



Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

DRG-4212-62(8)/2013/2014/13517/VI/KGa

Warszawa, dnia 17 lutego 2014 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267) w związku z 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

Avrio Media Sp. z o.o. z siedzibą w Kostrzynie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 15 listopada 2013 r. znak: AM/2490/2013, uzupełnionym pismem z dnia 10 stycznia 2014 r. znak: AM/0023/2014, pismem z dnia 4 lutego 2014 r. (bez znaku), pismem z dnia 5 lutego 2014 r. znak: AM/0336/2014 oraz pismem z dnia 12 lutego 2014 r. znak: AM/0383/2014 dotyczącym zmiany obowiązującej taryfy

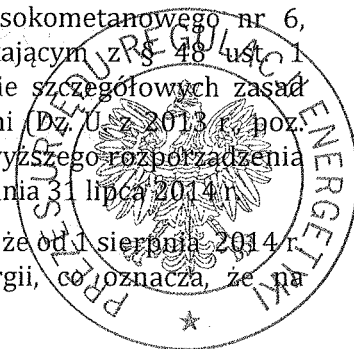
- 1. zatwierdzam** ustaloną przez Przedsiębiorstwo ZMIANĘ TARYFY dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 6, w części dotyczącej zmian: w rozdziale 1 pn. „Postanowienia ogólne”, w rozdziale 2 pn. „Definicje”, w rozdziale 4 pn. „Rozliczanie Odbiorców - postanowienia ogólne”, w rozdziale 5 pn. „Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu”, w rozdziale 6 pn. „Rozliczanie Odbiorców za usługi dystrybucji”, w rozdziale 8 pn. „Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców”, w rozdziale 9 pn. „Opłaty za nielegalne pobieranie gazu”, w rozdziale 10 pn. „Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy”, w rozdziale 11 pn. „Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy” oraz w rozdziale 12 pn. „Wysokość cen i stawek opłat”, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji,
- 2. skracam** okres obowiązywania TARYFY dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 6, do dnia **31 lipca 2014 r.**

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 19 lipca 2013 r. znak: DRG-4212-4(11)/2013/13517/VI/KGa, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe” nr 45 (602) z dnia 22 lipca 2013 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 6, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania, co według oświadczenia Przedsiębiorstwa miało miejsce w dniu 6 sierpnia 2013 r. Następnie decyzją z dnia 24 października 2013 r. Nr DRG-4212-32(7)/2013/13517/VI/KGa opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe” nr 68 (625) z dnia 25 października 2013 r. zatwierdziłem ZMIANĘ TARYFY dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 6, polegającą na uwzględnieniu w cenach ww. gazu podatku akcyzowego.

Pismem z dnia 15 listopada 2013 r. r. znak: AM/2490/2013 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie ZMIANY TARYFY dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 6, polegającej na zmianie treści taryfy, w związku z obowiązkiem wynikającym z § 48 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820). Jednocześnie Przedsiębiorstwo mając na uwadze zapisy § 46 ust. 1 powyższego rozporządzenia zwróciło się z wnioskiem o skrócenie terminu obowiązywania taryfy nr 6 do dnia 31 lipca 2014 r.

Z treści przepisu zawartego w § 46 ust. 1 ww. rozporządzenia wynika, że od 1 sierpnia 2014 r. rozliczenia z odbiorcami będą prowadzone w oparciu o jednostki energii, co oznacza, że na



Przedsiębiorstwie ciąży obowiązek zadbania o faktyczną możliwość posiadania we wskazanej dacie taryfy umożliwiającej - zgodne z prawem - rozliczanie odbiorców. Wobec faktu, iż okres obowiązywania TARYFY dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 6 - wprowadzonej do stosowania w dniu 6 sierpnia 2013 r. - upływa w dniu 5 sierpnia 2014 r., za zasadny uznaję wniosek Przedsiębiorstwa dotyczący skrócenia tego okresu do dnia 31 lipca 2014 r., co umożliwi wprowadzenie nowej taryfy od dnia 1 sierpnia 2014 r. Oznacza to konieczność przedłożenia przez Przedsiębiorstwo wniosku o zatwierdzenie taryfy, w której ceny i stawki opłat będą wyrażone w jednostkach energii, w terminie umożliwiającym jego rozpatrzenie do dnia 17 lipca 2014 r. Mając na uwadze przeciętny czas trwania postępowań administracyjnych w sprawie zatwierdzania taryf, zasadnym wydaje się aby wniosek w powyższej sprawie był złożony nie później niż do dnia 30 kwietnia 2014 r.

Nieprzedłożenie Prezesowi URE taryfy do zatwierdzenia zagrożone jest sankcją określoną w art. 56 ust. 1 pkt 5 ustawy - Prawo energetyczne, zgodnie z którym karze pieniężnej podlega ten, kto stosuje ceny i taryfy nie przestrzegając obowiązku, o którym mowa w art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne.

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.

Zważywszy, iż w niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

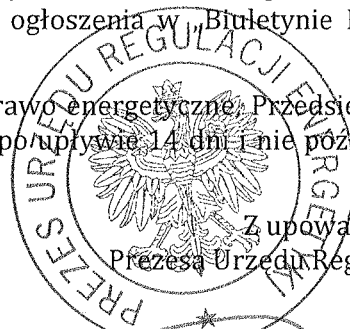
1. Od niniejszej decyzji stronie przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania 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 wniosek 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.

Otrzymuje:

Avrio Media Sp. z o.o.
ul. Wrzesińska 1 B
62-025 Kostrzyn

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2012 r., poz. 1282, z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 kol. 4 pkt 1)

SPECJALISTA
Katarzyna Gąsior
Katarzyna Gąsior



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Jacek Lorek

Avrio Media Sp. z o.o. z siedzibą w Kostrzynie

**ZMIANA TARYFY
dla gazu ziemnego wysokometanowego
nr 6**

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

z dnia 17 lutego 2014 r.


nr DR6-4212-62(8)/2013/2014/13517/VI/KGQ
PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH



Jacek Lorek

 Avrio Media sp z o.o. (1)
62-025 Kostrzyn ul Wrzesińska 1b
tel. 61 875 39 68 fax 61 818 86 51
NIP 783-15-99-859 Regon 634498236


Avrio Media Sp. z o.o.
Prezes Zarządu
Adrian Dekert

Kostrzyn 2014 r.

W taryfie dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 6 ustalonej przez Avrio Media sp. z o.o., stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRG-4212-4(11)/2013/13517/VI/KGa z dnia 19 lipca 2013 r. i zmienionej decyzją DRG-4212-32(7)/2013/13517/VI/KGa z dnia 24 października 2013 r.,

wprowadza się następujące zmiany:

1. W Rozdziale 1 zatytułowanym „Postanowienia ogólne”:

1) pkt. 1.4. lit a) otrzymuje następujące brzmienie:

„a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.)”

2) pkt 1.4. lit b) otrzymuje następujące brzmienie:

„b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),”

2. W Rozdziale 2 zatytułowanym „DEFINICJE” dodaje się pkt 2.20 o brzmieniu:

„Cena Referencyjna Gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu gazu przez Sprzedawcę, wyznaczona przez Sprzedawcę i opublikowana na stronie internetowej Sprzedawcy w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.”

3. W Rozdziale 4 zatytułowanym „Rozliczanie Odbiorców - postanowienia ogólne”:

1) pkt 4.9. otrzymuje następujące brzmienie:

„Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, o czym Sprzedawca niezwłocznie informuje Odbiorcę, wówczas:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.”

2) pkt. 4.13. otrzymuje następujące brzmienie:

„W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowego do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH



Jacek Lorek

3) pkt 4.14. otrzymuje następujące brzmienie:

„Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.12, w przypadku:

- a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;
- b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.”

4) pkt 4.17. lit. c) otrzymuje następujące brzmienie:

„Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz lub świadczone usługi, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem postanowień wynikających z art. 6 c ustawy, o której mowa w pkt 1.4. lit a) Taryfy”.

4. W Rozdziale 5 zatytułowanym „Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu”:

1) pkt 5.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„Opłatę za pobrany gaz oblicza się według wzoru:

$$O=C*Q/100+S_a*k$$

gdzie:

- O – opłata za pobrany gaz [zł],
- C – cena gazu [gr/m³],
- Q – ilość gazu [m³],
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.”

2) pkt 5.3. otrzymuje następujące brzmienie:

„Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także z wykonywaniem czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń”.

5. W Rozdziale 6 zatytułowanym: „Rozliczanie Odbiorców za usługi dystrybucji”:

1) pkt 6.3. otrzymuje następujące brzmienie:

„Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-1 i W-2 oraz WS-1 i WS-2 opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d=S_{zd}*Q/100+S_{sdd}*k$$

gdzie:

- O_d – opłata za usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/m³],
- Q – ilość dystrybuowanego gazu [m³],
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH


Jacek Lorek

k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.”

2) pkt 6.4. otrzymuje następujące brzmienie:

„Dla Odbiorców z grup taryfowych od W-3 do W-5 oraz WS-3 do WS-5 opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = (S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T) / 100$$

gdzie:

O_d – opłata za usługę dystrybucji [zł],

S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/m³],

Q – ilość dystrybuowanego gazu w okresie rozliczeniowym [m³],

S_{sd} – stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/m³/h],

M – moc umowna [m³/h],

T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.”

6. W Rozdziale 8 zatytułowanym „Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców”:

1) pkt. 8.4. otrzymuje następujące brzmienie:

„Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt 8.3. wynosi:

Lp	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	70,43 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	70,43 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	234,78 zł
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	70,43 zł
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej A, C i B podgrupy II, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	352,17 zł

PREZES
URZĘDZIE
REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

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	117,39 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach	70,43 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	14,09 zł
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	14,09 zł
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	14,09 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	234,78 zł
12.	Za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego gazu lub demontażu Układu pomiarowego	17,61 zł

2) pkt 8.5. otrzymuje następujące brzmienie:

„Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.”

7. W Rozdziale 9 zatytułowanym „Opłaty za nielegalne pobieranie gazu” pkt. 9.2. otrzymuje następujące brzmienie:

„W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1. Taryfy, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 3 \times Q_{NPG} \times CG$$

gdzie:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu w [zł],

CG – cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru gazu w [zł/m³],

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Lorei

Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu w [m³].

8. W Rozdziale 10 zatytułowanym „Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy” pkt 10.8 otrzymuje brzmienie:

„Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B nie ponosi kosztów zakupu i montażu Układu pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowi własność Sprzedawcy. W przypadku konieczności montażu ponadstandardowej skrzynki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowy, wynikającej z innych przepisów niż ustawa przywołana w pkt 1.4 lit. a), koszty jej nabycia pokrywa przyłączany podmiot, otrzymując bonifikatę w opłacie za przyłączenie odpowiednio w wysokości odpowiadającej kosztom montażu szafki standardowej.”

9. W Rozdziale 11 zatytułowanym „Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy” pkt 11.1 otrzymuje brzmienie:

„Za czynności lub usługi wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie Odbiorców przyłączonych do sieci gazowej Sprzedawcy lub przyszłych potencjalnych Odbiorców, ustala się następujące stawki opłat:

L p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub usługę
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	125,20 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	62,60 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego.	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 62,60 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego montażu układu pomiarowego.
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego.	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę układu pomiarowego.
5.	Nałożenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej	88,40 zł
6.	Wymiana uszkodzonego z winy Odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 62,60 zł związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego oraz założeniem plomb

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Lorek

7.	Badanie jakości dostarczanego gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej; w przypadku stwierdzenia niezgodności parametrów jakościowych gazu z parametrami określonymi w § 22 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit c), Sprzedawca pokrywa koszty tego badania
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej.	26,50 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym obszarze odczytowy, opłata wynosi 8,70 zł

Do stawek dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

10. W Rozdziale 12 zatytułowanym „Wysokość cen i stawek opłat”

1) pkt 12.1 otrzymuje następujące brzmienie:

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat						
	Ceny za gaz			Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do napędów silników spalinowych	przeznaczony do celów opalowych		Stała		Zmienna
	[gr/m ³]	[gr/m ³]	[gr/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[gr/(m ³ /h)/za h]	[gr/m ³]
	Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grupy W						
W-1	131,14	165,36	135,11	4,20	4,10	-	67,21
W-2	130,39	164,61	134,36	6,30	13,50	-	64,22
W-3	130,12	164,34	134,09	115,00	-	6,99	38,72
W-4	129,53	163,75	133,50	131,00	-	7,18	35,91
W-5	128,76	162,98	132,73	236,00	-	7,21	33,57
	Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grupy WS						
WS-1	129,10	163,32	133,07	4,20	4,10	-	74,31
WS-2	128,20	162,42	132,17	6,30	13,50	-	72,00
WS-3	127,27	161,49	131,24	115,00	-	6,91	42,96
WS-4	126,96	161,18	130,93	131,00	-	7,23	41,32
WS-5	125,96	160,18	129,93	236,00	-	7,60	41,05

PRZEDSIĘBIORSTWO
URZĘDZENIE REGULACJA ENERGETYKI
Z upoważnienia


DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH


Jacek Lorek

2) pkt 12.2 otrzymuje następujące brzmienie:

„Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy podmiotów grupy B zamieszczono poniżej:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
b	O_R	S_P
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 707	27,00
$10 < b \leq 25$	$1\,707 + 37,3 \cdot (b - 10)$	43,60
$25 < b \leq 65$	$2\,266,5 + 32,1 \cdot (b - 25)$	69,50
$65 < b \leq 300$	$3\,550,5 + 25,3 \cdot (b - 65)$	55,00
$300 < b \leq 600$	$9\,496 + 17,3 \cdot (b - 300)$	76,70
$600 < b \leq 1000$	$14\,686 + 14,3 \cdot (b - 600)$	81,90
$b > 1000$	$20\,406 + 9,3 \cdot (b - 1000)$	87,10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Loret