



Warszawa, dn. 4 marca 2009 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4212-1(18)/2009/3863/VII/RT

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ s.a. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

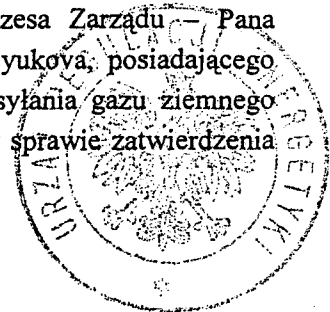
zawartego w piśmie z dnia 14 stycznia 2009 r. znak: ZK/ZV/YKA/187/2009, uzupełnionym pismami: z dnia 26 stycznia 2009 r. znak: ZK/ZV/YKA/281/2009, znak: ZK/ZV/YKA/282/2009 i znak: DF/HUM/280/2009, z dnia 4 lutego 2009 r. znak: ZK/ZV/YKA/362/2009, z dnia 6 lutego 2009 r. bez znaku, z dnia 9 lutego 2009 r. bez znaku i znak: ZK/ZV/YKA/395/2009, z dnia 12 lutego 2009 r. bez znaku i znak: ZA/ZT/DF/419/2009, z dnia 20 lutego 2009 r. bez znaku oraz z dnia 26 lutego 2009 r. bez znaku

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę za usługi przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2009 r.

UZASADNIENIE

W dniu 14 stycznia 2009 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, reprezentowanego przez dwóch członków Zarządu zgodnie z reprezentacją ujawnioną w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego, zwanym dalej „KRS”, tj. Wiceprezesa Zarządu – Pana Yury’ego Kaluzhskiy’ego i Członka Zarządu – Pan Evgeny’ego Vasyukova, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.



Przychód stanowiący podstawę kalkulacji stawek opłat zawartych w taryfie ustalony został przez Przedsiębiorstwo przy przyjęciu niższych, niż wskazane w piśmie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 stycznia 2009 r., zwanego dalej „Prezesem URE”, kursach walutowych, cenie gazu na potrzeby własne znacznie wyższej niż przewidywana przez Prezesa URE i zwrocie z kapitału zaangażowanego w prowadzoną przez Przedsiębiorstwo działalność koncesjonowaną ograniczoną do kosztów finansowych. W dniu 26 stycznia 2009 r. Przedsiębiorstwo, reprezentowane przez tych samych członków Zarządu, którzy podpisali wnioszek z dnia 14 stycznia 2009 r., skorygowało swój wniosek obniżając podstawę kalkulacji taryfy w związku z obniżeniem ceny zakupu gazu na potrzeby własne. Kolejną korektę stawek taryfowych wyżej wymienieni członkowie Zarządu przedłożyli pismem z dnia 4 lutego 2009 r. w związku ze zmianą swoich prognoz w zakresie kursów walutowych (kursy te były wyższe od przyjętych we wcześniejszych wersjach taryfy).

W dniu 5 lutego 2009 r. Prezes URE, działając stosownie do art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. c ustawy – Prawo energetyczne, skierował do Przedsiębiorstwa wezwanie o dokonanie niezbędnych poprawek w tekście taryfy oraz skalkulowanie zawartych w niej stawek przy wskazanym w tym wezwaniu poziomie ceny zakupu gazu na potrzeby własne oraz kursów walutowych, jak też uwzględnieniu zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność gospodarczą prowadzoną przez Przedsiębiorstwo na poziomie ściśle wynikającym z przepisów § 6 ust. 3–5 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, przy następujących założeniach:

- $[r_f]$ – stopa wolna od ryzyka na poziomie 5,833 %¹,
- $[r_m - r_f]$ – premia za ryzyko udostępnienia kapitału własnego na poziomie 4,64 %,
- $[DP = K_d - r_f]$ – premia za ryzyko udostępnienia kapitału obcego – 1 %,
- współczynnik equity beta = asset beta * (1 + kapitał obcy/kapitał własny), gdzie asset beta = 0,2².

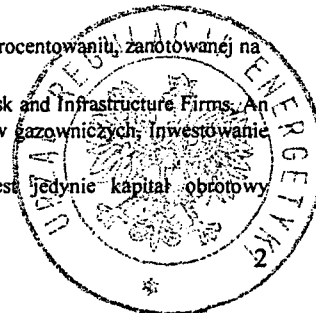
W wezwaniu tym wskazano również, iż wynagradzany będzie kapitał obrotowy o wartości nie przekraczającej 1 % wartości netto zaangażowanego majątku trwałego, który to poziom zapewni Przedsiębiorstwu zachowanie płynności finansowej.³

Odpowiedzi na powyższe wezwanie udzieliło Przedsiębiorstwo reprezentowane przez dwóch różnych członków Zarządu, z których każdy – zgodnie z KRS – uprawniony jest do reprezentowania i działania w imieniu i na rzecz Przedsiębiorstwa. W dniu 11 lutego 2009 r. Prezes URE otrzymał taryfę (z dnia 9 lutego 2009 r.) złożoną przez Zarząd Przedsiębiorstwa reprezentowany przez dwóch członków, tj. Wiceprezesa Zarządu – Pana Yury’ego Kaluzhskiy’ego i Członka Zarządu – Pana Evgeny’ego Vasyukova, zwaną dalej „taryfą A”.

¹ który odpowiada średnioważonej rentowności 10-letnich obligacji Skarbu Państwa o stałym oprocentowaniu, zanotowanej na przetargach zorganizowanych w ciągu 12 miesięcy 2008 r.

² zgodnie z rekomendacją Banku Światowego zawartą w materiale Regulatory Structure and Risk and Infrastructure Firms, An International Comparison, Grudzień 1996 r., Alexander Mayer and Weeds dla przedsiębiorstw gazowniczych; Inwestowanie w które charakteryzuje się niskim poziomem ryzyka

³ W krajach Unii Europejskiej, które wynagradzają kapitał obrotowy wynagradzany jest jedynie kapitał obrotowy o maksymalnej wartości 1 % wartości netto zaangażowanego majątku trwałego.



Natomiast w dniu 12 lutego 2009 r. Prezes URE otrzymał taryfę (z dnia 12 lutego 2009 r.) złożoną przez Zarząd Przedsiębiorstwa reprezentowany przez innych dwóch członków, tj. Prezesa Zarządu – Pana Michała Kwiatkowskiego i Członka Zarządu – Pana Jerzego Tabakę, zwaną dalej „taryfą B”.

Koszty operacyjne stanowiące podstawę kalkulacji taryfy w obu wersjach są identyczne, co oznacza że w obu przypadkach kursy walutowe oraz planowana cena nabycia gazu na potrzeby własne przyjęte zostały na poziomie wskazanym w wezwaniu Prezesa URE z dnia 5 lutego 2009 r. Wymienione wyżej taryfy różnią się natomiast przyjętą do kalkulacji stawek kwotą zwrotu z kapitału zaangażowanego w wykonywaną przez Przedsiębiorstwo koncesjonowaną działalność gospodarczą. W taryfie A zwrot z kapitału zaangażowanego w tę działalność odpowiada planowanym do poniesienia w roku taryfowym kosztom finansowym (co oznacza, że kalkulacja taryfy nie została dostosowana do wezwania z dnia 5 lutego 2009 r.), zaś w taryfie B koszt kapitału obliczony został według wzorów określonych w przepisach § 6 ust. 3 – 5 rozporządzenia taryfowego oraz z uwzględnieniem parametrów niezbędnych do jego określenia wskazanych w wezwaniu Prezesa URE z dnia 5 lutego 2009 r.

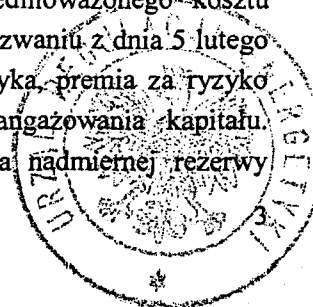
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE, oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje przedkładają Prezesowi URE taryfy z własnej inicjatywy lub na żądanie Prezesa URE.

W niniejszej sprawie Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę i wystąpiło do Prezesa URE z wnioskiem o jej zatwierdzenie.

Stosownie do art. 47 ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE zatwierdza taryfę bądź odmawia jej zatwierdzenia w przypadku stwierdzenia niezgodności taryfy z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W świetle tego przepisu obowiązkiem Prezesa URE jest zatwierdzenie ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne taryfy, w przypadku, gdy w toku postępowania administracyjnego w sprawie zatwierdzenia taryfy zostanie ocenione i stwierdzone, że taryfa została ustalona zgodnie z zasadami i przepisami ustawy – Prawo energetyczne oraz rozporządzenia taryfowego. W przeciwnym przypadku Prezes URE odmawia jej zatwierdzenia.

Równocześnie należy podkreślić, że zgodnie z art. 45 ust. 1 pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne taryfa powinna zapewniać pokrycie kosztów uzasadnionych wykonywanej przez przedsiębiorstwo energetyczne koncesjonowanej działalności gospodarczej wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność. Zasady obliczania uzasadnionego zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność gospodarczą w przypadku paliw gazowych określone zostały we wskazanym powyżej § 6 ust. 3 – 5 rozporządzenia taryfowego. Natomiast w celu ustalenia przez Przedsiębiorstwo średnioważonego kosztu kapitału, o którym mowa w § 6 ust. 4 rozporządzenia taryfowego, w wezwaniu z dnia 5 lutego 2009 r. Prezes URE określił takie parametry jak: stopa wolna od ryzyka, premia za ryzyko udostępnienia kapitału własnego i obcego oraz miara ryzyka zaangażowania kapitału. W wezwaniu tym wskazałem również na niezasadność utrzymywania nadmiernej rezerwy



środków pieniężnych, gdyż wynagradzaniu podlegać może jedynie kapitał obrotowy zaangażowany w działalność koncesjonowaną, a wystarczającym poziomem jest ten, który zapewni Przedsiębiorstwu bieżącą płynność finansową.

Biorąc pod uwagę fakt, iż zarówno taryfa A jak i B skalkulowane zostały na podstawie planowanych kosztów, które uznaję za uzasadnione, natomiast jedynie w taryfie B uwzględniony został zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność gospodarczą w wysokości zgodnej z przepisami § 6 ust. 3 – 5 rozporządzenia taryfowego niniejszą decyzją zatwierdzam ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę B.

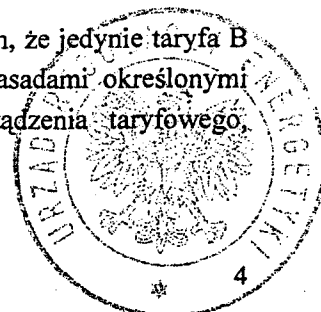
Określony w rozporządzeniu taryfowym sposób obliczenia zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność gospodarczą obejmuje zarówno zwrot z kapitału obcego, pozwalający na spłatę zaciągniętych kredytów, jak i zwrot z kapitału własnego, umożliwiający m.in. gromadzenie środków na nowe inwestycje czy też niwelowanie ryzyka, na jakie Przedsiębiorstwo jest narażone w momencie, gdy kurs dolara lub cena importowa gazu (wynikająca z formuły opartej o ceny produktów ropopochodnych) są istotnie wyższe od przyjętych w kalkulacji stawek opłat za usługi przesyłania. Taka okoliczność wystąpiła w 2008 r., w którym kurs dolara przyjęty przez Przedsiębiorstwo do kalkulacji taryfy okazał się niższy od kursu faktycznego. W rezultacie zamiast kalkulacyjnego zysku w kwocie ponad 80 mln zł, wystąpiła strata przekraczająca 13 mln zł.

W świetle powyższego należy uznać, iż twierdzenie Przedsiębiorstwa, że przedstawiona przez niego do zatwierdzenia Prezesowi URE taryfa A jest dostosowana do pełnej zgodności z przepisami prawa obowiązującymi w tym zakresie, tj. ustawy – Prawo energetyczne, rozporządzenia taryfowego oraz z postanowieniami Porozumienia między Rządem Rzeczypospolitej Polskiej i Rządem Federacji Rosyjskiej o budowie systemu gazociągów dla tranzytu gazu rosyjskiego przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i dostawach gazu rosyjskiego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 sierpnia 1993 r., wraz ze wszelkimi aneksami i protokołami do tego Porozumienia, w szczególności Protokołem Dodatkowym z dnia 12 lutego 2003 r. **nie jest prawdziwe**. Taryfa A jest niezgodna z Artykułem 4 powołanego wyżej Protokołu Dodatkowego, gdyż zawarte w niej stawki opłat skalkulowane zostały z naruszeniem polskiego ustawodawstwa, w szczególności art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz § 6 rozporządzenia taryfowego.

Ze względu na powyższe, taryfa A nie mogła zostać przeze mnie zaakceptowana, gdyż jest ona nie tylko sprzeczna z polskim porządkiem prawnym, w którym jednolicie dla wszystkich przedsiębiorstw sektora gazowego określono sposób ustalania zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność gospodarczą, ale również z interesem ekonomicznym samego Przedsiębiorstwa i interesem Skarbu Państwa, który w przypadku zerowego wyniku finansowego Przedsiębiorstwa pozbawiony jest należnych podatków.

Natomiast w świetle ustalonych okoliczności faktycznych oceniłem, że jedynie taryfa B przedstawiona przez Przedsiębiorstwo została opracowana zgodnie z zasadami określonymi w art. 44–45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia taryfowego, w związku z tym tę taryfę zatwierdziłem.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.



POUCZENIE


1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Zupoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Marek Woźarczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

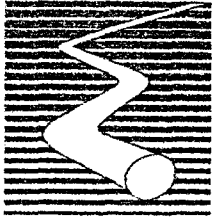
STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf


Robert Tułowicki

Otrzymują:

1. Pełnomocnicy
Arkadiusz Krasnodębski, Wojciech Bogusławski, Bartłomiej Ziębiński
SALANS D. Oleszczuk Kancelaria Prawnicza Sp. k.
Rondo ONZ 1
00-124 Warszawa
2. SGT EuRoPol GAZ s.a.
al. St. Zjednoczonych 61
04-028 Warszawa

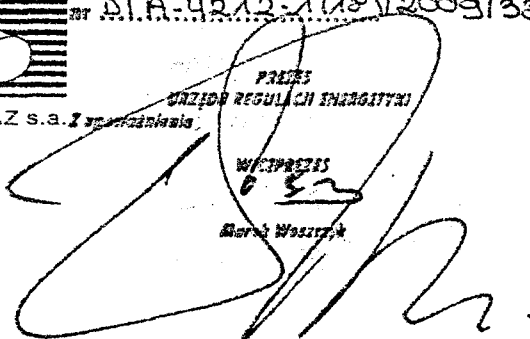
NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE



z dnia 4 marca 2009 r.
nr DTA-4212-11181/2009/3863/VII/R

EuRoPol GAZ s.a. z siedzibą w Warszawie

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
WARSZAWA
Marek Woźniak



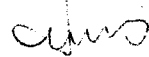
TARYFA

za usługi przesyłania
gazu ziemnego wysokometanowego

Warszawa 2009 r.

EuRoPol Gaz S.A. – taryfa za usługi przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego

SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH
EuRoPol GAZ s.a.
Al. Stanów Zjednoczonych 31
04-028 WARSZAWA
tel. 517-43-00, fax 870-10-55



1. Informacje ogólne

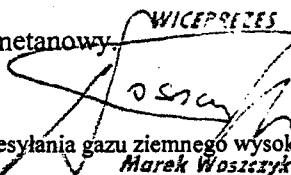
- 1.1. Taryfa określa rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- stawek opłat za świadczenie usług przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego gazociągiem tranzytowym wysokiego ciśnienia Jamał-Europa, na odcinku zlokalizowanym na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej,
 - stawek opłat abonamentowych,
oraz
 - sposób ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej,
 - sposób ustalania opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165).
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z usługobiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i warunków szczegółowych określonych w umowach.
- 1.4. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.5. Ilość gazu ziemnego przekazywanego do transportu, wielkość zamówionej mocy przesyłowej, mierzona jest z dokładnością do 1 m³, a długość drogi przesyłania z dokładnością do 1 m, o ile umowy nie stanowią inaczej.

2. Definicje

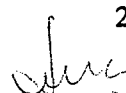
- 2.1. gaz – gaz ziemny wysokometanowy

EuRoPol Gaz S.A. – taryfa za usługi przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

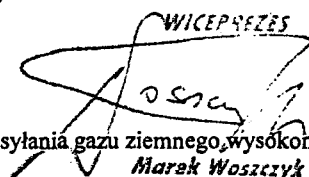
WICEPREZES

Marek Woźniak

SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH
EuRoPol GAZ s.a.
Al. Stanów Zjednoczonych 61
04-028 WARSZAWA
tel. 517-43-00, fax 870-10-55

2


- 2.2. Transportujący - EuRoPol Gaz s.a. z siedzibą w Warszawie, Al. Stanów Zjednoczonych 61.
- 2.3. Usługobiorca – Strona umowy o świadczenie usługi przesyłania, która powierza Transportującemu gaz ziemny wysokometanowy w początkowym punkcie zdawczo-odbiorczym celem jego transportu do końcowego punktu zdawczo-odbiorczego.
- 2.4. Początkowy punkt zdawczo-odbiorczy – stacja pomiarowa w rejonie miejscowości Kondratki (granica polsko-białoruska).
- 2.5. Końcowy punkt zdawczo-odbiorczy – stacja pomiarowa, w której następuje pomiar i przekazanie Usługobiorcy przetransportowanego gazu.
- 2.6. Długość drogi przesyłania – faktyczna długość gazociągu na trasie od początkowego punktu zdawczo-odbiorczego do końcowego punktu zdawczo-odbiorczego, wyrażona w setkach kilometrów, z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.
- 2.7. Moc zamówiona (M_z) – moc zamówiona przez Usługobiorcę na trasie od początkowego punktu zdawczo-odbiorczego do końcowego punktu zdawczo-odbiorczego, wyrażona w $\text{tys.m}^3/\text{rok}$.
- 2.8. Układ pomiarowy – zestaw (zespół) urządzeń służących do pomiaru ilości pobranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.9. Metr sześcienny (m^3) – ilość gazu, mająca objętość jednego metra sześciennego w temperaturze 20°C i ciśnieniu 101,325 kPa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH
EuRoPol GAZ s.a.
Al. Stanów Zjednoczonych 61
04-028 WARSZAWA
tel. 517-43-00, fax 870-10-55

EuRoPol Gaz S.A. – taryfa za usługi przesyłania gazu ziemnego, wysokometanowego

3



3. Zasady rozliczeń za świadczoną usługę przesyłania gazu

3.1. Transportujący w oparciu o taryfę oraz o szczegółowe warunki zawarte w umowie świadczy Usługobiorcy usługę przesyłania, w ramach udostępnionych mocy przesyłowych, pierwszą nitką polskiego odcinka gazociągu tranzytowego – od granicy Republika Białoruś/Rzeczpospolita Polska do końcowego punktu zdawczo-odbiorczego gazu.

3.2. Opłaty za usługę przesyłania gazu

Opłata za usługę przesyłania wykonaną w okresie rozliczeniowym, obliczana jest według wzoru:

$$O_{pd} = S_{zpd} \times Q + S_{spd} \times M \times L \times T + S_a \times k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{pd} – opłatę za usługę przesyłania [w zł];

S_{zpd} – stawkę opłaty zmiennej dystansowej [w zł/tys. m³];

Q – ilość gazu przesłanego w okresie rozliczeniowym [w tys. m³];

S_{spd} – stawkę opłaty stałej dystansowej [w zł/100 km/tys.m³/dobę (za każdą dobę okresu rozliczeniowego)];

M – moc umowną [w tys.m³/dobę, gdzie $M = M_z/\text{liczba dni w roku obowiązywania taryfy}$];

L – długość drogi przesyłania gazu, obliczaną jako odległość między początkowym punktem zdawczo-odbiorczym i końcowym punktem zdawczo - odbiorczym, wzdłuż gazociągów przesyłowych określonych na schemacie sieci przesyłowej Transportującego [w 100 km odcinkach, z dokładnością do trzech miejsc po przecinku];

T – ilość dób w okresie rozliczeniowym.

S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];

k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

EuRoPol Gaz S.A. – taryfa za usługi przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego

Marek Waszczyk

SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH
EuRoPol GAZ s.a.
Al. Stanów Zjednoczonych 11
04-028 WARSZAWA
tel. 517-43-00, fax 870-10-55

4

3.3 Sposób ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej

Usługobiorca, który przekroczył moc zamówioną, bez zgody Transportującego, ponosi opłatę obliczoną według wzoru:

$$O_{pm} = 3 \times S_{spd} \times (M_r - M_z) \times L$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{pm} – opłatę za przekroczenie mocy umownej [w zł];

S_{spd} – stawkę opłaty stałej dystansowej [w zł/100 km/tys.m³];

M_r – moc faktycznie wykorzystaną, wynikającą z faktycznej ilości paliwa gazowego przesłanego w roku obowiązywania taryfy, spełniającą warunek $M_r > M_z$ [w tys. m³/rok];

M_z – moc zamówioną [w tys.m³/rok];

L – długość drogi przesyłania gazu, obliczaną jako odległość między początkowym punktem zdawczo-odbiorczym i końcowym punktem zdawczo - odbiorczym, wzdłuż gazociągów przesyłowych określonych na schemacie sieci przesyłowej Transportującego [w 100 km odcinkach, z dokładnością do trzech miejsc po przecinku].

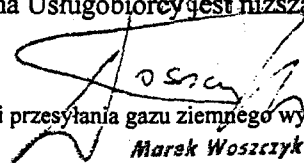
3.4 Sposób ustalania opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Sposób ustalania opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy określa umowa o świadczenie usługi przesyłania.

3.5 Sposób obniżania opłat za usługi przesyłania

W przypadku ograniczania przez Transportującego mocy umownej w ciągu roku rozliczeniowego, bez uprzedniego uzgodnienia z Usługobiorcą, w wyniku czego moc faktycznie udostępniona Usługobiorcy jest niższa od mocy zamówionej, Transportujący

EuRoPol Gaz S.A. – taryfa za usługi przesyłania gazu ziemnego wysokometalowego

Przedsiębiorstwo Energetyki Gazowej
Z upoważnieniem

 Marek Woszczyk

SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH
 EuRoPol GAZ s.a.
 Al. Stawów Zjednoczonych 31
 04-028 WARSZAWA
 tel. 517-43-00, fax 870-10-55

5

obniża opłaty za usługi przesyłania wykonane w danym roku rozliczeniowym, o kwotę obliczoną według wzoru:

$$B = S_{spd} \times (M_z - M_f) \times L$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

B – bonifikatę za udostępnienie mocy niższej niż zamówiona [w zł];

S_{spd} – stawkę opłaty stałej dystansowej [w zł/100 km/tys.m³];

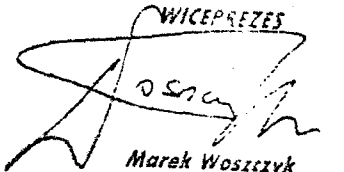
M_z – moc zamówioną [w tys.m³/rok];

M_f – moc udostępnioną Usługobiorcy w związku z wprowadzonymi ograniczeniami [w tys.m³/rok];

L – długość drogi przesyłania gazu, obliczaną jako odległość między początkowym punktem zdawczo-odbiorczym i końcowym punktem zdawczo - odbiorczym, wzdłuż gazociągów przesyłowych określonych na schemacie sieci przesyłowej Transportującego [w 100 km odcinkach, z dokładnością do trzech miejsc po przecinku].

- 3.6 Za moc umowną M, przyjmuje się moc dobową w danym okresie obowiązywania taryfy ustaloną w umowie o świadczenie usług przesyłania.
- 3.7 Transportujący dokonuje rozliczeń za przesyłany gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie o świadczenie usługi przesyłania. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z Usługobiorcami dokonywane są w okresach miesięcznych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH
EuRoPol GAZ s.a. 6
Al. Stanów Zjednoczonych 31
01-644 Warszawa
tel. 517-43-00, fax 870-10-55

EuRoPol Gaz S.A. – taryfa za usługi przesyłania gazu ziemnego wysokiego ciśnienia

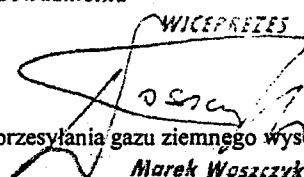
4. Standardowe parametry przesyłanego gazu. Zasady rozliczeń z tytułu niedotrzymania standardowych parametrów.

4.1 Ustalone w taryfie stawki opłat za świadczoną usługę przesyłania obowiązują dla gazu, przekazywanego Transportującemu przez Usługobiorcę w początkowym punkcie zdawczo-odbiorczym, o następujących parametrach:

- a) ciśnieniu nie mniejszym niż 6,1 MPa,
- b) zawartości w procentach molowych:
- | | | |
|---|---|---------------------------------------|
| metanu (C ₁) | - | nie mniej niż 92,0 % |
| etanu (C ₂) | - | nie więcej niż 4,0 % |
| propanu (C ₃), butanu (C ₄) | - | |
| i cięższych węglowodorów | | nie więcej niż 2,0 % |
| azotu (N ₂) | - | nie więcej niż 2 % |
| dwutlenku węgla CO ₂ | - | nie więcej niż 1,0 % |
| tlenu O ₂ | - | śladowe ilości |
| siarki merkaptanowej | - | nie więcej niż 5,6 mg/m ³ |
| siarkowodoru H ₂ S | - | nie więcej niż 2,0 mg/m ³ |
| siarki całkowitej | - | nie więcej niż 20,0 mg/m ³ |
- c) wartości opałowej przy temperaturze t = 20°C i ciśnieniu absolutnym 1,01325 bar - 8000 (±100) kcal/m³ lub 33,4944 ± 0,4187 MJ/m³,
- d) temperaturze punktu rosy węglowodorów 0 °C, przy ciśnieniu roboczym, temperaturze punktu rosy wody nie większej niż -8 °C, przy ciśnieniu roboczym 3,92 MPa,
- e) braku wtrąceń mechanicznych, związków żywocotwórczych i smoły.

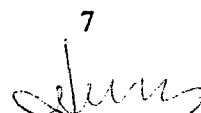
4.2 W przypadku niedotrzymania przez jedną ze stron umowy na transport gazu parametrów gazu określonych w pkt 4.1, strona ta zrekompensuje drugiej stronie koszty wynikłe z nienależytego wykonania przez nią zobowiązań, w wysokości uzgodnionej przez strony w umowie lub w wysokości udokumentowanych kosztów powstałych z tego tytułu.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTYWNYCH
EuRoPol GAZ s.a.
Al. Stanów Zjednoczonych 1
04-028 WARSZAWA
tel. 517-43-00, fax 870-10-55

EuRoPol Gaz S.A. – taryfa za usługi przesyłania gazu ziemnego wysekometanowego

7


5. Stawki opłat za świadczone usługi przesyłania gazu

- 5.1. Stawki opłat za usługi przesyłania gazu na trasie Kondratki-Włocławek (dystans 367,4 km)

Lp.	Rodzaj stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość stawek
1.	Stawka opłaty zmiennej S_{zpd1}	zł/ tys.m ³	6,04
2.	Stawka opłaty stałej S_{spd1}	zł/tys.m ³ za 100 km	4,71
3.	Stawka opłaty abonamentowej S_{a1}	zł/miesiąc	2 800

- 5.2. Stawki opłat za usługi przesyłania gazu na trasie Kondratki-Lwówek (dystans 581,6 km)

Lp.	Rodzaj stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość stawek
1.	Stawka opłaty zmiennej S_{zpd2}	zł/ tys.m ³	9,56
2.	Stawka opłaty stałej S_{spd2}	zł/tys.m ³ za 100 km	4,71
3.	Stawka opłaty abonamentowej S_{a2}	zł/miesiąc	2 800

- 5.3. Stawki opłat za usługi przesyłania gazu na trasie Kondratki-Malinów (dystans 683,9 km)

Lp.	Rodzaj stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość stawek
1.	Stawka opłaty zmiennej S_{zpd3}	zł/ tys.m ³	11,24
2.	Stawka opłaty stałej S_{spd3}	zł/tys.m ³ za 100 km	4,71
3.	Stawka opłaty abonamentowej S_{a3}	zł/miesiąc	5 600

CZŁONEK ZARZĄDU

Jerzy Tabaka

PREZES ZARZĄDU

Michał Kwiatkowski

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH
EuRoPol GAZ s.a.
Al. Stanów Zjednoczonych 101
04-028 WARSZAWA
tel. 517-43-00, fax 870-10-55

EuRoPol Gaz S.A. – taryfa za usługi przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego

8