokometanowego i gazu propan-butan lub nie większej niż 25 m³/godzinę dla gazu ziemnego zaazotowanego - w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy;
- 2) z odbiorcami pobierającymi paliwa gazowe w ilościach większych niż 10 m³/godzinę dla gazu ziemnego wysokometanowego i gazu propan-butan lub w ilościach większych niż 25 m³/godzinę dla gazu ziemnego zaazotowanego - co miesiąc.

2. W okresach, o których mowa w ust. 1 pkt 1 i 2, mogą być pobierane opłaty za paliwa gazowe lub wykonane usługi w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tych paliw.

3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w ust. 2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe lub wykonane usługi, przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców.

4. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrane paliwo gazowe lub wykonane usługi:

- 1) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, o którym mowa w ust. 3, nie krótszym niż 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu;
- 2) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

§ 41. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, magazynowania paliw gazowych, skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- 1) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu;
- 2) zagrożenia pożarem lub pożaru;
- 3) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii;
- 4) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych;
- 5) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców;

- 6) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego.
2. Przedsiębiorstwo energetyczne określa w taryfie zasady obniżania wysokości opłat, o których mowa w ust.1.

§ 42. 1. Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:

- 1) ograniczenia ciśnienia dostarczanego paliwa gazowego poniżej wielkości określonych w umowie;
 - 2) niespełniania przez paliwo gazowe parametrów jakościowych określonych w odrębnych przepisach.
2. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w ust. 1 w terminie 30 dni od złożenia wniosku przez odbiorcę. Przedsiębiorstwo energetyczne ustala w taryfie wysokość bonifikaty w sposób proporcjonalny do ograniczenia wielkości ciśnienia dostarczonego paliwa gazowego albo niespełnienia przez paliwo gazowe parametrów jakościowych.

§ 43. W przypadku niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców wysokość opłat ustala się w następujący sposób:

- 1) w przypadku odmowy udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwano z powodu awarii sieci - opłata stanowi 1/300 przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia, w sektorze przedsiębiorstw w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia nowej taryfy, określonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Głównego Urzędu Statystycznego;
- 2) w przypadku niepowiadomienia, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej opłata stanowi 1/150 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 3) w przypadku niepowiadomienia w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych, odbiorców zasilanych z sieci przesyłowej - opłata stanowi 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 4) w przypadku niepowiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci przesyłowej o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów paliwa gazowego mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 5) w przypadku odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 6) w przypadku nieudzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryf – opłata stanowi 1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

§ 44. 1. Odbiorca, który przekroczył moc umowną, bez zgody przedsiębiorstwa energetycznego, może zostać obciążony opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie

rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty przesyłowej lub dystrybucyjnej określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

2. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia, wprowadzonego przez przedsiębiorstwo energetyczne w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo - konserwacyjnymi, może zostać obciążony opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stałej stawki opłaty przesyłowej lub dystrybucyjnej określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

§ 45. 1. W przypadku nielegalnego pobierania paliw gazowych przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający paliwa gazowe opłatami w wysokości pięciokrotności ceny referencyjnej obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości paliw gazowych, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie.

2. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w ust. 1, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez dany podmiot.

§ 46. Przedsiębiorstwo energetyczne może ustalić w taryfie opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego:

- 1) wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego;
- 2) założenie plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę;
- 3) sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych;
- 4) poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia;
- 5) naliczenia opłaty za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury.”.

§ 47. Przedsiębiorstwo energetyczne powstałe w wyniku dokonanych przekształceń organizacyjnych polegających w szczególności na łączeniu, podziale lub wydzieleniu z tego przedsiębiorstwa innego przedsiębiorstwa zachowuje prawo do prowadzenia rozliczeń z odbiorcami, na podstawie cen i stawek opłat ustalonych w taryfach przedsiębiorstw, które uległy przekształceniom organizacyjnym, do dnia wejścia w życie taryfy ustalonej przez to przedsiębiorstwo i zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, przez okres, na jaki taryfa dotychczasowa została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, lecz nie dłużej niż przez okres 12 miesięcy od dnia dokonania tych przekształceń.

Rozdział 5

Przepisy przejściowe i końcowe

§ 48. Do spraw wszczętych, a niezakończonych do dnia wejścia w życie rozporządzenia, stosuje się przepisy niniejszego rozporządzenia.

§ 49 . Traci moc rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 277, poz. 2750).

§ 50. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem ogłoszenia.

MINISTER GOSPODARKI

Uzasadnienie

projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf dla paliw gazowych oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi

1. Cel proponowanej regulacji

Projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf dla paliw gazowych oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, stanowi wykonanie delegacji ustawowej, zawartej w art. 46 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2006 r., Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) i jest konsekwencją wejścia w życie ustawy z dnia 4 marca 2005 r. o zmianie ustawy – *Prawo energetyczne* oraz ustawy – *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2005 r., Nr 62, poz. 552). Nowelizacja dostosowywała ustawę do prawa Unii Europejskiej, tj. dyrektywy 2003/55/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 czerwca 2003 r. *dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 98/30/WE*.

Przedmiotowe rozporządzenie uchyla dotychczas obowiązujące rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w *sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi* (Dz.U. Nr 277, poz. 2750).

Projekt uwzględnia zmiany w polskim sektorze gazowym, spowodowane wdrożeniem *dyrektywy 2003/55/WE Parlamentu Europejskiego i Rady dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego* tj. rozdzielenie działalności przesyłania i dystrybucji oraz integracja obrotu hurtowego i detalicznego głównego sprzedawcy.

W związku z dokonanymi przekształceniami, stosowanie dotychczasowych metod ustalania taryf powodowałoby rozłożenie kosztów i opłat nie odpowiadające aktualnej strukturze rynku.

Jednocześnie, zaproponowane rozwiązania, chronią odbiorców paliw gazowych przed nieuzasadnionym wzrostem opłat za poszczególne usługi świadczone przez przedsiębiorstwa energetyczne w ramach całego łańcucha dostaw.

2. Zakres proponowanej regulacji

Stosownie do treści delegacji ustawowej nowe rozporządzenie uwzględni następujące elementy:

- zasady kształtowania taryf (§ 3-5)
- szczegółowe elementy kalkulacji cen i stawek opłat w ramach danej taryfy dla działalności przesyłowej, dystrybucyjnej, magazynowej oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego (koszty uzasadnione, zwrot z zaangażowanego kapitału, opłata abonamentowa i ich obliczanie (§ 6-8, § 12 - 35);
- sposób wyliczania cen wskaźnikowych dla taryf dla działalności przesyłowej, dystrybucyjnej, magazynowej oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w okresie obowiązywania taryfy dłuższym niż jeden rok, uwzględniających poprawę efektywności gospodarowania i zmiany warunków działalności wykonywanej przez przedsiębiorstwo energetyczne (§ 9 - 11);
- szczegółowe elementy kalkulacji cen i stawek opłat w ramach danej taryfy dla działalności obrotu, w tym w ramach umowy kompleksowej (§34 – 35);
- szczegółowe zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci, w tym sposób kalkulowania stawek opłat za przyłączenie (§ 36 - § 38);
- sposób prowadzenia rozliczeń pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz rozliczeń z odbiorcami, w tym częstotliwość wystawiania faktur, (§ 39 - § 40);
- określenie zdarzeń ograniczających dostawę paliw gazowych do klienta, których wystąpienie stanowi przyczynę obniżenia wysokości opłat związanych z zaopatrzeniem w paliwa gazowe (§ 41);
- sposób ustalania bonifikat za nieotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców (§ 42 - § 43);
- sposób ustalania opłat za przekroczenia mocy i niedostosowanie się do ograniczeń w poborze paliw gazowych (§ 44);
- sposób ustalania opłat za nielegalny pobór paliw gazowych (§ 45 - § 46);

W porównaniu z obecnie obowiązującym rozporządzeniem regulującym kwestię kształtowania i kalkulacji taryf dla paliw gazowych (rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie *szczególonych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi*), zaproponowane zmiany oraz uzupełnienia obejmują w szczególności:

- 1) uwzględnienie rozdzielenia działalności przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych od działalności obrotu gazem ziemnym, zasady rozliczania usług kompleksowych (odrębne koszty usług i ceny gazu, stawka sieciowa dla przedsiębiorstw prowadzących obrót paliwami gazowymi na podstawie umowy kompleksowej);
- 2) dodanie regulacji dotyczących ustalania taryf za usługi skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego;
- 3) określenie sposobu ustalania opłat za przyłączenie odbiorców do sieci gazowej, uwzględniające zasady zawarte w ustawie Prawo energetyczne oraz nakłady na budowę przyłącza o określonej długości w przypadku podmiotów przyłączanych do sieci dystrybucyjnej średnich i niskich ciśnień;
- 4) uproszczenie sposobu obliczania opłat za nielegalny pobór paliw gazowych..

Zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 r. o *działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. Nr 169, poz. 1414) przedmiotowy projekt rozporządzenia zamieszczony zostanie na stronie internetowej Ministerstwa Gospodarki i Biuletynu Informacji Publicznej.

Ocena Skutków Regulacji

1. WPLYW NA FINANSE PUBLICZNE.

Projekt rozporządzenia nie będzie wywierał bezpośrednich skutków dla sektora finansów publicznych.

2. PODMIOTY NA KTÓRE ODDZIAŁUJE PROJEKT.

Regulacje zawarte w projekcie będą oddziaływały na:

- 1) przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, magazynowania paliw gazowych, skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego oraz dostarczania paliw gazowych na podstawie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej;
- 2) odbiorców paliw gazowych.

3. WPLYW NA RYNEK PRACY

Projekt rozporządzenia nie będzie miał wpływu na rynek pracy.

4. WPLYW NA KONKURENCYJNOŚĆ GOSPODARKI, SYTUACJĘ I ROZWÓJ REGIONÓW

Projektowane rozporządzenie będzie wywierać wpływ na konkurencyjność gospodarki, sytuację i rozwój regionów. W efekcie zastosowania rozporządzenia przedsiębiorstwa energetyczne będą mogły wnioskować do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zatwierdzenie taryf skalkulowanych na nowych zasadach, uwzględniających przekształcenia, jakie zaszły na rynku spowodowanych wdrożeniem prawa europejskiego (rozdzielenie działalności przesyłania i dystrybucji, integracja obrotu hurtowego i detalicznego głównego sprzedawcy).

W związku z postępującym wzrostem cen ropy naftowej na rynkach światowych, w latach 2006 – 2007 nastąpił również znaczny wzrost cen gazu ziemnego. Należy spodziewać się, że przedsiębiorstwa prowadzące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi wnioskować będą o podwyżkę obecnie obowiązujących taryf; jej skala jest w chwili obecnej trudna do oszacowania. Szczegółowa kalkulacja zostanie przedłożona do zatwierdzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, który ma możliwość weryfikowania założonych przez przedsiębiorstwo energetyczne kosztów.

Można również założyć, iż rosnący poziom cen w Polsce oraz wzrost kosztów działalności gospodarczej (wzrost płac, wzrost cen materiałów i usług) sprawi, iż przedsiębiorstwa prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji oraz magazynowania paliw gazowych będą wnioskował również o wyższą taryfę na swoje usługi.

Utrzymywanie taryf przedsiębiorstw energetycznych na dotychczasowym poziomie narażać mogłoby je na straty. Działalność związana z dostarczaniem paliw gazowych i ich obrotem jest działalnością regulowaną i - zgodnie z ustawą Prawo Energetyczne – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzając taryfę powinien wyważyć interesy przedsiębiorstwa i odbiorców paliw gazowych.

Przewidywany wzrost cen paliw gazowych dla odbiorców końcowych (których liczba wynosi ok. 6,4 mln podmiotów) będzie rozłożony w odpowiednich grupach taryfowych. Branże gospodarki szczególnie wrażliwe na wysokie ceny gazu to przemysł chemiczny (w tym azotowy) i przemysł szklarski oraz – w mniejszym stopniu – ogrodnictwo. Podwyżki cen

paliw gazowych wpływają również na koszty ogrzewania domów mieszkalnych oraz użytkowania gazu do celów komunalno-bytowych.

Zatwierdzenie nowych taryf będzie miało pozytywny wpływ na sytuację i rozwój regionów, w szczególności w aspekcie dostępności do sieci gazowej. Nowe taryfy pozwolą pokryć poniesione koszty związane z zakupem gazu ziemnego za granicą, ale również pokryją koszty rozwoju operatorów: systemu przesyłowego oraz systemów dystrybucyjnych. W związku z dokonanymi przekształceniami organizacyjnymi w strukturze organizacyjnej największego dostawcy gazu ziemnego, operatorzy systemów dystrybucyjnych będą uzyskiwać dochody tylko z działalności dystrybucyjnej, co wiąże się z zachętą do rozwijania sieci i docierania do jak największej liczby odbiorców.

5. KONSULTACJE SPOŁECZNE

Projekt rozporządzenia będzie konsultowany z podmiotami reprezentującymi krajowy sektor gazowniczy tj. :

- Izbą Gospodarczą Gazownictwa;
- PKPP Lewiatan;
- Operatorem Gazociągów Przesyłowych Gaz – System S.A.;
- Polskim Górnictwem Naftowym i Gazownictwem S.A.;
- innymi organizacjami gospodarczymi i przedsiębiorstwami energetycznymi prowadzącymi działalność gospodarczą w zakresie obrotu, przesyłania i dystrybucji paliw gazowych.

6. NOTYFIKACJA

Przedmiotowy projekt spełnia przesłanki przepisu technicznego określone w § 2 pkt 5 litera e tiret trzecie (tzw. środek fiskalny) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239 poz. 2039) i podlega notyfikacji. Komisji Europejskiej.

Zgodnie z §10a ust 3 pkt 2 w/w rozporządzenia notyfikacja środków fiskalnych nie jest objęta okresem odroczenia.

7. ZGODNOŚĆ Z PRAWEM UNII EUROPEJSKIEJ

Projekt przedmiotowego rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

UZASADNIENIE SZCZEGÓŁOWE

§ 1 [zakres podmiotowy]

W przepisie tym został określony zakres przedmiotowy rozporządzenia.

§ 2 [definicje]

Przepis zawiera definicje pojęć stosowanych w treści Rozporządzenia. W pkt 5 rozszerzono, w stosunku do obecnie obowiązującego rozporządzenia regulującego kwestie zasad kształtowania i kalkulacji taryf dla paliw gazowych, zakres definicji mocy umownej poprzez uwzględnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, umowy o świadczenie usług magazynowania, umowy o świadczenie usług skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego oraz umowy kompleksowej. Dodano definicję mocy przyłączeniowej (pkt 6), określając ją jako maksymalną godzinową możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, określoną w umowie o przyłączenie do sieci. Definiując pozyskanie paliw gazowych pkt 7 przyjęto, że w zakres tego pojęcia wchodzi zakup, wydobycie, wytwarzanie i przetwarzanie paliw gazowych, ale również ich transport gazociągami przedsiębiorstw energetycznych pełniących funkcję operatorów sieci, ale nie wyznaczonych na operatora w drodze decyzji, o której mowa w art. 9h ust. 1 ustawy. Oznacza to rozszerzenie definicji „pozyskania” występującej w obecnie obowiązującym Rozporządzeniu, poprzez dopuszczenie rozliczania w kalkulacji kosztów „pozyskania” paliw gazowych również o koszty związane z transportem gazu ziemnego siecią innych niż Operator Systemu Przesyłowego oraz Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych przedsiębiorstw. Należy zauważyć, że w praktyce obrotu gospodarczego istnieją przedsiębiorstwa nie wyznaczone na operatora systemu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Dodatkowo, do definicji „pozyskania” dodano również transport skroplonego gazu ziemnego, w tym transport kołowy, co będzie miało znaczenie dla części małych przedsiębiorstw energetycznych transportujących gaz ziemny do klientów za pomocą cystern. W przyszłości, po wybudowania na polskim wybrzeżu terminalu do odbioru skroplonego gazu ziemnego, dostawy do tej instalacji będą również wchodzić w zakres definicji „pozyskania”. Pośród definicji pojawia się również nowe pojęcie „ceny referencyjnej paliwa gazowego”, odwołująca się do publikowanych przez operatorów cen zakupu paliwa gazowego w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

§ 3 [szczegółowe zasady kształtowania taryf]

Przepis określa zasady kształtowania cen lub stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych, w oparciu o zdefiniowane ustawowo koszty uzasadnione oraz zapewniając odbiorcy możliwość obliczenia należności za pobrane paliwa gazowe i wykonane usługi z tym związane.

§ 4 [składniki taryf przedsiębiorstw energetycznych za usługi związane z dostarczeniem paliw gazowych oraz dostarczone paliwa gazowe]

W § 4 szczegółowo określono składniki taryf ustalanych przez przedsiębiorstwa energetyczne za usługi wykonywane w zakresie działalności gospodarczej związanej z dostarczeniem paliw gazowych tj. przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, magazynowaniem paliw gazowych, skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego oraz obrotu paliwami gazowymi, w tym na podstawie umowy kompleksowej. Ze względu na wymóg rozdzielenia działalności obrotu gazem od innych rodzajów działalności energetycznej, wynikający z uregulowań europejskich (Dyrektywa 2003/55/WE Parlamentu

Europejskiego i Rady dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego) oraz dokonanego wydzielenia działalności przesyłowej, a także działalności dystrybucyjnej oraz planowanego wydzielenia działalności magazynowania, a także skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego niezbędne stało się określenie składników taryf odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności.

§ 5 [kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe]

Przepis zawiera kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, z uwzględnieniem kosztów uzasadnionych związanych z dostarczaniem paliw gazowych do danej grupy odbiorców. Ponadto określono, że odbiorca, który pobiera paliwa gazowe z kilku fizycznych punktów wyjścia z systemu gazowego, w każdym z tych punktów jest rozliczany oddzielnie, z zastrzeżeniem prawa do odmiennego uregulowania umownego tej kwestii. Rozwiązanie to będzie miało zastosowanie do odbiorców paliw gazowych podłączonych w wielu punktach sieci gazowej (np. sieć restauracji należących do jednego właściciela).

§ 6 - § 8 [szczegółowe zasady ustalania kosztów uzasadnionych]

Zgodnie z postanowieniami § 6 podstawą kalkulacji cen i stawek opłat są koszty uzasadnione oraz zwrot z zaangażowanego kapitału, a także uzasadniony zysk przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi, w tym na podstawie umowy kompleksowej. Ponadto, paragraf ten przedstawia metodę wyliczania zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność przedsiębiorstwa

Paragrafy 6-8 zawierają szczegółowe regulacje dotyczące ustalania kosztów uzasadnionych, w tym kosztów wynikających z inwestycji modernizacyjnych, rozwojowych i w odnawialne źródła energii dla każdego rodzaju działalności przedsiębiorstwa energetycznego, w tym dla działalności obrotu prowadzone na podstawie „umowy kompleksowej”.

W stosunku do obecnie obowiązujących rozwiązań najistotniejszą modyfikacją przepisu jest dodanie możliwości kalkulowania do taryfy zysku przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi, co będzie miało szczególne znaczenie przy postępującej liberalizacji rynku. Przedsiębiorstwo wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi nie musi posiadać znacznego majątku zaangażowanego, ani dużych kosztów działania. Natomiast uzasadnionym jest, aby mogło przy kalkulowaniu taryfy wliczać zysk z działalności.

Metoda obliczania zaangażowanego w działalność przedsiębiorstwa energetycznego kapitału jest zgodna z wytycznymi zawartymi w opublikowanych w dniu 22 listopada 2007 roku przez ERGEG (European Regulators Group for Electricity and Gas) „Principles on Calculating Tariffs for Access to Gas Transmission Networks

§ 10 [szczegółowe zasady ustalania kosztów]

Określono, że koszty przedsięwzięć zmierzających do zmniejszenia zużycia paliw u odbiorców oraz związanych z rozwojem odnawialnych źródeł energii, mogą stanowić podstawę kalkulacji cen i stawek opłat ustalonych przez przedsiębiorstwo energetyczne w taryfie.

§ 9 [cel ustalania cen wskaźnikowych oraz sposób ich obliczania]

W przypadku występowania przez przedsiębiorstwo energetyczne o taryfę na okres dłuższy, niż rok, istnieje konieczność korygowania elementów taryfy, poprzez uwzględnienie zmian zachodzących w otoczeniu zewnętrznym i wewnątrz przedsiębiorstwa. Przepis statuuje ustalenie współczynników korekcyjnych w celu określenia stopnia poprawy efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego w okresie regulacji oraz wskazuje sposoby ich obliczania dla poszczególnych rodzajów działalności gospodarczej związanych z

dostarczaniem paliw gazowych. Ponadto przepis reguluje cel określania cen wskaźnikowych, którym jest ustalenie poziomu dopuszczalnych zmian cen i stawek oraz wskazuje sposoby ich obliczania dla poszczególnych rodzajów działalności gospodarczej z związanych z dostarczaniem paliw gazowych.

§ 10 [istotna zmiana warunków prowadzenia działalności gospodarczej]

W celu umożliwienia przedsiębiorstwom energetycznym reagowanie na bieżącą sytuację na rynku paliw gazowych w postaci nieprzewidzianej, istotnej zmiany warunków prowadzenia działalności gospodarczej utrzymano dotychczas obowiązujący próg i mechanizm korekty cen i stawek opłat określonych w taryfie.

§ 11 [zasady ustalania cen i stawek opłat przez nowe przedsiębiorstwa energetyczne lub przez przedsiębiorstwa energetyczne podejmujące nowy rodzaj działalności gospodarczej]

Przepis określa zasady ustalania cen i stawek opłat w przypadku nowotworzonych przedsiębiorstw energetycznych lub podejmowania przez istniejące przedsiębiorstwa nowego rodzaju działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w paliwa gazowe.

§ 12 - § 13 [podział stawek opłat za usługi przesyłania paliw gazowych]

W paragrafach dokonano podziału stawek opłat za usługi przesyłania paliw gazowych na stawki dystansowe lub grupowe oraz stawki opłaty zmiennej i stawki opłaty stałej. Dodatkowo, w paragrafie 13 zawarto postulatywnie sformułowaną normę, dającą wytyczną do ustalania odpowiednich proporcji stawek opłat stałych i zmiennych. Nie narusza to jednak autonomii regulatora (Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki) zagwarantowanej ustawą Prawo energetyczne.

§ 14 - § 15 [zasady ustalania stawek stałych oraz stawek zmiennych za usługi przesyłania paliw gazowych]

W paragrafach określono szczegółowe zasady ustalania stawek stałych oraz stawek zmiennych za usługi przesyłania paliw gazowych.

§ 16 [opłaty abonamentowe – przesyłanie paliw gazowych]

Paragraf określa podstawy oraz zasady kalkulowania stawek opłat abonamentowych przez przedsiębiorstwo wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych.

§ 17 [usługi na dotatkowe zlecenie odbiorcy – przesyłanie paliw gazowych]

Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłaniem paliw gazowych może na dodatkowe zlecenie wykonywać usługi. Przedsiębiorstwo jest obowiązane do ustalenia w taryfie stawek opłat za te usługi. Przepis ten przewiduje również sytuację, gdy nie pobiera się opłat za wykonanie niektórych usług.

§ 18 [obliczanie stawek opłat dystansowych i grupowych – przesyłanie paliw gazowych]

Paragraf szczegółowo określa sposób obliczania stawek opłat dystansowych i grupowych za usługi przesyłania paliw gazowych.

§ 19 [podział stawek opłat za usługi dystrybucji paliw gazowych]

W paragrafach dokonano podziału stawek opłat za usługi dystrybucji paliw gazowych na stawki grupowe które kalkuluje się jako stawki opłaty zmiennej i stawki opłaty stałej.

§ 20 [zasady ustalania stawek stałych za usługi dystrybucji paliw gazowych]

W paragrafie określono szczegółowe zasady ustalania stawek stałych za usługi dystrybucji paliw gazowych.

§ 21 [zasady ustalania stawek zmiennych za usługi dystrybucji paliw gazowych]

W paragrafach określono szczegółowe zasady ustalania stawek zmiennych za usługi dystrybucji paliw gazowych.

§ 22 [opłaty abonamentowe – dystrybucja paliw gazowych]

Paragraf określa podstawy oraz zasady kalkulowania stawek opłat abonamentowych przez przedsiębiorstwo wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych.

§ 23 [usługi na dodatkowe zlecenie odbiorcy– dystrybucja paliw gazowych]

Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych może na dodatkowe zlecenie wykonywać usługi. Przedsiębiorstwo jest obowiązane do ustalenia w taryfie stawek opłat za te usługi.

§ 24 [obliczanie stawek grupowych – dystrybucja paliw gazowych]

Paragraf szczegółowo określa sposób obliczania stawek grupowych za usługi dystrybucji paliw gazowych.

§ 25 [podział stawek opłat za usługi magazynowania paliw gazowych]

W paragrafie dokonano podziału stawek opłat za usługi magazynowania paliw gazowych na stawki opłaty zmiennej i stawki opłaty stałej oraz określono zasady ich obliczania.

§ 26 [opłaty abonamentowe – magazynowanie paliw gazowych]

Paragraf określa podstawy oraz zasady kalkulowania stawek opłat abonamentowych przez przedsiębiorstwo wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania paliw gazowych.

§ 27 [usługi na dodatkowe zlecenie odbiorcy– magazynowanie paliw gazowych]

Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania paliw gazowych może na dodatkowe zlecenie odbiorcy wykonywać usługi. Przedsiębiorstwo jest obowiązane do ustalenia w taryfie stawek opłat za te usługi.

§ 28 [obliczanie stawek opłat za usługi magazynowania paliw gazowych]

Paragraf szczegółowo określa sposób obliczania stawek opłat za usługi magazynowania paliw gazowych.

§ 29 [podział stawek opłat za usługi skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego]

W paragrafie dokonano podziału stawek opłat za usługi skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego na stawki opłaty zmiennej i stawki opłaty stałej oraz określono zasady ich obliczania.

§ 30 [opłaty abonamentowe – skraplanie lub regazyfikacja skroplonego gazu ziemnego]

Paragraf określa podstawy oraz zasady kalkulowania stawek opłat abonamentowych przez przedsiębiorstwo wykonujące działalność gospodarczą w zakresie skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

§ 31 [usługi na dodatkowe zlecenie odbiorcy– skraplanie lub regazyfikacja skroplonego gazu ziemnego]

Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego może na dodatkowe zlecenie wykonywać usługi. Przedsiębiorstwo jest obowiązane do ustalenia w taryfie stawek opłat za te usługi.

§ 32 [obliczanie stawek opłat za usługi skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego]

Paragraf szczegółowo określa sposób obliczania stawek opłat za usługi skraplania lub regazyfikacji gazu ziemnego.

§ 33 [taryfy dla obrotu paliwami gazowymi oraz dla obrotu na podstawie umowy kompleksowej]

Paragraf określa sposób ustalania w taryfie przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego obrót paliwami gazowymi cen i stawek opłat abonamentowych.

W odniesieniu do obrotu paliwami gazowymi na podstawie umowy kompleksowej, przewidziano dodatkowy składnik taryfy – stawkę opłaty sieciowej. Przekształcenia dokonane na rynku gazu związane z praktycznym zastosowaniem Dyrektywy 2003/55/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 czerwca 2003 r. *dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 98/30/WE* zostały dokonane w następujący sposób: w największym przedsiębiorstwie energetycznym na polskim rynku dokonano integracji obrotu paliwami gazowymi na poziomie centralnym, wydzielając prawnie przedsiębiorstwa dystrybucyjne (Operatorów Systemu Dystrybucyjnego). W związku z tym, od 1 lipca 2007 r. istnieją przedsiębiorstwa dystrybucyjne, obok powstałego wcześniej przedsiębiorstwa przesyłowego (OGP Gaz-System S.A. – jednoosobowa spółka Skarbu Państwa). Przedsiębiorstwa obrotu, zmierzając do sprzedaży paliw gazowych odbiorcom końcowym, zamawiają usługi przesyłania lub dystrybucji w przedsiębiorstwach wykonujących taką działalność (Operator Systemu Przesyłania i Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych). W związku z tym, że przedsiębiorstwo obrotu, w celu dostarczenia paliwa gazowego odbiorcom, z którymi ma podpisane umowy na dostawę gazu „loco brama” m.in. zleca operatorowi systemu przesyłowego i operatorom systemów dystrybucyjnych usługę przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, konieczne jest zastosowanie stawki opłaty sieciowej, pozwalającej rozliczyć usługi niezbędne do dostarczenia paliw gazowych do odbiorcy tj: usługi przesyłania, dystrybucji, magazynowania, skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego lub z tytułu magazynowania przez przedsiębiorstwo energetyczne oraz kosztów ponoszonych z tytułu rozliczeń z operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego na podstawie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, o których mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, a w szczególności jej postanowień dotyczących bilansowania systemu oraz zarządzania ograniczeniami kontraktowymi. W odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej, korzystających z umowy kompleksowej przewidziano, iż opłaty związane z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania w miejscach dostarczania paliw gazowych i za przekroczenie mocy ponosi ten odbiorca, którego działania lub zaniechania spowodowały takie niedotrzymania.

§34 [obliczanie stawek opłat za usługi dostarczania paliw gazowych na podstawie umowy kompleksowej]

Paragraf szczegółowo określa sposób obliczania stawek opłat za usługi dostarczania paliw gazowych na podstawie umowy kompleksowej.

§ 35 [grupy przyłączeniowe]

W celu właściwego uregulowania kwestii opłat za przyłączenie, w § 35 dokonano zasadniczego podziału podmiotów na poszczególne grupy przyłączeniowe, ze względu na sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci gazowej.

§ 36 [opłata za przyłączenie do sieci gazowej podmiotów z grupy przyłączeniowej A, B i C]

Paragraf określa sposób obliczania opłaty za przyłączenie do sieci gazowych dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej A, B i C.

§ 37 [opłata za przyłączenie do sieci gazowej podmiotów z grupy przyłączeniowej B]

Paragraf określa sposób obliczania opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej innej, niż wysokich ciśnień dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, kalkulowanej na podstawie długości odcinków sieci służących do przyłączenia. Określono ponadto katalog przykładowych wydatków ponoszonych przez przedsiębiorstwo energetyczne w związku z przyłączaniem odbiorców, które są uwzględniane w nakładach na przyłączenie odbiorców.

§ 38 [uszczegółowienie opłaty za przyłączenie]

w paragrafie określono zasady ustalania opłat za przyłączenie odbiorców.

§ 39 [rozliczenia z odbiorcami oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi]

Paragraf określa zasady rozliczeń z odbiorcami oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi w zakresie przekazywania przez przedsiębiorstwo wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych informacji dotyczących wykonania tej usługi oraz w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu.

§ 40 [rozliczenia za pobrane paliwa gazowe lub wykonane usługi związane z dostarczaniem paliw gazowych]

Paragraf reguluje zasady rozliczeń za pobrane paliwa gazowe lub wykonane usługi związane z dostarczaniem paliw gazowych (m.in. kwestię ewentualnej nadpłaty lub niedopłaty) z uwzględnieniem podziału na odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości do 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego i gazu propan-butan lub do 25 m³/h dla gazu ziemnego zaazotowanego (w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy) oraz na odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilościach większych niż 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego i gazu propan-butan lub w ilościach większych niż 25 m³/h dla gazu ziemnego zaazotowanego (co miesiąc).

§ 41 [obniżenie opłat przez przedsiębiorstwo energetyczne w sytuacji ograniczenia mocy umownej]

W celu zapewnienia należytego sposobu świadczenia usług związanych z dostarczaniem paliw gazowych określono, że przedsiębiorstwo energetyczne obniża odbiorcy wysokość opłat za konkretne usługi proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia wraz z podaniem sytuacji uzasadniających obniżenie opłat.

§ 42 [bonifikaty z tytułu ograniczenia ciśnienia dostarczanego paliwa gazowego oraz niespełnienia przez paliwo gazowe parametrów jakościowych]

W celu wypełnienia delegacji ustawowej oraz zagwarantowania należytego wykonania usługi, w paragrafie tym określono, że w przypadku ograniczenia ciśnienia dostarczanego paliwa gazowego poniżej wielkości określonych w umowie oraz niespełnienia przez paliwo

gazowe parametrów jakościowych określonych w odrębnych przepisach odbiorcom przysługuje bonifikata określona w taryfie, obliczana proporcjonalnie do ograniczenia ciśnienia albo niespełnienia parametrów jakościowych.

§ 43 [opłaty z tytułu niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców]

W celu zagwarantowania odbiorcom należytych standardów jakościowych ich obsługi, określono sytuacje, w których przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane do uiszczenia opłaty na rzecz odbiorcy oraz określono ich wysokość.

§ 44 [opłaty z tytułu przekroczenia mocy umownej]

W sytuacji, gdy odbiorca przekroczył moc umowną, bez zgody przedsiębiorstwa energetycznego lub nie dostosował się do ograniczenia, wprowadzonego przez przedsiębiorstwo energetyczne w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo - konserwacyjnymi, może zostać obciążony z tego tytułu opłatami. Określono też sposób ich obliczania.

§ 45 - § 46 [rozliczenia z tytułu nielegalnego poboru paliwa gazowego]

Paragrafy określają szczegółowe zasady rozliczeń z tytułu nielegalnego poboru paliwa gazowego tj. wskazują m.in. sytuacje, gdy ma miejsce nielegalny pobór, wskazują sposób obliczania ich wysokości oraz rodzaj czynności wykonywanych w związku z nielegalnym poborem paliwa gazowego, za które przedsiębiorstwo energetyczne może ustalić w taryfie opłaty.

§ 47 [ceny i stawki opłat dla przedsiębiorstw powstałych w wyniku przekształceń własnościowych]

Określono, że przedsiębiorstwo energetyczne powstałe w wyniku dokonanych przekształceń organizacyjnych (łączenie, podział, wydzielenie) zachowuje prawo do prowadzenia rozliczeń z odbiorcami, na podstawie cen i stawek opłat ustalonych w taryfach przedsiębiorstw, które uległy przekształceniom organizacyjnym, do dnia wejścia w życie taryfy ustalonej przez to przedsiębiorstwo i zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, przez okres, na jaki taryfa dotychczasowa została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, lecz nie dłużej niż przez okres 12 miesięcy od dnia dokonania tych przekształceń.

§ 48 [przepis przejściowy]

Określono, że do spraw wszczętych, a niezakończonych do dnia wejścia w życie rozporządzenia stosuje się przepisy niniejszego rozporządzenia.

§ 49 [przepis uchylający]

Przedmiotowe rozporządzenie uchyla rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750).

§ 50 [termin wejścia rozporządzenia w życie]

Określono, że niniejsze rozporządzenie wchodzi w życie z dniem ogłoszenia. Przedmiotowy termin uzasadniony jest koniecznością niezwłocznego dostosowania systemu kształtowania i kalkulacji taryf dla paliw gazowych do zmian będących następstwem wdrożenia dyrektywy 2003/55/WE PE i Rady dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego tj. rozdzielenia działalności przesyłania i dystrybucji oraz

integracji obrotu hurtowego i detalicznego głównego sprzedawcy. Stosowanie dotychczasowych taryf powodowałoby rozłożenie kosztów i opłat nie odpowiadające aktualnej strukturze rynku.