



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 13 listopada 2023 r.

OKR.4212.4.2023.RF

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 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Tarnobrzeg Sp. z o.o.
z siedzibą w Tarnobrzegu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 28 czerwca 2023 r. znak EE/13/2023, uzupełnionym pismami z dni: 2 sierpnia 2023 r. znak EE/16/2023, 8 września 2023 r. znak EE/19/2023 oraz 10 października 2023 r., znak EE/24/2023, w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 29 czerwca 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu i dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo *Taryfy dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego*.

Stosownie do postanowień art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych, którą przedkłada do zatwierdzenia Prezesowi URE z własnej inicjatywy lub na jego żądanie, oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, 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 Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

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

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia

- (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz.U. z 2023 r. poz. 1550 z późn zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
 3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz.U. z 2023 r. poz. 1144 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następných ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
 4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
 5. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
 6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

/-/
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.



TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

ZAKŁADY CHEMICZNE
„Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.
39-400 Tarnobrzeg, ul. Chemiczna 3
NIP 867-19-93-417 REGON 831220876
BDO 000020719 (1)

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 13 listopada 2023 r.
nr OKR.4212.4.2023.RF

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Pocztowo-Wschodni Oddział Terenowy
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nawaczna-Zarembo

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. TECHNICZNYCH

Kazimierz Tarnawski

PREZES ZARZĄDU

Wiktor Stasiak

Tarnobrzeg 2023 r.

SPIS TREŚCI

1.	Postanowienia ogólne.....	3
2.	Definicje	4
3	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	6
4.	Zasady rozliczania odbiorców.....	6
4.1.	Ogólne zasady rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji.....	6
4.2.	Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji gazu.....	7
5.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....	9
6.	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców	10
7.	Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu.....	11
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....	13
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	14
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Operatora.....	16

Bogowski
C. Krawiec

DYREKTOR
Biuro Wschodniego Oddziału Terenowego
Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą”, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnobrzegu, zwane dalej „Operatorem” i jest stosowana do rozliczeń w zakresie dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem” odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r., poz. 280), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2022 r. poz. 143 z późn. zm.),
 - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 marca 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 549).
- 1.3. Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji,
 - stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu,
 - stawki opłaty za wstrzymanie dostarczania gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ust. 1 i 2 ustawy Prawo energetyczne,
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,

39kowsli



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

- 1.4. Zawarte w taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Operatora ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu taryfowym.
- 1.5. Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.6. Rozliczeń w jednostkach energii [kWh] za świadczone usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie ilości dystrybuowanego gazu ustalonych w jednostkach objętości [m³] oraz współczynnika konwersji.
- 1.7. Współczynnik konwersji stanowi wartość ciepła spalania gazu dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m³]. Współczynnik konwersji ustalany jest zgodnie z pkt 4.2.3 i pkt 4.2.4.
- 1.8. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym gazie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.9. Ustalone w taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.10. W przypadku zawarcia między odbiorcą i Operatorem umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.11. Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt 1.8. dotyczą:
 - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
 - b) niestandardowych parametrów dostarczanego gazu, w szczególności jego jakości,
 - c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
 - d) spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.

2. Definicje

- 2.1. **Cena referencyjna gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu gazu opublikowana przez Operatora na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Ciepło spalania** – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 25°C, jaką miały substraty.
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających gaz z sieci dystrybucyjnej Operatora, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

- 2.4. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez Operatora,
- 2.5. **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w gazie.
- 2.6. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K [0°C].
- 2.7. **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego Operator zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca go odebrać.
- 2.8. **Miesiąc umowny** – okres od godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym.
- 2.9. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania i odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.10. **Moc umowna** – maksymalna ilość gazu, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.11. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej z Operatorem.
- 2.12. **Odczyt** – dokonany przez Operatora, odczyt rzeczywistego stanu liczydła urządzenia pomiarowego, pracującego w układzie pomiarowo – rozliczeniowym wyrażony w [m³].
- 2.13. **Okres rozliczeniowy** – okres przyjęty do rozliczeń za dostarczony gaz lub świadczone usługi w zakresie odpowiedniego rodzaju działalności przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.14. **Rok umowny (gazowy)** – okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października bieżącego roku do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym.
- 2.15. **Sieć dystrybucyjna** – sieć średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
- 2.16. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru ilości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci dystrybucyjnej, w szczególności gazomierze.
- 2.17. **Umowa** – zawarta między Operatorem a odbiorcą umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa, a także umowa o przyłączenie zawarta pomiędzy Operatorem a podmiotem przyłączanym.

WYKONANIE
Pacelnikowo-Wielkopolski Oddział Terenowy,
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Tremba

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o wielkość mocy umownej.
- 3.2. Według kryteriów określonych w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna a [kWh/h]
G - 2	$110 < a \leq 880$
G - 3	$a > 880$

- 3.3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych następuje na każdy rok umowny na podstawie zamówień mocy umownych, składanych na zasadach i w terminie, które określone są w umowie. Odbiorca może ubiegać się o zmianę mocy umownej w trakcie roku umownego, przy czym zmiana mocy umownej nie może obowiązywać krócej niż do końca roku umownego.

4. Zasady rozliczania odbiorców

4.1. Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji

- 4.1.1. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 4.1.2. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego gazu na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego gazu, Operator uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.1.3. 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 dystrybucyjną, Operator, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.4. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.1.3, w przypadku:
- zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
 - zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.5. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za dystrybuowany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobranego w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez

- układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.1.6. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
- b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
- c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.
- 4.1.7. Operator może wstrzymać dostarczanie gazu do odbiorcy, jeżeli:
- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,
- c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
- 4.1.8. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w punkcie 4.1.7, Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy gazu wynosi 247,85 zł.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji gazu

- 4.2.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Operatora za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.2.2. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji gazu [zł],

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

Q - ilość dystrybuowanego gazu w okresie rozliczeniowym [kWh],

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

M - moc umowna [kWh/h],

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

Ilość energii zawartej w dystrybuowanym gazie w okresie rozliczeniowym Q w [kWh], obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Brykowska



$Q_{m^3 n}$ - ilość dystrybuowanego gazu zmierzona w n-tej dobie w [m^3],
 W_k - współczynnik konwersji, który stanowi wartość ciepła spalania gazu dla okresu rozliczeniowego wyrażonego w [kWh/m^3],
l – liczba dób w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.3. Ciepło spalania, o którym mowa w pkt 4.2.2. taryfy ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Operatora dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4.2.4.
- 4.2.4. W przypadku odbiorców, u których w uzgodnieniu z Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie ciepła spalania w okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego ciepła spalania.
- 4.2.5. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6. Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 31 maja danego roku, może wystąpić do Operatora o zmianę mocy umownej na kolejny rok umowny. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.
- 4.2.7. Za zgodą Operatora, na wniosek odbiorcy, 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 został złożony wniosek.
- 4.2.8. W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.2.10. Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany stawek opłat dystrybucyjnych i przekazanego Operatorowi w terminach i na warunkach określonych w umowie.
- 4.2.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego gazu ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.12. Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru gazu z sieci dystrybucyjnej bez zgody Operatora, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty, nowego

Gykowski

dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

- 4.2.13. W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:
- awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez Operatora w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak: pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych, opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.

4.2.14. Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	
	stała [gr/(kWh/h) za h]	zmienna [gr/kWh]
G - 2	0,45	4,46
G - 3	0,45	3,56

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

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

- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- zagrożenia pożarem lub pożaru,
- przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowej,
- wykonania prac związanych z przyłączeniem do sieci,
- prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,

opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

5.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 5.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

5.3. W przypadku ograniczenia przez Operatora mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, określonego w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

- 5.4. Operator udziela odbiorcy bonifikaty, w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia, o którym mowa w pkt. 5.3.
- 5.5. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.3. nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.
- 5.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1. obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.
- 5.7. Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

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

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	126,92
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	126,92
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	423,08
4.	Za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu, 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	634,62
5.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	211,54
6.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	126,92
7.	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	25,38

8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	25,38
9.	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	25,38
10.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	423,08
11.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania gazu, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania gazu, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania gazu lub demontażu układu pomiarowego	31,73

Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dni wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.1. taryfy.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu

7.1. W przypadku zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, odbiorca może żądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej, uzyskane zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu, Operator obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badanie nie potwierdzi zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca. Wyniki tego badania będą uwzględnione w rozliczeniach z odbiorcą.

7.2. Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

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

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych gazu obliczona według wzoru:

$$BNP = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{SjW} - X_{SjNmax}}{X_{SjNmax}}$$

DR MAŁGORZATA NOWARZAK-ZAREMBA
 Dyrektor Wydziału Technicznego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie



gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

7.3. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:

- a) w okresie 1.04-30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi $+3,7^{\circ}\text{C}$ ($276,85\text{ K}$) przy ciśnieniu $5,5\text{ MPa}$,
 b) w okresie 1.10-31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5°C ($268,15\text{ K}$) przy ciśnieniu $5,5\text{ MPa}$.

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczona według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

7.4. Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy gaz, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{ZW} niższej od HSN_{mingr} , określonej zgodnie z IRiESD, która wynosi $HSN_{mingr} = 9,444\text{ [kWh/m}^3\text{]}$ odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
 CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
 H_{zw} – ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym

DYREKTOR
 Północno-Wschodniego Oddziału Energetyki
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
 HSN_{min} – minimalne ciepło spalania dla gazu wynosi 38 MJ/m³
 (10,555 kWh/m³).

7.5. Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy gaz o wartości ciepła spalania HZW niższej niż HSN_{min} określonej w IRiESD (wyższej lub równej HSN_{mingr}), odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

7.6. Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych gazu.

8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

8.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.

8.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1, Operator obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie za wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

8.3. Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu przyjmuje się 1100 kWh za każdy 1 kW zainstalowanej mocy urządzeń u odbiorcy.

8.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 8.3. są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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



Lp.	Nazwa czynności	Oplata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h	Oplata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu oraz kwoty 138,49 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 dla grup taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h	131,96 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez Operatora nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	259,32 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie dla grup taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h	Oplata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji, powiększona o kwotę 138,49 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1055,31 zł

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

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

9.1. Operator ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Oplata [zł]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu wysokometanowego w miejscu odbioru	247,85 zł

Bykowski

2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego	202,05 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania układu pomiarowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 138,49 zł
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5.	Założenie plomby Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	118,18 zł
6.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego	Cena nabycia nowego układu pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 138,49 zł
7.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 29,61 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 9,72 zł	

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

- 9.2. W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,91 zł.
- 9.3. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 24,04 zł za dojazd do odbiorcy.
- 9.4. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.
- 9.5. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością 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.

9.6. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości gazu tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych gazu.

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Operatora

10.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Operatora, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu przyłączeniowym, zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej Operatora, z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty,
- b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu, jego wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania gazu oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

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

- a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie ustalonych w pkt 10.11. w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej, długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza.
- b) grupa C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się w szczególności: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10 m³/h, układ pomiarowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

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

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_P – opłata za przyłączenie [zł],

O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m [zł],

S_P – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyższej 15 [zł/m],

L_P – długość przyłącza powyższej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

Bykowski



- 10.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Operator może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 10.6. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości równej:
- 1) jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej B;
 - 2) rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu - w przypadku grupy przyłączeniowej C;
- 10.7. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.8. Przyłączany podmiot z grupy B podgrupy I nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Operator. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność Operatora.
- 10.9. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia gazu i układu pomiarowego w istniejącym przyłączy, w celu uruchomienia odbioru gazu przez odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy przyłącza lub budowy albo przebudowy punktu.
- 10.10. Za elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3, które są niezbędne do realizacji przyłączenia podmiotów zaliczanych do podgrupy przyłączeniowej B, pobierane są opłaty w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.11. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.12. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych do grupy B, przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa (b)	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m (O _R)	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15m (S _P)
[kWh/h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 880$	1050	30
$b > 880$	2250	55

30/10/2023




 Dyrektor
 Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 w Krakowie
 Małgorzata Nowaczek-Zarembka