



Kraków, dnia 30 kwietnia 2021 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR.4212.5.2020.UJN

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 2021 r., poz. 716 t.j.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 t.j.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Tarnobrzeg
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Tarnobrzegu,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 29 października 2020 r., znak: EE/35/2020 uzupełnionego pismami z dni: 4 grudnia 2020 r. znak: EE/38/2020, 15 stycznia 2021 r. znak: EE/1/2021, 15 lutego 2021 r. znak: EE/4/2021, 2 kwietnia 2021 r. znak: ZCH/TE/65/21 oraz 26 kwietnia 2021 r. znak: EE/12/2021, w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji paliwa gazowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 30 października 2020 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji paliwa gazowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na dystrybucję paliwa gazowego.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla dystrybucji paliwa gazowego 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 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 t.j.).

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

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30 –133 Kraków.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [(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 2020 r., poz. 755, ze zm.)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a § 2 Kpa).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym URE – 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**

Główny Specjalista
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
/ - /
Małgorzata Gimińska

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)

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Handlowych

Zbigniew Skowski

PREZES ZARZĄDU

Wojciech Brzezowski

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 30 kwietnia 2021
nr 042.4612.5.2.20.61N

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Główny Specjalista
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Gimix
P. Główny Specjalista

Tarnobrzeg, 2021

SPIS TREŚCI

1.	Postanowienia ogólne.....	3
2.	Definicje	4
3.	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	5
4.	Ogólne zasady rozliczeń.....	5
5.	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	6
6.	Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego i za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	8
7.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....	11
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego	12
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	13
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Operatora.....	14
11.	Wysokość stawek opłat	16

Główny Specjalista
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Gimulicka
Małgorzata Gimulicka

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 2020 r. poz. 833 ze 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 t.j.),
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2020 r. poz. 722 z późn. zm.),
 - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 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”,
 - stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych 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 opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu,
 - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu,
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 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 przyłączeniowym.

- 1.5. Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 lub $1 \text{ m}^3/\text{h}$. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h .
- 1.6. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh . 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.
- 1.7. 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.

2. Definicje

- 2.1. **Cena referencyjna gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego opublikowana przez Operatora na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej Operatora, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.3. **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym.
- 2.4. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m^3]** – ilość suchego paliwa gazowego zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu $101,325 \text{ kPa}$ i temperaturze $273,15 \text{ K}$ [0°C].
- 2.5. **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego Operator zobowiązany jest zapewnić dostarczenie paliwa gazowego, a odbiorca go odebrać.
- 2.6. **Miesiąc umowny** – okres od godziny 6^{00} pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6^{00} pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym.
- 2.7. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej z Operatorem.
- 2.8. **Odczyt** – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Operatora.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres przyjęty do rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe lub świadczone usługi w zakresie odpowiedniego rodzaju działalności przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.10. **Rok umowny (gazowy)** – okres od godziny 6^{00} dnia 1 października bieżącego roku do godziny 6^{00} dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym.
- 2.11. **Sieć dystrybucyjna** – sieć średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.

- 2.12. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci paliwa gazowego.
- 2.13. **Umowa** – zawarta między Operatorem a odbiorcą umowa świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa, a także umowa o przyłączenie zawarta pomiędzy Operatorem a podmiotem przyłączanym.

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	$110 < a < 880$
G - 3	$a > 880$

- 3.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie świadczenia usługi dystrybucyjnej lub w umowie kompleksowej.

4. Ogólne zasady rozliczeń

- 4.1. Operator świadczy usługi dystrybucji na podstawie zawartej umowy.
- 4.2. Ciepło spalania, przyjmowane do rozliczeń ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Operatora dla okresu rozliczeniowego.
- 4.3. 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.
- 4.4. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.3. taryfy, w przypadku: zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.5. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.6. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

- 4.7. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za dystrybuowany gaz przyjmuje się:
- ilość paliwa gazowego pobranego w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnienia się udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – średniodobowe zużycie paliwa gazowego wyznaczone na podstawie jego prawidłowo zmierzonego poboru w porównywalnym okresie,
 - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 5.1. Operator świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 5.2. 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 paliwa gazowego [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 paliwie gazowym w okresie rozliczeniowym Q w [kWh], obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$Q_{m^3_n}$ - ilość dystrybuowanego paliwa gazowego zmierzona w n-tej dobie w [m³],

W_k - współczynnik konwersji, który stanowi wartość ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego wyrażonego w [kWh/m³],

l – liczba dób w okresie rozliczeniowym.

- 5.3. Rozliczanie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w taryfie – jeśli strony w umowie nie ustala inaczej.

Urząd Regulacji Energetyki
Poleśńicko-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
z siedzibą w Krakowie
Ginińska
Małgorzata Ginińska

- 5.4. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 5.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługi dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą odbiorca deklaruje się odebrać w okresie godziny, określona na dany rok umowny w umowie.
- 5.6. Dla odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 5.7. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego jako iloczyn ilości odebranego w tym okresie gazu i stawki opłaty zmiennej.
- 5.8. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy - odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostawy gazu ponosi opłatę za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 5.10. Operator może wstrzymać dostarczanie gazu, 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.
- 5.11. Opłata za wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w punkcie 5.10., do każdego miejsca odbioru wynosi 247,85 zł.
- 5.12. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w punkcie 5.10., Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie.
- 5.13. W przypadku przekroczenia przez Odbiorcę w miejscach odbioru, bez zgody Operatora, wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stałej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji.
- 5.14. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w punkcie 11.

Główny Specjalista
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Kralovie
Gimnastyka
Ministerstwa Gospodarki

6. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego i za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1. Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego ziemnego wysokometanowego w miejscu odbioru [zł],

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

CRG – cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],

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

X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w miejscu odbioru.

6.2. 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°C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,

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

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

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

Główny Specjalista
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Gimulski
Zapraszamy do współpracy

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego 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 paliwa gazowego w miejscu odbioru [K].

- 6.3. Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy o wartości ciepła spalania HZW niższej od 34 [MJ/m³], t.j. 9,444 [kWh/m³] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

- 6.4. Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy gaz o wartości ciepła spalania HZW niższej niż HSN_{min} , ale nie niższej niż 34 [MJ/m³], t.j. 9,444 [kWh/m³], 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 paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
 CRG – cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
 H_{zw} – ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
 HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla paliwa gazowego wysokometanowego 38 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).

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

Główny Specjalista
 Południowo-Wschodniego Oddziału Termowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie
Gimble
 Kierownik Oddziału

6.6. 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	103,35
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	103,35
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	344,50
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	516,75
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	172,25
6.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	103,35
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	20,67
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	20,67
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	25,84
10.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	344,50
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	25,84

Specjalista
 Paliwo-Wodny Oddział Techniczny
 Urząd Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie
 Gimnastyka
 Małgorzata Gimnastyka

6.7. Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dni wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.6. taryfy.

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, zagrożenia pożarem lub pożaru,
- b) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- c) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Operatora,
- d) wykonania prac związanych z przyłączeniem do sieci,
- e) 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, 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.

7.4. Operator udziela bonifikaty, w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia, o którym mowa w pkt. 7.3.

7.5. Bonifikata, o której mowa w pkt. 7.1. nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.

7.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora z przyczyn, o których mowa w pkt. 7.1. obciążony 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.

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

Główny Specjalista
Północno-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Bruno Włosa
A. Wójcik

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego

- 8.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego 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 paliwa gazowego, Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający to paliwo gazowe opłatami, które są obliczane jako iloczyn trzykrotnej ceny referencyjnej gazu obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości energii zawartej w tym paliwie, na zasadach określonych w taryfie.
- 8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników. W przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW, przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{NPG} = 1000 * c$$

gdzie:

Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh],

c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników.

- 8.4. Ryczałtowe ilości paliwa gazowego, 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 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	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązująca 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	118,18 zł

Główny Specjalista
 Politechniki Częstochowskiej
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie
Bianka
 Małgorzata Gmiterek

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	Oплата 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 gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	944,32 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	Opłata [zł]
1.	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego ziemnego wysokometanowego w miejscu odbioru	123,92 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego	202,05 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania układu pomiarowego	Suma opłaty wynikająca 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	Oплата wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę

Główny Specjalista
Północno-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Smieszka
Kierownik Oddziału

5.	Założenie plomby na urządzenie podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji	118,18 zł
6.	Wymiana uszkodzonego układu pomiarowego	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 dostarczonego paliwa gazowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego	36,26 zł

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

- 9.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb Operatora dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 8,00 zł.
- 9.3. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 9.1., 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 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 paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.

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,

Główny Specjalista
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Gimińska
Małgorzata Gimińska

- 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 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 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].
- 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 wymianę przyłącza, jego przebudowę lub rozbudowę sieci spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.
- 10.7. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.8. Przyłączany podmiot z grupy B 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.

Główny Specjalista
Północno-Wschodniego Oddziału Tematowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Gumółka
Małgorzata Gumółka

- 10.9. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3. pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.10. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych 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

11. Wysokość stawek opłat

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	
	stała	zmienna
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G - 2	0,35	3,21
G - 3	0,35	2,41

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

Główny Specjalista
Południowo-Wschodniego Oddziału Tarcowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Gimifidka
Małgorzata Gimifidka