Katowice, dnia 9 września 2015 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4212-6(9)/2015/1381/X/AZa

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o. o. z siedzibą w Rybniku

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"),

zawartego w piśmie z dnia 15 czerwca 2015 r.

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 19 czerwca 2015 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na obrót paliwami gazowymi oraz na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra

Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820). Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w działalność polegającą na dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Andrzej Zawiązalec

Główny specjalista
w Południowym Oddziale
Terenowym Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Otrzymuje:

Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o. o.
ul. Przemysłowa 1
44-203 Rybnik

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Andrzej Zawiązalec – Główny specjalista

Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rybniku

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 09.09.2015 r. nr OKA-4212-6(9)/2015/1381/X/AZe

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

PROKURENT
Jacek Minkus

Prezes Zarządu
inż. Zbigniew Witoś

Rybnik, 2015 r.

SPIS TREŚCI

1. Postanowienia ogólne 3
2. Definicje 4
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych 4
4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu 4
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu 6
6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji 6
7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń 8
8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu oraz bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców 9
9. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu 10
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej 11
11. Wysokość cen i stawek opłat 13

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

2

1. Postanowienia ogólne

1.1. Taryfa ustalona została przez Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o. o. z siedzibą w Rybniku, zwany dalej „Sprzedawcą".

1.2. Taryfa zawiera:

a) ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem",
b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych",
d) stawki opłat abonamentowych.
e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
g) sposób ustalania opłaty za: przekroczenie mocy umownej. nielegalny pobór gazu, niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.),
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820) - zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz.1059) - zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym",
d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752 z późn. zm.),
e) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 1695 z późn. zm.),
f) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252).

1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Odbiorca uiszcza ceny zgodnie z pkt 11.1. taryfy, w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.3 lit. d).

1.5. Zamawianie mocy odbywa się z dokładnością do 1 kWh/h. Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych, 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

1.6. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt. 1.7.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązałec

3

1.7. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m^3 i liczby 3,6. Współczynnik konwersji ustalany jest na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

1.8. Ustalone w Taryfie ceny pali gazowych mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może zastosować ceny za paliwo gazowe niższe niż ustalone w pkt. 11.1. Taryfy równoprawnie traktując Odbiorców w grupach taryfowych.

2. Definicje

2.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w aktach prawnych wymienionych w pkt 1.3. niniejszej taryfy.

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani. Kryterium kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych jest moc umowna.

3.2. W oparciu o kryterium określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPA TARYFOWA	MOC UMOWNA* b [kWh/h]
G-1	$b \leq 110$
G-2	$110 < b \leq 715$
G-3	$b > 715$

* wielkość mocy umownej określona jest w umowie

3.3. Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu

4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu przyłączeniowym.

4.2. Ciepło spalania dostarczonego gazu przyjmuje się jako wielkość określoną dla Sprzedawcy gazu przez Polską Spółkę Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.

4.3. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze Sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego paliwa gazowego określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony gaz i 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 okresach miesięcznych.

4.5. W okresach o których mowa w pkt 4.4., mogą być pobierane opłaty za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

4

4.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, o czym Sprzedawca niezwłocznie informuje odbiorcę, wówczas:
   a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
   b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy

4.7. Prognozy poboru gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego poboru w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.

4.8. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, Sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę gazu na podstawie zasad określonych w pkt 4.12.

4.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur. W przypadku braku możliwości ustalenia korekty na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta. W wyliczaniu wysokości korekty uwzględnia się sezonowość poboru gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia gazu.

4.10. Korekta, o której mowa w pkt 4.9., w przypadku:
   a) zawyżenia należności - obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;
   b) zaniżenia należności - obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

4.11. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Natomiast niedopłata rozliczana jest w fakturze na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że umowa stanowi inaczej.

4.12. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy , jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania poboru gazu, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
   a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
   b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
   c) jeżeli nie można określić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub b) - ilość stanowiąca iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.13. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
   a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
   b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Śląskiego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

5

c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania gazu i nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia z zastrzeżeniem przepisów ustawy, o której mowa w pkt 1.3. lit. a).

4.14. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania paliwa gazowego wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.13., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu

5.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości energii zawartej w gazie (ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez odbiorcę m^3 gazu i współczynnika konwersji) oraz ceny gazu określonej w pkt 11.1. taryfy.

5.2. W przypadku zmiany cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu. opłaty za gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen.

5.3. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 11.1. taryfy.

5.4. Opata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczone paliwo gazowe, a takce czynnościami związanymi z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

5.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

5.6. Sprzedawca obciąża odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na paliwo gazowe, opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez tych odbiorców, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na paliwa gazowe w miejscach ich dostarczania zgodnie z postanowieniami IRiESD.

6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

6.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.

6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej Sprzedawcy za świadczoną usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się z:

a) opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu,

b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego gazu.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Głównego Specjalisty
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

6

6.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G -1 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q}{100} + S_{sdd} * k$$

gdzie:

O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji gazu [zł],
S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
Q – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [kWh],
S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

6.4. Dla odbiorców z grup taryfowych G-2 i G-3 opłatę za świadczone usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_d –opłata za świadczoną usługę dystrybucji gazu [zł],
S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
Q – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [kWh],
S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/kWh za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
M – moc umowna [kWh/h],
T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

6.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny określoną na dany rok w umowie.

6.6. Moc umowna, o której mowa w pkt 6.5., zamawiana jest na dany rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą Sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.

6.7. W przypadku odbiorcy, dla którego usługa dystrybucji realizowana jest do więcej niż jednego miejsca odbioru, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego miejsca odbioru.

6.8. Rozliczenie za usługę dystrybucji następuje w miesięcznych okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 6.2. - 6.7., jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.

6.9. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

6.10. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego jako iloczyn ilości odebranego w tym okresie gazu i stawki opłaty zmiennej, ustalonej dla danej grupy taryfowej.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Podinspektoratu Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Szczecinie
Andrzej Zawiązalec

7

6.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.

6.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).

6.13. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody Sprzedawcy wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty. stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w miesiącu i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.

6.14. Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej, o której mowa w pkt 6.13. było następstwem 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 - Sprzedawca nie nalicza opłaty za przekroczenie mocy umownej.

6.15. Stawki opłat grupowych za świadczenie usługi dystrybucji, realizowane sieciami gazowymi Sprzedawcy zamieszczono w pkt 11.1. taryfy.

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

7.1. W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w dystrybucji gazu spowodowanych:

a) awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
b) zagrożeniem pożarem lub pożarem,
c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych lub instalacji gazowych,
e) wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,
f) pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,

opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

7.2. Bonifikata, o której mowa pkt 7.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.3. W przypadku gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w pkt 7.1., obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucyjną, określonej w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

8

7.4. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut, Sprzedawca udziela na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu oraz bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

8.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, przerwanego z powodu awarii sieci – w wysokości 75,67 zł,

b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliw gazowych – w wysokości 75,67zł,

c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego - 252,23zł,

d) za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego, 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 - w wysokości 378,35 zł,

e) 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 - w wysokości 126,12 zł,

f) za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach - w wysokości 75,67 zł,

g) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 15,13 zł. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów,

h) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 15,13zł,

i) za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 15,13 zł,

j) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego - w wysokości 252,23zł,

k) za niewydanie przez Sprzedawcę wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych po zakończeniu jego dostarczania oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Główny Specjalista Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach Andrzej Zawiązałec

9

za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego - w wysokości 18,92 zł.

8.2. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od złożenia wniosku przez odbiorcę.

9. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze Sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1., Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

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

gdzie:
O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór gazu [zł],
CRG - cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu [zł/kWh],
Q_R - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [kWh]

9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu.

9.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 9.3., są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca 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.

9.5. Za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty:

a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu powiększoną o kwotę 68,85 zł dla grupy G-1 i 123,92 zł dla pozostałych grup, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem.

b) za założenie plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę kwotę 96,38 zł dla grupy G-1 i 118,18 zł dla pozostałych grup,

c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb Sprzedawcy - 259,32 zł,

d) za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia - opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 68,85 zł dla grupy G-1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

10

i 123,92 zł dla pozostałych grup, rekompensującą koszty związane z montażem tego urządzenia i założeniem plomb Sprzedawcy,

e) za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury - 944,32 zł.

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do gazowej sieci dystrybucyjnej

10.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu przyłączeniowym. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych :

a. grupa A - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 10.1. lit. c),

b. grupa B - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w pkt 10.1. lit. a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 10.1. lit. c), z podziałem na podgrupy:
   - podgrupa I - podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 110 kWh,
   - podgrupa II - pozostałe podmioty,

c. grupa C - podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

10.2. Ustala się wysokość opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:

a. grupy A - na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,

b. grupy B - na podstawie ustalonych w pkt 10.13. stawek opłat w zależności od:
   - wielkości mocy przyłączeniowej,
   - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie,

   przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,

c. grupy C - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączu polietylenowym, kurek główny oraz rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4. Opłatę za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B oblicza się według wzoru:

$$Op = O_R + Sp * L_P$$

gdzie:

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 powyżej 15 m [zł/m],

L_P - długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązałec

10.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca 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. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub układ pomiarowy. Przyłączany podmiot ponosi koszty zakupu i montażu szafki.

10.7. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.

10.8. Za wymianę przyłącza, przebudowę lub rozbudowę sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.

10.9. Przyłączany podmiot z grupy przyłączeniowej B (podgrupa I), nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego. Układ pomiarowy stanowi własność sprzedawcy.

10.10. Koszt zakupu i montażu układu pomiarowego dla przyłączanego podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej B (podgrupa II) nie jest wliczony w stawkę opłaty ryczałtowej za przyłączenie do sieci sprzedawcy. Przyłączany podmiot z grupy przyłączeniowej B (podgrupa II), ponosi koszty zakupu i montażu układu pomiarowego w wysokości $^1/_4$ rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż. Układ pomiarowy stanowi własność sprzedawcy.

10.11. Za elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia nie wymienione w pkt 10.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości $^1/_4$ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.

10.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

10.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa b	Opłata ryczałtowa za przyłączenie w warunkach standardowych do 15 mb O_R	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 mb S_P
[m^3/h]	[zł]	[zł/mb]
b ≤ 10	1 837,60	71,80
10 < b ≤ 25	2 423,30 + 41,80 * (b-10)	86,20
25 < b ≤ 65	3 724,70 + 35,30 * (b-25)	100,50
b > 65	6 190,60 + 27,40 * (b-65)	116,30

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

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

12

11. Wysokość cen i stawek opłat

11.1 Ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu zamieszczono poniżej

Grupa taryfowa	Ceny za gaz		Stawki opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych		Stała		Zmienna
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]	[z/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G-1	11,2044	11,5653	11,33	89,20	-	4,6073
G-2	11,2044	11,5653	135,23	-	0,6500	4,0664
G-3	11,2043	11,5652	165,12	-	0,8329	3,5190

11.2 Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa usługi	Stawka opłaty zł/usługę lub sposób jej ustalenia
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego	
	- do 110 kWh włącznie	137,70 zł
	- powyżej 110 kWh	247,85 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania układu pomiarowego :	
	- do 110 kWh włącznie	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założeniem plomb w wysokości : 120,93 zł
	- powyżej 110 kWh	202,05 zł
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej - w miejsce zerwanej lub naruszonej z winy odbiorcy	
	- do 110 kWh włącznie	96,38 zł
	- powyżej 110 kWh	118,18 zł

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Główny Specjalista Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach Andrzej Zawiązałec