



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DRG-4212-62(6)/2015/22378/III/KGa

Warszawa, dnia 16 grudnia 2015 r.

## DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.) 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

**Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zmiany taryfy, zawartego w piśmie z dnia 4 listopada 2015 r., znak: PSG/PT/18/7/3/15, uzupełnionym pismem z dnia 26 listopada 2015 r. znak: PSG/PT/11/4/14/14-15, z dnia 9 grudnia 2015 r. znak: PSG/PT/11/4/17/14-15 oraz z dnia 15 grudnia 2015 r. znak: PSG/PT/11/4/18/14-15

1. **zatwierdzam** ustaloną przez Przedsiębiorstwo **ZMIANĘ TARYFY NR 3 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO** stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. **zmieniam** okres obowiązywania TARYFY NR 3 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO, wydłużając ten okres **do dnia 30 czerwca 2016 r.**

## UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 grudnia 2014 r. znak: DRG-4212-49(10)/2014/22378/III/AIK/KGa, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 115 (784) z dnia 17 grudnia 2014 r., zatwierdziłem ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ NR 3 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia w życie, co według oświadczenia Przedsiębiorstwa miało miejsce 1 stycznia 2015 r.

Pismem z dnia 4 listopada 2015 r. znak: PSG/PT/18/7/3/15 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę TARYFY NR 3 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO oraz o wydłużenie okresu jej obowiązywania do dnia 30 czerwca 2015 r.

Korekta taryfy dotyczy m.in. wysokości bonifikat z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców i związana jest z ogłoszeniem w dniu 10.02.2015 r. komunikatu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego dotyczącego 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.

Ponadto z taryfy usunięto zapisy przejściowe związane ze zmianą rozliczeń z jednostek objętości na jednostki energii, uszczegółowiono zapisy w zakresie kryteriów kwalifikacji do grup taryfowych oraz rozliczeń w obszarze przyłączeń do sieci dystrybucyjnej.

Koszty uzasadnione, stanowiące podstawę ustalenia Taryfy nr 3 nie uległy zmianie, zatem możliwe było zaakceptowanie wniosku Przedsiębiorstwa w zakresie wydłużenia okresu jej obowiązywania. 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 uchynieniu 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 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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

Decyzja nie podlega opłacie skarbowej – art. 1 ust. 1 pkt 1 oraz art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2014 r. poz. 1628, z późn. zm.) w związku z treścią zał. do tej ustawy – cz. I pkt 53 kol. 4 pkt 1

Katarzyna Gąsior  
specjalista

#### **Otrzymuje:**

Pan Jerzy Sitko  
Pełnomocnik  
Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o.  
ul. Bandrowskiego 16  
33-100 Tarnów



# **POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA**

## **ZMIANA TARYFY NR 3 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO**

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

z dnia 16 grudnia 2015r.

nr DRG-4212-62(6)/2015/22378/III/KG2

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.  
ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa  
NIP 525 24 96 411  
KRS 0000374001 REGON 142739519

DYREKTOR  
Departament Taryf

*Jerzy Sitko*

Warszawa, 2015 r.

W Taryfie Nr 3 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, będącej załącznikiem do decyzji Nr DRG-4212-49(10)/2014/22378/III/AIK/KGa Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2014 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 2.15. otrzymuje brzmienie:

„2.15. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczone Usługi dystrybucji lub Usługi regazyfikacji. Dla potrzeb dokonywania korekt, ostatni Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi między ostatnim odczytem Układu pomiarowego i odczytem bezpośredniego poprzedzającym.”

2. Punkt 4.2 otrzymuje brzmienie:

„4.2. Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego lub zaazotowanego, dla których w danym Miejscu odbioru spełnione są łącznie następujące warunki:

- a) zawarte są przynajmniej 2 Umowy i żadna z Umów zawartych w tym Miejscu Odbioru nie dotyczy Mocy umownej niższej niż 111 kWh/h,
- b) każda Umowa zawarta jest na okres nie krótszy niż jeden miesiąc umowny bądź jego wielokrotność lub w przypadku Umów zawartych na okres krótszy niż jeden Miesiąc umowny, każda z nich zawarta jest na jednocześnie trwające identyczne okresy,
- c) żadna z Umów nie dotyczy szczególnych warunków świadczenia Usług dystrybucji, rozliczanych zgodnie z pkt 16. Taryfy,

kwalifikuje się do grupy taryfowej z indeksem 2, a Moc umowna będąca kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest sumą mocy poszczególnych Umów.”

3. Punkt 4.4. lit. b) i c) otrzymuje brzmienie:

„b) w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez mniej niż 365 dni, ale więcej niż przez 240 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,”

„c) w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez mniej niż przez 240 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja lub w przypadku nowego Miejsca odbioru lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór paliwa gazowego.”

4. Punkt 4.5. otrzymuje brzmienie:

„4.5. Roczna ilość odebranego paliwa gazowego na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie:

- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem

lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym

- iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 355 dni

lub

- wielkości oszacowanej, zgodnie z pkt 5.2.3., jeżeli z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy Operator nie mógł dokonać odczytu.”

5. Punkt 4.17. otrzymuje brzmienie:

„4.17. W przypadku upływu terminu ważności cech legalizacyjnych Układu pomiarowego, którego Operator nie jest właścicielem i niedopełnieniu obowiązku jego ponownej legalizacji przez właściciela, a także w przypadku uniemożliwienia przez Odbiorcę dostępu i wymiany Układu pomiarowego, którego właścicielem jest Operator do rozliczeń przyjmuje się ilość paliwa gazowego ustaloną na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru paliwa gazowego w porównywalnym okresie oraz Moc umowną zgodnie z Umową.”

6. Punkt 5.3.9. otrzymuje brzmienie:

„5.3.9. Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego Roku umownego. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia Miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek. Zmiana sprzedawcy lub częściowa zmiana sprzedawcy w danym Punkcie odbioru nie powoduje skrócenia okresu o którym mowa wyżej.”

7. Punkt 5.3.16 otrzymuje brzmienie:

„5.3.16. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru o mocy większej niż 110 kWh/h, okres realizacji Umowy, zawartej na okres co najmniej 12 miesięcy, był krótszy niż 12 miesięcy na skutek jej wypowiedzenia, Operator dokonuje ponownego rozliczenia Usługi dystrybucji za cały okres trwania Umowy zgodnie z zasadami określonymi w pkt 12. oraz korekty uprzednio wystawionych faktur.

Powyższych postanowień nie stosuje się:

- gdy rozwiązanie Umowy jest następstwem zmiany sprzedawcy,
- w stosunku do podmiotów, które na mocy przepisów prawa są zobowiązane do zawierania umów na czas określony, a zawarta nowa Umowa na czas określony jest kontynuacją umowy poprzedniej,
- w przypadku zmiany Odbiorcy bez zmiany Charakterystyki poboru paliwa gazowego,

- w przypadku zmiany grupy taryfowej na skutek zmiany Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji typu R (PZDR) na Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS), zgodnie z warunkami określonymi w IRiESD.”

8. Skreśla się punkty 5.3.17., 5.3.18. i 5.3.19.

9. Punkt 7.6 otrzymuje brzmienie:

„7.6. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, trwającej co najmniej 12 godzin, z przyczyn o których mowa w pkt 7.1., Odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej obliczana według wzoru:

$$B_{os} = \sum_{n=1}^{n=k} \left( \frac{\text{ZAKR. GÓRA} \left( \frac{t_n}{24}; 0 \right)}{m} * S_{sdd} \right)$$

gdzie:

- $B_{os}$  – bonifikata w opłacie stałej za przerwę w dostarczaniu paliwa gazowego [zł],  
 $n$  – liczba przerw w Miesiącu umownym trwających co najmniej 12 godzin,  
 $t_n$  – czas trwania kolejnej przerwy [h],  
 $m$  – liczba dni w Miesiącu umownym,  
 $S_{sdd}$  – stawka opłaty stałej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany [zł/m-c].”

10. Tabela w punkcie 8.1 otrzymuje brzmienie:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	75,67 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	75,67 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	252,23 zł
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych	75,67 zł

	zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej A, C i B podgrupy II, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	378,35 zł
6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w Sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej Sieci	126,12 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	75,67 zł
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub 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	15,13 zł
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	15,13 zł
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	15,13 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	252,23 zł
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu Układu pomiarowego	18,92 zł

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Marek Bando*  
Marek Bando

11. Po punkcie 8.3.4. dodaje się punkt 8.4 w brzmieniu:

„8.4. W przypadku dostarczenia do sieci operatora współpracującego, przyłączonego do sieci Operatora o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa nienawonionego paliwa gazowego z powodu braku możliwości technicznych Operatora do dokonania nawonienia, udzielana jest bonifikata w opłacie zmiennej za Usługę dystrybucji w wysokości 7,06 gr/MWh (0,00706 gr/kWh).”

12. Punkt 10.5 otrzymuje brzmienie:

„10.5. Na zlecenie Odbiorcy i dla jego wyłącznych potrzeb, Operator może wykonać analizę składu paliwa gazowego, w tym określić wartość opałową, dla danego Miejsca odbioru. Informacje o dostępności tego badania w poszczególnych Oddziałach Operatora oraz o wysokości opłaty zamieszczone są na stronie internetowej Operatora.”

13. Punkt 10.8. otrzymuje brzmienie:

„10.8. W przypadku wykonanych na zlecenie podmiotu reprezentującego wielu Odbiorców budynku wielolokalowego usług wymienionych w pkt 10.1.1. i 10.1.5, postanowienia pkt 10.7. stosuje się odpowiednio lub wysokość opłat określa odrębna umowa, przy czym wysokość tych opłat nie może być wyższa niż ustalona zgodnie z pkt 10.7.”

14. Punkt 11.2. lit. b) otrzymuje brzmienie:

„b) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt. 11.16. stawek opłat w zależności od:

- wielkości Mocy przyłączeniowej,
- długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów Przyłącza do sieci gazowej,”

15. Po punkcie 11.11 dodaje się punkty 11.12., 11.13. i 11.14. w brzmieniu:

„11.12. Jeżeli w realizacji przyłączenia na wniosek podmiotu reprezentującego wielu Odbiorców, niezbędny jest montaż więcej niż jednego Układu pomiarowego, np. w przypadku budownictwa wielorodzinnego, podmiot ubiegający się o przyłączenie budynku otrzymuje bonifikatę w wysokości określonej w pkt 11.8. Jednocześnie w nakładach, o których mowa w pkt 11.8. uwzględnia się nakłady poniesione na zakup i montaż wszystkich Układów pomiarowych.

11.13. W przypadku budownictwa wielorodzinnego, gdy Układy pomiarowe są montowane na Instalacji gazowej, Operator nie ponosi kosztów zakupu i montażu szafek przeznaczonych na te układy.

11.14. W przypadku budynków typu bliźniak, podwójny bliźniak - tzw. „czworak”, budynków z oddzielnymi lokalami na poszczególnych kondygnacjach, które z przyczyn technicznych zasilane są/będą z jednego Przyłącza do sieci gazowej, opłata za przyłączenie uwzględniająca  $\frac{1}{4}$  nakładów poniesionych na zakup i montaż wszystkich szafek i Układów pomiarowych, dzielona jest na wszystkie obecne i potencjalne podmioty ubiegające się o przyłączenie.”



16. Dotychczasowe punkty „11.12.” i „11.13.” otrzymują numerację „11.15.” i „11.16.”.

17. Punkt 12.3. otrzymuje brzmienie:

„12.3. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielkość przekroczenia Mocy umownej będzie przypisywana zgodnie z alokacją zgłoszoną przez Odbiorcę (przez alokację rozumie się przypisanie poszczególnym odbiorcom, o których mowa w pkt 5.1.3. ilości paliwa gazowego odebranego w Miejscu odbioru). Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów. Dla Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc umowy, do naliczenia opłaty za przekroczenie Mocy umownej przyjmuje się liczbę godzin trwania tej umowy w danym Miesiącu umownym. Jeżeli w przypadku przypisania wielkości przekroczenia Mocy umownej do Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc umowy, wystąpienie przekroczenia Mocy umownej spowodowało poniesienie przez Operatora dodatkowych kosztów związanych z tym przekroczeniem, Operatorowi przysługuje zwrot poniesionych kosztów.”

18. Punkt 15.1 otrzymuje brzmienie:

„15.1. Odbiorca może ubiegać się o zawarcie z Operatorem Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji charakteryzującej się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej dla Miejsca odbioru paliwa gazowego o Mocy przyłączeniowej większej niż 710 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw, 520 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, nowego lub modernizowanego dla którego wydano nowe warunki techniczne w związku z jego modernizacją.”

19. Punkt 16.1. lit. e) otrzymuje brzmienie:

„e) Odbiorca wystąpi z wnioskiem o świadczenie Usług dystrybucji na warunkach szczególnych, na okres co najmniej 12 miesięcy, ich wielokrotności lub na czas nieokreślony.”

20. Po punkcie 16.10 dodaje się punkt 16.11 w brzmieniu:

„16.11. Dla Miejsca odbioru w którym w poprzednim Roku umownym było dostarczane paliwo gazowe, a dla którego zawarto nową Umowę wraz z deklaracją, o której mowa w pkt 16.1., lit c), tiret drugi, i po weryfikacji, o której mowa w pkt 16.8. stwierdzono, że niespełniony został warunek określony w pkt 16.1., lit c), Operator dokona korekty rozliczeń dla danego Roku umownego, dokonując rozliczenia na zasadach ogólnych.”

21. Tabela w punkcie 16.5 otrzymuje brzmienie:

Grupa taryfowa	$W_n^{*)}$	$W_p$
W-6.1, W-6.2, W-6A.1, W-6A.2, Lw-6.1, Lw-6.2, Ls-6.1, Ls-6.2	5,0	0,10
W-7A.1, W-7A.2, Lw-7.1, Lw-7.2, Lw-7A.1, Lw-7A.2, Ls-7.1, Ls-7.2, Ls-7A.1, Ls-7A.2	7,0	0,05

\*) dla Miejsc odbioru, o których mowa w pkt 16.7., współczynniki  $W_n$  wynoszą odpowiednio 2,0 i 3,5

22. Punkt 16.7 otrzymuje brzmienie:

„16.7. Miejsca odbioru, będące stacjami sprężonego gazu ziemnego, za zgodą Operatora, mogą być rozliczane zgodnie z niniejszą regulacją, pomimo niespełnienia warunku o którym mowa w pkt 16.1. lit. c).”

23. Tabela w punkcie 21.1. otrzymuje brzmienie:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia Usługi regazyfikacji przerwanej z powodu awarii stacji regazyfikacji LNG	75,67 zł
2.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła na stacji regazyfikacji LNG i usuwaniu zakłóceń w pracy stacji regazyfikacji LNG	252,23 zł
3.	Za niepowiadomienie Odbiorcy, w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji o terminach i czasie planowanych przerw w świadczeniu Usługi regazyfikacji	378,35 zł
4.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności na stacji regazyfikacji LNG w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej stacji	126,12 zł
5.	Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	75,67 zł
6.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub 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	15,13 zł

PREZYS  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando