



Kraków, dnia 9 listopada 2022 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR.4212.4.2022.MGi

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 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 tj.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.
z siedzibą w Gorzycach,
zwanego w dalszej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 maja 2022 r., znak: 1143/2022/NTE, uzupełnionego pismem z dnia 24 sierpnia 2022 r., znak: 1569/2022/NTE oraz pismem z dnia 31 października 2022 r., znak 1854/2022/NTE w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 31 maja 2022 r. na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych 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 tej ustawy.

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 oraz z 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 tj.).

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 [SOKiK], za moim pośrednictwem, 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 – Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 z późn. zm.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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.**
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 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 2022 r. poz. 1125 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydział Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
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 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



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia... listopada 2022
nr. OKR.4212.4.2022.NKi

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

**Taryfa nr XIII
dla paliw gazowych**

WIKTORIA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PREZES ZARZĄDU

Adam Krępa

Gorzyce, 2022 r.

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2.	DEFINICJE	4
3.	KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	5
4.	ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	5
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 STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO PALIWA GAZOWEGO	11
8.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH	13
9.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	15
10.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI OPERATORA	17

WYKONANIE
Południowo-Wschodniego Oddziału Gazowego
URZĘDZIECIE REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

2



1. Postanowienia ogólne

1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Federal Mogul Gorzyce Sp. z o.o. z siedzibą w Gorzycach, zwane dalej „Operatorem” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r. .poz. 1385 z późn. zm.), zwana dalej „ustawą – Prawo energetyczne”
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz.U. z 2010 r., poz. 1158 z późn. zm.)
- c) 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.2018 r. poz. 280 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- d) 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),
- e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2022 r., poz. 143).

1.3. Taryfa zawiera:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz sposoby rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,
- c) sposób ustalania opłaty za przyłączenie do sieci,
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) sposób ustalania opłaty za :
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń;
- g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,
- h) stawki opłaty za wstrzymanie i 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);
- i) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;

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

1.4. Zawarte w taryfie stawki opłat za dostarczanie paliw gazowych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).

1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne.

1.6. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1m³/h.

SYGNATURA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

3

Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.

- 1.7. 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 paliwa gazowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.8. 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 paliwa gazowego – 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. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora.
- 2.4. Kławatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 2.5. Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C].
- 2.6. Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, do którego Operator obowiązany jest zapewnić dostarczanie paliwa gazowego, a odbiorca je odebrać.
- 2.7. 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, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h oraz odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór paliwa gazowego miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.8. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.9. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej z Operatorem.
- 2.10. Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Operatora.
- 2.11. Okres rozliczeniowy – okres przyjęty do rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe lub świadczone usługi w zakresie odpowiedniego rodzaju działalności przedsiębiorstwa energetycznego;
- 2.12. Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w umowie, jaką Operator zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru paliwa gazowego albo odpowiednio – ilość, jaką Operator dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.
- 2.13. Rok umowny – okres od godziny 6:00 dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym.
- 2.14. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy jest

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

odpowiedzialny Operator.

- 2.15. 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.
- 2.16. Umowa – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego lub umowa o przyłączenie.

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według mocy umownej (a),
- 3.2. W oparciu o kryterium podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna a [kWh/h]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu 0,09 MPa	
W – 5	a ≤ 600
W – 6	a > 600

- 3.3. Wielkość mocy umownej określana jest w umowie.

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 paliwa gazowego stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego paliwa ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego paliwa, Operator uwzględni 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 wykonanie usług dystrybucyjną, Operator po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.4. Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.3, w przypadku:
- a) zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt b;

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

5

- b) zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.5. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrane paliwa gazowe lub wykonane usługi:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.6. 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 pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.1.7. 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:
- opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
 - opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.
- 4.1.8. Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy, jeżeli:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
- 4.1.9. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.8, Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy paliwa gazowego wynosi: **137,70 zł**.

4.2. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

4.2.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Operatora za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.2.2. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

$$O_d = (S_{zd} \cdot Q + S_{sd} \cdot M \cdot T) / 100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość energii zawartej w dystrybuowanych paliwach gazowych w okresie rozliczeniowym w [kWh], którą oblicza się według wzoru:

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

- $Q_{m_n^a}$ – ilość dystrybuowanych paliw gazowych zmierzona w n-tej dobie w [m³];
- W_k – współczynnik konwersji, który stanowi iloraz wartości ciepła spalania 1 [m³] paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego i liczby 3,6, wyrażoną w [kWh/m³],
- i – liczba dób w okresie rozliczeniowym;
- S_{sd} – stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego w [gr/kWh/h];
- M – moc umowna [kWh/h];
- T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.3. Ciepło spalania, o którym mowa w pkt. 4.2.2 taryfy ustala się jako średnią wielkość wynikającą z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu, przez Gaz-System S.A. w punkcie wyjścia z systemu – Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o., Identyfikator punktu wyjścia 490321 i przesyłanych Operatorowi w formie miesięcznego raportu z zastrzeżeniem pkt 4.2.4.

4.2.4. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa w okresie rozliczeniowym oraz warunków jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.2.5. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.6. Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 kwietnia danego roku, może wystąpić do Operatora o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej

DYREKCIJA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

7

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, 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.
- 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 paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego paliwa gazowego 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 opat dystrybucyjnych i przekazanego Operatorowi w terminie i na warunkach określonych w Umowie.
- 4.2.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego paliwa gazowego 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 paliwa gazowego 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 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:
- a) awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - b) prac prowadzonych przez Operatora w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony 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,
- opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.

MAŁGORZATA NOWACZEK-ZAREMBA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

8



4.2.14. Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych	
	stałe	zmiennie
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W - 5	0,1614	1,0220
W - 6	0,1815	0,2990

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

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,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Operatora,
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
 - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,
- z zastrzeżeniem pkt 5.7, 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, 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.
- 5.4. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.
- 5.5. 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.
- 5.6. Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.
- 5.7. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie

Urząd Regulacji Energetyki
 POLSKA
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczak-Zaremba

9

do liczby dni w miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

- 5.8. Operator udziela odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt 5.3.

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 paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	113,25
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	113,25
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	377,50
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	113,25
5.	Za niepowiadomienie odbiorców innych niż określony w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, 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	566,25
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	188,75
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	113,25

Urząd Regulacji Energetyki
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

10

8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	22,65
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	22,65
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	22,65
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	377,50
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	28,31

6.2. Operator udziela odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia danego zdarzenia, wyszczególnionego w tabeli w pkt 6.1.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego

7.1. Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

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

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

11
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

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

- 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,
- 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) obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

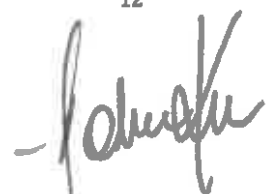
BNT	- bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
OUT	- ilość pobranego w miejscu odbioru paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
CRG	- cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
X_{STNmax}	- najwyższa dopuszczalna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

7.3. Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej $\text{HSN}_{\text{mingr}}$, określonej zgodnie z IRiESD, która wynosi $\text{HSN}_{\text{mingr}} - 9,444$ [kWh/m³] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

Urządzenie
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

12



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 dla gazu wysokometanowego E wynosi – 34,00 MJ/m³ (9,444 kWh/m³)

- 7.4. Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} określonej w IRIESD (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 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 dla gazu wysokometanowego E wynosi – 38 MJ/m³ (10,555 kWh/m³)

- 7.5. Operator udziela odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustalenia zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego.

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych

- 8.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie tych paliw 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, o którym mowa w pkt 8.1, Operator obciąża pobierającą opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

Gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [w zł]

BIURENTO
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

13

- C_{RG} - cena referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
- Q_{NPG} - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh], o których mowa w pkt 8.3

8.3. Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego przyjmuje się:

a) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego paliwa gazowego Q_R [kWh]
$c \leq 10$	2 200
$10 < c \leq 20$	9 900
$20 < c \leq 50$	38 500
$50 < c \leq 100$	165 000

b) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_R = [165000 + 2200(c - 100)]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q_R - ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh]

c - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW]

8.4. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający paliwo gazowe, z uwzględnieniem 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 dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 110 kWh/h	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	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

14

		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:	
2.1	nie większej niż 110 kWh/h	107,71 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	131,96 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Operatora na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	
		289,79 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
4.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 68,85 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 123,92 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca unieвозмоżliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	
		1 055,31 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 dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1	Wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	137,70 zł
	- większej niż 110 kWh/h	247,85 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	

BYNIEKŃ
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

15

	- nie większą niż 110 kWh/h	135,14 zł
	- większej niż 110 kWh/h	225,80 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora w wysokości 76,94 zł.
	- większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora w wysokości 138,49 zł.
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	- większej niż 110 kWh/h	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 na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	107,71 zł
	- większej niż 110 kWh/h	132,07 zł
6	Wymiana uszkodzonego układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora w wysokości 76,94 zł

	- większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora w wysokości 138,49 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 40,53 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 6,37 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 następných czynności pomniejsza się o kwotę 26,86 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 paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Operatora

Operator nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie. W przypadku wystąpienia nowego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie Operator niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

POŁUDNIOWO-WSCHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczak-Zarębska

17

