



WYCIĄG Z TARYFY NR 9 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH sporządzony przez TAURON Sprzedaż sp. z o.o.

Taryfa Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 stycznia 2021 roku nr DRG.DRG-2.4212.30.2020.AIK oraz opublikowana w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa Gazowe nr 3 (1394)” z dnia 13 stycznia 2021 roku i obowiązuje od dnia 1 lutego 2021 roku.

1. Postanowienia ogólne

- 1.1 (...)
- 1.2 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,
 - c) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci podwyższonych średnich, średnich i niskich ciśnień,
 - d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - f) stawki opłaty za wstrzymanie dostarczenia paliw gazowych, jeżeli wstrzymanie dostarczenia spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
 - g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliw gazowych,
 - i) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
 - j) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej,
 - k) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych,
 - l) zasady rozliczeń za świadczenie usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej,
 - m) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy rozruchowej,
 - n) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia.
- 1.3 Odbiorca posiadający Miejsca odbioru w różnych obszarach taryfowych, 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 poszczególnymi obszarami taryfowymi zawiera rozdział 3 Taryfy.
- 1.4 Taryfa określa następujące obszary taryfowe, odpowiadające określonym w poprzednich taryfach obszarom działania poszczególnych Oddziałów:
- a) obszar taryfowy gdański (obszar działania Oddziału w Gdańsku),
 - b) obszar taryfowy poznański (obszar działania Oddziału w Poznaniu),
 - c) obszar taryfowy tarnowski (obszar działania Oddziału w Tarnowie),
 - d) obszar taryfowy warszawski (obszar działania Oddziału w Warszawie),
 - e) obszar taryfowy wrocławski (obszar działania Oddziału we Wrocławiu),
 - f) obszar taryfowy zabrzański (obszar działania Oddziału w Zabrzu).
- 1.5 (...)
- 1.6 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.
- 1.7 (...)
- 1.8 (...)
- 1.9 Rozliczeń w jednostkach energii [kWh] za świadczone Usługi dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego paliwa gazowego ustalonych w jednostkach objętości [m³] oraz współczynnika konwersji [kWh/m³]. Ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 kWh.
- 1.10 Współczynnik konwersji stanowi wartość Ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m³]. Współczynnik konwersji ustalany jest zgodnie z pkt 5.3.5. i pkt 5.3.6.
- 1.11 Moc przyłączeniowa (z wyjątkiem zapisów w rozdziale 11) oraz zakres metrologiczny Układu pomiarowego wyrażone w jednostkach objętości [m³/h], na potrzeby niniejszej Taryfy są przeliczane na jednostki energii [kWh/h] z wykorzystaniem współczynnika konwersji określonego w pkt 1.10. oraz ciepła spalania odpowiednio:
- dla gazu wysokometanowego - 10,972 kWh/m³,
 - (...)
 - (...)
 - (...)
- 1.12 Ilekroć w niniejszej Taryfie jest 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 2.20., pkt 2.31., pkt 4.3., w zakresie dotyczącym kwalifikacji do grup taryfowych Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, pkt 4.5., pkt 4.6., pkt 4.7., pkt 4.12. oraz rozdziału 11.
- 1.13 Ilekroć mowa w niniejszej Taryfie o grupie taryfowej bez wyróżnika obszaru taryfowego („_GD”, „_PO”, „_TA”, „_WA”, „_WR”, „_ZA”), należy przez to rozumieć dane grupy taryfowe we wszystkich obszarach taryfowych.

2. Definicje

- 2.1 (...)
- 2.2 Ciepło spalania [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325kPa)] - ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 25°C, jaką miały substraty.
- 2.3 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 dostarczenia paliwa gazowego.
- 2.4 Doba gazowa - okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
- 2.5 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.
- 2.6 IRIESD - obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez Operatora i zatwierdzona przez Prezesa URE.
- 2.7 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).
- 2.8 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 gazowy - okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego dla Odbiorców pobierających więcej niż 110 kWh/h.
- 2.10 (...)
- 2.11 Moc umowna - maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok gazowy 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, określona w Umowie krótkoterminowej.
- 2.12 Moc umowna przerywana - określona w Umowie Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w rozdziale 13 Taryfy.
- 2.13 Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy lub Umowy kompleksowej. W przypadku otrzymywania lub pobierania paliwa gazowego na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucji, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRIESD dotyczące Zleceniodawcy Usług Dystrybucji (ZUD).
- 2.14 Odczyt - dokonany przez Operatora, odczyt rzeczywistego stanu liczydła urządzenia pomiarowego, pracującego w układzie pomiarowym wyrażony w [m³].
- 2.15 (...)
- 2.16 ORCS - obszar rozliczeniowy ciepła spalania. Zasięg terytorialny ORCS publikowany jest na stronie internetowej Operatora <https://www.psgaz.pl/obszary-rozliczenia-ciepła-spalania>
- 2.17 Okres rozliczeniowy - ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczone Usługi dystrybucji. Dla potrzeb dokonywania korekt, ostatni Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi między ostatnim Odczytem Układu pomiarowego i Odczytem bezpośrednio go poprzedzającym, wykonanymi przez Operatora.
- 2.18 (...)
- 2.19 (...)
- 2.20 Punkt gazowy - zespół gazowy na przyłączy służący do redukcji ciśnienia, pomiaru ilości paliwa gazowego o strumieniu przepływającego paliwa gazowego do 60 m³/h włącznie i o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie.
- 2.21 Rok gazowy – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 danego roku. Dla grup taryfowych od W_1.1 do W-4 (...) odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy gazowych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego następującego po Odczycie kwalifikacyjnym; kolejny Rok gazowy odpowiada okresowi dalszych 12 miesięcy gazowych.
- 2.22 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.
- 2.23 System dystrybucyjny - Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
- 2.24 (...)
- 2.25 Umowa - zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą umowa o świadczenie Usług dystrybucji. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD (Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji) określonymi w IRIESD.
- 2.26 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.
- 2.27 (...)
- 2.28 (...)
- 2.29 Umowa przyłączeniowa - umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do Sieci dystrybucyjnej.
- 2.30 Usługa dystrybucji - usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie paliwa gazowego Siecią dystrybucyjną.
- 2.31 (...)
- 2.32 (...)

3. Wykaz jednostek samorządu terytorialnego poszczególnych obszarów taryfowych

- 3.1 Obszar taryfowy gdański:
- 1) województwo pomorskie*),
 - 2) województwo kujawsko – pomorskie,
 - 3) powiaty i gminy województwa warmińsko – mazurskiego:
 - 4) powiaty: elbląski, braniewski, nowomiejski, bartoszycki, lidzbarski, kętrzyński, olsztyński, ławski, szczycieński, ostródzki, nidzicki,
 - 5) gminy: Mrągowo, Sorkwity, Piecki (powiat mrągowski), Mikołajki*), Giżycko*), Ryn*), Węgorzewo*),
 - 6) gminy Sławno i Postomino w województwie zachodniopomorskim,
 - 7) gminy Wieczfnia Kościelna*) w województwie mazowieckim.
- *) Gminy: Czarne (pow. człuchowski), Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo i Wieczfnia Kościelna objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. 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 taryfowy poznański:
- 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, Działowa 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 taryfowym. 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 taryfowy tarnowski:
- 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 taryfowym. 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 taryfowy warszawski:
- 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: Falków, 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 Wiecfnia Kościelna (woj. mazowieckie) objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. 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 taryfowy wrocławski:
- 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, żagański, 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 taryfowym. 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 taryfowy zabrzański:
- 1) województwo śląskie,
 - 2) województwo opolskie,
 - 3) gminy województwa łódzkiego: Nowa Brzeźnica, Pajęczno, Strzelce Wielkie (powiat pajęczański) oraz Gidle i Żytno (powiat radomszczański),
 - a) powiaty i gminy województwa małopolskiego:
 - b) powiaty: olkuski*), oświęcimski i wadowicki*),
 - 4) 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 taryfowym. 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.

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 taryfowy,
 - 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 gazowym liczbę umów, na podstawie których następuje odbiór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru, z zastrzeżeniem pkt 4.2.,
 - h) odbiór paliw gazowych z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowego.
- 4.2 Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego lub zaazotowanego, dla których w danym Miejscu odbioru spełnione są łącznie następujące warunki:
- a) zawarte są przynajmniej 2 Umowy i żadna z Umów zawartych w tym Miejscu Odbioru nie dotyczy Mocy umownej niższej niż 111 kWh/h,
 - b) każda Umowa zawarta jest na okres nie krótszy niż jeden Miesiąc gazowy bądź jego wielokrotność lub w przypadku Umów zawartych na okres krótszy niż jeden Miesiąc gazowy, każda z nich zawarta jest na jednocześnie trwające identyczne okresy,
 - c) żadna z Umów nie dotyczy szczególnych warunków świadczenia Usług dystrybucji, rozliczanych zgodnie z rozdziałem 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., z zastrzeżeniem pkt 4.4., ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej na obszarze taryfowym:
- 4.3.1 gdańskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy E)

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /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_GD	b ≤ 110	a ≤ 300	-	1
W - 1.2_GD				2
W - 2.1_GD		300 < a ≤ 1 200		1
W - 2.2_GD				2
W - 3.6_GD				6
W - 3.9_GD		1 200 < a ≤ 8 000		9
W - 4_GD		a > 8 000		12
W - 5.1_GD		110 < b ≤ 710		-
W - 5.2_GD	12			
(...)				

4.3.2 poznańskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy oraz gazy zaazotowane):

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /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_PO	b ≤ 110	a ≤ 300	-	1
W - 1.2_PO				2
W - 2.1_PO		300 < a ≤ 1 200		1
W - 2.2_PO				2
W - 3.6_PO				6
W - 3.9_PO		1 200 < a ≤ 8 000		9
W - 4_PO		a > 8 000		12
W - 5.1_PO	110 < b ≤ 710	-	-	12
W - 5.2_PO				12
(...)				

b) (...)

c) (...)

4.3.3 tarnowskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy E)

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /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_TA	b ≤ 110	a ≤ 300	-	1
W - 1.2_TA				2
W - 2.1_TA		300 < a ≤ 1 200		1
W - 2.2_TA				2
W - 3.6_TA				6
W - 3.9_TA		1 200 < a ≤ 8 000		9
W - 4_TA		a > 8 000		12
W - 5.1_TA	110 < b ≤ 710	-	-	12
W - 5.2_TA				12
(...)				

4.3.4 warszawskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy E)

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /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_WA	b ≤ 110	a ≤ 300	-	1
W - 1.2_WA				2
W - 2.1_WA		300 < a ≤ 1 200		1
W - 2.2_WA				2
W - 3.6_WA				6
W - 3.9_WA		1 200 < a ≤ 8 000		9
W - 4_WA		a > 8 000		12
W - 5.1_WA	110 < b ≤ 710	-	-	12
W - 5.2_WA				12
(...)				

4.3.5 wrocławskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy oraz gazy zaazotowane):

a) dla gazu dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /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_WR	b ≤ 110	a ≤ 300	-	1
W - 1.2_WR				2
W - 2.1_WR		300 < a ≤ 1 200		1
W - 2.2_WR				2
W - 3.6_WR				6
W - 3.9_WR		1 200 < a ≤ 8 000		9
W - 4_WR		a > 8 000		12
W - 5.1_WR	110 < b ≤ 710	-	-	12
W - 5.2_WR				12
(...)				

b) (...)

c) (...)

4.3.6 zabrzańskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy oraz gaz koksowniczy):

a) dla gazu dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /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_ZA	b ≤ 110	a ≤ 300	-	1
W - 1.2_ZA				2
W - 2.1_ZA		300 < a ≤ 1 200		1
W - 2.2_ZA				2
W - 3.6_ZA				6
W - 3.9_ZA		1 200 < a ≤ 8 000		9
W - 4_ZA		a > 8 000		12
W - 5.1_ZA	110 < b ≤ 710	-	-	12
W - 5.2_ZA				12
(...)				

b) (...)

4.4 W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do sieci Operatora, do dnia 30 czerwca 2019 r. zawarł umowę o przyłączenie, której realizacja umożliwi utrzymanie dotychczasowej grupy taryfowej, Operator ustala opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w oparciu o dotychczasową grupę taryfową do czasu realizacji przyłączenia, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2021 r.

4.5 Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, która dla danego Roku gazowego stanowi kryterium kwalifikacji do grup od W-1.1 do W-4, (...), określana jest następująco:

a) w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – ilość paliwa gazowego (wyrażona w m³) ustalona zgodnie z pkt 4.6.,

b) w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez krócej niż 365 dni, ale co najmniej przez 240 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego (wyrażonego w m³) w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,

- c) w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez krócej niż przez 240 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjny lub w przypadku nowego Miejsca odbioru, lub nowej umowy dla danego Miejsca odbioru lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór paliwa gazowego wyrażony w jednostkach objętości [m³].
- 4.6 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 (wyrażonej w m³)
 - lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym
 - iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego (wyrażonego w m³) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 355 dni
 - lub
 - wielkości oszacowanej zgodnie z pkt 5.2.3., (wyrażonej w m³), jeżeli z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy Operator nie mógł dokonać odczytu.
- 4.7 Odbiorca zakwalifikowany do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, (...) na kolejny Rok gazowy kwalifikowany jest do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., 4.5. i 4.12.
- 4.8 Odbiorca w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, (...), który w okresie kolejnych dwóch Miesięcy gazowych przekroczył Moc umowną 110 kWh/h, począwszy od następnego Miesiąca gazowego 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. (...)
- 4.9 Odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej:
- a) W-1.1 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.2 (...)
 - b) W-1.2 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.1 (...)
 - c) W-2.1 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.2 (...)
 - d) W-2.2 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.1 (...)
 - e) W-3.6 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.9 (...)
 - f) W-3.9 (...) może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.6 (...)
- 4.10 W przypadku gdy oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.9. złożone zostanie najpóźniej do dwudziestego (20) dnia bieżącego miesiąca 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 gazowym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.9.
- 4.12 Odbiorca, dla którego zmiana uległa roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, (wyrażonego w m³) o której mowa w pkt 4.5. jest kwalifikowany na kolejny Rok gazowy w następujący sposób:
- a) w odniesieniu do gazu ziemnego wysokometanowego (E)

- b) (...)
 - c) (...)
- 4.13 Kwalifikacja Odbiorcy do grup taryfowych od W-5.1 do W-13.2, (...) na kolejny Rok gazowy następuje w oparciu o Moc umowną, wskaźnik nierównomierności poboru oraz ciśnienie w miejscu jego odbioru i liczbę zawartych umów. (...)
- 4.14 (...)
- 4.15 (...)
- 4.16 (...)
- 4.17 Odbiorców, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe kwalifikuje się do grup taryfowych W-0, (...)

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.
- 5.1.2 Standardy jakościowe świadczonych Usług dystrybucji określa Umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.1. lit. d).
- 5.1.3 W trakcie Okresu rozliczeniowego od Odbiorcy, z którym Operator zawarł umowę o świadczenie Usług dystrybucji mogą być pobierane opłaty za jej świadczenie na podstawie prognozowanych ilości dystrybuowanych paliw gazowych, liczby Układów pomiarowych oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.8. z uwzględnieniem:
- a) zamówionych ilości rocznych dystrybuowanego paliwa gazowego i Mocy umownych,
 - b) ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w analogicznym okresie poprzedniego Roku gazowego,
 - 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, który jest publikowany na stronie internetowej Operatora.
 - e) modelu statystycznego zapotrzebowania na gaz (o którym mowa w pkt 21.9 IRIESD) w ramach którego uwzględnia się zmienne takie jak: temperatura, dzień tygodnia, typ odbiorcy, okresy świąteczne.
- 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 5.1.3., 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 postanowień pkt 1.7 i pkt 1.9. lub zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 5.1.6 W przypadku, gdy jedno Przyłącze do sieci gazowej zasila kilka instalacji, wówczas każda z tych instalacji rozliczana jest jak odrębne Miejsce odbioru.
- 5.1.7 (...)
- 5.1.8 Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:
- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - c) 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 1.1. lit. a),

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

- d) Odbiorca, który zleca Usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczoną Usługę dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 5.1.9 Opłata za wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 5.1.8., do każdego Miejsca odbioru wynosi:
- w grupach taryfowych od W-0 do W-4, (...) oraz (...) - 141,14 zł,
 - w pozostałych grupach taryfowych - 254,05 zł.
- 5.1.10 Jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 5.1.8., Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczenie.
- 5.1.11 Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 5.1.12 Odbiorca umożliwia Operatorowi sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego, którego jest właścicielem i ponosi koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 5.1.13 W przypadku upływu okresu ważności cech legalizacyjnych Układu pomiarowego, którego Operator nie jest właścicielem i niedopełnieniu obowiązku jego ponownej legalizacji przez właściciela, podstawą rozliczeń jest ilość paliwa gazowego odpowiadająca średniodobowemu zużyciu, ustalonemu na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru tego paliwa w porównywalnym okresie, pomnożona przez liczbę dni okresu rozliczeniowego oraz moc umowna zgodna z umową. Powyższe zasady są stosowane w przypadku uniemożliwienia Operatorowi dostępu do układu pomiarowego, którego właścicielem jest Operator.
- 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, podstawą do wyliczenia korekty stanowi średniodobowe zużycie paliwa gazowego, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.
- 5.2.4 W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego 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 lub zaniżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem lit. b),
 - zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h obejmuje 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:

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

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_{Ssd} – 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 [m³],
 W_k – współczynnik konwersji obliczany jako iloraz wartości ciepła spalania 1 m³ paliwa gazowego i liczby 3,6.
 (...)

- 5.3.3 Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-0, (...), opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

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. z zastrzeżeniem pkt 5.3.5. lit. b),

- 5.3.4 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],
 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].
 Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q , oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{m_n^3} * W_k)$$

gdzie:

$Q_{m_n^3}$ – ilość dystrybuowanych paliw gazowych zmierzona w n-tej dobie w [m³],
 W_k – współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego i liczby 3,6.
 i – liczba dób w okresie rozliczeniowym,

- 5.3.5 Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt:
- 5.3.2. - ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych na stronie Operatora wartości ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
 - 5.3.3. - ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej na stronie Operatora przed dniem wniesienia opłaty,
 - 5.3.4. - ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 5.3.6.
 Wartość ciepła spalania publikowana jest dla poszczególnych ORCS na stronie Operatora <https://www.psgaz.pl/obszary-rozliczenia-ciepła-spalania>
- 5.3.6 W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego

- sprawdzania, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 5.3.7 Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc gazowy, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 5.3.8 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 gazowy, 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.
- 5.3.9 Moc umowna, o której mowa w pkt 5.3.8. zamawiana jest na każdy Rok gazowy w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku gazowego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok gazowy. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.
- 5.3.10 Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego Roku gazowego, z wyłączeniem możliwości obniżenia Mocy umownej dla umów zawartych po umowie rozruchowej przez okres 12 miesięcy, z uwzględnieniem pkt 15.2. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy gazowych, począwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego, 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
- 5.3.11 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.
- 5.3.12 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.
- 5.3.13 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 Odczytu Układu pomiarowego.
- 5.3.14 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.
- 5.3.15 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. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.
- 5.3.16 Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.3.14. było następstwem:
- 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,
 - prac prowadzonych przez OSW w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
 - 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.

- 5.3.17 W przypadku zawarcia w danym Miejscu odbioru więcej niż jednej umowy, strumień paliwa gazowego zostanie przypisany zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, strumień paliwa gazowego zostanie rozdzielony proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.
- 5.3.18 W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru o mocy większej niż 110 kWh/h, czas 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 rozdziale 12 oraz korekty uprzednio wystawionych faktur.
Powyższych postanowień nie stosuje się:
- gdy rozwiązanie Umowy jest następstwem zmiany sprzedawcy,
 - w przypadku sprzedaży rezerwowej,
 - 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, z zastrzeżeniem pkt 6.2, przedstawiają poniższe tabele:

- 6.1.1 dla obszaru taryfowego gdańskiego

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_GD	3,62	–	5,116
W-1.2_GD	4,11	–	5,116
W-2.1_GD	9,67	–	3,978
W-2.2_GD	10,30	–	3,978
W-3.6_GD	32,76	–	3,428
W-3.9_GD	34,30	–	3,428
W-4_GD	176,55	–	3,255
W-5.1_GD	–	0,532	2,275
W-5.2_GD	–	0,576	2,275
(...)			

- 6.1.2 dla obszaru taryfowego poznańskiego

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_PO	3,91	–	4,519
W-1.2_PO	4,05	–	4,519
W-2.1_PO	9,03	–	3,408
W-2.2_PO	9,17	–	3,408
W-3.6_PO	29,63	–	3,301
W-3.9_PO	30,10	–	3,301
W-4_PO	164,06	–	3,153
W-5.1_PO	–	0,468	1,916
W-5.2_PO	–	0,513	1,916
(...)			

6.1.3 dla obszaru taryfowego tarnowskiego

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_TA	3,34	–	5,060
W-1.2_TA	4,18	–	5,060
W-2.1_TA	8,51	–	3,681
W-2.2_TA	9,32	–	3,681
W-3.6_TA	32,85	–	2,759
W-3.9_TA	35,30	–	2,759
W-4_TA	183,52	–	2,704
W-5.1_TA	–	0,475	2,452
W-5.2_TA	–	0,517	2,452
(...)			

6.1.4 dla obszaru taryfowego warszawskiego

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_WA	3,59	–	4,240
W-1.2_WA	4,25	–	4,240
W-2.1_WA	10,76	–	2,666
W-2.2_WA	11,06	–	2,666
W-3.6_WA	37,85	–	2,351
W-3.9_WA	40,03	–	2,351
W-4_WA	210,12	–	2,321
W-5.1_WA	–	0,578	1,651
W-5.2_WA	–	0,621	1,651
(...)			

6.1.5 dla obszaru taryfowego wrocławskiego

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_WR	4,36	–	4,269
W-1.2_WR	5,13	–	4,269
W-2.1_WR	9,48	–	3,558
W-2.2_WR	10,84	–	3,558
W-3.6_WR	30,84	–	3,307
W-3.9_WR	33,16	–	3,307
W-4_WR	148,89	–	3,297
W-5.1_WR	–	0,467	1,725
W-5.2_WR	–	0,513	1,725
(...)			

6.1.6 dla obszaru taryfowego zabrzańkiego

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_ZA	3,97	–	5,249
W-1.2_ZA	4,59	–	5,249
W-2.1_ZA	8,42	–	4,143
W-2.2_ZA	9,33	–	4,143
W-3.6_ZA	22,05	–	3,728
W-3.9_ZA	23,95	–	3,728
W-4_ZA	155,51	–	3,238
W-5.1_ZA	–	0,576	1,657
W-5.2_ZA	–	0,618	1,657
(...)			

6.2 Stawki opłat dystrybucyjnych dla Odbiorców przyłączonych do sieci nabytej przez Operatora od przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie przesyłania paliw gazowych, po dniu wejścia w życie rozporządzenia o którym mowa w pkt 1.1. lit. c), przedstawiają poniższe tabele:

6.2.1 dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-5.1_GD	0,1649	0,6825
W-5.2_GD	0,1728	0,6825
(...)		

6.2.2 dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-5.1_PO	0,1649	0,5748
W-5.2_PO	0,1649	0,5748
(...)		

6.2.3 dla obszaru taryfowego tarnowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-5.1_TA	0,1649	0,7356
W-5.2_TA	0,1649	0,7356
(...)		

6.2.4 dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-5.1_WA	0,1734	0,4953
W-5.2_WA	0,1863	0,4953
(...)		

6.2.5 dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-5.1_WR	0,1649	0,5175
W-5.2_WR	0,1649	0,5175
(...)		

6.2.6 dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-5.1_ZA	0,1728	0,4791
W-5.2_ZA	0,1854	0,4791
(...)		

7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

7.1 W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- zagrożenia pożarem lub pożaru,
- prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci,
- wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci Operatora,
- prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego

z zastrzeżeniem pkt 7.2., opłata stała za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

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

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

gdzie:

B_{os} – bonifikata w opłacie stałej za przerwę w dostarczaniu paliwa gazowego [zł],

k – liczba przerw w Miesiącu gazowym trwających co najmniej 12 godzin,

t_n – czas trwania kolejnej przerwy [h],

m – liczba dni w Miesiącu gazowym,

S_{sdd} – stawka opłaty stałej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany [zł/m-c].

7.3 Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.4 W przypadku ograniczenia przez Operatora Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci w Miejscu odbioru poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie, Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za Usługę dystrybucji, w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

7.5 Bonifikata o której mowa w pkt 7.4 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

7.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi, remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii jest obciążony opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD.

Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

7.7 Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt. 7.4.

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	98,36 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	98,36 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	327,88 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, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	98,36 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	491,82 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	163,94 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	98,36 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	19,67 zł

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	19,67 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	19,67 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	327,88 zł
12.	Za niewykanie 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 niedostępnie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu Układu pomiarowego	24,59 zł

8.2 Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia danego zdarzenia, wyszczególnionego w tabeli pkt. 8.1.

8.3 Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

8.3.1 Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. Miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*)	pg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych paliwa gazowego obliczana według wzoru:

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

gdzie:

BNP - bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w Miejscu odbioru [zł],

OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],

CRG - Cena Referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],

X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,

X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w Miejscu odbioru.

8.3.2 Operator zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

a) w okresie 1.04 - 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7°C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,

b) w okresie 1.10 - 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5°C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

W przypadku niespełnienia wymagań dotyczących temperatury punktu rosy, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

gdzie:

BNT - bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],

OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],

CRG - Cena Referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],

X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRIESD [K],

X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru [K].

8.3.3 Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy gaz wysokometanowy E, bez uprzedniej zgody Odbiorcy o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr} , które wynosi 34,0 MJ/m³, tj. 9,444 kWh/m³), określonej zgodnie z IRIESD, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie:

BNC - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],

OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość gazu wysokometanowego E o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],

CRG - Cena Referencyjna gazu wysokometanowego E [gr/kWh],

H_{zw} - ciepło spalania gazu wysokometanowego E w ORSC właściwym dla danego Miejsca odbioru,

HSN_{min} - minimalne ciepło spalania dla gazu wysokometanowego E wynosi 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).

8.3.4 Jeżeli Operator w Miejscu odbioru bez uprzedniej zgody Odbiorcy dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} określonej w IRIESD (dla gazu wysokometanowego wyższej lub równej HSN_{mingr}), Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru obliczana według wzoru:

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

gdzie:

BNC - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],

OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],

CRG - Cena Referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],

H_{zw} - ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,

HSN_{min} - minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:

wysokometanowego E - 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³),

zaazotowanego Lw - 30,0 MJ/m³ (8,333 kWh/m³),

zaazotowanego Ls - 26,0 MJ/m³ (7,222 kWh/m³),

8.4 Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego.

8.5 Operatorowi współpracującemu, przyłączonemu do sieci Operatora o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa w przypadku dostarczenia nienawionionego paliwa gazowego z powodu braku możliwości technicznych Operatora do nawonienia paliwa, udzielana jest bonifikata w wysokości 7,06 gr za każdą MWh dystrybuowanego paliwa gazowego (0,00706 gr/kWh).

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

(...)

10. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

(...)

11. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

11.1 Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. d). Podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- grupa A - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c),
- grupa B - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do Sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w lit. a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c), z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I - podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h, albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25 m³/h,
 - podgrupa II - pozostałe podmioty,
- grupa C - podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

11.2 Operator ustala wysokość opłaty za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:

- grupy A - na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- grupy B - na podstawie ustalonych w pkt 11.16. stawek opłat w zależności od:
 - wielkości Mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów Przyłącza do sieci gazowej,
- grupy C - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

11.3 (...)

11.4 (...)

11.5 (...)

11.6 Opłatę za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

gdzie:

O_p - opłata za przyłączenie [zł],

O_R - Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m,

S_p - stawka opłaty za każdy metr Przyłącza powyżej 15 m [zł/m],

L_p - długość Przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z zaokrągleniem do 1 metra [m].

11.7 (...)

11.8 (...)

11.9 Za wymianę lub przebudowę Przyłącza, w tym zmianę lokalizacji lub przebudowę Punktu/Zespołu gazowego/Stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.

11.10 (...)

11.11 (...)

11.12 (...)

11.13 (...)

11.14 (...)

11.15 (...)

11.16 Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m [O _r]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _p]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	2 132,10	76,19
10 < b ≤ 25	2064,80 + 50,20 * (b - 10)	95,03
25 < b ≤ 65	2 842,10 + 42,40 * (b - 25)	110,94
65 < b ≤ 300	4 577,10 + 32,90 * (b - 65)	128,21
300 < b ≤ 600	12 312,40 + 23,10 * (b - 300)	151,29
600 < b ≤ 1 000	19 259,70 + 17,10 * (b - 600)	180,10
b > 1 000	25 673,10 + 11,40 * (b - 1 000)	224,69

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

(...)

13. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych

(...)

14. Zasady rozliczeń za świadczenie usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej

(...)

15. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy rozruchowej

(...)

16. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia

(...)