

**Prezes****Urzędu Regulacji Energetyki**

DRG-4212-10(19)/2013/22378/1/AIK/PD/KGa

Warszawa, dnia 17 grudnia 2013 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 1 lipca 2013 r. znak: SPV4/ET/11/2/1/12, uzupełnionym pismami z dnia: 30 lipca 2013 r. znak: SPV/PO/11/01/2013, 31 lipca 2013 r. znak: SPV 4/FT/11/2/3/13, 11 września 2013 r. znak: SPV 4/FT/11/2/7/13, 25 września 2013 r. znak: PSG/FT/11/2/8/13, 7 października 2013 r. znak: PSG/FT/11/2/11/13, 31 października 2013 r. znak: PSG/FT/11/2/13/13, 11 grudnia 2013 r. znak: PSG/FT/11/2/15/13 oraz 17 grudnia 2013 r. znak: PSG/FT/11/2/19/13 w sprawie zatwierdzenia taryfy nr 1

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 lipca 2014 r.

UZASADNIENIE

W dniu 1 lipca 2013 r., na wniosek Przedsiębiorstwa działającego pod nazwą PGNiG SPV 4 Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie, które z dniem 12 września 2013 r. zmieniło nazwę na Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, zgodnie z posiadanymi koncesjami.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa



podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami 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).

Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych, w okresie obowiązywania taryfy, kosztów prowadzenia działalności.

Zatwierdzenie taryfy na okres krótszy niż zwyczajowo przyjęty okres 12 miesięcy wynika z faktu, iż stawki opłat za usługi świadczone przez Przedsiębiorstwo zawarte w przedłożonej do zatwierdzenia taryfie wyrażone zostały jedynie w jednostkach objętości, podczas gdy stosownie do postanowień § 46 ust. 1 powołanego wyżej rozporządzenia taryfowego od dnia 1 sierpnia 2014 r. Przedsiębiorstwo zobowiązane będzie do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami jednostek energii zamiast dotychczas stosowanych jednostek objętości.

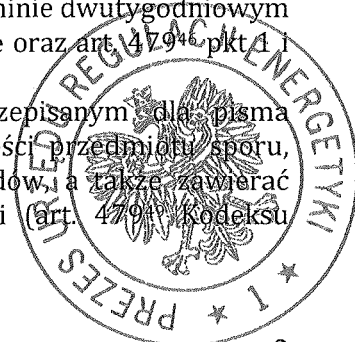
Biorąc pod uwagę postanowienia ww. przepisu na Przedsiębiorstwie ciąży obowiązek zadbania o faktyczną możliwość prowadzenia z odbiorcami paliw gazowych rozliczeń w jednostkach energii począwszy od dnia 1 sierpnia 2014 r., a więc posiadanie w tej dacie taryfy umożliwiającej działanie w zgodzie z obowiązującym prawem. W praktyce oznacza to konieczność przedłożenia Prezesowi URE wniosku o zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo taryfy, w której stawki opłat wyrażone będą w jednostkach energii, w terminie umożliwiającym jego rozpatrzenie do dnia 17 lipca 2014 r. Mając na uwadze przeciętny czas trwania postępowania administracyjnego w sprawie zatwierdzenia taryfy, stosowny wniosek powinien być złożony nie później niż do dnia 30 kwietnia 2014 r.

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

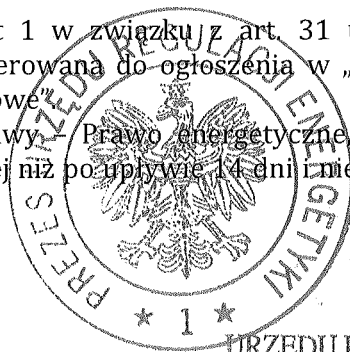
Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 147⁹⁴ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁷ Kodeksu postępowania cywilnego).



3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando
Maciej Bando

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu
1 lipca 2013 r. na rachunek
54103015080000000550036045

INSPEKTOR

Idzikowska - Kumor Anna
Anna Idzikowska-Kumor

Otrzymuje:

Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
ul. Kasprzaka 25
01-224 Warszawa

Pełnomocnik:

Pan Jerzy Sitko
ul. Bandrowskiego 16
33-100 Tarnów



POLSKA

SPÓŁKA GAZOWNICTWA

TARYFA NR 1 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14 grudnia 2013

nr DRG-4212-10(19)/2013/22378/I/AIK/PD/K6a

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

Pełnomocnik

Jerzy Sitko

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Centrale Spółki
ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
tel. 22 589 40 64 faks 22 589 44 94
NIP 525 24 96 411
KRS 0000374001 REGON 142739519

SPIS TREŚCI

1	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	5
2	DEFINICJE	8
3	WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO OBJĘTYCH OBSZAREM DZIAŁANIA POSZCZEGÓLNYCH ODDZIAŁÓW.....	11

CZĘŚĆ I**STOSOWANA W ZAKRESIE ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI
PALIW GAZOWYCH**

4	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	15
5	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI	26
5.1	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI	26
5.2	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ	27
5.3	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI	28
6	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI	31
7	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	37
8	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH	38
9	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH.....	42
10	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	45
11	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	48
12	UMOWY KRÓTKOTERMINOWE ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	53
13	WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH	55
14	ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA USŁUGI WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ I USŁUGI DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ	59
15	UMOWY ROZRUCHOWE O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI.....	60

CZĘŚĆ II**STOSOWANA W ZAKRESIE ŚWIADCZENIA USŁUG REGAZYFIKACJI
SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO**

16	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	62
17	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI REGAZYFIKACJI.....	63

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Marcin Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

17.1	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI.....	63
17.2	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ	63
17.3	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ REGAZYFIKACJI	64
18	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI REGAZYFIKACJI	66
19	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	67
20	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	68

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

1 POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa nr 1 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,

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 2012 r., poz. 1190, z późn. zm.),
- 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. Nr 133, poz. 891, z późn. zm.),
- 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”,
- c) stawki opłat za świadczenie Usług regazyfikacji, zwane dalej „stawkami opłat regazyfikacyjnych”,
- d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci średnich i niskich ciśnień,
- e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,

PREZES
KONFERENCJI
ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- 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 Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych,
- m) zasady rozliczeń za świadczenie usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej i usługi dystrybucji zwrotnej,
- n) zasady rozliczeń z tytułu umowy rozruchowej na świadczenie Usługi dystrybucji.
- 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 za Usługę dystrybucji ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. d).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

W Zastępstwie
WICEPREZES

Maciej Bando

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 oraz Moce umowne dla wszystkich grup taryfowych ustalane są z zaokrągleniem do 1 m^3 lub do $1 \text{ m}^3/\text{h}$. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż $2,5 \text{ kPa}$, to dla celów rozliczeniowych 1 m^3 paliwa gazowego odczytany na Układzie pomiarowym odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.
- 1.10. W przypadku świadczenia Usługi dystrybucji na podstawie zawartej Umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia tej usługi dla danego Miejsca odbioru na danym obszarze działania, stosuje się zasady rozliczeń określone w Umowie.
- 1.11. Warunki świadczenia Usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 1.10. dotyczą w szczególności:
 - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliw gazowych,
 - b) niestandardowych parametrów dostarczanych paliw gazowych, w szczególności jakości dostarczanych paliw gazowych,
 - c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia Usługi dystrybucji,
 - d) spełniania funkcji regulacyjnych dla Sieci dystrybucyjnej w danym Miejscu odbioru.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie
WICEPREZES
Maciej Bando

2 DEFINICJE

- 2.1. **Cena Referencyjna paliwa gazowego** – średnioważona cena zakupu tego paliwa przez Operatora (odrębnie dla gazu wysokometanowego, odrębnie dla gazów zaazotowanych Lw i Ls oraz propan-butan), opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Charakterystyka poboru paliwa gazowego** – określone w umowie o świadczenie Usługi dystrybucji 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 (m^3)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K ($0^\circ C$).
- 2.7. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt odbioru paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
- 2.8. **Miejsce odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego** – określony w Umowie punkt dostarczenia zregazyfikowanego gazu ziemnego do Systemu dystrybucyjnego.
- 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

PRZEDSIĘWZIENIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie
WICEPRZEDSIĘWZIENIE
Maciej Bando

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 w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż rok.

- 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. W przypadku otrzymywania lub pobierania paliwa gazowego na podstawie umowy o świadczenie Usługi dystrybucji, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRiESD dotyczące Zleceniodawcy Usługi Dystrybucyjnej (ZUD).
- 2.14. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układów pomiarowych z grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od L-1.1 do L-4, od B-1.1 do B-3.9 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 świadczoną Usługę dystrybucji lub Usługę 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 przyłączonego.
- 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 łącznie i o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa łącznie.
- 2.18. **Rok umowny** – okres zgodny z definicją roku gazowego zawartą w IRiESD. Dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od L-1.1 do L-4, od B-1.1 do B-3.9 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, 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;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Marek Bando

- 2.22. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą odpowiednio umowa o świadczenie Usługi dystrybucji lub umowa o świadczenie Usługi regazyfikacji.
- 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.
- 2.25. **Umowa rozruchowa** – Umowa zawarta na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru.
- 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

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), sułęciński (z wyłączeniem gminy Torzym), międzyrzecki,
 - b) gminy Wschowa i Szlichtyngowa (powiat wschowski),
- 4) powiaty i gminy województwa łódzkiego:
 - a) powiat wieruszowski (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 olesnicki), Cieszków (powiat milicki*),
- 6) gmina Czarne (powiat człuchowski) w województwie pomorskim*).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Matyja Bando

*) 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, Wohyń, 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)

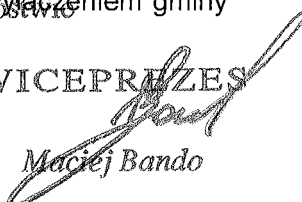
*) Gminy województwa małopolskiego: Trzyciąż, Babice, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Gołcza, Charsznica oraz województwa świętokrzyskiego: Mirzec, Brody, Skarżysko-Kamienna, Skarżysko Kościelne objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie 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, Czystary, 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,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

W ZASTĘPSTWIE
WICEPREZES


Maciej Bando

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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Maciej Bando

CZĘŚĆ I

STOSOWANA W ZAKRESIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

4 KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

4.1. Odbiorca za świadczoną Usługę dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:

- obszar Oddziału Operatora,
- rodzaj paliwa gazowego,
- ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru,
- Moc umowną,
- roczną ilość odbieranego paliwa gazowego,
- charakterystykę odbioru określoną wskaźnikiem nierównomierności poboru,
- liczbę odczytów Układu pomiarowego w Roku umownym,
- liczbę umów, na podstawie których następuje odbiór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru.

4.2. W oparciu o kryteria kwalifikacji określone w pkt 4.1. ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej na obszarze działania, przy czym dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego o mocy umownej w danym Miejscu odbioru wyższej niż 10 m³/h, grupy taryfowe z indeksem 2 dotyczą przypadku, gdy zawarta jest więcej niż jedna umowa, wyłącznie na identyczne okresy obowiązywania lub nie krótsze niż 1 Rok umowny, dla tego Miejsca odbioru:

4.2.1. Oddziału w Gdańsku dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	1
W – 1.2	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	2
W – 2.1	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-	1
W – 2.2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-	2
W – 3.6	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-	6
W – 3.9	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-	9
W – 4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	-	12
W – 5.1	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 5.2	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 6A.1	$65 < b \leq 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 6A.2	$65 < b \leq 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 6B.1	$65 < b \leq 600$	-	$c > 0,571$	12

PRZEDSIĘWZIEŚCIEL
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEDZIEŚCIEL

Maciej Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

W – 6B.2	$65 < b \leq 600$	-	$c > 0,571$	12
W – 7A.1	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7A.2	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7B.1	$b > 600$	-	$c > 0,571$	12
W – 7B.2	$b > 600$	-	$c > 0,571$	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	$b \leq 20\,000$	-	-	12
W – 8.2	$b \leq 20\,000$	-	-	12
W – 9.1	$b > 20\,000$	-	-	12
W – 9.2	$b > 20\,000$	-	-	12

4.2.2. Oddziału w Poznaniu dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy oraz gazy zaazotowane:

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m^3/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m^3/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru c	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	1
W – 1.2	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	2
W – 2.1	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-	1
W – 2.2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-	2
W – 3.6	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-	6
W – 3.9	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-	9
W – 4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	-	12
W – 5.1	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 5.2	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 6.1	$65 < b \leq 600$	-	-	12
W – 6.2	$65 < b \leq 600$	-	-	12
W – 7A.1	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7A.2	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7B.1	$b > 600$	-	$c > 0,571$	12
W – 7B.2	$b > 600$	-	$c > 0,571$	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	$b \leq 1\,500$	-	-	12
W – 8.2	$b \leq 1\,500$	-	-	12
W – 9.1	$1\,500 < b \leq 3\,300$	-	-	12
W – 9.2	$1\,500 < b \leq 3\,300$	-	-	12
W – 10.1	$b > 3\,300$	-	-	12
W – 10.2	$b > 3\,300$	-	-	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego L (podgrupy Lw i Ls)

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
L – 1.1	b ≤ 25	a ≤ 400	-	1
L – 1.2	b ≤ 25	a ≤ 400	-	2
L – 2.1	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	-	1
L – 2.2	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	-	2
L – 3.6	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	-	6
L – 3.9	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	-	9
L – 4	b ≤ 25	a > 10 650	-	12
L – 5	25 < b ≤ 65	-	-	12
L – 6	65 < b ≤ 800	-	-	12
L – 7A	b > 800	-	c ≤ 0,571	12
L – 7B	b > 800	-	c > 0,571	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
L – 8	b > 10 000	-	-	12

4.2.3. Oddziału w Tarnowie dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa			
W – 1.1	b ≤ 10	a ≤ 300	1
W – 1.2	b ≤ 10	a ≤ 300	2
W – 2.1	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	1
W – 2.2	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	2
W – 3.6	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	6
W – 3.9	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	9
W – 4	b ≤ 10	a > 8 000	12
W – 5.1	10 < b ≤ 65	-	12
W – 5.2	10 < b ≤ 65	-	12
W – 6.1	65 < b ≤ 600	-	12
W – 6.2	65 < b ≤ 600	-	12
W – 7A.1	600 < b ≤ 5 000	-	12
W – 7A.2	600 < b ≤ 5 000	-	12
W – 7B.1	b > 5 000	-	12
W – 7B.2	b > 5 000	-	12

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa			
W – 8.1	$b \leq 3\,300$	-	12
W – 8.2	$b \leq 3\,300$	-	12
W – 9.1	$3\,300 < b \leq 10\,000$	-	12
W – 9.2	$3\,300 < b \leq 10\,000$	-	12
W – 10.1	$b > 10\,000$	-	12
W – 10.2	$b > 10\,000$	-	12

4.2.4. Oddziału w Warszawie dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy oraz gaz propan - butan powietrze i propan - butan rozprężony:

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	1
W – 1.2	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	2
W – 2.1	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-	1
W – 2.2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-	2
W – 3.6	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-	6
W – 3.9	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-	9
W – 4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	-	12
W – 5.1	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 5.2	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 6A.1	$65 < b \leq 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 6A.2	$65 < b \leq 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 6B.1	$65 < b \leq 600$	-	$c > 0,571$	12
W – 6B.2	$65 < b \leq 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7A.1	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7A.2	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7B.1	$b > 600$	-	$c > 0,571$	12
W – 7B.2	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	$b \leq 1\,500$	-	-	12
W – 8.2	$b \leq 1\,500$	-	-	12
W – 9.1	$1\,500 < b \leq 3\,000$	-	-	12
W – 9.2	$1\,500 < b \leq 3\,000$	-	-	12
W – 10A.1	$b > 3\,000$	-	$c \leq 0,9$	12
W – 10A.2	$b > 3\,000$	-	$c \leq 0,9$	12
W – 10B.1	$b > 3\,000$	-	$c > 0,9$	12
W – 10B.2	$b > 3\,000$	-	$c \leq 0,9$	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

b) dla gazu propan-butan-powietrze GPP

Grupa taryfowa	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
B – 1.1	$a \leq 500$	1
B – 1.2	$a \leq 500$	2
B – 2.1	$500 < a \leq 2\,000$	1
B – 2.2	$500 < a \leq 2\,000$	2
B – 3.6	$a > 2\,000$	6
B – 3.9	$a > 2\,000$	9

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

Grupa taryfowa	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
R – 1.1	$a \leq 100$	1
R – 1.2	$a \leq 100$	2
R – 2.1	$100 < a \leq 400$	1
R – 2.2	$100 < a \leq 400$	2
R – 3.6	$a > 400$	6
R – 3.9	$a > 400$	9

4.2.5. Oddziału we Wrocławiu dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy oraz gazy zaazotowane:

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru c	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	1
W – 1.2	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	2
W – 2.1	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-	1
W – 2.2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-	2
W – 3.6	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-	6
W – 3.9	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-	9
W – 4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	-	12
W – 5.1	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 5.2	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 6.1	$65 < b \leq 600$	-	-	12
W – 6.2	$65 < b \leq 600$	-	-	12
W – 7A.1	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7A.2	$b > 600$	-	-	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
c ≤ 0,571
w Warszawie
WICEPREZES
Maciej Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

W – 7B.1	$b > 600$	-	$c > 0,571$	12
W – 7B.2	$b > 600$	-	$c > 0,571$	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	$b \leq 1\,500$	-	-	12
W – 8.2	$b \leq 1\,500$	-	-	12
W – 9.1	$b > 1\,500$	-	-	12
W – 9.2	$b > 1\,500$	-	-	12

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego L (podgrupy Lw i Ls)

Grupa taryfowa	Moc umowna $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa			
L – 1.1	$b \leq 25$	$a \leq 400$	1
L – 1.2	$b \leq 25$	$a \leq 400$	2
L – 2.1	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\,600$	1
L – 2.2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\,600$	2
L – 3.6	$b \leq 25$	$1\,600 < a \leq 10\,650$	6
L – 3.9	$b \leq 25$	$1\,600 < a \leq 10\,650$	9
L – 4	$b \leq 25$	$a > 10\,650$	12
L – 5	$25 < b \leq 65$	-	12
L – 6	$65 < b \leq 800$	-	12
L – 7	$b > 800$	-	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa			
L – 8	$b \leq 1\,800$	-	12
L – 9	$b > 1\,800$	-	12

4.2.6. Oddziału w Zabrzu dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy oraz gaz koksowniczy:

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna $b \text{ [m}^3/\text{h]}$	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego $a \text{ [m}^3/\text{rok]}$	Wskaźnik nierówno- mierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	1
W – 1.2	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	2
W – 2.1	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-	1
W – 2.2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-	2
W – 3.6	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-	6
W – 3.9	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-	9
W – 4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	-	12

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

W – 5.1	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 5.2	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 6.1	$65 < b \leq 600$	-	-	12
W – 6.2	$65 < b \leq 600$	-	-	12
W – 7A.1	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7A.2	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7B.1	$b > 600$	-	$c > 0,571$	12
W – 7B.2	$b > 600$	-	$c > 0,571$	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	$b \leq 3\,300$	-	-	12
W – 8.2	$b \leq 3\,300$	-	-	12
W – 9.1	$3\,300 < b \leq 10\,000$	-	-	12
W – 9.2	$3\,300 < b \leq 10\,000$	-	-	12
W – 10.1	$10\,000 < b \leq 25\,000$	-	-	12
W – 10.2	$10\,000 < b \leq 25\,000$	-	-	12
W – 11.1	$b > 25\,000$	-	-	12
W – 11.2	$b > 25\,000$	-	-	12

b) dla gazu koksowniczego K

Grupa taryfowa	Moc umowna $b \text{ [m}^3/\text{h]}$
K – 8	$b \leq 6\,600$
K – 9	$6\,600 < b \leq 20\,000$
K – 10	$b > 20\,000$

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

- w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość m^3 paliwa gazowego ustalona zgodnie z pkt 4.4.,
- 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,
- 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.

DR. S. Z. E. S.
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

4.4. Roczna ilość odebranego paliwa gazowego na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie:

- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem

lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym

- iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym, a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie wcześniej niż 10 dni – przed Odczytem kwalifikacyjnym i nie później niż 10 dni po tym odczycie .

4.5. Odbiorca zakwalifikowany do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od L-1.1 do L-4, od B-1.1 do B-3.9 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 od 4.2. do 4.3. i 4.14.

4.6. 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, L-7A i L-7B określany jest następująco:

- a) dla Miejsc odbioru, do których paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowy – jako iloraz ilości m^3 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 m^3 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 m^3 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).

Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- 4.7. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego wskaźnik nierównomierności poboru ustala się jako iloraz ilości paliwa gazowego odebranego w Roku umownym do ilości wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.
- 4.8. 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, L-7A i L-7B, 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 4.6.lit. a).
- 4.9. Odbiorca w Miejscach odbioru wyposażonych w przedpłatowy Układ pomiarowy kwalifikowany jest do grup taryfowych zgodnie z pkt 4.2.
- 4.10. Odbiorca w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od L-1.1 do L-4, w których w okresie kolejnych dwóch Miesięcy umownych przekroczył Moc umowną odpowiednio $10 \text{ m}^3/\text{h}$ i $25 \text{ m}^3/\text{h}$, począwszy od następnego Miesiąca umownego po tym okresie, rozliczany będzie w grupie taryfowej odpowiednio W-5.1 lub L-5, 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, odpowiednio większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$ i $25 \text{ m}^3/\text{h}$. W przypadku braku takiej deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości odpowiednio $11 \text{ m}^3/\text{h}$ i $26 \text{ m}^3/\text{h}$. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 5.3.11.
- 4.11. Odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej:
- a) W-1.1, L-1.1, B-1.1, R-1.1 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.2, L-1.2, B-1.2, R-1.2,
 - b) W-1.2, L-1.2, B-1.2, R-1.2 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.1, L-1.1, B-1.1, R-1.1,
 - c) W-2.1, L-2.1, B-2.1, R-2.1 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.2, L-2.2, B-2.2, R-2.2,
 - d) W-2.2, L-2.2, B-2.2, R-2.2 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.1, L-2.1, B-2.1, R-2.1,
 - e) W-3.6, L-3.6, B-3.6, R-3.6 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.9, L-3.9, B-3.9, R-3.9,

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Maciej Bandura

- f) W-3.9, L-3.9, B-3.9, R-3.9 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.6, L-3.6, B-3.6, R-3.6.
- 4.12. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 4.11. 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 4.11. i 4.13.
- 4.13. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.11.
- 4.14. Odbiorca, kwalifikowany do grupy taryfowej ze względu na zmianę rocznej ilości pobieranego paliwa gazowego zgodnie z pkt 4.3. jest kwalifikowany na kolejny Rok umowny 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 L (podgrupy Lw i Ls)

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

- c) w odniesieniu do gazu propan-butan-powietrze (GPP)

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

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

B-1.1, B-3.6, B-3.9,	B-2.1
B-1.2	B-2.2
B-1.1, B-1.2, B-2.1, B-2.2,	B-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

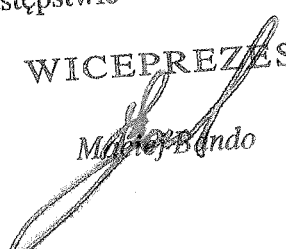
chyba, że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt 4.13.

- 4.15. Kwalifikacja Odbiorcy do grup taryfowych od W-5.1 do W-11.2 oraz od L-5 do L-9 na kolejny Rok umowy następuje w oparciu o Moc umowną, wskaźnik nierównomierności poboru oraz ciśnienie w miejscu jego odbioru, liczbę zawartych umów (dla gazu wysokometanowego).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES


 Mariusz Bando

5 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI

5.1 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

- 5.1.1. Operator świadczy Usługę dystrybucji na podstawie zawartej Umowy.
- 5.1.2. Standardy jakościowe świadczonej Usługi dystrybucji określa Umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.2. lit. d).
- 5.1.3. W przypadku Odbiorcy, z którym zawarto umowę o świadczenie usługi dystrybucji, w trakcie Okresu rozliczeniowego mogą być pobierane opłaty za Usługę dystrybucji zgodnie z zasadami określonymi w Umowie.
- 5.1.4. W przypadku Odbiorcy, o którym mowa w pkt 5.1.3., w Okresie rozliczeniowym o którym mowa w pkt 5.1.11. opłaty za Usługę dystrybucji mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości dystrybuowanych paliw gazowych, liczby Układów pomiarowych oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.5. z uwzględnieniem:
- a) ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w analogicznym okresie poprzedniego Roku umownego,
 - b) średniodobowego wskazania temperatury w strefie pogodowej (określony przez Operatora obszar o podobnych warunkach klimatycznych), w której znajduje się dane Miejsce odbioru,
 - c) wskaźnika temperaturowego dla danej grupy taryfowej (dotyczy grup taryfowych od W-2.1 do W-4), 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.
- 5.1.5. W przypadku braku możliwości określenia ilości dystrybuowanego paliwa gazowego zgodnie z pkt 5.1.4., przyjmuje się wartość średnią ilości paliwa gazowego dla grupy taryfowej dla prognozowanego okresu, do której jest zakwalifikowany Odbiorca w danym Miejscu odbioru.
- 5.1.6. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną Usługę dystrybucji w przypadku Odbiorcy, o którym mowa w pkt 5.1.3. na podstawie wskazań Układu pomiarowego lub zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 5.1.7. W przypadku gdy, jedno Przyłącze do sieci gazowej zasila kilka instalacji, to każda z tych instalacji rozliczana jest jak odrębne Miejsce odbioru.
- 5.1.8. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym Przyłączy do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- a) ilości odebranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy ilości paliwa zmierzonej przez urządzenia pomiarowe,
- b) zespół urządzeń pomiarowych uznaje się za jeden Układ pomiarowy o nominalnej przepustowości równej sumie nominalnych godzinowych przepustowości urządzeń pomiarowych.

5.1.9. Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:

- a) 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,
- 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.

5.1.10. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 5.1.9., 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, L-1.1 do L-4, B oraz R – 137,69 zł,
- b) w pozostałych grupach taryfowych – 247,85 zł.

5.1.11. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną Usługę dystrybucji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.

5.1.12. Odbiorca umożliwia Operatorowi sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego, którego jest właścicielem i ponosi koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

5.2 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:

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- 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 ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

5.3.1. Odbiorca za świadczoną Usługę dystrybucji obciążany jest opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat odrębnie w każdym Miejscu odbioru.

5.3.2. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od L-1.1 do L-4, B 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/m³],
- Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [m³],
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- 5.3.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5.1 do W-11.2, od L-5 do L-9 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/m³],
 Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/(m³/h) za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],
 M – Moc umowna [m³/h],
 T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].

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

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

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

- 5.3.6. Moc umowna, o której mowa w pkt 5.3.5. zamawiana jest na każdy Rok umowny w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku umownego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.

- 5.3.7. 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.

- 5.3.8. W przypadku Odbiorcy, dla którego świadczenie Usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za Usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji Usługi dystrybucji w Okresie rozliczeniowym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

W Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- 5.3.9. W przypadku zmiany stawek opłat za Usługę dystrybucji 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.
- 5.3.10. 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.
- 5.3.11. 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 opłaty stałej za Usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 5.3.12. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.3.11. 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.
- 5.3.13. 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.

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

6 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

6.1. Stawki opłat za Usługę dystrybucji 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/(m ³ /h)za h]	[gr/m ³]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	3,70	–	57,93
W-1.2	4,21	–	57,93
W-2.1	9,87	–	44,67
W-2.2	10,55	–	44,67
W-3.6	33,49	–	38,42
W-3.9	35,01	–	38,42
W-4	180,74	–	36,56
W-5.1	–	5,94	25,35
W-5.2	–	6,44	25,35
W-6A.1	–	7,20	25,24
W-6A.2	–	7,60	25,24
W-6B.1	–	7,01	25,17
W-6B.2	–	7,41	25,17
W-7A.1	–	6,93	18,69
W-7A.2	–	7,23	18,69
W-7B.1	–	6,72	18,35
W-7B.2	–	7,02	18,35
W-8.1	–	4,67	8,76
W-8.2	–	4,77	8,76
W-9.1	–	1,97	4,06
W-9.2	–	1,98	4,06

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

6.1.2. Dla obszaru Oddziału w Poznaniu

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(m ³ /h)za h]	[gr/m ³]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	4,04	–	51,31
W-1.2	4,19	–	51,31
W-2.1	9,33	–	38,71
W-2.2	9,48	–	38,71
W-3.6	30,67	–	37,48
W-3.9	31,12	–	37,48
W-4	169,82	–	35,80
W-5.1	–	5,32	21,76
W-5.2	–	5,82	21,76
W-6.1	–	5,15	21,72
W-6.2	–	5,55	21,72
W-7A.1	–	5,02	17,93
W-7A.2	–	5,32	17,93
W-7B.1	–	4,51	14,37
W-7B.2	–	4,81	14,37
W-8.1	–	3,77	6,29
W-8.2	–	4,07	6,29
W-9.1	–	3,64	5,63
W-9.2	–	3,74	5,63
W-10.1	–	3,35	4,91
W-10.2	–	3,40	4,91
Dla gazu zaazotowanego Ls i Lw			
L-1.1	3,60	–	35,55
L-1.2	3,75	–	35,55
L-2.1	7,58	–	27,58
L-2.2	7,73	–	27,58
L-3.6	19,13	–	26,53
L-3.9	19,58	–	26,53
L-4	94,49	–	24,72
L-5	–	2,64	14,12
L-6	–	2,57	14,03
L-7A	–	2,36	13,47
L-7B	–	2,27	12,44
L-8	–	1,50	2,75

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

6.1.3. Dla obszaru Oddziału w Tarnowie

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(m ³ /h)za h]	[gr/m ³]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	3,42	–	56,93
W-1.2	4,23	–	56,93
W-2.1	8,62	–	41,41
W-2.2	9,89	–	41,41
W-3.6	33,41	–	31,05
W-3.9	35,84	–	31,05
W-4	187,61	–	30,43
W-5.1	–	5,36	27,58
W-5.2	–	5,86	27,58
W-6.1	–	4,96	25,97
W-6.2	–	5,36	25,97
W-7A.1	–	4,68	19,12
W-7A.2	–	4,98	19,12
W-7B.1	–	4,44	13,40
W-7B.2	–	4,74	13,40
W-8.1	–	4,24	9,92
W-8.2	–	4,34	9,92
W-9.1	–	3,47	7,79
W-9.2	–	3,52	7,79
W-10.1	–	3,33	4,85
W-10.2	–	3,34	4,85

6.1.4. Dla obszaru Oddziału w Warszawie

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(m ³ /h)za h]	[gr/m ³]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	3,69	–	47,81
W-1.2	4,37	–	47,81
W-2.1	11,04	–	30,00
W-2.2	11,35	–	30,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

W-3.6	38,76	–	26,42
W-3.9	40,99	–	26,42
W-4	215,49	–	26,11
W-5.1	–	6,54	18,64
W-5.2	–	7,04	18,64
W-6A.1	–	6,25	16,85
W-6A.2	–	6,65	16,85
W-6B.1	–	5,78	16,76
W-6B.2	–	6,18	16,76
W-7A.1	–	5,65	11,95
W-7A.2	–	5,95	11,95
W-7B.1	–	5,25	11,00
W-7B.2	–	5,55	11,00
W-8.1	–	3,31	6,42
W-8.2	–	3,61	6,42
W-9.1	–	2,86	5,83
W-9.2	–	2,96	5,83
W-10A.1	–	2,56	5,60
W-10A.2	–	2,61	5,60
W-10B.1	–	2,28	5,00
W-10B.2	–	2,33	5,00
Dla gazu propan-butan-powietrze GPP			
B-1.1	3,06	–	33,30
B-1.2	3,74	–	33,30
B-2.1	6,70	–	26,45
B-2.2	7,38	–	26,45
B-3.6	26,66	–	25,14
B-3.9	29,69	–	25,14
Dla gazu propan-butan-rozprężony B/P			
R-1.1	3,26	–	191,35
R-1.2	3,94	–	191,35
R-2.1	6,69	–	174,82
R-2.2	7,37	–	174,82
R-3.6	26,76	–	171,70
R-3.9	29,79	–	171,70

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

6.1.5. Dla obszaru Oddziału we Wrocławiu

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(m ³ /h)za h]	[gr/m ³]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	4,46	–	47,99
W-1.2	5,25	–	47,99
W-2.1	9,72	–	40,00
W-2.2	11,09	–	40,00
W-3.6	31,60	–	37,17
W-3.9	33,97	–	37,17
W-4	152,53	–	37,06
W-5.1	–	5,26	19,40
W-5.2	–	5,76	19,40
W-6.1	–	5,58	19,35
W-6.2	–	5,98	19,35
W-7A.1	–	5,38	11,76
W-7A.2	–	5,68	11,76
W-7B.1	–	4,79	9,76
W-7B.2	–	5,09	9,76
W-8.1	–	4,72	9,17
W-8.2	–	5,02	9,17
W-9.1	–	4,41	8,08
W-9.2	–	4,51	8,08
Dla gazu zaazotowanego L			
L-1.1	3,74	–	26,96
L-1.2	4,51	–	26,96
L-2.1	9,64	–	23,95
L-2.2	10,41	–	23,95
L-3.6	26,00	–	23,08
L-3.9	28,31	–	23,08
L-4	126,74	–	21,11
L-5	–	3,02	12,52
L-6	–	4,20	9,01
L-7	–	3,82	8,51
L-8	–	3,82	8,21
L-9	–	3,75	7,15

w Zastępstwie

WICEPREZES

Małgorzata Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

6.1.6. Dla obszaru Oddziału w Zabrzu

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(m ³ /h)za h]	[gr/m ³]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	4,08	–	59,06
W-1.2	4,71	–	59,06
W-2.1	8,63	–	46,61
W-2.2	9,56	–	46,61
W-3.6	22,62	–	41,95
W-3.9	24,55	–	41,95
W-4	159,48	–	36,44
W-5.1	–	6,47	18,64
W-5.2	–	6,97	18,64
W-6.1	–	6,12	18,51
W-6.2	–	6,52	18,51
W-7A.1	–	5,51	17,34
W-7A.2	–	5,81	17,34
W-7B.1	–	5,20	16,72
W-7B.2	–	5,50	16,72
W-8.1	–	4,01	9,41
W-8.2	–	4,11	9,41
W-9.1	–	3,74	7,71
W-9.2	–	3,79	7,71
W-10.1	–	3,71	7,68
W-10.2	–	3,72	7,68
W-11.1	–	3,68	7,65
W-11.2	–	3,69	7,65
Dla gazu koksowniczego			
K-8	–	0,58	0,86
K-9	–	0,52	0,84
K-10	–	0,43	0,67

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

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

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 opłaty stałej za Usługę dystrybucji 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Maciej Bando

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	70,43 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	70,43 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	234,78 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	70,43 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	352,17 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	117,39 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	70,43 zł
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku o reklamację w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi,	14,09 zł

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

	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	14,09 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	14,09 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	234,78 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	17,61 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	40,0

*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

W Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

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

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

gdzie:

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w Miejsu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejsu odbioru ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [m³],
- CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [zł/m³],
- X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,
- X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w Miejsu odbioru.

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

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

gdzie:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejsu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejsu odbioru ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [m³],
- CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [zł/m³],
- X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRiESD [°C],
- X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Spaliwa gazowego w Miejsu odbioru [°C].

8.3.3. Jeżeli Operator w Miejsu odbioru dostarczy paliwo gazowe bez uprzedniej zgody Odbiorcy o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej

WZASZ
WICEPREZES

Maciej Bando

(HSN_{mingr}), określonej zgodnie z IRIESD, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * CRG * \frac{1 - H_{zw}}{HSN_{mingr}}$$

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejsu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w Miejsu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [m^3],
 CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [$zł/m^3$],
 H_{zw} – ciepło spalania paliwa gazowego w Miejsu odbioru,
 HSN_{mingr} – minimalne graniczne ciepło spalania wynosi dla:
- | | |
|----------------------------------|-------------------|
| gazu wysokometanowego E | – 34,0 MJ/ m^3 |
| gazu zaazotowanego Lw | – 30,0 MJ/ m^3 |
| gazu zaazotowanego Ls | – 26,0 MJ/ m^3 |
| gazu propan-butan-powietrze GPP | – 23,3 MJ/ m^3 |
| gazu propan-butan-rozprężony B/P | – 111,6 MJ/ m^3 |

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

$$BNC = OUT * CRG * \frac{1 - H_{zw}}{HSN_{min}}$$

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejsu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w Miejsu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [m^3],
 CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [$zł/m^3$],
 H_{zw} – ciepło spalania paliwa gazowego w Miejsu odbioru,
 HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla
- | | |
|----------------------------------|-------------------|
| gazu wysokometanowego E | – 38,0 MJ/ m^3 |
| gazu zaazotowanego Lw | – 30,0 MJ/ m^3 |
| gazu zaazotowanego Ls | – 26,0 MJ/ m^3 |
| gazu propan-butan-powietrze GPP | – 23,3 MJ/ m^3 |
| gazu propan-butan-rozprężony B/P | – 111,6 MJ/ m^3 |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

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:

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

gdzie:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],

CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego paliwa [zł/m³],

Q_R – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [m³].

9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranych paliw gazowych dla poszczególnych odbiorników określa tabela:

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [m ³]			
	Gaz ziemny wysoko-metanowy	Gaz ziemny zaazotowany	Gaz propan -butan -powietrze	Gaz propan -butan -rozprężony
kuchnia gazowa w gospodarstwie domowym	200	260	320	65
kuchnia gazowa z piekarnikiem gazowym w gospodarstwie domowym	250	325	400	81
podgrzewacz wody	500	650	800	161
kocioł CO jednofunkcyjny (do 26 kW)	1 500	1 950	2 400	484
kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u. (do 26 kW)	2 000	2 600	3 200	645
pozostałe urządzenia (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	100	130	160	32

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.

PREZES

URZĘD REKONSTRUKCYJNY

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

9.5. 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 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego lub dla gazu propan-butan-rozprężony lub dla gazu propan-butan-powietrze	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 10 m ³ /h dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h dla gazu zaazotowanego	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 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego lub dla gazu propan-butan-rozprężony lub dla gazu propan-butan-powietrze	96,38 zł
2.2	Powyżej 10 m ³ /h dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h dla gazu zaazotowanego	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 opłombowaniu, 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 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego lub dla gazu propan-butan-rozprężony lub dla gazu propan-butan-powietrze	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

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

4.2	Powyżej 10 m ³ /h dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h dla gazu zaazotowanego	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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Dando

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.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego w Miejsu odbioru:	
	Do 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego lub dla gazu propan-butan-rozprężony lub dla gazu propan-butan-powietrze	137,70 zł
	Powyżej 10 m ³ /h dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h dla gazu zaazotowanego	247,85 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	Do 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego lub dla gazu propan-butan-rozprężony lub dla gazu propan-butan-powietrze	120,93 zł
	Powyżej 10 m ³ /h dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h dla gazu zaazotowanego	202,05 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	Do 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego lub dla gazu propan-butan-rozprężony lub dla gazu propan-butan-powietrze	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 10 m ³ /h dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h dla gazu zaazotowanego	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 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego	96,38 zł w Zastępstwie

WICEPREZES

Marek Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

	lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego lub dla gazu propan-butan-rozprężony lub dla gazu propan-butan-powietrze	
	Powyżej 10 m ³ /h dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h dla gazu zaazotowanego	118,18 zł
6.	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowego:	
	Do 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego lub dla gazu propan-butan-rozprężony lub dla gazu propan-butan-powietrze	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 10 m ³ /h dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h dla gazu zaazotowanego	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, L-1.1 do L-4, B-1.1 do B-3.9 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. Za inne usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.

W ZASTĘPIE
URZĘDU REGULACJI EN...

WICEPREZ

Maciej Band

- 10.6. 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.
- 10.7. W przypadku wykonywania na zlecenie Odbiorcy usługi w budynku wielolokalowym, Operator może zastosować stawki niższe niż wskazane w pkt 10.1.1. i 10.1.5.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICHPREZES

Maciej Bando

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 przyłączane 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 11.14. 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 przyłączu polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- 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. Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B nie ponosi kosztów zakupu i montażu Układu pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Operator. Układ pomiarowy i szafka stanowi własność Operatora.
- 11.8. 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 przyłączany podmiot z pisemnym wnioskiem i uzyskania zgody od Operatora na rezygnację ze standardowej szafki, przyłączany podmiot z grupy przyłączeniowej B ponosi koszt zakupu i montażu szafki, oraz, otrzymuje bonifikatę w opłacie za przyłączenie odpowiednio: w podgrupie I – 57,50 zł, i w podgrupie II – 140 zł.
- 11.9. W przypadku, gdy do realizacji przyłączenia w grupie przyłączeniowej B, niezbędny jest montaż Punktu gazowego, Zespołu gazowego na przyłączy lub stacji gazowej, przyłączany podmiot ponosi $\frac{1}{4}$ poniesionych nakładów na ich zakup i montaż, jednocześnie otrzymując odpowiednią bonifikatę $[B_0]$ w opłacie ryczałtowej za budowę przyłącza o długości do 15 m $[O_R]$ właściwą dla Moc przyłączeniowej, zawartą w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa [b]	Kwota bonifikaty [B ₀]
[m ³ /h]	[zł]
10 < b ≤ 25	660,44

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

$25 < b \leq 65$	1 335,44
$65 < b \leq 300$	2 390,44
$300 < b \leq 600$	2 727,94
$600 < b \leq 1\,000$	3 695,44
$b > 1\,000$	4 362,94

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

11.14.1. 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
$10 < b \leq 25$	$2\,527,90 + 41,80 \cdot (b - 10)$	94,00
$25 < b \leq 65$	$3\,828,40 + 35,20 \cdot (b - 25)$	109,60
$65 < b \leq 300$	$6\,295,10 + 27,50 \cdot (b - 65)$	126,70
$300 < b \leq 600$	$13\,080,20 + 20,90 \cdot (b - 300)$	150,00
$600 < b \leq 1\,000$	$20\,320,70 + 15,50 \cdot (b - 600)$	170,00
$b > 1\,000$	$27\,225,00 + 10,40 \cdot (b - 1\,000)$	223,40

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

11.14.2. 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

11.14.3. 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

11.14.4. 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
$b > 1\,000$	$28\,345,40 + 11,00 * (b - 1000)$	214,60

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando
Maciej Bando

11.14.5. 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

11.14.6. 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

12 UMOWY KRÓTKOTERMINOWE ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

12.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usług dystrybucji w okresie krótszym niż rok, Operator może zawrzeć, dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z mocą powyżej 10 m³/h dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m³/h dla gazu zaazotowanego, Umowę krótkoterminową na okres:

- a) jednej Doby umownej lub jej wielokrotności pod warunkiem, że Układ pomiarowy w danym Miejscu odbioru wyposażony jest w urządzenie rejestrujące godzinowy pobór paliwa gazowego,
- b) jednego Miesiąca umownego lub jego wielokrotności.

12.2. 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.

12.3. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.2.

12.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., 5.3.11. i 5.3.12, przy czym stawka opłaty stałej za Usługę dystrybucji stanowi iloczyn stawki opłaty stałej za Usługę dystrybucji ustalonej w pkt 6. niniejszej Taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 12.5.

12.5. Tabela współczynników korygujących

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej za Usługę dystrybucji dla Umowy krótkoterminowej			
	Umowa jednodniowa	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	4,0	3,5	2,7	1,8
Luty	4,0	3,5	2,7	1,8
Marzec	3,5	3,1	2,1	1,8

WICEPREZES

Maciej Bando

Taryfa Nr 1 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

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

- 12.6. 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 12.5., oraz opłaty stałej za każdy dzień poza tymi okresami ustalonej na podstawie kolumny 2 tej tabeli.
- 12.7. W zakresie nieuregulowanym w pkt 12. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

13 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH

- 13.1. Umowa dotycząca świadczenia Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych może zostać zawarta dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego lub powyżej 25 m³/h dla gazów zaazotowanych.
- 13.2. Usługa dystrybucji na zasadach przerywanych jest oferowana 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 Usługi dystrybucji na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych. W ramach Usługi dystrybucji świadczonej 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 Usługi 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 Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności dystrybucji paliw gazowych.
- 13.7. Warunki świadczenia Usługi 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 umowną przerywaną Poziomu 1 jest rozumiana jako moc o najwyższym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, a Moc

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

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 Moc umownej ustalonej dla Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych określa Operator w sposób zapewniający równe traktowanie wszystkich Odbiorców.
- 13.10. W ramach Usługi dystrybucji świadczonej 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 Moc umownej przerywanej, na minimum 12 godzin przed okresem przerywania.
- 13.11. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez Operatora zgodnie z postanowieniami pkt 13.10. ograniczeń Moc 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 Moc umownej przerywanej dla danego Odbiorcy dokonywane jest do poziomu Moc 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 z uwzględnieniem pierwszeństwa realizacji Umów zawartych na czas dłuższy niż Rok umowny w stosunku do Umów krótkoterminowych, a w przypadku Umów dotyczących takich samych okresów, proporcjonalnie do Moc umownej przerywanej.
- 13.15. Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Moc umownej przerywanej, każde ograniczenie Moc 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

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 Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych, kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.2.
- 13.21. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., przy czym stawka opłaty stałej za Usługę dystrybucji 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 opłaty stałej, 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.

PRZEDSIĘWZIECIE
REGULACJI ENERGETYKI
W ZASTĘPSTWIE
WICEPREZES
Maciej Bando

- 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando
Maciej Bando

14 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA USŁUGI WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ I USŁUGI DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ

- 14.1. Operator może oferować usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej, która jest usługą 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 zwrotnej w wysokości określonej dla poszczególnych obszarów działania Operatora w poniższej tabeli:

Obszar	Średnia stawka opłaty za Usługę dystrybucji gazu E [gr/m ³]	Średnia stawka opłaty za Usługę dystrybucji gazu L [gr/m ³]
Oddział w Gdańsku	36,18	–
Oddział w Poznaniu	42,16	26,40
Oddział w Tarnowie	43,53	–
Oddział w Warszawie	41,49	–
Oddział we Wrocławiu	45,76	27,53
Oddział w Zabrzu	46,09	–

- 14.3. W przypadku istnienia warunków technicznych, Operator może oferować świadczenie Usługi 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 Usługę dystrybucji zwrotnej pobierane są opłaty zgodnie z pkt 5.3.3., 5.3.11. oraz 5.3.12., przy czym za Moc umowną przyjmuje się iloraz ilości przesłanego paliwa gazowego i czasu trwania świadczenia usługi.
- 14.5. W zakresie nieuregulowanym w pkt 14. do rozliczeń usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej i Usługi dystrybucji zwrotnej stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

15 UMOWY ROZRUCHOWE O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

15.1. Dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru paliwa gazowego o Mocy przyłączeniowej większej niż:

- 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego,
- 25 m³/h gazu zaazotowanego

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 Usługi dystrybucji jest zawierana na okres do 3 miesięcy.

15.3. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy, korzystającego z Umowy rozruchowej o świadczenie Usługi dystrybucji, odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.2., na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym miesiącu, jednak nie niższej niż 11 m³/h dla gazu wysokometanowego lub 26 m³/h dla gazu zaazotowanego.

15.4. Opłatę za świadczenie rozruchowej Usługi dystrybucji 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 11 m³/h dla gazu wysokometanowego lub 26 m³/h dla gazu zaazotowanego.

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 5.3.11. i 5.3.12.

15.6. W zakresie nieuregulowanym w pkt 15. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

CZĘŚĆ II

STOSOWANA W ZAKRESIE USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO

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

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

16 KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 16.1. Odbiorca za świadczoną Usługę 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.
- 16.2. W oparciu o kryterium kwalifikacji określone w pkt 16.1., 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,
 - 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

17 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI REGAZYFIKACJI

17.1 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI

- 17.1.1. Operator świadczy Usługę regazyfikacji na podstawie zawartej Umowy.
- 17.1.2. Standardy jakościowe świadczonej Usługi regazyfikacji określa Umowa.
- 17.1.3. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną Usługę regazyfikacji na podstawie wskazań Układu pomiarowego zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 17.1.4. W trakcie Okresu rozliczeniowego mogą być pobierane opłaty za Usługę regazyfikacji zgodnie z zasadami określonymi w Umowie.
- 17.1.5. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną Usługę regazyfikacji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 17.1.6. W Okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 17.1.5. opłaty za Usługę regazyfikacji mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości Zregazyfikowanego gazu ziemnego oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 17.3.3.

17.2 ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ

- 17.2.1. 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.
- 17.2.2. 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 regazyfikacji, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 17.2.3. 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.
- 17.2.4. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość odbioru.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Maciej Bando

- 17.2.5. Korekta, o której mowa w pkt 17.2.2. 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.

17.3 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ REGAZYFIKACJI

- 17.3.1. 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/(m³/h) za h],
 M_r – zamówiona Moc umowna [m³/h],
 T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],
 S_{zr} – stawka opłaty zmiennej za Usługę regazyfikacji [zł/m³],
 Q_r – ilość Zregazyfikowanego gazu ziemnego w Okresie rozliczeniowym [m³].
- 17.3.2. Opłata stała za Usługę regazyfikacji pobierana jest za każdy Miesiąc umowny, niezależnie od ilości Zregazyfikowanego gazu ziemnego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 17.3.3. 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 danym Miejscu odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego, określoną na dany Rok umowny w Umowie.
- 17.3.4. Moc, o której mowa w pkt 17.3.3. 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.
- 17.3.5. 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.
- 17.3.6. W przypadku, gdy świadczenie Usługi regazyfikacji rozpoczyna się w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za tę usługę, pobiera się

WICEPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Maciej Dando

w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania świadczenia Usługi regazyfikacji w Okresie rozliczeniowym.

- 17.3.7. Opłatę zmienną za Usługę regazyfikacji ustala się dla danego Okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość m³ odebranego Zregazyfikowanego gazu ziemnego oraz stawkę opłaty zmiennej ustaloną dla danej grupy taryfowej.
- 17.3.8. W przypadku zmiany stawek opłat za świadczenie Usługi regazyfikacji 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.
- 17.3.9. 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.
- 17.3.10. 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 za Usługę regazyfikacji.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICHPREZES

Maciej Bando

18 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI REGAZYFIKACJI

18.1. Stawki opłat za Usługę regazyfikacji przedstawiają poniższe tabele:

a) dla Oddziału w Poznaniu

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę regazyfikacji	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(m ³ /h)za h]	[zł/m ³]
LNG-1	0,0839	0,0477

b) dla Oddziału w Warszawie

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę regazyfikacji	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(m ³ /h)za h]	[zł/m ³]
LNG-1	0,0696	0,0479

c) dla Oddziału we Wrocławiu

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę regazyfikacji	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(m ³ /h)za h]	[zł/m ³]
LNG-1	0,0627	0,0344
LNG-2	0,0704	0,0481

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

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

- 19.1. 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.
- 19.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 19.1., nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń lub ograniczenie Mocy umownej nastąpiło z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.
- 19.3. 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 za Usługę regazyfikacji gazu ziemnego. Opłaty za przekroczenie mocy nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

v Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

20 BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

20.1. 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	70,43 zł
2.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła na stacji regazyfikacji LNG i usuwaniu zakłóceń w pracy stacji regazyfikacji LNG	234,78 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	352,17 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	117,39 zł
5.	Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	70,43 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	14,09 zł

20.2. 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.

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando