



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG-4212-59(8)/2015/6154/IX/JDo1

Warszawa, dnia 17 grudnia 2015 r.

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.) w związku z art. 23 ust. 2 pkt 3) lit. b) oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ–SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 19 października 2015 r. znak: 2015-176955 PF.3113.9.2015/1, uzupełnionym pismami: z dnia 2 grudnia 2015 r. znak: 2015-206740 PF.3113.9.2015/2, z dnia 14 grudnia 2015 r. znak: 2015-214247 PF.3113.9.2015/3 oraz z dnia 16 grudnia 2015 r. (bez znaku) w sprawie zmiany taryfy Przedsiębiorstwa i okresu jej obowiązywania

- 1. zatwierdzam** ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Zmianę taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 9**, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.
- 2. przedłużam** okres obowiązywania *Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 9* **do dnia 30 czerwca 2016 r.**

U Z A S A D N I E N I E

Decyzją z dnia 17 grudnia 2014 r. znak: DRG-4212-58(11)/2014/6154/IX/JDo1, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 116 (785) z dnia 17 grudnia 2014 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę dla usług przesyłania paliw gazowych nr 9** na okres do dnia 31 grudnia 2015 r.

Pismem z dnia 19 października 2015 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o wydłużenie okresu obowiązywania taryfy do dnia 31 grudnia 2016 r. oraz wprowadzenie zmian w jej treści, wynikających głównie z dostosowania do nowego brzmienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej. Swój wniosek Przedsiębiorstwo uzasadniało brakiem znaczących zmian w zakresie poziomu kosztów uzasadnionych i mocy zamówionych przez użytkowników systemu na rok gazowy 2015/2016 w porównaniu do wielkości przyjętych do kalkulacji taryfy nr 9.

Ponadto, Przedsiębiorstwo skorygowało wysokość bonifikat z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, co związane jest z ogłoszeniem w dniu 10.02.2015 r. komunikatu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego w sprawie wysokości przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej za 2014 r., stanowiącego podstawę ustalania wysokości tych bonifikat, które w dniu zatwierdzania taryfy Przedsiębiorstwa nie było jeszcze znane.

Wprawdzie Przedsiębiorstwo wnioskowało o wydłużenie okresu obowiązywania taryfy do końca 2016 r. to jednak ze względu na możliwe zmiany kosztów prowadzenia działalności związane z wdrożeniem nowych zasad bilansowania systemu przesyłowego, zgodnych z wytycznymi zawartymi w Rozporządzeniu Komisji (UE) NR 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (BAL NC), uznałem za zasadne skrócenie tego okresu do dnia 30 czerwca 2016 r.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji stronie 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 o 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, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Maciej Bando

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2015 r. poz. 783, z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 kol. 4 pkt 1)

Jacek Dobracki
Starszy specjalista

Otrzymuje:

Operator Gazociągów Przesyłowych
GAZ-SYSTEM S.A.
ul. Mszczonowska 4
02 – 337 Warszawa

Operator Gazociągów Przesyłowych
GAZ-SYSTEM S.A.
(KRS 0000264771)
ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa
NIP 527-243-20-41, REGON 015716698



**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 17 grudnia 2015

nr DRG-42.12-59(8)/2015/6154/IX/JD-1

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

ZMIANA

**Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 9
Operatora Gazociągów Przesyłowych
GAZ-SYSTEM S.A.**

Prokurent

Adam Bryszewski

Prezes Zarządu

Jan Chadała

Warszawa, grudzień 2015

W Taryfie dla usług przesyłania paliw gazowych nr 9 Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2014 r. znak: DRG-4212-58(11)/2014/6154/IX/JDo1, opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe Nr 116 (785) z dnia 17 grudnia 2014 r. wprowadza się następujące zmiany:

1. Pkt. 1.1.1 otrzymuje brzmienie:

„1.1.1. Rozporządzenia nr 715/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.8.2009 s. 36, z późn. zm.)”.

2. Po pkt. 1.2.10. dodaje się pkt 1.2.10.¹ w brzmieniu:

„1.2.10.¹ sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania realizowane na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych.”

3. Pkt. 2.4. otrzymuje brzmienie:

„2.4. Fizyczny punkt wejścia – miejsce dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji, w tym międzysystemowy fizyczny punkt wejścia, punkt wejścia z terminalu LNG lub Punkt Wzajemnego Połączenia”.

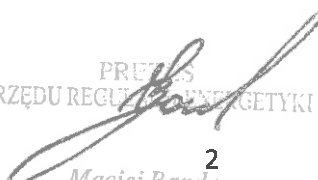
4. Po pkt. 2.4. dodaje się pkt. 2.4.¹ i pkt. 2.4.² w brzmieniu:

„2.4.¹ Fizyczny punkt wejścia PPM (FPWE_{PPM}) – punkt połączenia międzysystemowego łączący systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności będący miejscem dostarczania paliwa gazowego.

2.4.² Fizyczny punkt wyjścia PPM (FPWY_{PPM}) – punkt połączenia międzysystemowego łączący systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności będący miejscem odbioru paliwa gazowego.”

5. Pkt. 2.5. otrzymuje brzmienie:

„2.5. Fizyczny punkt wyjścia – miejsce odbioru paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji, w tym międzysystemowy fizyczny punkt wyjścia lub PMG pobierający paliwo gazowe na potrzeby własne.”

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

2
Maciej Bando

6. Pkt. 2.12. i pkt. 2.13. otrzymują brzmienie:

„2.12. Międzysystemowy fizyczny punkt wejścia – punkt wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją magazynową lub systemem dystrybucyjnym,

2.13. Międzysystemowy fizyczny punkt wyjścia – punkt wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją magazynową lub systemem dystrybucyjnym.”

7. Po pkt. 2.15. dodaje się pkt. 2.15.¹ w brzmieniu:

„2.15.¹ Moc umowna (przepustowość) na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych – określona w przydziale przepustowości (PP) moc umowna (przepustowość) w punktach wyjścia, która może być ograniczona przez OSP, na zasadach określonych w IRIESP, w przypadku niezapewnienia paliwa gazowego w określonych punktach wejścia.”

8. Pkt. 2.17. otrzymuje brzmienie:

„2.17. Nawalnialnia – stacja nawaniająca paliwo gazowe w punkcie wyjścia z sieci przesyłowej.”

9. Skreśla się pkt. 2.18. i pkt. 2.19.

10. Pkt 2.35. otrzymuje brzmienie:

„2.35. Użytkownik Sieci – osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która uzyskała prawo do korzystania z mocy umownych (przepustowości) systemu przesyłowego na podstawie zawartej z OSP umowy przesyłowej i przydziału przepustowości (PP), w tym OSD, który świadczy usługi dystrybucji w systemie dystrybucyjnym oraz OSM.”

11. Pkt 3.2. i pkt. 3.3. otrzymują brzmienie:

„3.2. W systemie przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego wyróżnia się:

3.2.1. fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego, Punkt Wzajemnego Połączenia – Ewe lub punkt wejścia z terminalu LNG,

PPG-ES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
3
Maciej Bando

- 3.2.2. międzysystemowe fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej z PMG – Ewe PMG,
- 3.2.3. fizyczne punkty wyjścia z sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego – Ewy,
- 3.2.4. międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia z sieci przesyłowej do PMG – Ewy PMG,
- 3.3. W systemie przesyłowym gazu ziemnego zaazotowanego wyróżnia się:
- 3.3.1. fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego – Lwe,
- 3.3.2. fizyczne punkty wyjścia z sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego – Lwy."
12. Pkt 4.1.2. otrzymuje brzmienie:
- „4.1.2. Opłaty za świadczenie usług przesyłania w fizycznych punktach wejścia do sieci przesyłowej z systemu dystrybucyjnego nie są pobierane."
13. Po pkt. 4.1.2. dodaje się pkt 4.1.2.¹ w brzmieniu:
- „4.1.2.¹ Opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej z terminalu LNG nie jest pobierana".
14. Pkt 4.1.3. otrzymuje brzmienie:
- „4.1.3. Opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, w tym w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z sieci przesyłowej do systemu dystrybucyjnego, składa się z:"
15. Po pkt. 4.1.8 wprowadza się pkt 4.1.8.¹ i pkt 4.1.8.² w brzmieniu:
- „4.1.8.¹ Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia PPM oblicza się jako sumę opłat za świadczenie usług przesyłania ustalonych na podstawie stawek opłat właściwych dla punktów zintegrowanych w ramach fizycznego punktu wejścia PPM oraz warunków ich stosowania określonych w niniejszej taryfie oraz taryfie, o której mowa w pkt. 10.3.

- 4.1.8.² Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia PPM oblicza się jako sumę opłat za świadczenie usług przesyłania ustalonych na

MACIEJ BANDO
URZĄD REJSTRACJI ENERGETYKI
4
Maciej Bando

podstawie stawek opłat właściwych dla punktów zintegrowanych w ramach fizycznego punktu wyjścia PPM oraz warunków ich stosowania określonych w niniejszej taryfie oraz taryfie, o której mowa w pkt. 10.3."

16. Po pkt. 4.1.16. dodaje się pkt 4.1.16.¹ w brzmieniu:

„4.1.16.¹ OSP dokonuje rozliczeń z Użytkownikiem Sieci - który zgodnie z postanowieniami IRIESP nabył prawo do mocy umownej (przepustowości) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (z wyłączeniem fizycznych punktów wejścia i fizycznych punktów wyjścia, dla których przydział przepustowości następuje w drodze aukcji), w tej samej wysokości, co najmniej na okres następujących po sobie 12 miesięcy - według stawek opłat jak za produkt roczny."

17. Pkt 4.1.22. otrzymuje brzmienie:

„4.1.22. Opłaty z tytułu przekroczenia mocy umownej (przepustowości) w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia do systemów dystrybucyjnych są pobierane, gdy suma mocy umownych (przepustowości) we wszystkich międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia wchodzących w skład danej grupy międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia jest mniejsza od sumy ilości paliwa gazowego odebranego w ciągu danej godziny we wszystkich międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia wchodzących w skład danej grupy punktów."

18. Pkt 4.1.26. otrzymuje brzmienie:

„4.1.26. W przypadku niedostosowania się Użytkownika Sieci do ograniczeń wprowadzonych przez OSP w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, czasu trwania ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania, o której mowa w pkt. 4.2.1. Postanowienia pkt. 4.1.21 oraz pkt. 4.1.29. stosuje się odpowiednio.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
5
Marek Bando

19. Pkt 5.1.1. otrzymuje brzmienie:

„5.1.1. Za niedotrzymanie przez OSP standardów jakościowych obsługi, Użytkownikowi Systemu przysługują bonifikaty, ustalone zgodnie z postanowieniami § 41 ust. 1 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1.4 w następującej wysokości:

Bonifikata	zł
a) za odmowę udzielenia Użytkownikowi Systemu na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci przesyłowej	75,67
b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	75,67
c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci przesyłowej oraz w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	252,23
d) za niepowiadomienie Użytkownika Systemu, w drodze indywidualnych pisemnych zawiadomień przekazanych faxem lub e-mailem na adres podany przez Użytkownika Systemu, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia	378,35
e) za niepowiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem Użytkowników Sieci zasilanych z sieci przesyłowej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji o terminie zamierzonej zmiany ciśnienia i innych parametrów paliwa gazowego mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	126,12
f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci przesyłowej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	126,12
g) za odmowę udzielenia na żądanie Użytkownika Systemu informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	75,67
h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub	15,13

PRZEDSIĘWZĘCIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
6
Maciej Bando

reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki; w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	
i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	15,13
j) za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	15,13
k) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	252,23
l) za niewydanie przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych po zakończeniu jego dostarczania oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek Użytkownika Systemu, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	18,92

20. Po pkt. 5.2.1. dodaje się pkt 5.2.1.¹ w brzmieniu:

„5.2.1.¹ W przypadku ograniczenia przez OSP mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wejścia w ramach procedury nadsubskrypcji i wykupu szczegółowo określonej w IRIESP, opłata stała za usługi przesyłania, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej (przepustowości) i liczby godzin trwania przerw lub zaktóceń.”

21. Pkt 5.2.2. otrzymuje brzmienie:

„5.2.2. W przypadku ograniczenia przez OSP mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 5.2.1 oraz pkt.5.2.1.¹, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia poniżej wielkości opublikowanej na stronie internetowej OSP, przez okres dłuższy niż 60 minut – OSP udziela Użytkownikowi Sieci bonifikaty w opłacie

Maciej Bando 7

stałej za usługi przesyłania w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania takiego ograniczenia."

22. Pkt. 5.3.1.1. oraz pkt 5.3.1.2. otrzymują brzmienie:

„5.3.1.1 dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E:

nie mniej niż $H_{SNmin} = 10,556 \text{ kWh/m}^3$ ($38,0 \text{ MJ/m}^3$),

5.3.1.2 dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw:

nie mniej niż $H_{SNmin} = 8,333 \text{ kWh/m}^3$ ($30,0 \text{ MJ/m}^3$)."

23. Tabela w pkt. 5.3.3. otrzymuje brzmienie:

$H_{SNmingr}$	9,444 kWh/m ³ (34 MJ/m ³) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E
$H_{SNmingr}$	8,333 kWh/m ³ (30 MJ/m ³) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw

24. Pkt 7.5. otrzymuje brzmienie:

„7.5. Użytkownik Sieci zgłaszający zmianę w odbiorze/dostawie paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów sieci przesyłowej lub rozbudowy tej sieci, jest traktowany jak podmiot ubiegający się o przyłączenie. Za zmianę, o której mowa wyżej uważa się w szczególności zmianę mocy umownej (przepustowości) wykraczającą poza dotychczasową moc przyłączeniową, tj. dopuszczalny zakres pracy urządzeń zainstalowanych na stacji gazowej."

25. Skreśla się pkt 8.1.9.

26. Pkt 8.1.10. otrzymuje brzmienie:

„8.1.10. Stawki opłat za nawanianie paliwa gazowego przedstawia poniższa tabela:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Stawki opłat za usługi nawaniania paliwa gazowego		
stawka stała [zł/miesiąc]	stawka zmienna podstawowa [zł/1 000m ³ / za 15 mg/m ³]	stawka zmienna dodatkowa [zł/1 000m ³ / za 1 mg/m ³]
1 178	0,7725	0,0515

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości wynikającej z obowiązujących przepisów prawa podatkowego."

27. Skreśla się pkt 8.1.11.

28. Pkt 9.1.1. otrzymuje brzmienie:

„9.1.1. OSP świadczy usługi krótkoterminowe na okres:

9.1.1.1 od określonej godziny do końca doby gazowej (usługi śróddzienne),

9.1.1.2 jednej doby gazowej (usługi jednodniowe),

9.1.1.3 jednego miesiąca gazowego,

9.1.1.4 jednego kwartału (trzech miesięcy gazowych),

zgodnie z postanowieniami IRiESP."

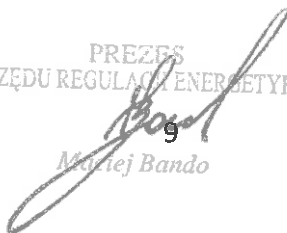
29. Pkt 9.3. otrzymuje brzmienie:

„9.3. Zasady świadczenia usług przesyłania paliw gazowych na zasadach przerywanych oraz przerywanych warunkowo ciągłych istotne dla kalkulacji opłat."

30. Po pkt. 9.3.1. dodaje się pkt. 9.3.1.¹ w brzmieniu:

„9.3.1.¹ Usługi przesyłania na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych są świadczone w ograniczonej liczbie fizycznych punktów wyjścia, wskazanych na stronie internetowej OSP (www.gaz-system.pl). Usługi przesyłania na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych są świadczone i rozliczane zgodnie z postanowieniami pkt. 9.3 i pkt. 9.4."

31. Skreśla się postanowienia pkt. 11. (PRZEPISY PRZEJŚCIOWE).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Bando