



Kraków, dnia 30 września 2019 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR.4212.8.2018.JM



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 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
NOVATEK POLSKA
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Krakowie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 17 września 2018 r. bez znaku, uzupełnionego późniejszymi pismami, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 24 września 2018 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zawarty w piśmie z dnia 17 września 2018 r. bez znaku, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 tej ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640 ze zm.).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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 (SOKiK), za pośrednictwem Prezesa URE, 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). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30 -133 Kraków.**
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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [(art. 32 ust. 1, w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785, ze zm.)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a §1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. 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”.
6. 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.

**z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

[Podpis]
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata...



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 17 września 2018 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

[Podpis]
Jacek Marciniak – Główny Specjalista

Otrzymują:

1. NOVATEK POLSKA Sp. z o. o.
Al. Pokoju 1, 31-548 Kraków,
2. A/a.



NOVATEK
POLSKA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 30 września 2019 r.
nr. OUr-4212.8.2018.JM

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Taryfa
dla gazu ziemnego wysokometanowego

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba



Prezes Zarządu
Dariusz Bratoń

Kraków, 2019 r.

Spis treści	nr strony
1. Postanowienia ogólne.....	3
2. Definicje.....	4
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	6
4. Zasady rozliczania odbiorców.....	9
4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczony gaz ziemny wysokometanowy i świadczone usługi dystrybucji.....	9
4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych.....	11
4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego....	13
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....	15
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	16
7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu ziemnego wysokometanowego.....	17
8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego	20
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	22
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Sprzedawcy.....	23
11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej.....	25

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie

 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

1 Postanowienia ogólne

1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Novatek Polska spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Krakowie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:

- sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego odbiorcom w gospodarstwach domowych,
- dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy.

1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

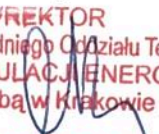
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640 z późn. zm.),
- d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 864, z późn. zm.).

1.3 Taryfa zawiera:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) ceny gazu ziemnego wysokometanowego i stawki opłat abonamentowych,
- c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci średnich ciśnień,
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego,
- f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego,
- i) stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
- j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- k) zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji, w tym za ich świadczenie na podstawie umów krótkoterminowych

i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

1.4 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy ustalono dla

BYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).

- 1.5 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar zużycia gazu ziemnego wysokometanowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu ziemnego wysokometanowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.6 Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1m³/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości gazu ziemnego wysokometanowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu ziemnego wysokometanowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.8 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.9 W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2 lit. d).
- 1.10 Ustalone w taryfie ceny gazu ziemnego wysokometanowego i stawki opłaty abonamentowej mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca, zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży, może stosować ceny za gaz ziemny wysokometanowy i stawki opłat abonamentowych niższe niż ustalone w taryfie, pod warunkiem równoprawnego traktowania odbiorców w grupach taryfowych.
- 1.11 W przypadku zawarcia między Odbiorcą i Sprzedawcą umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.12 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt 11.1 dotyczą:
 - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu ziemnego wysokometanowego,
 - b) niestandardowych parametrów dostarczonego gazu ziemnego wysokometanowego, w szczególności jego jakości,
 - c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
 - d) spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.

2. Definicje

- 2.1 Cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego – średnioważona cena zakupu gazu ziemnego wysokometanowego opublikowana przez Sprzedawcę na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2 Charakterystyka poboru gazu ziemnego wysokometanowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość umowną odbieranego gazu ziemnego wysokometanowego (a) i nierównomierność jego poboru w czasie (c), moc umowną (b) oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego.

- 2.3 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.4 IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Sprzedawcę.
- 2.5 Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w gazie ziemnym wysokometanowym, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 2.6 Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C].
- 2.7 Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, do którego Sprzedawca obowiązany jest zapewnić dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego, a odbiorca je odebrać.
- 2.8 Miesiąc umowny – okres od godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h oraz odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór gazu ziemnego wysokometanowego miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.9 Moc umowna – maksymalna ilość gazu ziemnego wysokometanowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.10 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz ziemny wysokometanowy na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.11 Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Sprzedawcę.
- 2.12 Odczyt kwalifikacyjny – odczyt wykonany przez Sprzedawcę w terminie, w którym na danym obszarze wykonywany jest ten odczyt u odbiorców, dla których przewidziany jest jeden odczyt w roku.
- 2.13 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczony mu gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.14 Roczna ilość umowna – ilość gazu ziemnego wysokometanowego określona w umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru gazu ziemnego wysokometanowego, albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.
- 2.15 Rok umowny – okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h rok umowny odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych.
- 2.16 Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Sprzedawca.

BYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- 2.17 Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu ziemnego wysokometanowego.
- 2.18 Umowa – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego lub umowa o przyłączenie.

3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

3.1 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

- a) mocy umownej (b),
- b) rocznej ilości umownej (a) – dla odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy w ilościach nie większych niż 110 kWh/h,
- c) nierównomierności poboru gazu ziemnego wysokometanowego (c) – dla odbiorców o mocy umownej większej od 715 kWh/h

3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

a) gaz ziemny wysokometanowy

Symbol grupy taryfowej	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności (c)
Sieć o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa			
W-1	$b \leq 110$	$a \leq 3300$	nie dotyczy
W-2	$b \leq 110$	$a > 3300$	nie dotyczy
W-3	$110 < b \leq 715$	nie dotyczy	nie dotyczy
W-4A	$715 < b$	nie dotyczy	$c > 0,25$
W-4B	$715 < b$	nie dotyczy	$c \leq 0,25$

3.3 Kwalifikacja odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h do grup taryfowych następuje na podstawie rocznej ilości umownej ustalonej:

- a) dla odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny – zgodnie z pkt. 3.4,
- b) dla odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny – jako iloczyn średniodobowego zużycia w okresie jego dostarczania i liczby 365, z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu ziemnego wysokometanowego,

z zastrzeżeniem pkt 3.6,

- c) dla odbiorców innych niż określone w lit. a) i lit. b) lub dla tych, u których na skutek wymiany przyłącza wystąpiło zwiększenie lub zmniejszenie możliwości odbioru gazu ziemnego wysokometanowego – w wysokości zadeklarowanego przez odbiorcę rocznego

odbioru tego paliwa, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej charakterystyki jego poboru.

- 3.4 Roczna ilość umowną, o której mowa w pkt. 3.3 ustala się na podstawie:
- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem,
 - iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia gazu ziemnego wysokometanowego w okresie pomiędzy odczytem kwalifikacyjnym, a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie krótszym niż 355 dni w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed odczytem, będącym podstawą kwalifikacji.
- 3.5 Sprzedawca uwzględni złożoną przez odbiorcę – na piśmie, za pośrednictwem poczty elektronicznej, na adres e-mail wskazany na fakturze lub telefonicznie, na numer telefonu wskazany na fakturze, nie później niż 30 dni po uzyskaniu informacji o kwalifikacji do grupy taryfowej – umotywowaną deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu ziemnego wysokometanowego, uzasadniającą dokonanie kwalifikacji na kolejny rok umowy do grupy taryfowej innej niż właściwa dla tego odbiorcy ze względu na zużycie gazu ziemnego wysokometanowego w danym roku umownym. Kwalifikacja odbiorcy do grupy taryfowej, dokonana na podstawie deklaracji, obowiązuje przez cały kolejny rok umowy.
- 3.5.1 Przez istotną zmianę wielkości poboru gazu ziemnego wysokometanowego rozumie się w szczególności, zmianę wynikającą ze zmiany używanych przez odbiorcę urządzeń zasilanych tym paliwem lub ze zmiany sposobu używania obiektu lub lokalu, w którym pobierane jest to paliwo lub z zainstalowania przez odbiorcę urządzeń, zasilanych innymi rodzajami paliw lub energii.
- 3.5.2 Odbiorca może zmienić lub odwołać złożoną przez siebie deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu ziemnego wysokometanowego, przy czym zmiana lub odwołanie są skuteczne, jeżeli zostały złożone Sprzedawcy na piśmie, za pośrednictwem poczty elektronicznej, na adres e-mail wskazany na fakturze lub telefonicznie, na numer telefonu wskazany na fakturze, najpóźniej w terminie określonym w pkt. 3.6.
- 3.5.3 Sprzedawca, na wniosek odbiorcy, informuje go, do kiedy może skutecznie złożyć, zmienić lub odwołać deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu ziemnego wysokometanowego.
- 3.5.4 W przypadku, gdy po zakończeniu roku umownego, w którym odbiorca był zakwalifikowany do grupy taryfowej na podstawie swojej deklaracji o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu ziemnego wysokometanowego, okaże się, że zużycie paliwa w tym roku umownym nie uzasadniałoby zakwalifikowania do grupy taryfowej zgodnie z deklaracją odbiorcy, Sprzedawca obciąża odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy wysokością opłat pobranych na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której odbiorca był zakwalifikowany oraz cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której odbiorca zostałby zakwalifikowany gdyby nie złożył deklaracji. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen i stawek obowiązujących w każdym okresie rozliczeniowym roku umownego.
- 3.6 Kwalifikacja odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h do grup taryfowych następuje na każdy rok umowy na podstawie zamówień mocy umownych, składanych na zasadach i w terminie, które określone są w umowie. Odbiorca może ubiegać się o zmianę mocy umownej w trakcie roku umownego, przy czym zmiana mocy umownej nie może obowiązywać krócej niż do końca roku umownego.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI 7
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

3.7 Wskaźnik nierównomierności poboru (c), stanowiący dla danego roku umownego kryterium kwalifikacji do grup taryfowych W-4A i W-4B, określany jest na podstawie – złożonej nie później niż 15 dni przed rozpoczęciem roku umownego – deklaracji odbiorcy, zweryfikowanej przez Sprzedawcę na podstawie ilości gazu ziemnego wysokometanowego zamówionej przez odbiorcę na ten rok umowny.

W przypadku gdy wartość zadeklarowanego przez odbiorcę wskaźnika nierównomierności poboru (c) odbiega od wskaźnika zweryfikowanego przez Sprzedawcę, a także w przypadku braku deklaracji odbiorcy w tym zakresie wskaźnik nierównomierności poboru (c) ustalany jest następująco:

- a) dla miejsca odbioru, do którego gaz ziemny wysokometanowyo dostarczany był przez cały poprzedni rok umowny – jako iloraz ilości tego paliwa odebranego w poprzednim roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu mocy umownej i liczby godzin w poprzednim roku umownym,
- b) dla miejsca odbioru, do którego dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego rozpoczęto w trakcie poprzedniego roku umownego – jako iloraz ilości tego paliwa, zmierzonej przez układ pomiarowy do ilości wynikającej z iloczynu mocy umownej i liczby godzin obowiązywania umowy w poprzednim roku umownym,
- c) dla miejsca odbioru, do którego dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego rozpoczęto w trakcie danego roku umownego – jako iloraz ilości tego paliwa, jakie zostały zadeklarowane przez odbiorcę do ilości paliwa wynikającej z iloczynu mocy umownej i liczby godzin przypadających na okres obowiązywania umowy w danym roku umownym.

z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych, w sposób określony w umowie, prac konserwacyjnych lub remontowych oraz wprowadzonych ograniczeń w poborze gazu ziemnego wysokometanowego.

3.8 W przypadku zmiany mocy umownej w ciągu roku umownego, wskaźnik nierównomierności poboru (c) ustala się jako iloraz ilości gazu ziemnego wysokometanowego odebranego w tym roku umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów mocy umownych i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości mocy umownych.

3.9 Sprzedawca po zakończeniu każdego roku umownego ustala faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru (c), jako iloraz ilości gazu ziemnego wysokometanowego dostarczonego odbiorcy w danym roku umownym do iloczynu mocy umownej zamówionej w roku umownym i liczby godzin w roku umownym. Jeżeli faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru za rok umowny jest niższy niż wskaźnik stanowiący podstawę kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, Sprzedawca obciąża odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy opłatą za świadczone usługi dystrybucji pobraną w roku umownym ustaloną na podstawie stawek opłat dystrybucyjnych obowiązujących dla grupy taryfowej, do której odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznego wskaźnika nierównomierności poboru a opłatą ustaloną na podstawie stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której odbiorca był zakwalifikowany. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie stawek obowiązujących w każdym okresie rozliczeniowym roku umownego.

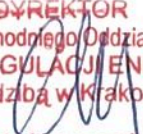

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

4 Zasady rozliczania odbiorców

4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczony gaz ziemny wysokometanowy i świadczone usługi dystrybucji.

- 4.1.1 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc bez względu na grupę taryfową.
- 4.1.2 W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za dostarczony gaz ziemny wysokometanowy oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu ziemnego wysokometanowego następuje nie częściej niż co miesiąc bez względu na grupę taryfową.
- 4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz ziemny wysokometanowy, 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 wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.4 Prognozy zużycia gazu ziemnego wysokometanowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie:
- a) zużycia gazu ziemnego wysokometanowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w całym tym okresie,
 - b) średniorocznego zużycia gazu ziemnego wysokometanowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu ziemnego wysokometanowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego paliwa) i liczby dób w roku – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu ziemnego wysokometanowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
 - c) średniorocznego zużycia gazu ziemnego wysokometanowego – zużycia deklarowanego przez odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru gazu ziemnego wysokometanowego – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego paliwa w trakcie roku.
- 4.1.5 Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru gazu ziemnego wysokometanowego.
- 4.1.6 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę gazu ziemnego wysokometanowego stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego paliwa ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego paliwa, Sprzedawca uwzględnia

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.

- 4.1.7 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zniżenie należności za pobrany gaz ziemny wysokometanowy, Sprzedawca, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.8 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.7, w przypadku:
- a) zawyżenia lub zniżania należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
 - b) zniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.9 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu ziemnego wysokometanowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane gazu ziemnego wysokometanowego przyjmuje się:
- a) ilość gazu ziemnego wysokometanowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego wysokometanowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego wysokometanowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.1.10 W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ziemnego wysokometanowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
 - b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
 - c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.
- 4.1.11 Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego, jeżeli:
- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - b) w wyniku przeprowadzonej kontroli nastąpił nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,

- c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz ziemny wysokometanowy lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi świadczące mu usługę kompleksową – o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem art. 6c, ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
- d) odbiorca, który zleca Usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczoną Usługę dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

4.1.12 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.11, Sprzedawca bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy gazu ziemnego wysokometanowego wynosi:

- a) dla odbiorców grup o mocy nie większej niż 110 kWh/h – 100 zł,
- b) dla odbiorców grup o mocy większej niż 110 kWh/h – 200 zł.

4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych.

- 4.2.1 Ceny gazu ziemnego wysokometanowego ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).
- 4.2.2 Odbiorcy za dostarczony gaz ziemny wysokometanowy rozliczani są według cen i stawek opłat abonamentowych właściwych dla grup taryfowych ustalonych w niniejszej taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego miejsca odbioru.
- 4.2.3 Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy, odrębnie za każdy układ pomiarowy.
- 4.2.4 Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę gazu ziemnego wysokometanowego, czynnościami związanymi z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, zawieraniem i dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.5 Opłatę za dostarczony gaz ziemny wysokometanowy oblicza się według wzoru.

$$O = C \cdot Q/100 + S_a \cdot k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O – opłata za dostarczony gaz ziemny wysokometanowy [zł];
 C – cena gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh];
 Q – ilość gazu ziemnego wysokometanowego dostarczonego w okresie rozliczeniowym [kWh];
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
 k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym


 DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Ilość gazu ziemnego wysokometanowego Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} * W_k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q - ilość gazu ziemnego wysokometanowego [kWh];
- Q_{m^3} - ilość gazu ziemnego wysokometanowego w jednostkach objętości [m^3];
- W_k - współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania $1 m^3$ gazu ziemnego wysokometanowego i liczby 3,6 [kWh/ m^3].

4.2.6 Ciepło spalania, o którym mowa w pkt 4.2.5, w przypadku odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy w ilości:

- a) nie większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Sprzedawcę wartości ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,
- b) większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Sprzedawcę dla okresu rozliczeniowego.

4.2.7 W przypadku zmiany cen gazu ziemnego wysokometanowego bądź stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz ziemny wysokometanowy pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat.

4.2.8 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany ceny paliwa gazowego i przekazanego nazwa przedsiębiorstwa w terminach i na warunkach określonych w umowie.

4.2.9 W przypadku gdy Sprzedawca, na zlecenie odbiorcy, dokona dodatkowego rozliczenia, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, odbiorca obciążany jest opłatą w wysokości 8 zł. W przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego odczytu, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej, wówczas odbiorca ponosi opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości 25 zł.

4.2.10. Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych

- a) ceny i stawki stosowane w rozliczeniach z odbiorcami gazu ziemnego wysokometanowego

Grupa taryfowa	Ceny gazu		Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]		
W-1	13,9175	14,280	8,50
W-2	13,9175	14,280	9,50
W-3	13,9175	14,280	24,00

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

4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego

4.3.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.3.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

a) w przypadku odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość gazu ziemnego wysokometanowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5 taryfy;
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/miesiąc];
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

b) w przypadku odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h według wzoru

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość gazu ziemnego wysokometanowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5 taryfy;
- S_{sd} – stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/kWh/h];
- M – moc umowna [kWh/h];
- T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

4.3.3 W przypadku odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h ciepło spalania, o którym mowa w pkt. 4.2.5 taryfy ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez Sprzedawcę dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.4.

4.3.4. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze Sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego gazu ziemnego wysokometanowego w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.3.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu ziemnego wysokometanowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.3.4 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 15 września danego roku, może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.

4.3.5 Za zgodą Sprzedawcy, 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

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

pierwszego dnia miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.

- 4.3.6 W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.3.7 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu ziemnego wysokometanowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ziemnego wysokometanowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.3.8 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany stawek opłat dystrybucyjnych i przekazanego Sprzedawcy w terminach i na warunkach określonych w umowie.
- 4.3.9 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu ziemnego wysokometanowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego paliwa ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.3.10 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru gazu ziemnego wysokometanowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody Sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.3.11 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:
- a) awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - b) prac prowadzonych przez Sprzedawcę w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,
- opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.

4.3.12 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zmiennie
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-1	15,78	-	3,7983
W-2	15,78	-	3,6743
W-3	-	0,13	3,6899
W-4A	-	0,43	3,7953
W-4B	-	0,13	4,8970

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

5 Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

- 5.1 W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Sprzedawcy,
 - wykonywania prac związanych z przyłączeniem do sieci,
 - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu ziemnego wysokometanowego,
- z zastrzeżeniem pkt 5.8, opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 5.2 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.3 W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.
- 5.4 Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.
- 5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Sprzedawcę z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążony jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.
- 5.7 Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez Sprzedawcę o wprowadzeniu tych ograniczeń.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- 5.8 W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego, trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

6 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1 Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	91,70
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego	91,70
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego	305,67
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, 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	91,70
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określani w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu ziemnego wysokometanowego, 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	485,80
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	152,83
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	91,70

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	18,34
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	18,34
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	18,34
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	305,67
12.	Za niewydanie przez Sprzedawcę 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	22,93

6.2 Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez odbiorcę do Sprzedawcy z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu ziemnego wysokometanowego

7.1 Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy gaz ziemny wysokometanowy, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość gazu ziemnego wysokometanowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

17

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego, określona w tabeli,
- X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu ziemnego wysokometanowego w miejscu odbioru.

- 7.2. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:
- a) w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7 0C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
 - b) w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 0C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.
- odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT * 0,1 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

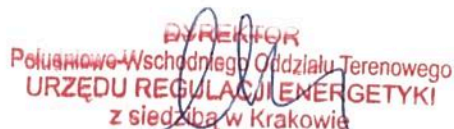
gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
- OUT – ilość pobranego w miejscu odbioru gazu ziemnego wysokometanowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRiESD [K],
- X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w miejscu odbioru [K].

- 7.3 Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy gaz ziemny wysokometanowy, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{zW} niższej od HSN_{mingr} , określonej zgodnie z IRiESD, która – wynosi $HSN_{mingr} - 9,444$ [kWh/m³] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zW}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:


DIREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- H_{zw} – ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania dla gazu ziemnego wysokometanowego wynosi 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).

7.4 Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy gaz ziemny wysokometanowy o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} określonej w IRiESD (wyższej lub równej HSN_{mingr}), odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- H_{zw} – ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:
wysokometanowego E – 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³)

8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego

- 8.1 Za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego uważa się pobieranie tych paliw bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.
- 8.2 W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu ziemnego wysokometanowego, o którym mowa w pkt 8.1, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = 3 * Q_{NPG} * CRG$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego [w zł],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
- Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ziemnego wysokometanowego [kWh], o których mowa w pkt 8.3

- 8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ziemnego wysokometanowego przyjmuje się:

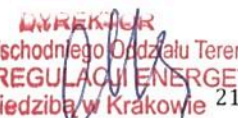
Typ odbiornika (lub opcjonalnie: przedział mocy lub grupa taryfowa)	Ilości ryczałtowe [kWh]
1. w gospodarstwie domowym:	
– kuchnia gazowa	2 200
– kuchnia gazowa z piekarnikiem	2 700
– podgrzewacz wody	5 500
– kocioł CO jednofunkcyjny	16 500
– kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u.	21 900
2. urządzenia u pozostałych odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1 100

- 8.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu ziemnego wysokometanowego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz ziemny wysokometanowy, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ziemnego wysokometanowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 60 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
1.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 60 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych dla grup taryfowych o mocy:	
2.1	nie większej niż 110 kWh/h	84 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	84 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Sprzedawcy na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	210 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
4.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 60 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 60 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
5.	Odcięcie dopływu gazu ziemnego wysokometanowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	800 zł

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


WZREKUR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie 21

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

9.1 Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego u odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	100 zł
	- dla pozostałych grup taryfowych	200 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	80 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 65 zł.
	- większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 120 zł.
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	- większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5	Założenie plomby Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	70 zł

6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 60 zł
	- większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 110 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 25 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 4,40 zł	
9	Dodatkowe rozliczenie na wniosek odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h w okresie między dwoma rzeczywistymi odczytami 8 zł	

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

- 9.2 W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,44 zł.
- 9.3 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20,60 zł za dojazd do odbiorcy.
- 9.4 Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.
- 9.5 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością Sprzedawcy oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.
- 9.6 Odbiorca pokrywa koszty badania jakości gazu ziemnego wysokometanowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Sprzedawcy

- 10.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, z podziałem na podgrupy:

WYKRENTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty.
- b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania gazu ziemnego wysokometanowego oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

10.2 Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy ustala się opłatę dla podmiotów:

- a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt. 10.12, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,
- b) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3 Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się w szczególności: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4 Opłatę za przyłączenie do sieci Sprzedawcy dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_P – opłata za przyłączenie [zł],
- O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości nie większej niż 15 metrów [zł],
- S_P – stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [zł/m],
- L_P – długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [m].

10.5 Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.

10.6 Za wymianę przyłącza, jego przebudowę lub rozbudowę sieci spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.

10.7 Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.

10.8 Przyłączany podmiot z grupy B nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność Sprzedawcy.

- 10.9 Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3 pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.10 Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.11 Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa (b)	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m (O _R)	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m (S _P)
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	1 400	54
10 < b ≤ 30	1398 + 10 x (B - 10)	64
30 < b ≤ 65	1610 + 7,5 x (B - 30)	71,5
65 < b ≤ 85	1898 + 5 x (B - 65)	76,5
b > 85	2148 + 2,5 x (B - 85)	79

11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej

- 11.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Sprzedawca może zawrzeć, dla danego miejsca odbioru, umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca umownego lub jego wielokrotności.
- 11.2 Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta dla miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z mocą umowną większą niż 110 kWh/h.
- 11.3 Kwalifikacja do grupy taryfowej odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.2 taryfy.
- 11.4 Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3.2 lit. b) taryfy, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w pkt. 4.3.12 taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt. 11.5.
- 11.5 Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt. 11.4 wynosi:
- 1) 1,7 - dla umów zawieranych na kwartał
 - 2) 2,2 - dla umów zawieranych na miesiąc
- 11.6 W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 11 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

Prezes Zarządu
Dariusz Bratoń

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

31-5348 Kraków
NIP 7815-213-32-82
REGON 121020807
tel. 12-390-76-95 fax 12-290 33 05

NOVATEK
POLSKA
Sp. z o.o.

