

**Taryfa nr 4**  
**dla gazu ziemnego wysokometanowego**  
**FITEN S.A. w restrukturyzacji**



## Spis treści

1. Postanowienia ogólne.....	2
2. Definicje.....	2
3. Ogólne zasady dostarczania Gazu.....	4
4. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.....	4
5. Zasady rozliczania Odbiorców.....	6
6. Wysokość cen i stawek opłaty handlowej.....	9
7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców .....	9

## 1. Postanowienia ogólne.

- 1.1. Taryfa Nr 4/2018 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą”, ustalona przez FITEN S.A. w restrukturyzacji, zwaną dalej „Sprzedawcą”, stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami innymi niż Odbiorcy Paliw gazowych w gospodarstwie domowym.
- 1.2. Taryfa Nr 4/2018 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym zawiera:
  - a) ceny Gazu i stawki opłat handlowych,
  - b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
  - c) zasady prowadzenia rozliczeń,
  - d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych Odbiorców,
  - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności 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 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),
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059),
  - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752, z późn. zm.).
- 1.4. 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.
- 1.5. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 6.1. w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego.
- 1.6. Zamawianie mocy dokonywane jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 1.7. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami w zakresie dostawy Gazu stosownie do świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.8. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości ( $m^3$ ) oraz współczynnika konwersji ( $W_k$ ) stanowiącego iloraz wartości Ciepła spalania  $1 m^3$  Gazu oraz liczby 3,6. Współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości Ciepła spalania ustalonej dla Okresu rozliczeniowego.
- 1.9. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w Gazie, wyrażoną w kWh, z zastrzeżeniem pkt 2.22.

## 2. Definicje.

- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość odbieranego Gazu, Moc umowną [b] oraz ciśnienie w miejscu jego dostarczenia.
- 2.2. **Ciepło spalania [ $MJ/m^3$ ]** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości Gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, wszystkie oprócz wody produkty spalania były w stanie

- gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury, jaką miały substraty.
- 2.3. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD), zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
  - 2.4. **IRiESP** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, opracowana przez Operatora Systemu Przesyłowego (OSP), zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
  - 2.5. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka rozliczeniowa służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w Gazie.
  - 2.6. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m<sup>3</sup>]** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C).
  - 2.7. **Miejsce odbioru** – miejsce określone w Umowie, do którego Sprzedawca jest zobowiązany dostarczyć Gaz, a Odbiorca w tym miejscu go odebrać.
  - 2.8. **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 6.00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W-4, W-4f oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada on miesiącowi kalendarzowemu.
  - 2.9. **Moc umowna (b)** – maksymalna ilość Gazu, która może zostać odebrana przez Odbiorcę w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego Roku, albo na czas trwania Umowy w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni.
  - 2.10. **Nominacja** – oświadczenie Odbiorcy przekazane do Sprzedawcy lub oświadczenie Odbiorcy przekazane do OSP, dotyczące ilości Gazu jaka zostanie odebrana i zakupiona przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym w określonym czasie składane w celu realizacji Umowy sprzedaży, na zasadach określonych w Umowie sprzedaży i w IRiESP.
  - 2.11. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie umowy podpisanej ze Sprzedawcą.
  - 2.12. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego przekazany Sprzedawcy przez OSP lub OSD.
  - 2.13. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy, będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony Gaz.
  - 2.14. **Operator** – OSD lub OSP.
  - 2.15. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
  - 2.16. **Operator systemu przesyłowego (OSP)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
  - 2.17. **Punkt Wirtualny** - Punkt w systemie przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje obrót Gazem. Punkt

wirtualny uznaje się za miejsce wydania Gazu przez Sprzedawcę i jego odbioru przez Odbiorcę.

- 2.18. **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 z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla Odbiorców o mocy poniżej 110 kWh Rok umowny odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych.
- 2.19. **Sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji Gazu, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.20. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.21. **Sieć przesyłowa** – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSP.
- 2.22. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości Gazu pobranego przez Odbiorcę w Miejscu odbioru.
- 2.23. **Umowa** – umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży Gazu.
- 2.24. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji Gazu.

### 3. Ogólne zasady dostarczania Gazu.

- 3.1. Postanowienia Taryfy stosuje się do rozliczeń z Odbiorcami, którzy mają ze Sprzedawcą zawarte Umowy. Rozliczenia na podstawie Taryfy z Odbiorcami, nabywającymi Gaz jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach, w tym w celu zużycia na własne potrzeby prowadzone są z uwzględnieniem oświadczeń, stanowiących załącznik do Umowy.
- 3.2. Odbiorca, który odbiera z Sieci Gaz z kilku Miejsc odbioru jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.3. Dostarczanie Gazu w okresach krótszych niż jeden Rok umowny lub na zasadach przerywanych następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej warunki i zasady, z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego OSD lub OSP.
- 3.4. Umowa krótkoterminowa może być zawierana, niezależnie od tego, czy Sprzedawca dostarcza dla tego Odbiorcy Gaz na podstawie innej Umowy.
- 3.5. Parametry jakościowe Gazu dostarczanego Odbiorcy na podstawie Umowy są zgodne z parametrami dopuszczającymi go do transportu sieciami odpowiedniego Operatora.

### 4. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

- 4.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe na potrzeby rozliczeń za Gaz dokonywany jest według następujących kryteriów:
  - 4.1.1. Miejsca odbioru Gazu – według odpowiedniego Operatora, z sieci którego następuje pobór Gazu,
  - 4.1.2. ciśnienia w Miejscu odbioru – dla Odbiorców pobierających Gaz z sieci OSD,
  - 4.1.3. Mocy umownej (b) – dla Odbiorców pobierających Gaz z sieci OSD,

4.1.4.wskaźnika nierównomierności poboru (c) – dla Odbiorców pobierających Gaz z sieci OSD,

4.1.5.systemu rozliczeń – dla Odbiorców pobierających Gaz z sieci OSD.

4.2.W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 4.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

4.2.1.dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci OSP:

Grupa taryfowa
E

4.2.2.dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci OSD:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Wskaźnik nierównomierności (c)	System rozliczeń (rodzaj faktury)
Sieć gazowa o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 [MPa]			
W-4	$b \leq 110$	-	Faktura papierowa
W-5	$110 < b \leq 710$	-	Faktura papierowa
W-6A	$710 < b \leq 6580$	$c \leq 0,571$	Faktura papierowa
W-6B	$710 < b \leq 6580$	$0,571 < c \leq 0,9$	Faktura papierowa
W-6C	$710 < b \leq 6580$	$c > 0,9$	Faktura papierowa
W-7A	$b > 6580$	$c \leq 0,571$	Faktura papierowa
W-7B	$b > 6580$	$0,571 < c \leq 0,9$	Faktura papierowa
W-7C	$b > 6580$	$c > 0,9$	Faktura papierowa
Sieć gazowa o ciśnieniu wyższym niż 0,5 [MPa]			
W-8	$b > 0$	-	Faktura papierowa

4.3.Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych, pobierających Gaz z Sieci OSD dokonywana jest na podstawie zamówień Mocy umownych, składanych w terminie określonym w Umowie, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące, z wyłączeniem Odbiorców z grup taryfowych W-4, wobec których nie istnieje obowiązek zamawiania mocy, a także na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru (c) ustalonego zgodnie z pkt. 4.5.

Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta obowiązywać będzie co najmniej przez okres 12 miesięcy. Na zmianę Mocy umownej musi wyrazić zgodę właściwy Operator.

4.4.Wskaźnik nierównomierności poboru (c), stanowiący dla danego Roku umownego kryterium kwalifikacji do grup taryfowych od W-6A do W-7C, określany jest, z zastrzeżeniem pkt. 4.7. na podstawie - złożonej nie później niż 15 dni przed rozpoczęciem Roku umownego - deklaracji Odbiorcy lub na podstawie ilości Gazu zamówionej przez Odbiorcę na ten Rok umowny.

W przypadku braku deklaracji Odbiorcy, wskaźnik nierównomierności poboru (c) ustalany jest następująco:

- dla Miejsca odbioru Gazu, do którego Gaz dostarczany był przez cały poprzedni Rok umowny - jako iloraz ilości Gazu odebranego w poprzednim Roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin w poprzednim Roku umownym,
- dla Miejsca odbioru Gazu, do którego dostarczanie Gazu rozpoczęto w trakcie poprzedniego Roku umownego - jako iloraz ilości odebranego w Roku umownym Gazu, do ilości Gazu wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym,

- c) dla Miejsca odbioru Gazu, do którego dostarczanie Gazu rozpoczęto w trakcie danego Roku umownego - jako iloraz ilości Gazu, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę do ilości Gazu wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym, z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych, w sposób określony w Umowie, prac konserwacyjnych lub remontowych oraz wprowadzonych ograniczeń w poborze Gazu.
- 4.5. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego, wskaźnik nierównomierności poboru (c) ustala się jako iloraz ilości Gazu odebranej w tym Roku umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i ilości godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.
- 4.6. Sprzedawca po zakończeniu każdego Roku umownego ustala faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru (c), który obliczany jest jako iloraz ilości Gazu dostarczonego Odbiorcy w danym Roku umownym do iloczynu Mocy umownej zamówionej w Roku umownym i liczby godzin w Roku umownym. Jeżeli faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru za Rok umowy jest niższy niż wskaźnik stanowiący podstawę kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy opłatą za Gaz pobrany w Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznego wskaźnika nierównomierności poboru a opłatą ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowany. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym Roku umownego.
- 4.7. Podział Odbiorców na grupy taryfowe na potrzeby rozliczeń za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji dokonywany jest według kryteriów zawartych w taryfie OSP lub OSD, do którego Sieci jest przyłączony Odbiorca.

## 5. Zasady rozliczania Odbiorców.

5.1. Opłatę za dostarczony Gaz oblicza się według wzoru:

$$O = C * Q / 100 + Sa * k$$

gdzie:

- O - opłata za dostarczony Gaz [zł],
- C - cena Gazu [gr/kWh],
- Q - ilość energii zawartej w odebranym Gazie [kWh],
- Sa - stawka opłaty handlowej [zł/miesiąc],
- k - liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Natomiast ilość energii Q [kWh] zawartej w odebranym Gazie oblicza się według wzoru:

$$Q \text{ [kWh]} = Q \text{ [m}^3\text{]} * Wk \text{ [kWh/m}^3\text{]}$$

gdzie:

- Q [m<sup>3</sup>] - ilość Gazu [m<sup>3</sup>],
- Wk - współczynnik konwersji o którym mowa w pkt. 1.8. [kWh/m<sup>3</sup>].

5.2. Wartość ciepła spalania, przyjmowana do rozliczeń ustalana jest przez właściwego Operatora systemu i publikowana na jego stronie internetowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.3.

- 5.3. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem, do Sieci którego jest przyłączony, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie wartości ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania tego urządzenia, wówczas Ciepło spalania Gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 5.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostawę Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w miesięcznych okresach rozliczeniowych dla każdej grupy taryfowej.
- 5.5. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSD lub OSP, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 5.6. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz obliczonej zgodnie z pkt 5.1 oraz opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci przyłączony jest Odbiorca.
- 5.7. Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty handlowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat handlowych zawarte są w pkt 6.1.
- 5.8. W Okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 5.4. dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-8 i E, opłaty za dostawę Gazu mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości dostarczonego Gazu z uwzględnieniem charakterystyki jego poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych. W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 5.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia Gazu, o którym mowa w pkt. 5.8. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz, wówczas mają zastosowanie postanowienia pkt. 5.10. lub 5.11.
- 5.10. W przypadku nadpłaty, podlega ona zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 5.11. W przypadku niedopłaty, dolicza się ją do pierwszej faktury wystawianej po jej wystąpieniu.
- 5.12. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w Umowie.
- 5.13. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczaniem w przypadku Umowy kompleksowej, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 5.14. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości 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 wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.
- 5.15. Korekta, o której mowa w pkt. 5.14. w przypadku:
  - 5.15.1. zawyżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
  - 5.15.2. zaniżenia należności – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.



- 5.16. 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.
- 5.17. Sprzedawca przenosi na Odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na Gaz, opłaty poniesione w związku z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania na Gaz, w miejscach jego dostarczania, wynikające z działania lub zaniechania tych Odbiorców.
- 5.18. W przypadku zmiany ceny Gazu lub stawek opłat w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie Gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego jego poboru, opłaty zależne od ilości dostarczonego Gazu ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz ilości Gazu po zmianie cen. Dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez Odbiorcę w dniu zmiany cen lub stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy w terminach i na warunkach określonych w Umowie.
- 5.19. W przypadku zmiany cen Gazu w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty za dostarczony Gaz w Punkcie wirtualnym pobiera się odpowiednio do ilości odebranego Gazu wynikających z zatwierdzonych Nominacji przed i po zmianie cen, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 5.20. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli Umowa nie stanowi inaczej w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- 5.20.1. opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
  - 5.20.2. dla ustalenia opłaty handlowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.
- 5.21. Ilość Gazu stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń pomiędzy Sprzedawcą, a Odbiorcą z tytułu sprzedaży w Punkcie wirtualnym określana jest każdorazowo na podstawie składanych przez nich Nominacji, na zasadach określonych w Umowie, oraz zatwierdzonych przez OSP zgodnie z postanowieniami IRIESP. Ilość Gazu określona w zatwierdzonych Nominacjach jest ilością Gazu wydanego przez Sprzedawcę i odebranego przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym.
- 5.22. Godzinowe ilości Gazu określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. Dobowe ilości Gazu określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości maksymalnych określanych jako iloczyn 24 (dwudziestu czterech) godzin i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. W przypadku, gdy ilości Gazu określone w Nominacjach przekraczają godzinowe lub dobowe wartości maksymalne określone zgodnie z niniejszym punktem Nominacje realizowane będą odpowiednio do wartości wynikającej z Mocy umownej w Punkcie wirtualnym lub iloczynu 24 (dwudziestu czterech) godzin i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym.
- 5.23. Opłatę za pobrany Gaz w Okresie rozliczeniowym w Punkcie wirtualnym stanowi suma miesięcznej opłaty handlowej oraz iloczynu ilości pobranych przez Odbiorcę kWh tego Gazu, ustalonej na podstawie zatwierdzonych Nominacji i jego ceny określonej w pkt. 6.1.
- 5.24. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, rozliczenia, Sprzedawca każdorazowo pobiera od Odbiorcy opłatę w wysokości 14,90 zł, a w przypadku, gdy takie rozliczenie wymaga dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego

przez Operatora, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

## 6. Wysokość cen i stawek opłaty handlowej

6.1. Wysokość cen i stawek opłat handlowych obrazuje poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Ceny za Gaz [gr/kWh]			Stawki opłaty handlowej  [zł/miesiąc]
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	przeznaczony do napędu silników spalinowych	
E	11,506	11,868	15,566	500,00
W-4	11,506	11,868	15,566	40,00
W-5	11,506	11,868	15,566	60,00
W-6A	11,524	11,886	15,584	80,00
W-6B	11,506	11,868	15,566	80,00
W-6C	11,450	11,812	15,510	80,00
W-7A	11,524	11,886	15,584	200,00
W-7B	11,506	11,868	15,566	200,00
W-7C	11,450	11,812	15,510	200,00
W-8	11,506	11,868	15,566	500,00

6.2. Sprzedawca może stosować ceny niższe niż ustalone w pkt. 6.1 w zależności od stosowanej polityki handlowej. Ceny niższe niż maksymalne mogą być stosowane pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.

## 7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców

7.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

- a) za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie, w wysokości 80,94 złotych;
- b) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 1,49 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.

7.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

7.3. Za niedotrzymanie przez OSD lub OSP parametrów jakościowych Gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. c), Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD lub OSP, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.