



**TARYFA POLKOMTEL SP. Z O.O.
DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO
NR 1/2016**

ORAZ WYCIĄG Z TARYFY NR 3
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH
I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO
GAZU ZIEMNEGO POLSKIEJ SPÓŁKI
GAZOWNICTWA SP. Z O.O.

PLUS.PL

plus 





WSTĘP

Szanowni Państwo,

Przedstawiamy Taryfę Polkomtel sp. z o.o. dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 1/2016 oraz wyciąg z Taryfy Operatora Systemu Dystrybucji (OSD) - Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o. o.

Pozdrawiamy,
Plus

SPIS TREŚCI

Taryfa Polkomtel sp. z o.o. dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 1/2016	3
Taryfa Nr 3 Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o. o. dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego	12

Taryfa Polkomtel sp. z o.o. dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 1/2016 została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 12 kwietnia 2016 r. decyzją nr DRG-4212-43(17)/2015/2016/22832/I/PD i opublikowana w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa Gazowe nr 21/2016 (898) z dnia 12 kwietnia 2016 r. Zgodnie z art. 47 ust. 4 ustawy Prawo energetyczne Taryfa wchodzi w życie z dniem 1 maja 2016 r. i obowiązuje do dnia 31 kwietnia 2017 r.

Taryfa Nr 3 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 17 grudnia 2014 r. decyzją Nr DRG-4212-49(10)/2014/22378/III/AIK/KGa oraz opublikowana w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa Gazowe nr 115/2014 (784) z dnia 17 grudnia 2014 r. Decyzją nr DRG-4212-62(6)/2015/22378/III/KGa z dnia 16 grudnia 2015 r., opublikowaną w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa Gazowe nr 86/2015 (874) z 17 grudnia 2015 r., Prezes URE zatwierdził zmianę Taryfy oraz opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa Gazowe nr 39/2016 (916)” decyzja Nr DRG-4212-24(6)/2016/22378/III/AIK z dnia 9 czerwca 2016 r. Prezes URE zatwierdził drugą zmianę Taryfy. Zgodnie z art. 47 ust. 4 ustawy Prawo energetyczne Taryfa weszła w życie z dniem 1 stycznia 2015 r. Taryfa będzie obowiązywała do dnia 31 grudnia 2016 r. Taryfa Operatora reguluje m.in. stawki opłat za usługę dystrybucji określone odrębnie dla poszczególnych obszarów Oddziałów PSG sp. z o.o.

Warszawa, luty 2017 r.

PLUS.PL

plus





Taryfa Polkomtel sp. z o.o. dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 1/2016

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa Nr 1/2016 w zakresie obrotu Gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą”, ustalona przez Polkomtel sp. z o.o., zwaną dalej „Sprzedawcą”, stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami, w zakresie w jakim Sprzedawca nie został zwolniony z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Taryfa zawiera:
 - a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - b) ceny Gazu,
 - c) stawki opłat abonamentowych,
 - d) zasady prowadzenia rozliczeń,
 - e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 6 lutego 2014 r., w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059),
 - c) 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),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752 z późn. zm.).
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.
- 1.4. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSP lub OSD, do których sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.5. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.6. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt. 7. Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2. lit. d).
- 1.7. Ustalone w Taryfie ceny Gazu mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny za Gaz niższe niż ustalone w Taryfie pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.
- 1.8. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa wówczas, dla celów rozliczeniowych 1 m³ Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Moce Umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.9. Ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii (kWh) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c) Taryfy, na zasadach określonych w pkt. 5.3. Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć mowa w Taryfie o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w Gazie wyrażaną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.
- 1.10. Ilekroć w Taryfie jest mowa o przekazaniu Sprzedawcy odczytu lub innej informacji w określonym terminie wówczas rozumie się pod tym pojęciem dostarczenie odczytu lub innej informacji Sprzedawcy, tak aby Sprzedawca mógł się z nią zapoznać w tym terminie.

2. DEFINICJE

- 2.1. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.2. Charakterystyka poboru Gazu – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość odbieranego Gazu [a] i wskaźnik nierównomierności poboru [c], Moc umowną [b] oraz ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 2.3. Doba Umowna – okres od godz. 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada ona dobie kalendarzowej.
- 2.4. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD.
- 2.5. IRiESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez OSP.
- 2.6. Kilotogodzina (kWh) – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń na podstawie Taryfy.





- 2.7. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – ilość suchego Gazu zawarta w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K ($0^\circ C$), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 2.8. Miejsce odbioru – określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub w Sieci dystrybucyjnej, w którym Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.9. Miesiąc umowny – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 oraz dla Odbiorców, nie mających zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada on miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.10. Moc umowna – maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego roku, albo na czas trwania Umowy w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni. Moc umowna na podstawie Taryfy określana jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 2.11. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.12. Odczyt Kwalifikacyjny – Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w Roku umownym.
- 2.13. Odczyt Odbiorcy – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m^3 , dokonany i przekazany przez Odbiorcę Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w Taryfie.
- 2.14. Odczyt Operatora – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora.
- 2.15. Odczyt OSD – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m^3 , przekazany Sprzedawcy przez OSD.
- 2.16. Odczyt sprawdzający – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m^3 , dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit. a) Taryfy.
- 2.17. Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy za dostarczony Gaz.
 - 2.17.1. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających Gaz z sieci dystrybucyjnej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami OSD, a w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, okresowi pomiędzy terminami, w których powinny być dokonane Odczyty Odbiorcy, przy czym nie wyklucza to uwzględnienia przez Sprzedawcę Odczytów OSD w celu ustalenia wysokości należności obciążających Odbiorców zakwalifikowanych do tych grup taryfowych.
 - 2.17.2. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających Gaz z sieci przesyłowej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami wykonywanymi przez OSP.
- 2.18. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD) lub Operator – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.19. Operator systemu przesyłowego (OSP) lub Operator – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie przesyłania Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania Gazu.
- 2.20. Roczna ilość umowna – ilość Gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej.
- 2.21. Rok umowny – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, dla których odpowiada on okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.





- 2.22. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do transportu (przesyłania lub dystrybucji) Gazu, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.23. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.24. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
- 2.25. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru lub ustalenia ilości pobranego lub dostarczonego do Sieci Gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.26. Umowa – Umowa kompleksowa lub Umowa sprzedaży Gazu.
- 2.27. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji Gazu.
- 2.28. Umowa sprzedaży – umowa obejmująca sprzedaż Gazu.
- 2.29. Współczynnik konwersji (W_k) – iloraz wartości ciepła spalania 1 m³ Gazu oraz liczby 3,6.

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 3.1. Odbiorcy pobierający Gaz na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczony Gaz i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani, odrębnie dla każdego Miejsca odbioru według zasad określonych w taryfach Operatora i Sprzedawcy.
- 3.2. Odbiorca, który z sieci gazowej odbiera Gaz z jednego Miejsca odbioru na podstawie więcej niż jednej umowy, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdej z tych umów.
- 3.3. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych:
 - 3.3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
 - 3.3.1.1. Miejsca odbioru Gazu – według odpowiedniego Operatora, z Sieci którego następuje odbiór Gazu,
 - 3.3.1.2. Mocy umownej [b],
 - 3.3.1.3. Rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej w ilościach nie większych niż 110 kWh/h,
 - 3.3.1.4. Wskaźnika nierównomierności poboru [c],
 - 3.3.1.5. Ciśnień w miejscu dostarczania Gazu – dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej,
 - 3.3.1.6. Systemy rozliczeń [d] – według częstotliwości rozliczeń Odbiorców o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h.
 - 3.3.2. Odbiorcy rozliczani z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowo – rozliczeniowego kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt. 3.3.1.
 - 3.3.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Moc umowna [b] (kWh/h)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba Odczytów OSD w Roku umownym [d]	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym [d]
Dla Odbiorców odbierających Gaz z Sieci Dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa					
W-1.1	$a \leq 3\ 350$	$b \leq 110$	-	1	-
W-1.2	$a \leq 3\ 350$	$b \leq 110$	-	2	-
W-1.12T	$a \leq 3\ 350$	$b \leq 110$	-	1	12
W-2.1	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	$b \leq 110$	-	1	-
W-2.2	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	$b \leq 110$	-	2	-
W-2.12T	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	$b \leq 110$	-	1	12
W-3.6	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	$b \leq 110$	-	6	-
W-3.9	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	$b \leq 110$	-	9	-
W-3.12T	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	$b \leq 110$	-	6	12
W-4	$a > 88\ 900$	$b \leq 110$	-	12	-
W-5	-	$110 < b \leq 710$	-	-	-
W-6A	-	$710 < b \leq 6\ 580$	$c \leq 0,571$	-	-
W-6B	-	$710 < b \leq 6\ 580$	$0,571 < c \leq 0,9$	-	-





W-6C	-	$710 < b \leq 6\,580$	$c > 0,9$	-	-
W-7A	-	$b > 6\,580$	$c \leq 0,571$	-	-
W-7B	-	$b > 6\,580$	$0,571 < c \leq 0,9$	-	-
W-7C	-	$b > 6\,580$	$c > 0,9$	-	-
Dla Odbiorców odbierających Gaz z Sieci Dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	-	$b > 0$	$c \leq 0,571$	-	-
W-8B	-	$b > 0$	$0,571 < c \leq 0,9$	-	-
W-8C	-	$b > 0$	$c > 0,9$	-	-
Dla Odbiorców odbierających Gaz z Sieci Przesyłowej OSP					
E-1A	-	$b > 0$	$c \leq 0,571$	-	-
E-1B	-	$b > 0$	$0,571 < c \leq 0,9$	-	-
E-1C	-	$b > 0$	$c > 0,9$	-	-

- 3.3.4. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający okres 12 kolejnych miesięcy lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowy do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony nie dłuższy niż okres kolejnych 12 miesięcy, to Odbiorca jest kwalifikowany do właściwej grupy taryfowej na podstawie zadeklarowanego przez Odbiorcę zużycia z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i Charakterystyki poboru Gazu.
- 3.3.5. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej, określanej następująco:
- 3.3.5.1. dla odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu OSD, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość Gazu ustalona zgodnie z pkt. 3.3.10.,
- 3.3.5.2. w przypadku, gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,
- 3.3.5.3. w przypadku nowego Miejsca odbioru lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę lub dla Odbiorców innych niż określonych w pkt. 3.3.5.1. lub 3.3.5.2. – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór Gazu uwzględniający sumę nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i Charakterystykę poboru Gazu.
- 3.3.6. Odbiorcy z grup taryfowych:
- W-1.1, W-1.2 lub W-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-1.1, W-1.2 lub W-1.12T,
 - W-2.1, W-2.2 lub W-2.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-2.1, W-2.2 lub W-2.12T,
 - W-3.6, W-3.9 lub W-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-3.6, W-3.9 lub W-3.12T.
- Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia przez Odbiorcę nowego oświadczenia z uwzględnieniem zasad zawartych w pozostałych punktach Taryfy, w szczególności w pkt. 3.3.7 – 3.3.9.
- W przypadku wyboru grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, Odbiorca dokonuje Odczytu Odbiorcy w wybranym przez siebie dniu w każdym Miesiącu umownym i przekazuje Sprzedawcy taki Odczyt, przy czym Odczyt Odbiorcy winien być przekazany Sprzedawcy do ostatniego dnia każdego Miesiąca umownego.
- 3.3.7. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 3.3.6., należy złożyć najpóźniej dwudziestego (20) dnia danego Miesiąca umownego. W takim przypadku zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia następnego Miesiąca umownego. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu danego Miesiąca umownego, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po następnym Miesiącu umownym, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.8.
- 3.3.8. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6.
- 3.3.9. Odbiorca pobierający gaz z Sieci Operatora systemu dystrybucyjnego, dla którego zmianie uległa Roczna





- ilość umowna, określana zgodnie z pkt. 3.3.5., jest kwalifikowany na kolejny Rok umowny, w zależności od ustalonej wielkości Rocznej ilości umownej:
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.1”, „3.6”, „3.9” lub „4”,
 - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2”,
 - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.1”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, „3.6”, „3.9” lub „4”,
 - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2”,
 - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „3.6”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, „1.2”, „2.1”, „2.2” lub „4”,
 - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się tym oznaczeniem,
- chyba że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt. 3.3.6.
- 3.3.10. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3.5, Roczna ilość odebranego Gazu 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 Gazu w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 355 dni.
- 3.3.11. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-8 następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych [b] składanych w terminie do 1 lutego, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji, Rocznej ilości umownej [a] oraz na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c]. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać krócej niż do końca Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody OSD.
- 3.3.12. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych E-1A, E-1B i E-1C następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych [b] składanych nie później niż 10 dni przed terminem zamówienia Mocy umownej ustalonym w IRIESP, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji oraz na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c]. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać krócej niż do końca Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody OSP.
- 3.4. Wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt. 3.3.1.4 będący parametrem Charakterystyki poboru Gazu, określany jest dla Miejsca odbioru w sposób następujący:
- 3.4.1. w przypadku dostarczania Gazu przez cały poprzedni Rok umowny – jako iloraz ilości kWh Gazu faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej w poprzednim Roku umownym i liczby godzin w poprzednim Roku umownym,
- 3.4.2. w przypadku, gdy dostarczanie Gazu rozpoczęto w trakcie poprzedniego Roku umownego – jako iloraz ilości kWh Gazu faktycznie odebranego w okresie obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej i liczby godzin w ww. okresie,
- 3.4.3. w przypadku, gdy dostarczanie Gazu rozpoczęto w trakcie danego Roku umownego – jako iloraz ilości kWh Gazu, jaka została zadeklarowana przez Odbiorcę, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym.
- W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego wskaźnik nierównomierności poboru [c] ustala się jako iloraz ilości kWh Gazu faktycznie dostarczonego w tym Roku umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownej i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.
- 3.5. Sprzedawca po zakończeniu każdego Roku umownego ustala faktyczną wielkość wskaźnika nierównomierności poboru [c] dla Miejsca odbioru na podstawie faktycznej realizacji Umowy. Jeżeli faktyczna wielkość wskaźnika nierównomierności poboru [c] jest niższa niż wskaźnik stanowiący podstawę kwalifikacji do grupy taryfowej, to Sprzedawca dokonuje stosownej korekty rozliczenia stosując ceny i stawki opłat z Taryf, obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym danego Roku umownego według grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznej ilości odebranego Gazu. Przy wyliczeniu faktycznej wielkości wskaźnika nierównomierności poboru [c] uwzględnienia się planowane lub uzgodnione w sposób określony w Umowie prace konserwacyjne lub remontowe.





4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej:
- 4.1.1. ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy oraz
 - 4.1.2. stawki opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy zgodnie z taryfą Operatora, Odbiorca rozliczany będzie według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej. Odbiorca jest obciążany opłatami poniesionymi przez Sprzedawcę w związku z niedotrzymaniem przez Odbiorcę, na skutek jego działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na Gaz w miejscach ich dostarczenia, według stawek opłat pobieranych przez właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 4.2. Ceny Gazu ustalone w niniejszej Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym, określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b) Taryfy.
- 4.3. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości (m³) na podstawie wskazań Układu pomiarowego oraz współczynnika konwersji (Wk) stanowiącego iloraz wartości ciepła spalania 1 m³ Gazu i liczby 3,6.
- 4.3.1. W przypadku Odbiorcy pobierającego Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h – współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Operatora wartości ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego.
 - 4.3.2. W przypadku Odbiorcy pobierającego Gaz w ilości większej niż 110 kWh/h – współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla Okresu rozliczeniowego przez właściwego Operatora.
 - 4.3.3. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie wartości ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie wskazań urządzenia zainstalowanego u Odbiorcy.
 - 4.3.4. W przypadku okresów rozliczeniowych krótszych niż jeden Miesiąc umowny, jeżeli ustalenie współczynnika konwersji na zasadach określonych w pkt. 4.3.1. i 4.3.2. Taryfy będzie niemożliwe z uwagi na brak opublikowania na stronie internetowej Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem do prowadzenia rozliczeń przyjmuje się wartość ciepła spalania ostatnio opublikowaną przez Operatora. W takim przypadku Sprzedawca dokona korekty rozliczenia po opublikowaniu przez Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem.
- 4.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących Okresach rozliczeniowych:
- 4.4.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 – nie dłuższych niż 12 miesięcy,
 - 4.4.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-8C – co miesiąc.
- 4.5. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania Układu pomiarowego, wielkość zużycia Gazu ustala się na podstawie szacunku, jako średniodobowe zużycie Gazu ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy. W wyliczeniu szacowanego zużycia Gazu uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia.
- 4.6. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłat, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty za dostarczony Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz ilości Gazu po zmianie cen, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.7. W sytuacji, o której mowa w pkt. 4.6. dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez Odbiorcę w dniu zmiany ceny Gazu lub stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy, w terminie 5 dni od dnia zmiany cen gazu lub stawek opłat, o ile umowa nie przewiduje innego terminu.
- 4.8. W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę jego poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż:





- 4.8.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych od W-1.1 do W-3.12T,
4.8.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-8C oraz od E-1A do E-1C.
- 4.9. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-5 do W-8C, od E-1A do E-1C dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza. Prognozy zużycia Gazu wyrażane są w kWh.
- 4.10. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1.1 do W-3.9, z wyłączeniem grup taryfowych W-1.12T, W-2.12T, W-3.12T, dokonuje się na podstawie:
- 4.10.1. zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 dni (rok) do 1095 dni (3 lata) poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,
4.10.2. średniorocznego zużycia Gazu - ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu i sezonowości poboru Gazu) i ilości dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,
4.10.3. średniorocznego zużycia Gazu - ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia Gazu – dla Odbiorców, dla których dokonano zaniecia pierwszą prognozą zużycia w ramach zawartej Umowy, w tym dla Odbiorców nowo przyłączonych, lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- Prognozy zużycia Gazu wyrażane są w kWh.
- 4.11. W prognozach, o których mowa w pkt. 4.9. i 4.10. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 4.12. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.9. i 4.10. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz wówczas:
- 4.12.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
4.12.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.13. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego Operatora, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.14. 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. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.
- 4.15. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.13., w przypadku:
- 4.15.1. zawyżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
4.15.2. zaniżenia należności - obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.16. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest rozliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.17. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany Gaz przyjmuje się:
- 4.17.1. ilość Gazu pobraną (odebraną) w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem sezonowości poboru i udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
4.17.2. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.17.1. – średniodobowe zużycie Gazu, na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w Okresie rozliczeniowym, którego dotyczy korekta,
4.17.3. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.17.1 i 4.17.2. – na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zadeklarowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu.





5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 5.1. Opłatę za dostarczony Gaz na podstawie Umowy kompleksowej ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz, obliczonej zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 5.2. oraz opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 5.2. Opłatę za sprzedany Gaz w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O_k = \frac{C * E}{100} + S_a * k$$

gdzie:

- O_k – opłata za pobrany Gaz [w zł],
 C – cena Gazu [w gr/kWh],
 E – ilość energii zawartej w pobranym Gazie [w kWh],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc],
 k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

- 5.3. Ilość energii E [kWh] zawartej w pobranym Gazie oblicza się na podstawie zależności:

$$E = Q * W_k$$

gdzie:

- Q – ilość pobranego Gazu w jednostkach objętości wskazaną przez Układ pomiarowy [m^3]:
 W_k – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 2.29. Taryfy.

- 5.4. Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 7 Taryfy.
- 5.5. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegających na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych, z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.6. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.7. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku Miejsc odbioru Gazu, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.8. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony, lub w IRiESD lub IRiESP tego Operatora, w tym opłatami dystrybucyjnymi, opłatami przesyłowymi, opłatami za przekroczenie Mocy umownej, opłatami z tytułu niedostosowania się przez Odbiorcę do ograniczeń wprowadzonych przez Operatora, oraz innymi opłatami ustalonymi w taryfie Operatora, IRiESD lub IRiESP na zasadach wynikających z taryfy Operatora, IRiESD lub IRiESP.
- 5.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy, Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej rozliczenia oraz w przypadku gdy dokonanie takiego rozliczenia wymaga dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez właściwego Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 6.1.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach – w wysokości 78,00 zł,
- 6.1.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 15,60 zł. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.





- 6.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenie bonifikaty w terminie 30 dni, od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.
- 6.3. Za niedotrzymanie przez OSP lub OSD parametrów jakościowych gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b), Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSP lub OSD, do którego Odbiorca jest przyłączony.

7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ

Grupa taryfowa	Cena za Gaz		Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu w ramach Umowy kompleksowej w Miejscu odbioru z Sieci dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa			
W-1.1	10,210	10,572	3,30
W-1.2	10,210	10,572	4,22
W-1.12T	10,210	10,572	6,38
W-2.1	10,210	10,572	5,40
W-2.2	10,210	10,572	6,28
W-2.12T	10,210	10,572	8,67
W-3.6	10,210	10,572	6,14
W-3.9	10,210	10,572	7,89
W-3.12T	10,210	10,572	9,86
W-4	10,210	10,572	15,85
W-5	10,210	10,572	45,30
W-6A	10,325	10,687	46,40
W-6B	10,119	10,481	46,40
W-6C	10,000	10,362	46,40
W-7A	10,325	10,687	48,07
W-7B	10,119	10,481	48,07
W-7C	10,000	10,362	48,07
Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu w ramach Umowy kompleksowej w Miejscu odbioru z Sieci dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8A	10,325	10,687	89,73
W-8B	10,119	10,481	89,73
W-8C	10,000	10,362	89,73
Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu w ramach Umowy kompleksowej w Miejscu odbioru z Sieci przesyłowej OSP			
E-1A	10,325	10,687	173,07
E-1B	10,119	10,481	173,07
E-1C	10,000	10,362	173,07

8. DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH

Dostarczanie Gazu z Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej na zasadach przerywanych lub w okresach krótszych niż Rok umowny następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą i Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie, IRIESP lub IRIESD właściwego Operatora.





Taryfa Nr 3 Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o. o. dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

(...)

1.3. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,

(...)

- e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
- g) stawki opłaty za wznowienie dostarczania paliw gazowych, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
- h) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,(...)
- i) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliw gazowych,

(...)

1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami lub podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów. (...)

1.5. Odbiorca posiadający Miejsca odbioru w różnych obszarach działania Operatora, podlega kwalifikacji do grup taryfowych ustalonych dla poszczególnych obszarów i rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru. Wykaz jednostek samorządu terytorialnego objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów Operatora zawiera pkt 3 Taryfy.

1.6. Ustala się następujące obszary działania Operatora:

- a) obszar Oddziału w Gdańsku,
- b) obszar Oddziału w Poznaniu,
- c) obszar Oddziału w Tarnowie,
- d) obszar Oddziału w Warszawie,
- e) obszar Oddziału we Wrocławiu,
- f) obszar Oddziału w Zabrzu.

(...)

1.8. Zawarte w Taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

(...)

1.12. Rozliczeń w jednostkach energii (kWh) za świadczone Usługi dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego paliwa gazowego (...) ustalonych w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji. Ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 kWh.

1.13. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania $1 m^3$ paliwa gazowego określonego w MJ i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z opublikowanych na stronie internetowej Operatora wartości ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy (odrębnie dla obszarów rozliczeniowych ciepła spalania – ORCS, określonych zgodnie z IRiESD, dla gazu wysokometanowego (...)), z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego. Natomiast dla odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h, współczynnik konwersji ustalany jest na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla okresu rozliczeniowego.

1.14. Moc przyłączeniowa (...) zakres metrologiczny Układu pomiarowego wyrażone w jednostkach objętości (m^3/h), na potrzeby niniejszej Taryfy są przeliczane na jednostki energii (kWh/h) z wykorzystaniem współczynnika konwersji określonego w pkt 1.13 oraz ciepła spalania odpowiednio:

- dla gazu wysokometanowego – $39,5 MJ/m^3$,

(...)

z zaokrągleniem do 1 kWh/h.

1.15. Ilekroć w niniejszej Taryfie mowa o ilości paliwa gazowego oraz Mocy umownej, należy przez to rozumieć odpowiednio ilość energii zawartej w paliwie gazowym wyrażoną w kWh oraz moc wyrażoną w kWh/h z wyłączeniem pkt. (...), 2.21, (...).





- 1.16. Dla określenia ilości paliwa gazowego oraz Mocy umownej w jednostkach energii dla okresu przed 1 sierpnia 2014 r. przyjmuje się współczynnik konwersji określony w pkt 1.13 ustalony w oparciu o ciepło spalania wskazane w pkt 1.14 w zaokrągleniu do 1 kWh w przypadku ilości paliwa gazowego i do 1 kWh/h w przypadku Mocy umownej.

2. DEFINICJE

(...)

- 2.2. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności:

- a) roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie,
- b) godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego,
- c) ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.

- 2.3. Doba umowna – okres określony w Umowie zgodny z definicją Doby gazowej zawartej w IRiESD.

- 2.4. Instalacja gazowa – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.

- 2.5. IRiESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

- 2.6. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³) – ilość suchego paliwa gazowego zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).

- 2.7. Miejsce odbioru – określony w Umowie punkt odbioru paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRiESD.

(...)

- 2.9. Miesiąc umowny – okres określony w Umowie zgodny z definicją miesiąca gazowego zawartą w IRiESD.

(...)

- 2.11. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku, albo maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny w okresie trwania Umowy krótkoterminowej.

(...)

- 2.13. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie (...) Umowy kompleksowej (...).

- 2.14. Odczyt kwalifikacyjny – odczyt Układów pomiarowych z grup taryfowych od W-1.1 do W-4 (...) wykonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt Układów pomiarowych u Odbiorców z grup taryfowych o jednym odczycie w roku.

- 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 bezpośrednim go poprzedzającym.

(...)

- 2.18. Rok umowny – okres zgodny z definicją roku gazowego zawartą w IRiESD. Dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4 (...) odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie kwalifikacyjnym; kolejny Rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 miesięcy.

- 2.19. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, podwyższonych średnich oraz średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.

- 2.20. System dystrybucyjny – Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.

- 2.21. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do Sieci dystrybucyjnej paliwa gazowego i dokonywania rozliczeń.

- 2.22. Umowa – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą odpowiednio umowa o świadczenie Usług dystrybucji lub umowa o świadczenie Usług regazyfikacji. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD (Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji) określonymi w IRiESD.

- 2.23. Umowa kompleksowa – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie Usług dystrybucji.





(...)

2.26. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Operatora polegająca na transporcie paliwa gazowego Siecią dystrybucyjną.

(...)

3. WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO OBJĘTYCH OBSZAREM DZIAŁANIA POSZCZEGÓLNYCH ODDZIAŁÓW

3.1. Obszar działania Oddziału w Gdańsku:

1) województwo pomorskie*),

2) województwo kujawsko – pomorskie,

3) powiaty i gminy województwa warmińsko – mazurskiego:

a) powiaty: elbląski, braniewski, nowomiejski, bartoszycki, lidzbarski, kętrzyński, olsztyński, iławski, szczycieński, ostródzki, nidzicki,

b) gminy: Mrągowo, Sorkwity, Piecki (powiat mrągowski), Mikołajki*), Giżycko*), Ryn*), Węgorzewo*),

c) gminy Sławno i Postomino w województwie zachodniopomorskim,

d) gminy Wieczfnia Kościelna*) w województwie mazowieckim.

*) Gminy: Czarne (pow. człuchowski), Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo i Wieczfnia Kościelna objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.2. Obszar działania Oddziału w Poznaniu:

1) województwo wielkopolskie*) z wyłączeniem gminy Zbąszyń (powiat nowotomyski) i gminy Siedlec (powiat wolsztyński),

2) województwo zachodniopomorskie z wyłączeniem gmin: Postomino i Sławno (powiat sławieński),

3) powiaty i gminy województwa lubuskiego:

a) powiaty: gorzowski, gorzowski miejski, strzelecko-drezdenecki, słubicki (z wyłączeniem gminy Cybinka), sulęciński (z wyłączeniem gminy Torzym), międzyrzecki,

b) gminy Wschowa i Szlichtyngowa (powiat wschowski),

4) powiaty i gminy województwa łódzkiego:

a) powiat wierszowski (z wyłączeniem gminy Lututów),

b) gminy Uniejów*) (powiat poddębicki), Świnice Wareckie i Grabów (powiat łęczycki),

5) powiaty i gminy województwa dolnośląskiego:

a) powiaty: górowski, głogowski*), polkowicki*),

b) gminy: Syców, Międzybórz, Dziadowa Kłoda (powiat oleśnicki), Cieszków (powiat milicki)*),

6) gmina Czarne (powiat człuchowski) w województwie pomorskim*).

*) Gminy: Uniejów (powiat poddębicki), Czarne (pow. człuchowski), Cieszków (powiat milicki) i Wolsztyn oraz powiaty: głogowski i polkowicki objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin i powiatów, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.3. Obszar działania Oddziału w Tarnowie:

1) województwo podkarpackie,

2) województwo świętokrzyskie*) z wyłączeniem gmin: Gowarczów, Fałków (powiat konecki), Kluczewsko, Secemin, Radków, Moskorzew (powiat włoszczowski),

3) województwo lubelskie z wyłączeniem powiatu łukowskiego, bialskiego oraz z wyłączeniem gmin: Kłoczew (powiat rycki), Hanna (powiat włodawski), Kąkolewnica Wschodnia, Komarówka Podlaska, Ulan Majorat, Radzyń Podlaski, Wołyń, Czemierniki (powiat radzyński), Milanów, Jabłoń, Podedwórze, Parczew, Siemień, Dębowa Kłoda (powiat parczewski),

4) województwo małopolskie*) z wyłączeniem powiatu oświęcimskiego oraz gmin: Wolbrom, Klucze, Olkusz, Bolesław, Sławków, Bukowno (powiat olkuski), Trzebinia, Libiąż, Chrzanów (powiat chrzanowski), Wieprz, Andrychów, Wadowice, Tomice, Spytkowice, Brzeźnica, Stryszów, Mucharz (powiat wadowicki), Sucha Beskidzka, Zembrzyce, Budzów, Maków Podhalański, Zawoja i Stryszawa (powiat suski).

*) Gminy województwa małopolskiego: Trzyciąż, Babice, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Gołcza, Charsznica oraz województwa świętokrzyskiego: Mirzec, Brody, Skarżysko-Kamienna, Skarżysko Kościelne objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.





- 3.4. Obszar działania Oddziału w Warszawie:
- 1) województwo mazowieckie*),
 - 2) województwo podlaskie,
 - 3) powiaty i gminy województwa warmińsko-mazurskiego:
 - a) powiaty: działdowski, etcki, giżycki, gołdapski, olecki, piski, węgorzewski,
 - b) gmina Mikołajki (powiat mrągowski)*),
 - 4) województwo łódzkie*) z wyłączeniem gmin: Grabów, Świnice Warckie (powiat łęczycki), Nowa Brzeźnica, Pajęczno, Strzelce Wielkie (powiat pajęczański), Gidle, Żytno (powiat radomszczański), Bolesławiec, Czastary, Galewice, Łubnice, Sokolniki, Wieruszów (powiat wieruszowski),
 - 5) powiaty i gminy województwa lubelskiego:
 - a) powiaty: biański, m. Biała Podlaska, łukowski, parczewski z wyłączeniem gminy Sosnowica, radzyński z wyłączeniem gminy Borki,
 - b) gminy: Kłoczew (powiat rycki), Hanna (powiat włodawski),
 - 6) gminy województwa świętokrzyskiego: Fałków, Gowarczów (powiat konecki), Kluczewsko (powiat włoszczowski), Mirzec*), Brody*) (powiat starachowicki), Skarżysko-Kamienna*), Skarżysko Kościelne*) (powiat skarżyski).

*) Gminy województwa warmińsko-mazurskiego: Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo, województwa świętokrzyskiego: Mirzec, Brody, Skarżysko-Kamienna, Skarżysko Kościelne oraz gminy Uniejów (woj. łódzkie) i Wieczfnia Kościelna (woj. mazowieckie) objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.
- 3.5. Obszar działania Oddziału we Wrocławiu:
- 1) województwo dolnośląskie*) z wyłączeniem gmin: Dziadowa Kłoda, Międzybórz, Syców (powiat oleśnicki) oraz z wyłączeniem powiatu górowskiego,
 - 2) gminy województwa wielkopolskiego: Zbąszyń (powiat nowotomyski), Siedlec, Wolsztyn*) (powiat wolsztyński),
 - 3) powiaty i gminy województwa lubuskiego:
 - a) powiaty: krośnieński, świebodziński, zielonogórski, zagański, żarski, nowosolski, wschowski z wyłączeniem gmin: Wschowa i Szlichtyngowa,
 - b) gminy Cybinka (powiat słubicki), Torzym (powiat sulęciński).

*) Gminy Wolsztyn i Cieszków oraz powiaty głogowski i polkowicki objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin i powiatów rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.
- 3.6. Obszar działania Oddziału w Zabrzu:
- 1) województwo śląskie,
 - 2) województwo opolskie,
 - 3) gminy województwa łódzkiego: Nowa Brzeźnica, Pajęczno, Strzelce Wielkie (powiat pajęczański) oraz Gidle i Żytno (powiat radomszczański),
 - 4) powiaty i gminy województwa małopolskiego:
 - a) powiaty: olkuski*), oświęcimski i wadowicki*),
 - b) gminy: Babice*), Chrzanów, Libiąż, Trzebinia (powiat chrzanowski), Charsznica*), Gołcza*) (powiat miechowski), Budzów, Zembrzyce, Stryszawa, Sucha Beskidzka, Maków Podhalański, Zawoja (powiat suski),
 - 5) gminy województwa świętokrzyskiego: Moskorzew, Radków, Secemin (powiat włoszczowski).

*) Gminy województwa małopolskiego: Trzyciąż, Babice, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Gołcza, Charsznica objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

CZĘŚĆ I - STOSOWANA W ZAKRESIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH

4. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 4.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat dystrybucyjnych właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:
- a) obszar Oddziału Operatora,
 - b) rodzaj paliwa gazowego,





- c) ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru,
 - d) Moc umowną, z zastrzeżeniem pkt 4.2,
 - e) roczną ilość odbieranego paliwa gazowego,
 - f) charakterystykę odbioru określoną wskaźnikiem nierównomierności poboru,
 - g) liczbę odczytów Układu pomiarowego w Roku umownym,
 - (...)
- 4.2. Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (...), 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.
- 4.3. W oparciu o kryteria określone w punktach 4.1 i 4.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej na obszarze działania Operatora:
- 4.3.1. Oddziału w Gdańsku dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik Nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	–	1
W – 1.2				2
W – 2.1		3 350 < a ≤ 13 350	–	1
W – 2.2				2
W – 3.6		13 350 < a ≤ 88 900	–	6
W – 3.9				9
W – 4		a > 88 900	–	12
W – 5.1	110 < b ≤ 710	–	–	12
W – 5.2				
W – 6A.1	710 < b ≤ 6 580	–	c ≤ 0,571	12
W – 6A.2				
W – 6B.1	710 < b ≤ 6 580	–	c ≤ 0,571	12
W – 6B.2				
W – 7A.1	b > 6 580	–	c ≤ 0,571	12
W – 7A.2				
W – 7B.1	b > 6 580	–	c ≤ 0,571	12
W – 7B.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	b ≤ 16 460	–	–	12
W – 8.2				
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	–	–	12
W – 9.2				
W – 10.1	36 210 < b ≤ 109 720	–	–	12
W – 10.2				
W – 11.1	109 720 < b ≤ 274 300	–	–	12
W – 11.2				





W – 12.1	274 300 < b ≤ 713 180	–	–	12
W – 12.2				
W – 13.1	b > 713 180	–	–	12
W – 13.2				

4.3.2. Oddziału w Poznaniu dystrybuującego gaz ziemny (...):
a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik Nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	–	1
W – 1.2				2
W – 2.1		3 350 < a ≤ 13 350	–	1
W – 2.2				2
W – 3.6				6
W – 3.9		13 350 < a ≤ 88 900	–	9
W – 4				12
W – 5.1	110 < b ≤ 710	–	–	12
W – 5.2				
W – 6.1	710 < b ≤ 6 580	–	–	12
W – 6.2				
W – 7A.1	b > 6 580	–	c ≤ 0,571	12
W – 7A.2				
W – 7B.1	b > 6 580	–	c ≤ 0,571	12
W – 7B.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	b ≤ 16 460	–	–	12
W – 8.2				
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	–	–	12
W – 9.2				
W – 10.1	36 210 < b ≤ 109 720	–	–	12
W – 10.2				
W – 11.1	109 720 < b ≤ 274 300	–	–	12
W – 11.2				
W – 12.1	274 300 < b ≤ 713 180	–	–	12
W – 12.2				
W – 13.1	b > 713 180	–	–	12
W – 13.2				



4.3.3. Oddziału w Tarnowie dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa			
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	1
W – 1.2			2
W – 2.1		3 350 < a ≤ 13 350	1
W – 2.2			2
W - 3.6		13 350 < a ≤ 88 900	6
W – 3.9			9
W - 4		a > 88 900	12
W – 5.1	110 < b ≤ 710	-	12
W – 5.2			
W – 6.1	710 < b ≤ 6 580	-	12
W – 6.2			
W – 7A.1	6 580 < b ≤ 54 860	-	12
W – 7A.2			
W – 7B.1	b > 54 860	-	12
W – 7B.2			
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa			
W – 8.1	b ≤ 16 460	-	12
W – 8.2			
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	-	12
W – 9.2			
W – 10.1	36 210 < b ≤ 109 720	-	12
W – 10.2			
W – 11.1	109 720 < b ≤ 274 300	-	12
W – 11.2			
W – 12.1	274 300 < b ≤ 713 180	-	12
W – 12.2			
W – 13.1	b > 713 180	-	12
W – 13.2			

4.3.4. Oddziału w Warszawie dystrybuującego gaz ziemny (...): a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik Nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	-	1
W – 1.2				2
W – 2.1		3 350 < a ≤ 13 350		1
W – 2.2				2
W - 3.6		13 350 < a ≤ 88 900		6
W – 3.9				9
W - 4		a > 88 900		12



W - 5.1	110 < b ≤ 710	-	-	12
W - 5.2				
W - 6.A1	710 < b ≤ 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W - 6.A2				
W - 6.B1	710 < b ≤ 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W - 6.B2				
W - 7A.1	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W - 7A.2				
W - 7B.1	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W - 7B.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W - 8.1	b ≤ 16 460	-	-	12
W - 8.2				
W - 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	-	-	12
W - 9.2				
W - 10.A1	36 210 < b ≤ 109 720	-	c ≤ 0,9	12
W - 10.A2				
W - 10.B1	36 210 < b ≤ 109 720	-	c ≤ 0,9	12
W - 10.B2				
W - 11.1	109 720 < b ≤ 274 300	-	-	12
W - 11.2				
W - 12.1	274 300 < b ≤ 713 180	-	-	12
W - 12.2				
W - 13.1	b > 713 180	-	-	12
W - 13.2				

4.3.5. Oddziału we Wrocławiu dystrybuującego gaz ziemny (...):
a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik Nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W - 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	-	1
W - 1.2				2
W - 2.1		3 350 < a ≤ 13 350		1
W - 2.2				2
W - 3.6		13 350 < a ≤ 88 900		6
W - 3.9				9
W - 4		a > 88 900		12
W - 5.1	110 < b ≤ 710	-	-	12
W - 5.2				
W - 6.1	710 < b ≤ 6 580	-	-	12
W - 6.2				
W - 7A.1	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W - 7A.2				
W - 7B.1	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W - 7B.2				





Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	b ≤ 16 460	–	–	12
W – 8.2				
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	–	–	12
W – 9.2				
W – 10.1	36 210 < b ≤ 109 720	–	–	12
W – 10.2				
W – 11.1	109 720 < b ≤ 274 300	–	–	12
W – 11.2				
W – 12.1	274 300 < b ≤ 713 180	–	–	12
W – 12.2				
W – 13.1	b > 713 180	–	–	12
W – 13.2				

4.3.6. Oddziału w Zabrzu dystrybuującego gaz ziemny (...):
b) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik Nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	–	1
W – 1.2				2
W – 2.1		3 350 < a ≤ 13 350	–	1
W – 2.2				2
W – 3.6		13 350 < a ≤ 88 900	–	6
W – 3.9				9
W – 4				12
W – 5.1		110 < b ≤ 710	–	–
W – 5.2				
W – 6.1	710 < b ≤ 6 580	–	–	12
W – 6.2				
W – 7A.1	b > 6 580	–	c ≤ 0,571	12
W – 7A.2				
W – 7B.1	b > 6 580	–	c ≤ 0,571	12
W – 7B.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	b ≤ 16 460	–	–	12
W – 8.2				
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	–	–	12
W – 9.2				
W – 10.1	36 210 < b ≤ 109 720	–	–	12
W – 10.2				
W – 11.1	109 720 < b ≤ 274 300	–	–	12
W – 11.2				
W – 12.1	274 300 < b ≤ 713 180	–	–	12
W – 12.2				
W – 13.1	b > 713 180	–	–	12
W – 13.2				





(...)

- 4.4. Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, która dla danego Roku umownego stanowi kryterium kwalifikacji do grup od W-1.1 do W-4 (...) określana jest następująco:
- w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość paliwa gazowego ustalona zgodnie z pkt 4.5,
 - 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,
 - 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.
- 4.5. 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 najbliżej 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.
- 4.6. Odbiorca zakwalifikowany do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 (...), na kolejny Rok umowny kwalifikowany jest do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3, 4.4 i 4.12.
- 4.7. Odbiorca w Miejscach odbioru wyposażonych w przedpłatowy Układ pomiarowy kwalifikowany jest do grup taryfowych zgodnie z pkt 4.3.
- 4.8. Odbiorca, (...) w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4 (...), w których w okresie kolejnych dwóch Miesięcy umownych przekroczył Moc umowną 110 kWh/h, począwszy od następnego Miesiąca umownego po tym okresie, rozliczany będzie w grupie taryfowej odpowiednio W-5.1 (...), przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 110 kWh/h. W przypadku braku takiej deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 5.3.13.
- 4.9. Odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej:
- W-1.1 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.2 (...),
 - W-1.2 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.1 (...),
 - W-2.1 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.2 (...),
 - W-2.2 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.1 (...),
 - W-3.6 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.9 (...),
 - W-3.9 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.6 (...).
- 4.10. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 4.9 należy złożyć najpóźniej do dwudziestego (20) dnia bieżącego miesiąca. W takim przypadku zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku następnego miesiąca. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu bieżącego miesiąca, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku miesiąca następującego po następnym miesiącu, z zastrzeżeniem zdania następnego.
- Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia nowego oświadczenia z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.9 i 4.11.
- 4.11. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.9
- 4.12. Odbiorca, dla którego zmianie uległa roczna ilość pobieranego paliwa gazowego, o której mowa w pkt 4.4 jest kwalifikowany na kolejny Rok umowny w następujący sposób:
- w odniesieniu do gazu ziemnego wysokometanowego (E)





Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
W-2.1, W-3.6, W-3.9, W-4	W – 1.1
W-2.2	W – 1.2
W-1.1, W-3.6, W-3.9, W-4	W – 2.1
W-1.2	W – 2.2
W-1.1, W-1.2, W-2.1, W-2.2, W-4	W – 3.6

(...)

chyba, że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt 4.11.

- 4.13. Kwalifikacja Odbiorcy do grup taryfowych od W-5.1 do W-13.2,(...) na kolejny Rok umowny następuje w oparciu o Moc umowną, wskaźnik nierównomierności poboru oraz ciśnienie w miejscu jego odbioru i liczbę zawartych umów.
- 4.14. Wskaźnik nierównomierności poboru, który jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych W-6A.1, W-6A.2, W-6B.1, W-6B.2, W-7A.1, W-7A.2, W-7B.1, W-7B.2(...) określany jest następująco:
- a) dla Miejsc odbioru, do których paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowny – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej w poprzednim Roku umownym i liczby godzin w poprzednim Roku umownym,
- b) dla Miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu poprzedniego Roku umownego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego faktycznie odebranego w tym okresie, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym,
- c) dla Miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie danego Roku umownego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę i zweryfikowane przez Operatora w oparciu o moce nominalne urządzeń zasilanych z Miejsca odbioru do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin w okresie obowiązywania umowy w danym Roku umownym z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych w sposób określony w Umowie prac konserwacyjnych lub remontowych oraz ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt. 1.2. lit. b) oraz rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. e).
- 4.15. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego wskaźnik nierównomierności poboru ustala się jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego odebranego w Roku umownym do ilości kWh wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.
- 4.16. W przypadku Odbiorcy zakwalifikowanego do jednej z następujących grup taryfowych: W-6A.1, W-6A.2, W-6B.1, W-6B.2, W-7A.1, W-7A.2, W-7B.1, W-7B.2, (...) do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu Roku umownego, po okresie 12 miesięcy od momentu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego, z wyłączeniem okresu obowiązywania umowy rozruchowej o świadczenie Usługi dystrybucji, dokonuje się ponownej kwalifikacji z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.14.lit. a) i 4.15.

(...)

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

5.1. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

5.1.1. Operator świadczy Usługi dystrybucji na podstawie zawartej Umowy.

(...)

- 5.1.3. W trakcie Okresu rozliczeniowego od Odbiorcy (...) mogą być pobierane opłaty (...) na podstawie prognozowanych ilości dystrybuowanych paliw gazowych, liczby Układów pomiarowych oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.7 z uwzględnieniem:
- a) zamówionych ilości rocznych dystrybuowanego paliwa gazowego i Mocy umownych,
- b) ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w analogicznym okresie poprzedniego Roku umownego,
- c) średniodobowych wskazań temperatury w strefie pogodowej (określony przez Operatora obszar o podobnych warunkach klimatycznych), w której znajduje się dane Miejsce odbioru,
- d) wskaźnika temperaturowego dla danej grupy taryfowej, przez który rozumie się zmianę średniodobowego zużycia paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalonego na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie paliwa gazowego w okresie co najmniej roku, w którym dokonano odczytów Układów pomiarowych.





- W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze.
- 5.1.4. W przypadku braku możliwości określenia ilości dystrybuowanego paliwa gazowego zgodnie z pkt przyjmuje się wartość średnią ilości paliwa gazowego wynikającą z profilu zużycia dla grupy taryfowej dla prognozowanego okresu, do której jest zakwalifikowany Odbiorca w danym Miejscu odbioru.
- 5.1.5. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest na podstawie wskazań Układu pomiarowego z uwzględnieniem zapisów pkt 1.12 lub zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 5.1.6. W przypadku, gdy jedno Przyłącze do sieci gazowej zasila kilka instalacji, to każda z tych instalacji rozliczana jest jak odrębne Miejsce odbioru.
- (...)
- 5.1.8. Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe 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 1.2, lit. a),
 - 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.
- 5.1.9. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 5.1.8, Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostarczania paliwa gazowego, do każdego Miejsca odbioru wynosi:
- w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4 (...) – 137,70 zł,
 - w pozostałych grupach taryfowych – 247,85 zł.
- 5.1.10. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 5.1.11. Odbiorca umożliwia Operatorowi sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego, którego jest właścicielem i ponosi koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

5.2. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ

- 5.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru paliwa gazowego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca, nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 5.2.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego Układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną Usługę dystrybucji, dokonuje się korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 5.2.3. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty w oparciu o odczyty wskazań Układu pomiarowego, podstawę do wyliczenia korekty stanowi średniodobowe zużycie paliw gazowych, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru paliw gazowych w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.
- 5.2.4. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru paliw gazowych oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość ich zużycia.
- 5.2.5. Korekta o której mowa w pkt 5.2.2. realizowana jest zgodnie z zasadami i terminami określonymi w Umowie i w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub – nie objęty przedawnieniem – okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności – ostatni Okres rozliczeniowy.





5.3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 5.3.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji obciążany jest opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat dystrybucyjnych odrębnie w każdym Miejscu odbioru.
- 5.3.2. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 (...), opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],

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

Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],

S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],

k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

Q – ilość paliwa gazowego [kWh],

Q_{m^3} – ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m^3],

W_k – współczynnik konwersji obliczany jako iloraz wartości ciepła spalania $1 m^3$ paliwa gazowego i liczby 3,6.

- 5.3.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5.1 do W-13.2 (...), opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T}{100}$$

gdzie:

O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],

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

Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh], obliczana według wzoru określonego w pkt 5.3.2., S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],

S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h) za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],

M – Moc umowna [kWh/h],

T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].

- 5.3.4. Ciepło spalania, o którym mowa w pkt 5.3.2 w przypadku odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości:
- a) nie większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z opublikowanych na stronie Operatora wartości ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,
- b) większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 5.3.5.

(...)

- 5.3.6. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc umowny, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

- 5.3.7. Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w danym Miejscu odbioru, określoną w Umowie na dany Rok umowny, z uwzględnieniem pkt 4.2.

Moc umowna nie może być wyższa od Mocy przyłączeniowej określonej dla danego Miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym Układu pomiarowego.





- 5.3.8. Moc umowna, o której mowa w pkt 5.3.7. zamawiana jest na każdy Rok umowny w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku umownego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.
- 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.
- 5.3.10. W przypadku Odbiorcy, dla którego świadczenie Usług dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za Usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji Usługi dystrybucji w Okresie rozliczeniowym.
- 5.3.11. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni/godzin przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu Układu pomiarowego.
- 5.3.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, ponosi opłatę stałą za Usługę dystrybucji w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) nie nastąpiło.
- 5.3.13. W przypadku przekroczenia Mocy umownej w danym Miejscu odbioru bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, z zastrzeżeniem pkt 5.3.18. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.
- 5.3.14. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.3.13. było następstwem:
- a) awarii w Sieci dystrybucyjnej Operatora Systemu Współpracującego (OSW), przez którego rozumie się Operatora Systemu Przesyłowego, Operatora Systemu Magazynowania lub innego Operatora Systemu Dystrybucyjnego, współpracującego z Systemem dystrybucyjnym Operatora lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - b) prac prowadzonych przez OSW w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem 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,
- Operator nie nalicza opłaty za przekroczenie Mocy umownej.
- 5.3.15. W przypadku zawarcia w danym Miejscu odbioru więcej niż jednej umowy, strumień paliwa gazowego zostanie przypisany zgodnie z alokacją zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja, strumień paliwa gazowego zostanie rozdzielony proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.
- 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."



6. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

6.1. Stawki opłat dystrybucyjnych przedstawiają poniższe tabele:

6.1.1. Dla obszaru Oddziału w Gdańsku

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W – 1.1	3,83	–	5,413
W – 1.2	4,34	–	5,413
W – 2.1	10,22	–	4,208
W – 2.2	10,90	–	4,208
W – 3.6	34,67	–	3,626
W – 3.9	36,28	–	3,626
W – 4	186,80	–	3,444
W – 5.1	–	0,563	2,408
W – 5.2	–	0,609	2,408
W – 6A.1	–	0,683	2,396
W – 6A.2	–	0,720	2,396
W – 6B.1	–	0,665	2,390
W – 6B.2	–	0,701	2,390
W – 7A.1	–	0,653	1,757
W – 7A.2	–	0,680	1,757
W – 7B.1	–	0,638	1,741
W – 7B.2	–	0,666	1,741
W – 8.1	–	0,446	0,821
W – 8.2	–	0,455	0,821
W – 9.1	–	0,432	0,811
W – 9.2	–	0,441	0,811
W – 10.1	–	0,423	0,807
W – 10.2	–	0,428	0,807
W – 11.1	–	0,310	0,455
W – 11.2	–	0,311	0,455
W – 12.1	–	0,249	0,419
W – 12.2	–	0,250	0,419
W – 13.1	–	0,188	0,383
W – 13.2	–	0,189	0,383

6.1.2. Dla obszaru Oddziału w Poznaniu

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W – 1.1	4,13	–	4,781
W – 1.2	4,29	–	4,781
W – 2.1	9,54	–	3,607
W – 2.2	9,70	–	3,607



W - 3.6	31,37	-	3,493
W - 3.9	31,85	-	3,493
W - 4	173,62	-	3,336
W - 5.1	-	0,496	2,027
W - 5.2	-	0,542	2,027
W - 6.1	-	0,479	2,024
W - 6.2	-	0,517	2,024
W - 7A.1	-	0,468	1,671
W - 7A.2	-	0,496	1,671
W - 7B.1	-	0,420	1,339
W - 7B.2	-	0,448	1,339
W - 8.1	-	0,352	0,586
W - 8.2	-	0,379	0,586
W - 9.1	-	0,339	0,524
W - 9.2	-	0,349	0,524
W - 10.1	-	0,322	0,470
W - 10.2	-	0,327	0,470
W - 11.1	-	0,309	0,452
W - 11.2	-	0,310	0,452
W - 12.1	-	0,249	0,419
W - 12.2	-	0,250	0,419
W - 13.1	-	0,188	0,383
W - 13.2	-	0,189	0,383
W - 13.1	-	0,188	0,383
W - 13.2	-	0,189	0,383

6.1.3. Dla obszaru Oddziału w Tarnowie

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W - 1.1	3,54	-	5,357
W - 1.2	4,42	-	5,357
W - 2.1	9,00	-	3,896
W - 2.2	9,86	-	3,896
W - 3.6	34,78	-	2,921
W - 3.9	37,37	-	2,921
W - 4	194,29	-	2,863
W - 5.1	-	0,502	2,595
W - 5.2	-	0,548	2,595
W - 6.1	-	0,463	2,444
W - 6.2	-	0,501	2,444
W - 7A.1	-	0,438	1,799
W - 7A.2	-	0,465	1,799
W - 7B.1	-	0,415	1,260





W – 7A.2	–	0,680	1,757
W – 7B.1	–	0,638	1,741
W – 7B.2	–	0,443	1,260
W – 8.1	–	0,446	0,821
W – 8.1	–	0,397	0,934
W – 8.2	–	0,407	0,934
W – 9.1	–	0,365	0,827
W – 9.2	–	0,376	0,827
W – 10.1	–	0,316	0,546
W – 10.2	–	0,321	0,546
W – 11.1	–	0,311	0,456
W – 11.2	–	0,312	0,456
W – 12.1	–	0,249	0,419
W – 12.2	–	0,250	0,419
W – 13.1	–	0,188	0,383
W – 13.2	–	0,189	0,383

6.1.4. Dla obszaru Oddziału w Warszawie

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W – 1.1	3,80	–	4,488
W – 1.2	4,50	–	4,488
W – 2.1	11,39	–	2,821
W – 2.2	11,70	–	2,821
W – 3.6	40,06	–	2,489
W – 3.9	42,36	–	2,489
W – 4	222,34	–	2,456
W – 5.1	–	0,611	1,747
W – 5.2	–	0,658	1,747
W – 6A.1	–	0,586	1,579
W – 6A.2	–	0,623	1,579
W – 6B.1	–	0,538	1,559
W – 6B.2	–	0,575	1,559
W – 7A.1	–	0,526	1,114
W – 7A.2	–	0,554	1,114
W – 7B.1	–	0,488	1,024
W – 7B.2	–	0,517	1,024
W – 8.1	–	0,314	0,607
W – 8.2	–	0,342	0,607
W – 9.1	–	0,269	0,548
W – 9.2	–	0,278	0,548
W – 10.A1	–	0,243	0,531
W – 10.A2	–	0,248	0,531





W – 10.B1	–	0,217	0,474
W – 10.B2	–	0,221	0,474
W – 11.1	–	0,224	0,455
W – 11.2	–	0,225	0,455
W – 12.1	–	0,202	0,419
W – 12.2	–	0,203	0,419
W – 13.1	–	0,188	0,383
W – 13.2	–	0,189	0,383

6.1.5. Dla obszaru Oddziału we Wrocławiu

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W – 1.1	4,61	–	4,518
W – 1.2	5,42	–	4,518
W – 2.1	10,04	–	3,766
W – 2.2	11,46	–	3,766
W – 3.6	32,64	–	3,500
W – 3.9	35,09	–	3,500
W – 4	157,57	–	3,490
W – 5.1	–	0,495	1,826
W – 5.2	–	0,542	1,826
W – 6.1	–	0,526	1,822
W – 6.2	–	0,563	1,822
W – 7A.1	–	0,506	1,107
W – 7A.2	–	0,535	1,107
W – 7B.1	–	0,451	0,919
W – 7B.2	–	0,479	0,919
W – 8.1	–	0,444	0,864
W – 8.2	–	0,473	0,864
W – 9.1	–	0,415	0,760
W – 9.2	–	0,425	0,760
W – 10.1	–	0,317	0,609
W – 10.2	–	0,322	0,609
W – 11.1	–	0,310	0,455
W – 11.2	–	0,311	0,455
W – 12.1	–	0,249	0,419
W – 12.2	–	0,250	0,419
W – 13.1	–	0,188	0,383
W – 13.2	–	0,189	0,383



6.1.6. Dla obszaru Oddziału w Zabrzu

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W – 1.1	4,19	–	5,555
W – 1.2	4,86	–	5,555
W – 2.1	8,91	–	4,384
W – 2.2	9,87	–	4,384
W – 3.6	23,34	–	3,945
W – 3.9	25,34	–	3,945
W – 4	164,58	–	3,427
W – 5.1	–	0,609	1,753
W – 5.2	–	0,654	1,753
W – 6.1	–	0,576	1,741
W – 6.2	–	0,612	1,741
W – 7A.1	–	0,518	1,631
W – 7A.2	–	0,546	1,631
W – 7B.1	–	0,489	1,573
W – 7B.2	–	0,516	1,573
W – 8.1	–	0,377	0,885
W – 8.2	–	0,387	0,885
W – 9.1	–	0,352	0,725
W – 9.2	–	0,356	0,725
W – 10.1	–	0,349	0,722
W – 10.2	–	0,350	0,722
W – 11.1	–	0,310	0,455
W – 11.2	–	0,311	0,455
W – 12.1	–	0,249	0,419
W – 12.2	–	0,250	0,419
W – 13.1	–	0,188	0,383
W – 13.2	–	0,189	0,383

(...)

8. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH

8.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

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	78,00 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	78,00 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	259,99 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 zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	78,00 zł
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	389,98 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	129,99 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	78,00 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	15,60 zł
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	15,60 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	15,60 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	259,99 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	19,50 zł

8.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem.

Operator udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

(...)



10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

10.1. Za usługi wykonywane przez Operatora na zlecenie Odbiorców przyłączonych do sieci Operatora ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

L.p.	Nazwa usługi	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wstrzymanie i wznowienie dostarczenia paliwa gazowego w Miejscu odbioru:	
	Do 110 kWh/h włącznie (...)	137,70 zł
	Powyżej 110 kWh/h	247,85 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	Do 110 kWh/h włącznie (...)	120,93 zł
	Powyżej 110 kWh/h	202,05 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	Do 110 kWh/h włącznie (...)	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	Powyżej 110 kWh/h	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowego – opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę	
5.	Założenie plomby na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	Do 110 kWh/h włącznie (...)	96,38 zł
	Powyżej 110 kWh/h	118,18 zł
6.	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowego:	
	Do 110 kWh/h włącznie (...)	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	Powyżej 110 kWh/h	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
7.	Badanie jakości dostarczanego paliwa gazowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej:	
	Dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, (...)	26,50 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym obszarze odczytowym opłata wynosi 8,70 zł
	Dla grup taryfowych z indeksem od 5 wzwyż	36,26 zł

(...)

513291

