



POLSKA
SPÓŁKA GAZOWNICTWA

TARYFA
NR 3
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH
I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO
GAZU ZIEMNEGO

Niniejsza Taryfa 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)” i obowiązuje od 1 stycznia 2015 r.

SPIS TREŚCI

1	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	5
2	DEFINICJE	9
3	WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO OBJĘTYCH OBSZAREM DZIAŁANIA POSZCZEGÓLNYCH ODDZIAŁÓW.....	12
4	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	16
5	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI	29
5.1	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	29
5.2	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ	30
5.3	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	31
6	STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH.....	36
7	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	44
8	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH	46
9	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH.....	50
10	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	53
11	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	55
12	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ.....	60
13	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH	62
14	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ I USŁUG DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ	66
15	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY ROZRUCHOWEJ	67
16	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZWIĄZANYCH ZE SZCZEGÓLNYMI WARUNKAMI ICH ŚWIADCZENIA.....	68
17	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	71
18	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG REGAZYFIKACJI.....	72
18.1	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI.....	72
18.2	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ	72

18.3	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI	73
19	STAWKI OPŁAT REGAZYFIKACYJNYCH	75
20	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	76
21	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBŚLUGI ODBIORCÓW.....	77

1 POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa nr 3 na świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego składa się z:

Części I – w zakresie świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych,

Części II – w zakresie świadczenia usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego stosowanej w rozliczeniach z Odbiorcami, którzy nie korzystają z Sieci dystrybucyjnej Operatora.

1.2. Niniejsza Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Polską Spółkę Gazownictwa spółka z o.o. z siedzibą w Warszawie zwane dalej „Operatorem” z uwzględnieniem w szczególności postanowień:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 1695),
- 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) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059),
- e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).

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,
- c) stawki opłat za świadczenie Usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, zwane dalej „stawkami opłat regazyfikacyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,
- d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci podwyższonych średnich, średnich i niskich ciśnień,
- 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,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - i) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliw gazowych,
 - j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
 - k) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej,
 - l) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych,
 - m) zasady rozliczeń za świadczenie usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej i usług dystrybucji zwrotnej,
 - n) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy rozruchowej,
 - o) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami lub podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów. Usługi regazyfikacji świadczone są wyłącznie na obszarach działania Oddziałów Operatora w Poznaniu, Warszawie i Wrocławiu.
- 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.
- 1.7. Zawarte w Taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. d). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c).
 - 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.
 - 1.9. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dla wszystkich grup taryfowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na Układzie pomiarowym odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
 - 1.10. W przypadku świadczenia Usług dystrybucji na podstawie zawartej Umowy rozruchowej lub Umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia tych usług dla danego Miejsca odbioru na danym obszarze działania, stosuje się zasady rozliczeń określone w pkt 15. i pkt 16.
 - 1.11. Warunki świadczenia Usług dystrybucji, o których mowa w pkt 1.10. dotyczą:
 - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliw gazowych,
 - b) niestandardowych warunków technicznych świadczenia Usług dystrybucji,
 - c) spełniania funkcji regulacyjnych dla Sieci dystrybucyjnej w danym Miejscu odbioru.
 - 1.12. Rozliczeń w jednostkach energii (kWh) za świadczone Usługi dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego paliwa gazowego lub Zregazyfikowanego gazu ustalonych w jednostkach objętości (m³) 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 m³ 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, odrębnie dla gazów zaazotowanych Lw i Ls oraz gazu propan-butan), 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 z wyjątkiem zapisów w pkt 11, oraz 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 – $39,5 \text{ MJ}/\text{m}^3$,
- gazu zaazotowanego, podgrupa Lw – $32,8 \text{ MJ}/\text{m}^3$,
- dla gazu zaazotowanego, podgrupa Ls – $28,8 \text{ MJ}/\text{m}^3$,
- koksowniczego – $19,5 \text{ MJ}/\text{m}^3$

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 2.17., 2.21., 2.28. oraz pkt 11.

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

- 2.1. **Cena Referencyjna paliwa gazowego** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego [gr/kWh] przez Operatora, opublikowana na jego stronie internetowej, wyznaczona odrębnie dla gazu wysokometanowego, odrębnie dla gazów zaazotowanych Lw i Ls oraz gazu propan-butan, zgodnie z metodologią określoną w IRiESD.
- 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.
- 2.8. **Miejsce odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego** – określony w Umowie punkt dostarczenia Zregazyfikowanego gazu ziemnego do Systemu dystrybucyjnego Operatora lub w przypadku Odbiorców, który nie korzystają z Sieci dystrybucyjnej Operatora – punkt dostarczenia Zregazyfikowanego gazu ziemnego do instalacji Odbiorcy lub sieci dystrybucyjnej Operatorów Systemów Współpracujących.
- 2.9. **Miesiąc umowny** – okres określony w Umowie zgodny z definicją miesiąca gazowego zawartą w IRiESD.
- 2.10. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza do sieci gazowej, określona w umowie o przyłączenie do sieci.

- 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.
- 2.12. **Moc umowna przerywana** – określona w Umowie Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w Taryfie.
- 2.13. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy, lub Umowy kompleksowej oraz każdy, kto korzysta z Usług regazyfikacji na podstawie Umowy. 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 kwalifikacyjny** – odczyt Układów pomiarowych z grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4 oraz od R-1.1 do R-3.9 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.
- 2.16. **Przyłącze do sieci gazowej** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.17. **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.
- 2.18. **Rok umowny** – okres zgodny z definicją roku gazowego zawartą w IRiESD. Dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4 oraz od R-1.1 do R-3.9 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.
- 2.24. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy krótkoterminowej są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD krótkoterminowego, określonymi w IRiESD.
- 2.25. **Umowa rozruchowa** – Umowa zawarta na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy rozruchowej są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD na okres rozruchu technologicznego, określonymi w IRiESD.
- 2.26. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora polegająca na transporcie paliwa gazowego Siecią dystrybucyjną.
- 2.27. **Usługa regazyfikacji** – usługa polegająca na przywróceniu gazu z postaci skroplonej do postaci gazowej poprzez ogrzanie skroplonego gazu.
- 2.28. **Zespół gazowy na przyłączy** – instalacja stanowiąca zespół urządzeń służących do redukcji ciśnienia oraz pomiaru ilości paliwa gazowego o strumieniu paliwa gazowego do 200 m³/h włącznie, o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie lub o strumieniu paliwa gazowego do 300 m³/h o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie.
- 2.29. **Zregazyfikowany gaz ziemny** – gaz ziemny w postaci gazowej, który został poddany procesowi opisanemu w pkt 2.27.

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*),
- 4) gminy Sławno i Postomino w województwie zachodniopomorskim,
- 5) 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, ełcki, 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: bialski, 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, 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 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,
- h) liczbę umów, na podstawie których następuje odbiór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru, z zastrzeżeniem pkt 4.2.

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, każda o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h,
- b) każda Umowa zawarta jest na okres nie krótszy niż jeden miesiąc umowny bądź jego wielokrotność lub na jednocześnie trwające identyczne okresy

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

W przeciwnym przypadku kwalifikacja do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdej Umowy.

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	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 350$	-	1
W – 1.2				2
W – 2.1		$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	-	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 wysokometanowy oraz gazy zaazotowane:

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				
Cięnienie 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				

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw

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
Cięnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
Lw– 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 650	-	1
Lw – 1.2				2
Lw – 2.1		3 650 < a ≤ 14 600	-	1
Lw – 2.2				2
Lw – 3.6		14 600 < a ≤ 97 100	-	6
Lw – 3.9				9
Lw – 4		a > 97 100	-	12
Lw – 5.1	110 < b ≤ 590		-	12
Lw – 5.2				
Lw – 6.1	590 < b ≤ 7 290		-	12
Lw – 6.2				
Lw – 7A.1	b > 7 290		c ≤ 0,571	12
Lw – 7A.2				
Lw – 7B.1	b > 7 290		c > 0,571	12
Lw – 7B.2				

Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
Lw – 8.1	b > 91 110	-	-	12
Lw – 8.2				

c) dla gazu ziemnego zaazotowanego Ls

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				
Ls – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 200	-	1
Ls – 1.2				2
Ls – 2.1		3 200 < a ≤ 12 800	-	1
Ls – 2.2				2
Ls – 3.6		12 800 < a ≤ 85 200	-	6
Ls – 3.9				9
Ls – 4		a > 85 200	-	12
Ls – 5.1	110 < b ≤ 520	-	-	12
Ls – 5.2				
Ls – 6.1	520 < b ≤ 6 400	-	-	12
Ls – 6.2				
Ls – 7A.1	b > 6 400	-	c ≤ 0,571	12
Ls – 7A.2				
Ls – 7B.1	b > 6 400	-	c > 0,571	12
Ls – 7B.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 wysokometanowy oraz gaz propan - butan rozprężony:

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 – 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 – 10A.1	36 210 < b ≤ 109 720	-	c ≤ 0,9	12
W – 10A.2				
W – 10B.1	36 210 < b ≤ 109 720	-	c > 0,9	12
W – 10B.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				

b) dla gazu propan-butan-rozprężony B/P

Grupa taryfowa	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
R – 1.1	a ≤ 3 200	1
R – 1.2		2
R – 2.1	3 200 < a ≤ 12 800	1
R – 2.2		2
R – 3.6	a > 12 800	6
R – 3.9		9

4.3.5. Oddziału we Wrocławiu dystrybuującego 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 [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				

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw

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				
Lw– 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 650	-	1
Lw – 1.2				2
Lw – 2.1		3 650 < a ≤ 14 600	-	1
Lw – 2.2				2
Lw – 3.6		14 600 < a ≤ 97 100	-	6
Lw – 3.9				9
Lw – 4		a > 97 100	-	12
Lw – 5.1	110 < b ≤ 590		-	12
Lw – 5.2				
Lw – 6.1	590 < b ≤ 7 290		-	12
Lw – 6.2				
Lw – 7.1	b > 7 290		-	12
Lw – 7.2				

Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
Lw – 8.1	$b \leq 16\,400$	-	-	12
Lw – 8.2				
Lw – 9.1	$b > 16\,400$	-	-	12
Lw – 9.2				

c) dla gazu ziemnego zaazotowanego Ls

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				
Ls– 1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\,200$	-	1
Ls – 1.2				2
Ls – 2.1		$3\,200 < a \leq 12\,800$	-	1
Ls – 2.2				2
Ls – 3.6		$12\,800 < a \leq 85\,200$	-	6
Ls – 3.9				9
Ls – 4		$a > 85\,200$	-	12
Ls – 5.1	$110 < b \leq 520$	-	-	12
Ls – 5.2				
Ls – 6.1	$520 < b \leq 6\,400$	-	-	12
Ls – 6.2				
Ls – 7.1	$b > 6\,400$	-	-	12
Ls – 7.2				

4.3.6. Oddziału w Zabrze dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy oraz gaz koksowniczy:

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	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	-	1
W – 1.2				2
W – 2.1		$3\,350 < a \leq 13\,350$	-	1
W – 2.2				2
W – 3.6		$13\,350 < a \leq 88\,900$	-	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					
Cięnienie 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					

b) dla gazu koksowniczego K

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]
K – 8	b ≤ 35 750
K – 9	35 750 < b ≤ 108 340
K – 10	b > 108 340

4.4. Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, która dla danego Roku umownego stanowi kryterium kwalifikacji do grup od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4 oraz od R-1.1 do R-3.9, określana jest następująco:

- a) 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.,
- b) w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,
- c) w przypadku nowego Miejsca odbioru lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór paliwa gazowego

- z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej Charakterystyki poboru paliwa gazowego.
- 4.5. Roczną ilość odebranego paliwa gazowego na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie:
- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem
- lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym
- iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym
 - jednak nie krótszym niż 355 dni.
- 4.6. Odbiorca zakwalifikowany do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4 oraz od R-1.1 do R-3.9, na kolejny Rok umowy 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, z zastrzeżeniem pkt 4.17., w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, Ls-1.1 do Ls-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, Lw-5.1 lub Ls-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:
- a) W-1.1, Lw-1.1, Ls-1.1, R-1.1 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.2, Lw-1.2, Ls-1.2, R-1.2,
 - b) W-1.2, Lw-1.2, Ls-1.2, R-1.2 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.1, Lw-1.1, Ls-1.1, R-1.1,
 - c) W-2.1, Lw-2.1, Ls-2.1, R-2.1 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.2, Lw-2.2, Ls-2.2, R-2.2,

- d) W-2.2, Lw-2.2, Ls-2.2, R-2.2 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.1, Lw-2.1, Ls-2.1, R-2.1,
- e) W-3.6, Lw-3.6, Ls-3.6, R-3.6 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.9, Lw-3.9, Ls-3.9, R-3.9,
- f) W-3.9, Lw-3.9, Ls-3.9, R-3.9 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.6, Lw-3.6, Ls-3.6, R-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 umowy w następujący sposób:

- a) 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

- b) w odniesieniu do gazu ziemnego zaazotowanego Lw

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

c) w odniesieniu do gazu ziemnego zaazotowanego Ls

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

d) w odniesieniu do gazu propan-butan-rozprężony (B/P)

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
R-2.1, R-3.6, R-3.9,	R-1.1
R-2.2	R-1.2
R-1.1, R-3.6, R-3.9,	R-2.1
R-1.2	R-2.2
R-1.1, R-1.2, R-2.1, R-2.2,	R-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, od Lw-5.1 do Lw-9.2 oraz od Ls-5.1 do Ls-7B.2 na kolejny Rok umowy 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, W-10A.1, W-10A.2, W-10B.1, W-10B.2, Lw-7A.1, Lw-7A.2, Lw-7B.1, Lw-7B.2, Ls-7A.1, Ls-7A.2, Ls-7B.1 i Ls-7B.2 określany jest następująco:

- a) dla Miejsc odbioru, do których paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowy – 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, W-10A.1, W-10A.2, W-10B.1, W-10B.2, Lw-7A.1, Lw-7A.2, Lw-7B.1, Lw-7B.2, Ls-7A.1, Ls-7A.2, Ls-7B.1 i Ls-7B.2, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło 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.
- 4.17. Odbiorca gazu zaazotowanego o poborze większym niż 110 kWh/h, który do dnia wejścia w życie Taryfy nr 2 rozliczany był w grupie taryfowej L-4, do dnia 30 września 2015 r., rozliczany będzie odpowiednio w grupie Lw-4 lub Ls-4, chyba że złoży wniosek o rozliczaniu go w grupie o indeksie 5.

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 1.2. 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 5.3.7. 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 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 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.
- 5.1.7. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym Przyłączu do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:

- a) ilości odebranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy ilości paliwa zmierzonej przez urządzenia pomiarowe, z uwzględnieniem punktu 1.12.,
- b) zespół urządzeń pomiarowych uznaje się za jeden Układ pomiarowy o nominalnej przepustowości równej Mocy umownej określonej w Umowie.

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 1.2., lit. a),
- d) Odbiorca, który zleca Usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczoną Usługę dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

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:

- a) w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4,
od Ls-1.1 do Ls-4 oraz R – 137,70 zł,
- b) 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:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca, nie zażąda jej zwrotu,
- b) 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, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4 oraz R, 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, od Lw-5.1 do Lw-9.2, od Ls-5.1 do Ls-7B.2 oraz od K-8 do K-10, 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_{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.

5.3.5. 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.
- 5.3.6. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc umowy, 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 umowy, 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 umowy 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 umowy. 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.
- 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 w którym pobór paliwa gazowego następuje z mocą powyżej 110 kWh/h, Odbiorca ma zawartą Umowę na okres co najmniej 12 miesięcy, a której faktyczny okres realizacji będzie krótszy niż 12 miesięcy na skutek wypowiedzenia tej umowy przez Odbiorcę, dokonuje się 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.

5.3.17. Przeliczenie zamówionych Mocy umownych na Rok umowny, który rozpoczął się 1 października 2014 r. z jednostek objętości na jednostki energii na dzień wejścia w życie niniejszej Taryfy zostanie dokonane z wykorzystaniem współczynnika konwersji określonego w pkt 1.13. oraz ciepła spalania odpowiednio:

- dla gazu wysokometanowego – 39,5 MJ/m³,

- gazu zaazotowanego, podgrupa Lw – 32,8 MJ/m³,
- dla gazu zaazotowanego, podgrupa Ls – 28,8 MJ/m³,
- gazu koksowniczego – 19,5 MJ/m³

i zaokrągleniu do 1 kWh/h.

5.3.18. Jeżeli w okresie do 30 września 2015 r. wystąpi przekroczenie Mocy umownej będące tylko wynikiem przeliczenia Mocy umownej na jednostki energii, natomiast nie wystąpi przekroczenie Mocy umownej w jednostkach objętości, Operator odstępuje od naliczenia opłaty za przekroczenie Mocy umownej.

5.3.19. Jeżeli w okresie o którym mowa w pkt 5.3.18, wystąpi przekroczenie Mocy umownej zarówno w jednostkach energii jak i w jednostkach objętości, opłata za przekroczenie Mocy umownej ustalana jest na podstawie wielkości przekroczenia będącej iloczynem wielkości przekroczenia w jednostkach objętości i współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.13.

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
Dla gazu zaazotanowego Lw			
Lw-1.1	3,68	–	3,989
Lw-1.2	3,84	–	3,989
Lw-2.1	7,75	–	3,095
Lw-2.2	7,91	–	3,095
Lw-3.6	19,56	–	2,977
Lw-3.9	20,04	–	2,977
Lw-4	96,60	–	2,774

Lw-5.1	–	0,296	1,585
Lw-5.2	–	0,323	1,585
Lw-6.1	–	0,288	1,574
Lw-6.2	–	0,311	1,574
Lw-7A.1	–	0,265	1,511
Lw-7A.2	–	0,281	1,511
Lw-7B.1	–	0,255	1,362
Lw-7B.2	–	0,272	1,362
Lw-8.1	–	0,169	0,309
Lw-8.2	–	0,172	0,309
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-1.1	3,68	–	4,543
Ls-1.2	3,84	–	4,543
Ls-2.1	7,75	–	3,525
Ls-2.2	7,91	–	3,525
Ls-3.6	19,56	–	3,390
Ls-3.9	20,04	–	3,390
Ls-4	96,60	–	3,159
Ls-5.1	–	0,337	1,805
Ls-5.2	–	0,368	1,805
Ls-6.1	–	0,328	1,792
Ls-6.2	–	0,354	1,792
Ls-7A.1	–	0,302	1,721
Ls-7A.2	–	0,320	1,721
Ls-7B.1	–	0,290	1,552
Ls-7B.2	–	0,309	1,552

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-7B.2	–	0,443	1,260
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-10A.1	–	0,243	0,531
W-10A.2	–	0,248	0,531
W-10B.1	–	0,217	0,474
W-10B.2	–	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
Dla gazu propan-butan-rozprężony B/P			
R-1.1	3,37	–	6,163
R-1.2	4,05	–	6,163
R-2.1	6,80	–	5,542
R-2.2	7,48	–	5,542
R-3.6	27,06	–	5,415
R-3.9	30,09	–	5,415

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
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-1.1	3,86	–	3,057
Lw-1.2	4,66	–	3,057
Lw-2.1	9,96	–	2,716
Lw-2.2	10,75	–	2,716
Lw-3.6	26,86	–	2,617
Lw-3.9	29,24	–	2,617
Lw-4	130,92	–	2,393
Lw-5.1	–	0,342	1,419
Lw-5.2	–	0,388	1,419
Lw-6.1	–	0,476	1,022
Lw-6.2	–	0,512	1,022
Lw-7.1	–	0,433	0,965
Lw-7.2	–	0,461	0,965
Lw-8.1	–	0,433	0,931
Lw-8.2	–	0,460	0,931
Lw-9.1	–	0,426	0,811
Lw-9.2	–	0,435	0,811
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-1.1	3,86	–	3,481
Ls-1.2	4,66	–	3,481
Ls-2.1	9,96	–	3,093
Ls-2.2	10,75	–	3,093
Ls-3.6	26,86	–	2,980
Ls-3.9	29,24	–	2,980
Ls-4	130,92	–	2,726

Ls-5.1	–	0,390	1,617
Ls-5.2	–	0,436	1,617
Ls-6.1	–	0,542	1,163
Ls-6.2	–	0,578	1,163
Ls-7.1	–	0,494	1,099
Ls-7.2	–	0,522	1,099

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

Dla gazu koksowniczego			
K-8	–	0,090	0,134
K-9	–	0,081	0,131
K-10	–	0,067	0,105

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:

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

z zastrzeżeniem pkt 7.6., 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. Bonifikata o której mowa w pkt 7.1. nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.3. 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 dla danego Miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia. Operator jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa powyżej, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

7.4. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.3. nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

7.5. 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 obciążany 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. Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń. Przeliczania maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.

- 7.6. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, trwającej co najmniej 12 godzin, z przyczyn o których mowa w pkt 7.1., Odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w Miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

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	73,00 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	73,00 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	243,34 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	73,00 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	365,01 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	121,67 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	73,00 zł
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi,	14,60 zł

	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	
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	14,60 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	14,60 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	243,34 zł
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu Układu pomiarowego	18,25 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 .

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*)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

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

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. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe niespełniające temperatury punktu rosy, nie mniejszej niż +3,7°C (276,85 K) w okresie 1.04 – 30.09 oraz nie mniejszej niż -5°C (268,15 K) w okresie 1.10 – 31.03, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

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 $34,0 \text{ MJ/m}^3$, tj. $9,444 \text{ kWh/m}^3$), 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 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 dla gazu wysokometanowego E wynosi $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$).

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 – $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$),
 - zaazotowanego Lw – $30,0 \text{ MJ/m}^3$ ($8,333 \text{ kWh/m}^3$),
 - zaazotowanego Ls – $26,0 \text{ MJ/m}^3$ ($7,222 \text{ kWh/m}^3$),
 - propan-butan-rozprężony B/P – $111,6 \text{ MJ/m}^3$ ($31,000 \text{ kWh/m}^3$).

9 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

9.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie paliw gazowych:

- a) bez zawartej Umowy, lub
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowego, lub
- c) poprzez ingerencję w Układ pomiarowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

9.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania paliw gazowych, o którym mowa w pkt 9.1., Operator obciąża pobierającego opłatą w wysokości ustalonej zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = \frac{3 * CRG * Q_R}{100}$$

gdzie:

- O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],
 CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego paliwa [gr/kWh],
 Q_R – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh].

9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranych paliw gazowych dla poszczególnych zainstalowanych odbiorników określa tabela, z zastrzeżeniem pkt 9.5:

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [kWh]
1. w gospodarstwie domowym:	
– kuchnia gazowa	2 200
– kuchnia gazowa z piekarnikiem	2 700
– podgrzewacz wody	5 500
– kocioł CO jednofunkcyjny	16 500
– kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u.	21 900
2. urządzenia u pozostałych odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)*)	1 000

*) - w przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od Operatora, powyższe ilości ryczałtowe należy przyjąć dla rozpoczętego każdego miesiąca okresu trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego, z zastrzeżeniem pkt 9.4.

9.4. Ryczałtowe ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt 9.3. są ilościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru.

9.5. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego o którym mowa w pkt 9.1. lit. a) i jednocześnie niestwierdzenia przypadków określonych

w pkt 9.1. lit. b) lub lit. c), Operator za ilości ryczałtowe przyjmuje ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu współczynnika konwersji określonego w pkt 1.13., ustalonego w oparciu o ciepło spalania wskazane w pkt 1.14.

9.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę Układu pomiarowego:	
1.1	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	Powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
2.	Założenie nowych plomb na Układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych:	
2.1	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	96,38 zł
2.2	Powyżej 110 kWh/h	118,18 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowego i założenie przez Operatora nowych plomb Operatora na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	259,32 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:	
4.1	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 68,85 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora

4.2	Powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 123,92 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	944,32 zł

- 9.7. Opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego jest ustalana i pobierana w wysokości zgodnej z zasadami określonymi w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia przez Operatora nielegalnego poboru paliwa gazowego.

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:

Lp.	Nazwa usługi	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego w Miejscu odbioru:	
	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	137,70 zł
	Powyżej 110 kWh/h	247,85 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	120,93 zł
	Powyżej 110 kWh/h	202,05 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	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 lub dla gazu typu propan-butan	96,38 zł
	Powyżej 110 kWh/h	118,18 zł
6.	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowego:	
	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	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, Lw-1.1 do Lw-4, Ls-1.1 do Ls-4 i R-1.1 do R-3.9	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

- 10.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb Operatora. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,91 zł.
- 10.3. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego.
- 10.4. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego, tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 10.5. Na zlecenie Odbiorcy i dla jego wyłącznych potrzeb, Operator może wykonać badanie jakości paliwa gazowego, w tym określić wartość opałową, dla danego Miejsca odbioru. Informacje o dostępności tego badania w poszczególnych Oddziałach Operatora oraz o wysokości opłaty zamieszczono na stronie internetowej Operatora.
- 10.6. Za inne usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.
- 10.7. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 10.1. ppkt 1-7, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 24,04 zł odpowiadającą ryczałtowej opłacie za dojazd do Odbiorcy.
- 10.8. W przypadku wykonywania w budynku wielolokalowym usługi na zlecenie podmiotu reprezentującego wielu Odbiorców, Operator stosuje stawki niższe niż wskazane w pkt 10.1.1. i 10.1.5.

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 1.2 lit. d). Podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) 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),
- b) 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 lub gaz propan-butan w ilości nie większej niż 10 m³/h, albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty,
- c) 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:

- a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt 11.13. stawek opłat w zależności od:
 - wielkości Mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenieprzy zastosowaniu standardowych elementów Przyłącza do sieci gazowej,
- c) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

11.3. Do standardowych elementów Przyłącza do sieci gazowej grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

- 11.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia nie wymienione w pkt 11.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów na ich zakup i budowę.
- 11.5. 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 budowę Przyłącza do sieci gazowej o długości do 15 m [zł],
- S_p – stawka opłaty za każdy metr Przyłącza do sieci gazowej powyżej 15 m [zł/m],
- L_p – długość Przyłącza do sieci gazowej powyżej 15 m wyznaczona z zaokrągleniem do 1 m [m].

- 11.6. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.
- 11.7. W przypadkach konieczności montażu ponadstandardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowy, wynikającej z innych przepisów niż ustawa przywołana w pkt 1.2 lit. a), lub wystąpienia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie z pisemnym wnioskiem i uzyskania zgody od Operatora na rezygnację ze standardowej szafki, podmiot ubiegający się o przyłączenie z grupy przyłączeniowej B ponosi koszt zakupu i montażu szafki ponadstandardowej, która stanowi jego własność oraz otrzymuje bonifikatę w opłacie za przyłączenie odpowiednio: dla mocy przyłączeniowej nie większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$ – 57,50 zł, i powyżej $10 \text{ m}^3/\text{h}$ – 140,00 zł.
- 11.8. W przypadku, gdy do realizacji przyłączenia w grupie przyłączeniowej B o mocy przyłączeniowej większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$, niezbędny jest montaż Punktu gazowego, Zespołu gazowego na przyłączy lub stacji gazowej, podmiot ubiegający się o przyłączenie ponosi $\frac{1}{4}$ poniesionych nakładów na ich zakup i montaż, jednocześnie otrzymując odpowiednią bonifikatę $[B_o]$ w opłacie przyłączeniowej obliczonej zgodnie z pkt 11.5. właściwą dla Mocy przyłączeniowej, zawartą w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa [b] [m ³ /h]	Kwota bonifikaty [B _o] [zł]
10 < b ≤ 25	660,44
25 < b ≤ 65	1 335,44
65 < b ≤ 300	2 390,44

$300 < b \leq 600$	2 727,94
$600 < b \leq 1\ 000$	3 695,44
$b > 1\ 000$	4 362,94

Otrzymanie bonifikaty zgodnie z postanowieniem niniejszego punktu, wyklucza otrzymanie bonifikaty określonej w pkt 11.7.

- 11.9. Za wymianę lub przebudowę Przyłącza do sieci gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 11.10. Za wymianę Przyłącza do sieci gazowej, jego przebudowę lub rozbudowę sieci spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej opłacie za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 11.11. Za wymianę Układu pomiarowego wynikającą ze zmiany Mocy przyłączeniowej lub Charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grupy przyłączeniowej:
- A lub B – pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
 - C – pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
- 11.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 11.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, przedstawiają poniższe tabele:

11.13.1. Dla obszaru działania Oddziału w Gdańsku

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 942,20	79,70
$10 < b \leq 25$	$2\ 527,90 + 41,80 * (b - 10)$	94,00
$25 < b \leq 65$	$3\ 828,40 + 35,20 * (b - 25)$	109,60
$65 < b \leq 300$	$6\ 295,10 + 27,50 * (b - 65)$	126,70
$300 < b \leq 600$	$13\ 080,20 + 20,90 * (b - 300)$	150,00
$600 < b \leq 1\ 000$	$20\ 320,70 + 15,50 * (b - 600)$	179,00
$b > 1\ 000$	$27\ 225,00 + 10,40 * (b - 1\ 000)$	223,40

11.13.2. Dla obszaru działania Oddziału w Poznaniu

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 847,00	70,20
$10 < b \leq 25$	$2\,432,40 + 39,70 * (b - 10)$	81,80
$25 < b \leq 65$	$3\,702,20 + 33,60 * (b - 25)$	94,40
$65 < b \leq 300$	$6\,100,20 + 26,10 * (b - 65)$	109,30
$300 < b \leq 600$	$12\,567,00 + 19,90 * (b - 300)$	130,00
$600 < b \leq 1\,000$	$19\,500,10 + 14,90 * (b - 600)$	154,30
$b > 1\,000$	$26\,123,90 + 9,90 * (b - 1\,000)$	193,50

11.13.3. Dla obszaru działania Oddziału w Tarnowie

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 754,70	62,70
$10 < b \leq 25$	$2\,340,40 + 41,30 * (b - 10)$	78,20
$25 < b \leq 65$	$3\,635,50 + 34,90 * (b - 25)$	91,30
$65 < b \leq 300$	$6\,087,40 + 27,00 * (b - 65)$	105,50
$300 < b \leq 600$	$12\,780,70 + 19,00 * (b - 300)$	124,50
$600 < b \leq 1\,000$	$19\,437,10 + 14,10 * (b - 600)$	148,20
$b > 1\,000$	$25\,741,80 + 9,40 * (b - 1\,000)$	184,90

11.13.4. Dla obszaru działania Oddziału w Warszawie

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 932,00	78,50
$10 < b \leq 25$	$2\,517,70 + 44,00 * (b - 10)$	90,80
$25 < b \leq 65$	$3\,852,40 + 37,20 * (b - 25)$	105,90
$65 < b \leq 300$	$6\,393,80 + 28,90 * (b - 65)$	122,40
$300 < b \leq 600$	$13\,518,10 + 22,10 * (b - 300)$	144,30
$600 < b \leq 1\,000$	$21\,104,00 + 16,40 * (b - 600)$	171,90
$b > 1\,000$	$28\,345,40 + 11,00 * (b - 1\,000)$	214,60

11.13.5. Dla obszaru działania Oddziału we Wrocławiu

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 920,20	77,80
$10 < b \leq 25$	$2 505,90 + 42,10 * (b - 10)$	89,70
$25 < b \leq 65$	$3 813,10 + 35,60 * (b - 25)$	104,20
$65 < b \leq 300$	$6 292,70 + 27,70 * (b - 65)$	119,90
$300 < b \leq 600$	$13 133,00 + 21,10 * (b - 300)$	142,30
$600 < b \leq 1 000$	$20 441,80 + 15,80 * (b - 600)$	168,70
$b > 1 000$	$27 412,20 + 10,50 * (b - 1 000)$	210,90

11.13.6. Dla obszaru działania Oddziału w Zabrzu

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 837,60	71,80
$10 < b \leq 25$	$2 423,30 + 41,80 * (b - 10)$	86,20
$25 < b \leq 65$	$3 724,70 + 35,30 * (b - 25)$	100,50
$65 < b \leq 300$	$6 190,60 + 27,40 * (b - 65)$	116,30
$300 < b \leq 600$	$12 969,20 + 20,90 * (b - 300)$	137,10
$600 < b \leq 1 000$	$20 219,40 + 17,00 * (b - 600)$	163,20
$b > 1000$	$27 684,60 + 10,40 * (b - 1 000)$	203,70

12 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ

- 12.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Operator może zawrzeć, dla danego Miejsca odbioru, Umowę krótkoterminową na okres:
- jednej Doby umownej lub jej wielokrotności pod warunkiem, że Układ pomiarowy w danym Miejscu odbioru wyposażony jest w urządzenie rejestrujące godzinowy pobór paliwa gazowego,
 - jednego Miesiąca umownego lub jego wielokrotności.
- 12.2. Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h.
- 12.3. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielkość przekroczenia Mocy umownej będzie przypisywana zgodnie z alokacją zgłoszoną przez Odbiorcę (przez alokację rozumie się przypisanie poszczególnym odbiorcom, o których mowa w pkt 5.1.3. ilości paliwa gazowego odebranego w Miejscu odbioru). Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów. Jeżeli w przypadku przypisania wielkości przekroczenia Mocy umownej do Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc umowny, wystąpienie przekroczenia mocy umownej spowodowało poniesienie przez Operatora dodatkowych kosztów związanych z tym przekroczeniem, Operatorowi przysługuje zwrot poniesionych kosztów.
- 12.4. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3.
- 12.5. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., 5.3.13. i 5.3.14., przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w pkt 6. niniejszej Taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 12.6.
- 12.6. Tabela współczynników korygujących

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej dystrybucyjnej dla Umowy krótkoterminowej			
	Umowa dobową	Umowa na okres 1 do 2 miesięcy	Umowa na okres 3 do 4 miesięcy	Umowa na okres 5 do 11 miesięcy
1	2	3	4	5
Styczeń	3,9	3,4	2,6	1,7
Luty	3,9	3,4	2,6	1,7

Marzec	3,4	3,0	2,0	1,7
Kwiecień	2,5	2,2	1,4	1,0
Maj	1,9	1,6	1,1	1,0
Czerwiec	1,4	1,2	1,1	1,0
Lipiec	1,4	1,2	1,1	1,0
Sierpień	1,4	1,2	1,1	1,0
Wrzesień	1,9	1,6	1,2	1,0
Październik	2,4	2,1	1,7	1,7
Listopad	3,2	2,8	2,0	1,7
Grudzień	3,7	3,3	2,6	1,7

- 12.7. Dla Umowy krótkoterminowej zawieranej na okres inny, niż określony w pkt 12.1. lit. a) lub lit. b), opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w kolumnach 3, 4 i 5 tabeli zawartej w pkt 12.6., oraz opłaty stałej za każdy dzień poza tymi okresami ustalanej na podstawie kolumny 2 tej tabeli.
- 12.8. W zakresie nieuregulowanym w pkt 12. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

13 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH

- 13.1. Umowa dotycząca świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych może zostać zawarta dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h.
- 13.2. Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych uniemożliwiających Operatorowi świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 13.3. W danym Miejscu odbioru Odbiorca może zawrzeć jednocześnie Umowę o świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w pkt 13.10.
- 13.4. Dla danego Miejsca odbioru Umowa może przewidywać świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych wyłącznie w odniesieniu do jednego poziomu pewności dystrybucji paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 13.6.
- 13.5. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez Operatora w danym Miejscu odbioru Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych, Operator rozpocznie w tym miejscu świadczenie usługi na zasadach ciągłych, po uprzednim poinformowaniu Odbiorcy na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia usługi.
- 13.6. Warunki świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności dystrybucji paliw gazowych.
- 13.7. Warunki świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się dla danego Miejsca odbioru w Umowie zawartej na okres jednego Roku umownego lub na czas określony dłuższy niż jeden Rok umowny następująco:

Poziom pewności dystrybucji paliwa gazowego	Maksymalna długość pojedynczego ograniczenia Mocy umownej przerywanej (w Dobach umownych)	Limit liczby dób umownych w ciągu Roku umownego, w których Moc umowna przerywana może podlegać ograniczeniom (d_n)
Poziom 1	40	60
Poziom 2	120	180

- 13.8. W danym Miejscu odbioru Operator oferuje Usługę dystrybucji na zasadach przerywanych na najwyższym dostępnym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, przy czym Moc umowna przerywana Poziomu 1 jest rozumiana jako moc o najwyższym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, a Moc

umowna przerywana Poziomu 2 jest rozumiana jako moc o najniższym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, z zastrzeżeniem postanowień pkt 13.4.

- 13.9. W danym Miejscu odbioru możliwy do zaoferowania poziom Mocy umownej ustalonej dla Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych określa Operator w sposób zapewniający równe traktowanie wszystkich Odbiorców.
- 13.10. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych, na warunkach określonych w Umowie dla poszczególnych poziomów pewności dystrybucji paliw gazowych, Operator ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w danym Miejscu odbioru, informując o planowanym ograniczeniu Mocy umownej przerywanej, na minimum 12 godzin przed okresem przerwania.
- 13.11. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez Operatora zgodnie z postanowieniami pkt 13.10. ograniczeń Mocy umownej przerywanej w danym Miejscu odbioru.
- 13.12. W danym Miejscu odbioru, ograniczenia o których mowa w pkt 13.10. są wprowadzane przez Operatora począwszy od Umów o najniższym poziomie pewności dystrybucji paliw gazowych.
- 13.13. Ograniczenie Mocy umownej przerywanej dla danego Odbiorcy dokonywane jest do poziomu Mocy umownej dostępnej w danym Miejscu odbioru.
- 13.14. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru, Usługa dystrybucji na zasadach przerywanych świadczona jest na tym samym poziomie pewności dystrybucji dla dwóch lub więcej Odbiorców, o których mowa w pkt 5.1.3., Moce umowne przerywane ograniczane są proporcjonalnie do Mocy umownej przerywanej.
- 13.15. Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Mocy umownej przerywanej, każde ograniczenie Mocy umownej przerywanej w danej Dobie umownej traktowane jest tak jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby umownej.
- 13.16. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę, w danej Dobie umownej, do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., wprowadzone ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby Dób umownych, w których Moc umowna przerywana może być ograniczona (d_n).
- 13.17. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie, przesłanym faksem na numer wskazany w Umowie, o zamiarze rozwiązania Umowy i wyznaczeniu dodatkowego 24 godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, Operator ma prawo rozwiązania Umowy, ze skutkiem natychmiastowym

w części dotyczącej świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego Miejsca odbioru.

- 13.18. Świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń o których mowa w pkt 7.
- 13.19. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. e), nie jest traktowane jako ograniczenie Mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt 13.10. W tym przypadku okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby dób umownych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom (d_n) w odniesieniu do Usługi dystrybucji świadczonej na zasadach przerywanych.
- 13.20. W przypadku świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych, kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli ten sam Odbiorca na podstawie jednej Umowy korzysta z Usług dystrybucji paliwa gazowego jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych w tym samym Miejscu odbioru, kwalifikacja do grupy taryfowej jest dokonywana na podstawie sumy tych Mocy umownych do grupy taryfowej z indeksem 1.
- 13.21. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki określonej w pkt 6. i współczynnika „D”, obliczonego według poniższego wzoru:

$$D = \frac{t - t_0}{t}$$

gdzie:

D – współczynnik korygujący,

t – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],

t_0 – liczba godzin ograniczenia Mocy umownej przerywanej w Okresie rozliczeniowym [h].

W przypadku gdy wartość współczynnika D jest mniejsza niż 0,05 przyjmuje się, iż jego wartość wynosi 0,05.

- 13.22. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., niezależnie od uprawnień wynikających z postanowień pkt 13.17., pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad moc niepodlegającą ograniczeniom, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej, określonej

w pkt 6., właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w danym Miejscu odbioru w ramach Umowy o świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych.

- 13.23. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielkość przekroczenia Mocy umownej zostanie przypisywana zgodnie z alokacją zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.
- 13.24. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., Odbiorcy nie przysługują bonifikaty, o których mowa w pkt 7.
- 13.25. W przypadku wprowadzonych przez Operatora ograniczeń w Mocy umownej przerywanej z przyczyn, o których mowa w pkt 7.1. i 7.3., Odbiorcy przysługują bonifikaty, o których mowa w pkt 7.
- 13.26. W zakresie nieuregulowanym w pkt 13. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy o świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

14 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ I USŁUG DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ

- 14.1. Operator może oferować usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej, które są usługami wirtualnego transportu paliwa gazowego w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia paliwa gazowego od punktów wejścia ze źródła, do wirtualnego punktu wyjścia z obszaru dystrybucyjnego do systemu przesyłowego OSP.
- 14.2. Opłatę za usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej stanowi iloczyn ilości paliwa gazowego objętego tą usługą, współczynnika R_w równego 0,2 i średniej stawki opłaty za Usługę dystrybucji paliwa gazowego w wysokości określonej w poniższej tabeli:

Średnia stawka opłaty za Usługę dystrybucji gazu	
E	Lw
[gr/kWh]	[gr/kWh]
3,975	3,390

- 14.3. W przypadku istnienia warunków technicznych, Operator może oferować świadczenie usług dystrybucji zwrotnej polegającej na dostarczaniu paliwa gazowego do systemu przesyłowego OSP w międzyoperatorskich fizycznych punktach wyjścia zgodnie z postanowieniami zawartymi w IRiESD Operatora.
- 14.4. Za usługi dystrybucji zwrotnej pobierane są opłaty zgodnie z pkt 5.3.3., 5.3.13. oraz 5.3.14., przy czym za Moc umowną przyjmuje się iloraz ilości przesłanego paliwa gazowego i czasu trwania świadczenia usług.
- 14.5. W zakresie nieuregulowanym w pkt 14. do rozliczeń usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej i usług dystrybucji zwrotnej stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

15 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY ROZRUCHOWEJ

- 15.1. Dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru paliwa gazowego o Mocy przyłączeniowej większej niż 710 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 520 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, Odbiorca może ubiegać się o zawarcie z Operatorem Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji charakteryzującej się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej.
- 15.2. Umowa rozruchowa o świadczenie Usług dystrybucji jest zawierana na okres do 110 dni i kończy się ostatniego dnia miesiąca umownego. Następstwem Umowy rozruchowej jest Umowa na okres co najmniej 12 miesięcy, przy czym do okresu trwania Umowy zalicza się okres Umowy rozruchowej.
- 15.3. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy, korzystającego z Umowy rozruchowej o świadczenie Usługi dystrybucji, odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym miesiącu, jednak nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls.
- 15.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy rozruchowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., przy czym Moc umowną przyjmowaną do rozliczeń określa się na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym miesiącu, jednak nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls.
- 15.5. Maksymalny godzinowy pobór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru nie może przekroczyć Mocy przyłączeniowej. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy przyłączeniowej, bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatą za przekroczenie mocy zgodnie z zapisami pkt 5.3.13. i 5.3.14.
- 15.6. W przypadku nieokreślenia przez Odbiorcę Mocy umownej po okresie rozruchu technologicznego, do rozliczeń Usługi dystrybucji paliwa gazowego w kolejnych miesiącach roku umownego, przyjęta zostanie maksymalna moc godzinowa zarejestrowana w okresie trwania rozruchu technologicznego w danym punkcie poboru, ale nie wyższa niż moc przyłączeniowa określona dla tego punktu poboru oraz nie niższa niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, z uwzględnieniem pkt. 5.3.7., 5.3.8. oraz 5.3.9.
- 15.7. W zakresie nieuregulowanym w pkt 15. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

16 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZWIĄZANYCH ZE SZCZEGÓLNYMI WARUNKAMI ICH ŚWIADCZENIA

- 16.1. Zawarcie Umowy dla Miejsc odbioru, które mogą być kwalifikowane jako Miejsca odbioru związane ze szczególnymi warunkami świadczenia Usług dystrybucji jest możliwe, jeżeli spełnione są łącznie następujące warunki:
- Moc umowna lub Moc przyłączeniowa (dla nowego Miejsca odbioru) jest większa niż 710 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 520 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls,
 - ciśnienie w Miejscu odbioru jest nie wyższe niż 0,5 MPa,
 - udział sumy ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w okresach od 1 października do 30 listopada oraz od 1 maja do 30 września do ilości paliwa gazowego odebranego w ciągu Roku umownego nie może być mniejszy niż 75%, przy czym:
 - dla Miejsc odbioru przyłączonych przed rozpoczęciem poprzedniego Roku umownego warunek ten musi być spełniony w poprzednim Roku umownym,
 - dla Miejsc odbioru przyłączonych w trakcie poprzedniego Roku umownego lub w trakcie bieżącego Roku umownego, spełnienie warunku określa się na podstawie deklaracji Odbiorcy o planowanych ilościach odbioru w poszczególnych Miesiącach umownych,
 - istnieją techniczne i ekonomiczne warunki świadczenia Usług dystrybucji wyliczone przy uwzględnieniu zasad rozliczeń dla tych Umów,
 - Odbiorca wystąpi z wnioskiem o świadczenie Usług dystrybucji na warunkach szczególnych.
- 16.2. Kwalifikacja do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., przy czym dla nowego Miejsca odbioru, zamiast Mocy umownej przyjmuje się Moc przyłączeniową.
- 16.3. Zasady oraz tryb wprowadzania zmian Mocy umownej określa pkt 5.3.8.
- 16.4. Rozliczenia za świadczoną Usługę dystrybucji paliwa gazowego odbywają się na zasadach określonych w pkt 5.3.3, przy czym zastosowaną we wzorze w przywołanym punkcie Moc umowną (M) zastępuje się mocą rozliczeniową (M_w) określaną każdorazowo po zakończonym Okresie rozliczeniowym, na podstawie poniższego wzoru:

$$M_w = \frac{Q}{T} * W_n + w_p * M$$

gdzie:

- M_w – moc rozliczeniowa [kWh/h] wyliczana z dokładnością do 1 kWh/h,
 Q – ilość pobranego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],

- T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],
 W_n – rozliczeniowy współczynnik nierównomierności poboru paliwa gazowego,
 w_p – współczynnik korygujący,
M – Moc umowna [kWh/h].

z zastrzeżeniem pkt 16.6., lit. a).

16.5. Wartość współczynników W_n oraz w_p określa poniższa tabela:

Grupa taryfowa	W_n	w_p
W-6.1, W-6.2, W-6A.1, W-6A.2, Lw-6.1, Lw-6.2, Ls-6.1, Ls-6.2	5,0	0,10
W-7A.1, W-7A.2, Lw-7.1, Lw-7.2, Lw-7A.1, Lw-7A.2, Ls-7.1, Ls-7.2, Ls-7A.1, Ls-7A.2	7,0	0,05

16.6. Jeżeli w Okresie rozliczeniowym:

- Moc rozliczeniowa (M_w) jest większa od Mocy umownej (M), do rozliczeń należy przyjąć Moc umowną (M),
- maksymalna zarejestrowana moc godzinowa jest wyższa niż zamówiona Moc umowna (M), Odbiorca jest obciążany opłatą z tytułu przekroczenia Mocy umownej, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.13., gdzie mocą przyjętą do wyliczenia wielkości przekroczenia jest zamówiona Moc umowna (M).

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

16.8. Po zakończonym Roku umownym dla danego Miejsca odbioru dokonuje się weryfikacji spełnienia warunków zawarcia Umowy, o których mowa w pkt 16.1., lit. a-c. Jeżeli Odbiorca w danym Miejscu odbioru nie spełnia któregokolwiek z warunków, wówczas w kolejnym Roku umownym będzie rozliczany na zasadach ogólnych.

16.9. Odbiorcy, którzy w dniu wejścia w życie niniejszej Taryfy, byli już rozliczani na podstawie umów, uwzględniających szczególne warunki świadczenia Usług dystrybucji, mogą być rozliczani do dnia 30 września 2015 r. zgodnie z postanowieniami zawartymi w tych umowach.

16.10. W zakresie nieuregulowanym w pkt 16. do rozliczeń dotyczących realizacji umów uwzględniających szczególne warunki świadczenia Usług dystrybucji stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

CZĘŚĆ II

STOSOWANA W ZAKRESIE USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO

**w rozliczeniach z Odbiorcami, którzy nie korzystają
z Sieci dystrybucyjnej Operatora**

**dotyczy Oddziałów w Poznaniu, Warszawie
i Wrocławiu**

17 KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

17.1. Odbiorca za świadczone Usługi regazyfikacji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany. Kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest Miejsce odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego.

17.2. W oparciu o kryterium kwalifikacji określone w pkt 17.1. ustala się grupy taryfowe o symbolu:

- a) Dla obszaru działania Oddziału w Poznaniu – grupę taryfową o symbolu LNG-1 dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Ińsku,
- b) Dla obszaru działania Oddziału w Warszawie:
 - grupę taryfową o symbolu LNG-1 dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Ostrołęce,
 - grupę taryfową o symbolu LNG-2 dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Zielonym Kamedulskim,
 - grupę taryfową o symbolu LNG-3 dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Piszcu,
- c) Dla obszaru działania Oddziału we Wrocławiu:
 - grupę taryfową o symbolu LNG-1, dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Świętoszowie,
 - grupę taryfową o symbolu LNG-2, dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Mieroszowie.

18 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG REGAZYFIKACJI

18.1 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI

- 18.1.1. Operator świadczy Usługi regazyfikacji na podstawie zawartej Umowy.
- 18.1.2. Standardy jakościowe świadczonych Usług regazyfikacji określa Umowa.
- 18.1.3. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi regazyfikacji na podstawie wskazań Układu pomiarowego zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 18.1.4. W trakcie Okresu rozliczeniowego mogą być pobierane opłaty za Usługi regazyfikacji zgodnie z zasadami określonymi w Umowie.
- 18.1.5. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi regazyfikacji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 18.1.6. W Okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 18.1.5. opłaty za Usługi regazyfikacji mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości Zregazyfikowanego gazu ziemnego oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 18.3.3.

18.2 ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ

- 18.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, wówczas:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 18.2.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonane Usługi regazyfikacji, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 18.2.3. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty w oparciu o odczyty wskazań Układu pomiarowego, podstawę do wyliczenia korekty stanowi średniodobowy odbiór Zregazyfikowanego gazu, ustalony na podstawie prawidłowo zmierzonego odbioru gazu ziemnego w porównywalnym okresie, pomnożony przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.
- 18.2.4. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość odbioru.

- 18.2.5. Korekta, o której mowa w pkt 18.2.2. w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub – nieobjęty przedawnieniem – okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności – ostatni Okres rozliczeniowy.

18.3 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI

- 18.3.1. Opłatę za świadczoną Usługę regazyfikacji oblicza się według wzoru:

$$O_r = S_{sr} * M_r * T + S_{zr} * Q_r$$

gdzie:

- O_r – opłata za Usługę regazyfikacji [zł],
 S_{sr} – stawka opłaty stałej za Usługę regazyfikacji [zł/(kWh/h) za h],
 M_r – zamówiona Moc umowna [kWh/h],
 T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],
 S_{zr} – stawka opłaty zmiennej za Usługę regazyfikacji [zł/kWh],
 Q_r – ilość Zregazyfikowanego gazu ziemnego w Okresie rozliczeniowym [kWh].

Ilość Zregazyfikowanego gazu ziemnego Q_r oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- Q_r – ilość gazu ziemnego [kWh],
 Q_{m^3} – ilość gazu ziemnego w jednostkach objętości [m^3],
 W_k – współczynnik konwersji obliczany jako iloraz wartości ciepła spalania $1 m^3$ gazu i liczby 3,6.

- 18.3.2. Opłata stała za Usługę regazyfikacji pobierana jest za każdy Miesiąc umowny, niezależnie od ilości Zregazyfikowanego gazu ziemnego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 18.3.3. Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę regazyfikacji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w Miejscu odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego, określoną na dany Rok umowny w Umowie.
- 18.3.4. Moc, o której mowa w pkt 18.3.3. zamawiana jest na każdy Rok umowny w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku umownego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmowana jest Moc umowna określona w obowiązującej Umowie.

- 18.3.5. Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie Roku umownego. Zmieniona moc obowiązuje co najmniej przez okres 12 kolejnych Miesięcy umownych od pierwszego dnia Miesiąca umownego, następującego po Miesiącu umownym, w którym złożony został wniosek.
- 18.3.6. W przypadku, gdy świadczenie Usług regazyfikacji rozpoczyna się w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za tą usługę, pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania świadczenia Usługi regazyfikacji w Okresie rozliczeniowym.
- 18.3.7. Opłatę zmienną za Usługę regazyfikacji ustala się dla danego Okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość kWh odebranego Zregazyfikowanego gazu ziemnego oraz stawkę zmienną opłaty regazyfikacyjnej ustaloną dla danej grupy taryfowej.
- 18.3.8. W przypadku zmiany stawek opłat regazyfikacyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za Usługę regazyfikacji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby godzin przed i po zmianie stawek.
- 18.3.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, ponosi opłatę stałą za Usługę regazyfikacji w takiej samej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego.
- 18.3.10. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej, bez wcześniejszej zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, ilości godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej regazyfikacyjnej.

19 STAWKI OPŁAT REGAZYFIKACYJNYCH

19.1. Stawki opłat regazyfikacyjnych przedstawiają poniższe tabele:

a) dla Oddziału w Poznaniu

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(kWh/h)za h]	[zł/kWh]
LNG-1	0,008	0,004

b) dla Oddziału w Warszawie

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(kWh/h)za h]	[zł/kWh]
LNG-1	0,006	0,004
LNG-2	0,017	0,011
LNG-3	0,005	0,003

c) dla Oddziału we Wrocławiu

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(kWh/h)za h]	[zł/kWh]
LNG-1	0,006	0,003
LNG-2	0,006	0,004

20 BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

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

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
- c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych stacji regazyfikacji LNG

opłata stała za Usługę regazyfikacji dla danego Miejsca odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

20.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 20.1. nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń lub ograniczenie Mocy umownej nastąpiło z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

20.3. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami remontowo – konserwacyjnymi lub związanymi z usuwaniem awarii instalacji skroplonego gazu ziemnego jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej regazyfikacyjnej. Opłaty za przekroczenie mocy nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

21 BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

21.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości określonej w poniższej tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia Usługi regazyfikacji przerwanej z powodu awarii stacji regazyfikacji LNG	73,00 zł
2.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła na stacji regazyfikacji LNG i usuwaniu zakłóceń w pracy stacji regazyfikacji LNG	243,34 zł
3.	Za niepowiadomienie Odbiorcy, w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji o terminach i czasie planowanych przerw w świadczeniu Usługi regazyfikacji	365,01 zł
4.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności na stacji regazyfikacji LNG w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej stacji	121,67 zł
5.	Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	73,00 zł
6.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	14,60 zł

21.2. Warunkiem otrzymania bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Operator zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.