Warszawa, dnia 17 grudnia 2018 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.38.2018.IRŚ

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 2018 r. poz. 755, z późn. zm.) oraz **art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego** (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
DUON Dystrybucja sp. z o.o.
z siedzibą w Wysogotowie k. Poznania

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 3 lipca 2018 r. znak: DST/DF/EW/18/0985, uzupełnionego pismami z dnia: 31 lipca 2018 r. znak: DST/DF/EW/18/1200, 20 sierpnia 2018 r. znak: DST/DF/EW/18/1319, 4 września 2018 r. znak: DST/DF/EW/18/1399, 26 października 2018 r. znak: DST/DF/EW/18/1836, 6 listopada 2018 r. znak: DST/DF/EW/18/1892, 4 grudnia 2018 r. znak: DST/DF/EW/18/2059, 14 grudnia 2018 r. znak: DST/DF/EW/18/2133 oraz pismem, które wpłynęło w dniu 17 grudnia 2018 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

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

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 5 lipca 2018 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu oraz dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy nr 14 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, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640).

Ceny i 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.

P O U C Z E N I E

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 - 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (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 2018 r. poz. 300, z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu 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 pkt 1 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

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 3 lipca 2018 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Izabela Rylak-Świderska
Radca Prezesa

Otrzymuje:
DUON Dystrybucja sp. z o.o.
Wysogotowo k. Poznania
ul. Serdeczna 8
62-081 Przeźmierowo

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 17 grudnia 2018 r.
nr DRG-2.4212.38.2018.RS
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

duon

Taryfa
dla paliw gazowych nr 12

DUON Dystrybucja sp. z o.o.

ul. Serdeczna 8, Wysogotowo

62-081 Przeźmierowo

DUON Dystrybucja Sp. z o.o.
ul. Serdeczna 8, Wysogotowo
62-081 Przeźmierowo (29)
tel. 61 66 41 850
NIP 7792130301 REGON 639803477

DUON Dystrybucja Sp. z o.o.
Wiceprezes Zarządu
Anna Świtalska

Emilia Winowska
Prokurent

Wysogotowo 2018 r.

Spis treści

1. Postanowienia ogólne 4
2. Definicje 5
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych 7
4. Zasady rozliczania odbiorców 11
   4.1. Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji 11
   4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych 13
   4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego 15
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń 18
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców 19
7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego 21
8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych 22
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy 24
10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Sprzedawcy 25

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

3

1. Postanowienia ogólne

1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą", została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Duon Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie k. Poznania, zwane dalej „Sprzedawcą", i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:
- sprzedaży paliw gazowych odbiorcom w gospodarstwach domowych,
- dystrybucji paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.),
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
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. z 2018 r. poz. 640),
d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2018 r. poz. 1114, z późn. zm.).

1.3. Taryfa zawiera:
a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
b) ceny paliw gazowych i stawki opłat abonamentowych,
c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych",
d) stawki opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci średnich i niskich ciśnień,
e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
g) sposób ustalania opłaty za:
   - przekroczenie mocy umownej,
   - nielegalny pobór paliw gazowych,
   - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,
i) stawki opłaty za wstrzymanie 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),
j) 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 ceny i stawki opłat za dostarczanie paliw gazowych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

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.

1.6. Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1m³/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 0,001 kWh/h.

1.7. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 0,001 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 ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

1.9. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliwa gazowego odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2 lit. d).

1.10. W przypadku zawarcia między odbiorcą i Sprzedawcą umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.

1.11. Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.10 dotyczą:
a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliwa gazowego,
b) niestandardowych parametrów dostarczanego paliwa gazowego, w szczególności jego jakości,
c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
d) spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.

1.12. Ustalone w taryfie ceny paliw gazowych oraz stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca, zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży, może stosować ceny za paliwo gazowe i stawki opłat abonamentowych niższe niż ustalone w taryfie, pod warunkiem zapewnienia każdemu odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat na takich samych zasadach.

2. Definicje

2.1. Cena referencyjna gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego, wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju paliwa gazowego dostarczanego przez Sprzedawcę, opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie, wyrażona w [zł/kWh].

2.2. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość energii zawartej w odbieranym paliwie gazowym, godzinową lub dobową ilość energii zawartej w odbieranym paliwie gazowym oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.

2.3. Ciepło spalania [MJ/m³]- ilość energii, która zostałaby wydzielona w formie ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalenia w powietrzu 1 m³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.

2.4. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

2.5. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Sprzedawcę.

2.6. Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.

2.7. 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].

2.8. Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, w którym następuje przekazanie paliwa gazowego odbiorcy.

2.9. 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.

2.10. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określana w umowie o przyłączenie do sieci, wyrażona w [m³/h].

2.11. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.

2.12. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.

2.13. Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Sprzedawcę.

2.14. Odczyt odbiorcy – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez odbiorcę i przekazany Sprzedawcy na zasadach określonych w taryfie.

2.15. Odczyt kwalifikacyjny – odczyt układu pomiarowego wykonany przez Sprzedawcę u odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilościach nie większych niż 110 kWh/h aktualizujący kwalifikację do grup taryfowych wykonywany co 12 miesięcy, w terminie pomiędzy 26 grudnia i 5 stycznia.

2.16. Odczyt sprawdzający – odczyt wskazania układu pomiarowego dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji odczytu odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit. a).

2.17. Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego, będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczone mu paliwo gazowe.

PRZEZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

6

2.18. Paliwo gazowe – gaz ziemny wysokometanowy grupy E lub gaz ziemny zaazotowany podgrup Lw lub Lm.

2.19. Przyłącze – odcinek sieci od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem, służący do przyłączania do sieci Sprzedawcy instalacji gazowej lub urządzeń znajdujących się na terenie i w obiekcie podmiotu przyłączanego.

2.20. Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru paliwa gazowego, albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.

2.21. 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. Rok umowny dla odbiorcy pobierającego paliwo gazowe w ilościach nie większych niż 110 kWh/h odpowiada okresowi roku kalendarzowego.

2.22. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Sprzedawca.

2.23. 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.

2.24. 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 następujących kryteriów:

a) rodzaju paliwa gazowego,

b) mocy umownej (b),

c) rocznej ilości umownej (a) – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilościach nie większych niż 110 kWh/h,

d) systemu rozliczeń (d),

e) miejsca odbioru (dla grup taryfowych LN i LG).

3.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

3.2.1. HD – gaz ziemny wysokometanowy grupy E, dostarczany do sieci Sprzedawcy – zlokalizowanej na terenie miast i gmin: Praszka, Myślibórz, Lipiany, Małkinia, Złotów, Trzemeszno, Lubicz, Obrowo, Osieck, Sobienie-Jeziory, Karczew, Wilga, Krośniewice – gazociągami przesyłowymi OGP Gaz-System S.A. oraz gazociągami dystrybucyjnymi Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość energii zawartej w paliwie gazowym (a) [kWh/rok]	System rozliczeń (d)	
			Liczba odczytów Sprzedawcy w roku	Liczba odczytów odbiorcy w roku
HD-1	b ≤ 110	a ≤ 13200	4	-
HD-1.S	b ≤ 110	a ≤ 13200	4	8
HD-2	b ≤ 110	a > 13200	4	-
HD-2.S	b ≤ 110	a > 13200	4	8
HD-3	110 < b ≤ 715	-	12	-
HD-4	715 < b ≤ 6600	-	12	-
HD-5	b > 6600	-	12	-

3.2.2. L – gaz ziemny wysokometanowy grupy E, dostarczany w formie skroplonej do instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego zasilającej sieć dystrybucyjną Sprzedawcy:

Grupa taryfowa	Teren miast i gmin	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość energii zawartej w paliwie gazowym (a) [kWh/rok]	System rozliczeń (d)	
				Liczba odczytów Sprzedawcy w roku	Liczba odczytów odbiorcy w roku
LN-1	Sława, Czempiń, Chojna, Przysucha, Dobryszyce, Czarne Dolne, Osiecznica, Nowy Dwór Mazowiecki, Maków Mazowiecki, Kuźnia Raciborska, Przasnysz, Hajnówka, Leoncin, Rogowiec, Nowe Miasto nad Pilicą	b ≤ 110	a ≤ 13200	4	-
LN-1.S		b ≤ 110	a ≤ 13200	4	8
LN-2		b ≤ 110	a > 13200	4	-
LN-2.S		b ≤ 110	a > 13200	4	8
LN-3		110 < b ≤ 715	-	12	-
LN-4		715 < b ≤ 6600	-	12	-
LN-5		b > 6600	-	12	-
LG-1	Augustów, Gołdap, Suwałki	b ≤ 110	a ≤ 13200	4	-
LG-1.S		b ≤ 110	a ≤ 13200	4	8
LG-2		b ≤ 110	a > 13200	4	-
LG-2.S		b ≤ 110	a > 13200	4	8
LG-3		110 < b ≤ 715	-	12	-
LG-4		715 < b ≤ 6600	-	12	-
LG-5		b > 6600	-	12	-

3.2.3. ZW – gaz ziemny zaazotowany podgrupa Lw, dostarczany do sieci Sprzedawcy – zlokalizowanej na terenie miasta i gminy Gozdnica – gazociągami dystrybucyjnymi Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość energii zawartej w paliwie gazowym (a) [kWh/rok]	System rozliczeń (d)	
			Liczba odczytów Sprzedawcy w roku	Liczba odczytów odbiorcy w roku
ZW-1	b ≤ 110	a ≤ 14600	4	-

8

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

ZW-1.S	b ≤ 110	a ≤ 14600	4	8
ZW-2	b ≤ 110	a > 14600	4	-
ZW-2.S	b ≤ 110	a > 14600	4	8
ZW-3	110 < b ≤ 595	-	12	-
ZW-4	595 < b ≤ 7300	-	12	-
ZW-5	b > 7300	-	12	-

3.2.4. ZM – gaz ziemny zaazotowany podgrupa Lm, dostarczany do sieci Sprzedawcy – zlokalizowanej na terenie miasta i gminy Góra – gazociągami dystrybucyjnymi:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość energii zawartej w paliwie gazowym (a) [kWh/rok]	System rozliczeń (d)	
			Liczba odczytów Sprzedawcy w roku	Liczba odczytów odbiorcy w roku
ZM-1	b ≤ 110	a ≤ 14100	4	-
ZM-1.S	b ≤ 110	a ≤ 14100	4	8
ZM-2	b ≤ 110	a > 14100	4	-
ZM-2.S	b ≤ 110	a > 14100	4	8
ZM-3	110 < b ≤ 340	-	12	-
ZM-4	340 < b ≤ 4940	-	12	-
ZM-5	b > 4940	-	12	-

3.3. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych HD-1.S, HD-2.S, LN-1.S, LG-1.S, LN-2.S, LG-2.S, ZW-1.S, ZW-2.S, ZM-1.S, i ZM-2.S samodzielnie dokonują odczytów układów pomiarowych. Kwalifikacja do grup taryfowych opatrzonych symbolem „S" możliwa jest na wniosek odbiorcy, pod warunkiem złożenia przez niego oświadczenia o samodzielnym dokonywaniu odczytów odbiorcy, zgodnie z harmonogramem przekazanym mu przez Sprzedawcę.

3.4. Sprzedawca w każdym czasie może zadecydować o zmianie grupy taryfowej odbiorcy zakwalifikowanego do grupy taryfowej opatrzonej symbolem „S" w sytuacji, gdy:

a) odbiorca nie przekaże wyników co najmniej dwóch kolejnych odczytów odbiorcy zgodnie z przekazanym mu przez Sprzedawcę harmonogramem lub

b) Sprzedawca ustali, że odbiorca przekazuje nieprawdziwe dane odczytowe.

W takim przypadku odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych HD-1.S, HD-2.S, LN-1.S, LG-1.S, LN-2.S, LG-2.S, ZW-1.S, ZW-2.S, ZM-1.S i ZM-2.S kwalifikowani są odpowiednio do grup taryfowych HD-1, HD-2, LN-1, LG-1, LN-2, LG-2, ZW-1, ZW-2, ZM-1 i ZM-2.

3.5. Kwalifikacja odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h do grup taryfowych następuje na podstawie rocznej ilości umownej ustalonej:

a) dla odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny – zgodnie z pkt. 3.6,

b) dla odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny – jako iloczyn średniodobowego zużycia w okresie jego dostarczania i liczby 365, z uwzględnieniem charakterystyki poboru paliwa gazowego,

c) dla odbiorców innych niż określeni w lit. a) i lit. b) lub dla tych, u których na skutek wymiany przyłącza wystąpiło zwiększenie lub zmniejszenie możliwości odbioru paliwa gazowego –

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

w wysokości zadeklarowanego przez odbiorcę rocznego odbioru tego paliwa, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej charakterystyki jego poboru.

3.6. Roczną ilość umowną, o której mowa w pkt. 3.5 ustala się na podstawie:

a) różnicy pomiędzy ilością wynikającą z odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem,
b) iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie pomiędzy odczytem kwalifikacyjnym, a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie krótszym niż 355 dni w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed odczytem, będącym podstawą kwalifikacji.

3.7. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych HD-1, HD-1.S i HD-2, HD-2.S lub LN-1, LN-1.S, LG-1, LG-1.S, LN-2, LN-2.S, LG-2 i LG-2.S lub ZW-1, ZW-1.S, ZW-2 i ZW-2.S lub ZM-1, ZM-1.S, ZM-2 i ZM-2.S mają możliwość złożenia umotywowanej deklaracji o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego – wynikającej ze zmiany używanych przez odbiorcę urządzeń zasilanych paliwem gazowym, zmiany sposobu używania obiektu lub lokalu, w którym pobierane jest paliwo gazowe – uzasadniającej dokonanie kwalifikacji od kolejnego okresu rozliczeniowego do grupy taryfowej, innej niż właściwa dla tego odbiorcy ze względu na zużycie paliwa gazowego w całym roku umownym. Deklaracja jest rozpatrywana jeżeli została złożona Sprzedawcy w formie pisemnej najpóźniej 20 dni przed rozpoczęciem kolejnego okresu rozliczeniowego. Zmiana kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej na podstawie złożonej deklaracji nie może następować częściej niż raz w ciągu roku umownego.

3.8. W przypadku gdy po zakończeniu roku umownego, w którym odbiorca był zakwalifikowany do grupy taryfowej na podstawie deklaracji, o której mowa w pkt 3.7, okaże się, że zużycie paliwa gazowego w tym roku nie uzasadniało zakwalifikowania do grupy taryfowej zgodnie z deklaracją odbiorcy, Sprzedawca obciąża odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy sumą opłat pobranych od odbiorcy na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której odbiorca był zakwalifikowany zgodnie z deklaracją, a sumą opłat ustalonych na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której odbiorca zostałby zakwalifikowany gdyby nie złożył deklaracji. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen i stawek obowiązujących w każdym okresie rozliczeniowym roku umownego.

3.9. Odbiorca w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych HD-1, HD-1.S i HD-2, HD-2.S lub LN-1, LN-1.S, LG-1, LG-1.S, LN-2, LN-2.S, LG-2 i LG-2.S, lub ZW-1, ZW-1.S, ZW-2 i ZW-2.S lub ZM-1, ZM-1.S, ZM-2 i ZM-2.S, który w okresie kolejnych dwóch miesięcy w tym miejscu odbioru przekroczy moc umowną 110 kWh/h, począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczany jest w tym miejscu w grupach taryfowych odpowiednio HD-3 lub LN-3, LG-3 lub ZW-3 lub ZM-3. Zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjęta zostanie moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez odbiorcę, większej niż 110 kWh/h. W przypadku braku takiej deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia mocy umownej naliczane będą na zasadach określonych w taryfie.

3.10. Kwalifikacja odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h do grup taryfowych następuje na każdy rok umowny na podstawie mocy umownej zamówionej przez odbiorcę na zasadach określonych w umowie i taryfie.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

10

4. Zasady rozliczania odbiorców

4.1. Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji

4.1.1. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie lub umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach rozliczeniowych:

a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: HD-1, HD-2, LN-1, LG-1, LN-2, LG-2, ZW-1, ZW-2, ZM-1 i ZM-2 – cztery raz w roku,
b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: HD-1.S, HD-2.S, HD-3, HD-4, HD-5, LN-1.S, LG-1.S, LN-2.S, LG-2.S, LN-3, LG-3, LN-4, LG-4, LN-5, LG-5, ZW-1.S, ZW-2.S, ZW-3, ZW-4, ZW-5, ZM-1.S i ZM-2.S, ZM-3, ZM-4 i ZM-5 – co miesiąc.

4.1.2. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za dostarczone paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż:

a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: HD-1, HD-1.S i HD-2, HD-2.S lub LN-1, LN-1.S, LG-1, LG-1.S, LN-2, LN-2.S, LG-2 i LG-2.S lub ZW-1, ZW-1.S, ZW-2 i ZW-2.S lub ZM-1, ZM-1.S, ZM-2 i ZM-2.S – co miesiąc,
b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: od HD-3 do HD-5, od LN-3 do LN-5, od LG-3 do LG-5, od ZW-3 do ZW-5 oraz od ZM-3 do ZM-5 – co 7 dni.

4.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, 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 wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.

4.1.4. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h, dokonuje się na podstawie:

a) zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w całym tym okresie,
b) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego paliwa) i liczby dób w roku – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
c) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – zużycia deklarowanego przez odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru paliwa gazowego – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego paliwa w trakcie roku lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez odbiorcę.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

4.1.5. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, Sprzedawca, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.6. Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.5, w przypadku:

a) zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zastrzeżeniem lit. b),

b) zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

4.1.7. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, 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:

a) 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,

b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.8. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączu, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,

b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,

c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.

4.1.9. W przypadku uniemożliwienia Sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego lub też jego nieprzekazania przez odbiorcę zakwalifikowanego do grupy taryfowej opatrzonej symbolem „S", ilość pobranego paliwa gazowego ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie prognozowanego zużycia, z odpowiednim zastosowaniem zasad zawartych w pkt. 4.1.4.

4.1.10. Niezależnie od pkt. 4.1.9, odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej opatrzonej symbolem „S", jest zobowiązany udostępnić układ pomiarowy do odczytu sprawdzającego, który może być przeprowadzony do 20-go dnia od upływu terminu, w którym powinien być dokonany odczyt odbiorcy. Odczyt sprawdzający może być dokonany także po tym terminie, jeżeli z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, do odczytu sprawdzającego w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, nie doszło.

4.1.11. W razie dokonania odczytu sprawdzającego i stwierdzenia, że ilość paliwa gazowego ustalona na jego podstawie jest większa niż suma:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

a) ilości wskazanej w odczycie odbiorcy oraz
b) ilości, która mogłaby być pobrana przez odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy odczytem odbiorcy i odczytem sprawdzającym,

wówczas ustalenie wielkości faktycznie pobranego paliwa gazowego następuje w oparciu o wielkość wynikającą z odczytu sprawdzającego, pomniejszoną o ilość, która mogłaby być pobrana przez odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy odczytem odbiorcy i odczytem sprawdzającym.

W sytuacji, gdy wielkość ustalona na podstawie odczytu sprawdzającego jest niższa niż wielkość wynikająca z odczytu odbiorcy, ustalenie ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego następuje w oparciu o wielkość wynikającą z odczytu sprawdzającego.

4.1.12. Rozliczeń za dostarczone paliwa gazowe i świadczone usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczanego paliwa gazowego, ustalonych w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 4.2.5.

4.1.13. Ciepło spalania, o którym mowa w pkt. 4.2.5, w przypadku odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości:

a) nie większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Sprzedawcę wartości ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,
b) większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Sprzedawcę dla okresu rozliczeniowego.

4.1.14. 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.

4.1.15. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy, jeżeli:

a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,

c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a odbiorca paliwa gazowego w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

4.1.16. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.15, Sprzedawca bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Opłata za wstrzymanie dostawy paliwa gazowego wynosi:

a) dla odbiorców grup o mocy nie większej niż 110 kWh/h – 100,00 zł,
b) dla odbiorców grup o mocy większej niż 110 kWh/h – 200,00 zł.

4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych

4.2.1. Ceny paliwa gazowego ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

4.2.2. Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe rozliczani są według cen i stawek opłat abonamentowych właściwych dla grup taryfowych ustalonych w niniejszej taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego miejsca odbioru.

4.2.3. Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny, odrębnie za każdy układ pomiarowy.

4.2.4. Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę paliwa gazowego, czynnościami związanymi z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, zawieraniem i dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.2.5. Opłatę za dostarczone paliwo gazowe oblicza się według wzoru.

$$O = C \cdot Q/100 + S_a \cdot k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O	–	opłata za dostarczone paliwo gazowe [zł];
C	–	cena paliwa gazowego [gr/kWh];
Q	–	ilość paliwa gazowego [kWh];
S_a	–	stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
k	–	liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Ilość paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} * W_k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q	–	ilość paliwa gazowego [kWh];
Q_{m^3}	–	ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m³];
W_k	–	współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania 1 m³ paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego i liczby 3,6 [kWh/m³].

4.2.6. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego bądź stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat.

4.2.7. Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany ceny paliwa gazowego i przekazanego Sprzedawcy w terminach i na warunkach określonych w umowie.

4.2.8. W przypadku gdy Sprzedawca, na zlecenie odbiorcy, dokona dodatkowego rozliczenia, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, odbiorca obciążany jest opłatą w wysokości 50,00 zł. W przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego odczytu, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej, wówczas odbiorca ponosi opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości 25,00 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

14

4.2.9. Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych

Grupa taryfowa	Ceny gazu		Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]		
HD-1	12,783	13,145	2,50
HD-1.S	12,783	13,145	4,50
HD-2	12,626	12,988	3,50
HD-2.S	12,626	12,988	5,50
HD-3	12,611	12,973	50,00
HD-4	12,603	12,965	80,00
HD-5	12,597	12,959	150,00
LN-1	15,776	16,138	2,50
LN-1.S	15,776	16,138	4,50
LN-2	15,747	16,109	3,50
LN-2.S	15,747	16,109	5,50
LN-3	15,697	16,059	50,00
LN-4	15,642	16,004	80,00
LN-5	15,632	15,994	150,00
LG-1	13,792	14,154	2,50
LG-1.S	13,792	14,154	4,50
LG-2	13,701	14,063	3,50
LG-2.S	13,701	14,063	5,50
LG-3	13,697	14,059	50,00
LG-4	13,654	14,016	80,00
LG-5	13,536	13,898	150,00
ZW-1	12,583	12,963	2,50
ZW-1.S	12,583	12,963	4,50
ZW-2	12,529	12,909	3,50
ZW-2.S	12,529	12,909	5,50
ZW-3	12,484	12,864	50,00
ZW-4	12,372	12,752	80,00
ZW-5	12,334	12,714	150,00
ZM-1	14,352	14,746	2,50
ZM-1.S	14,352	14,746	4,50
ZM-2	14,303	14,697	3,50
ZM-2.S	14,303	14,697	5,50
ZM-3	14,245	14,639	50,00
ZM-4	14,151	14,545	80,00
ZM-5	14,114	14,508	150,00

Do cen i stawek opłaty abonamentowej dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

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

4.3.2. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

a) w przypadku odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h według wzoru:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

$$O_d = S_{zd} \cdot Q/100 + S_{sdd} \cdot k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość paliwa gazowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5 taryfy;
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/miesiąc];
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

b) w przypadku odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

Ilość paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q – ilość paliwa gazowego [kWh];
- $Q_{m_n^s}$ – ilość paliwa gazowego zmierzona w n-tej dobie w jednostkach objętości [m³];
- W_k – współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania 1 m³ paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego i liczby 3,6 [kWh/m³];
- i – liczba dób w okresie rozliczeniowym.

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

4.3.4. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji dla odbiorców z grup taryfowych od HD-3 do HD-5, od LN-3 do LN-5, od LG-3 do LG-5, od ZW-3 do ZW-5 oraz od ZM-3 do ZM-5, przyjmuje się maksymalną ilość energii zawartej w paliwie gazowym, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w danym miejscu odbioru, określoną na dany rok umowny w umowie. Moc umowna nie może być wyższa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym układu pomiarowego.

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

4.3.6. Za zgodą Sprzedawcy, 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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH Jacek Loret

pierwszego dnia miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.

4.3.7. 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.

4.3.8. 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.

4.3.9. 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).

4.3.10. Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody Sprzedawcy, 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.

4.3.11. 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 Sprzedawcę 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.

4.3.12. W przypadku odbiorcy, którego instalacja lub instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza, o ile umowa nie stanowi inaczej.

4.3.13. Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zmienne
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
HD-1	4,94	-	5,880
HD-1.S	4,94	-	5,880
HD-2	16,93	-	5,759
HD-2.S	16,93	-	5,759
HD-3	-	0,513	4,504

17

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

HD-4	-	0,538	4,337
HD-5	-	0,574	3,832
LN-1	3,92	-	4,599
LN-1.S	3,92	-	4,599
LN-2	12,62	-	4,451
LN-2.S	12,62	-	4,451
LN-3	-	0,260	3,936
LN-4	-	0,285	3,056
LN-5	-	0,344	2,367
LG-1	3,92	-	4,599
LG-1.S	3,92	-	4,599
LG-2	12,62	-	4,451
LG-2.S	12,62	-	4,451
LG-3	-	0,260	3,936
LG-4	-	0,285	3,056
LG-5	-	0,344	2,367
ZW-1	3,80	-	3,842
ZW-1.S	3,80	-	3,842
ZW-2	13,20	-	3,617
ZW-2.S	13,20	-	3,617
ZW-3	-	0,481	3,412
ZW-4	-	0,515	3,195
ZW-5	-	0,579	3,105
ZM-1	3,20	-	3,588
ZM-1.S	3,20	-	3,588
ZM-2	5,42	-	2,782
ZM-2.S	5,42	-	2,782
ZM-3	-	0,140	2,588
ZM-4	-	0,145	2,298
ZM-5	-	0,180	2,184

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 Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
b) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
c) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Sprzedawcy,
d) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,

z zastrzeżeniem pkt 5.8, opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

18

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 Sprzedawcę 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. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

5.5. 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.

5.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Sprzedawcę z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.

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

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

6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

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

L.p.	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	85,43
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	85,43
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	284,77
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	85,43

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

	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	
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określeni 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	427,15
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	142,38
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	85,43
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	17,09
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	17,09
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	17,09
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	284,77
12.	Za niewydanie przez Sprzedawcę 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	21,36

6.2. Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez odbiorcę do Sprzedawcy z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

20

7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego

7.1. Jeżeli Sprzedawca 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*)	$\mu g/m^3$	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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego 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:

a) w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7 °C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,

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

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
ZASTĘPCA DYREKTORA DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

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].

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, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],

CRG – 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:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego paliwa gazowego Q_{NPG} [kWh]
c ≤ 10 kW	2 200
10 kW < c ≤ 20 kW	7 200
20 kW< c ≤ 50 kW	21 900
50 kW< c ≤ 100 kW	72 000
c > 100 kW	$Q_{NPG} = 1000 * c$

gdzie:

Q_{NPG} – 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. Sprzedawca 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.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

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 60,00 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcę
1.2	większej niż110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 110,00 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
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	50,00 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	70,00 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Sprzedawcy na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych, dla:	
3.1	wszystkich grup taryfowych	210,00 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 60,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 110,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy

Z UPZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	300,00 zł

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

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy, który zamówił moc:	
	– nie większą niż 110 kWh/h	50,00 zł
	– dla pozostałych grup taryfowych	100,00 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	– dla wszystkich grup taryfowych	120,00 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 w wysokości 65,00 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 w wysokości 120,00 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

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

		akredytowanej jednostki
5.	Założenie plomby Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	50,00 zł
6.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę 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 w wysokości 60,00 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 w wysokości 110,00 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 25,00 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 5,00 zł	
9.	Dodatkowe rozliczenie na wniosek odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h w okresie między dwoma rzeczywistymi odczytami 50,00 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 2,50 zł.

9.3. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20,00 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 Sprzedawcy 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 Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Sprzedawcy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

10.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy 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 lit. c),

b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, z podziałem na podgrupy:

- podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h albo gaz ziemny zaazotowany w ilości nie większej niż 25 m³/h,
- podgrupa II – pozostałe podmioty.

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

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

a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,

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

c) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

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

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

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_P	–	opłata za przyłączenie [zł],
O_R	–	opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości nie większej niż 15 metrów [zł],
S_P	–	stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [zł/m],
L_P	–	długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [m].

10.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.

Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

10.6. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej:

a) jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej A i B,

b) rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.

10.7. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.

10.8. Przyłączany podmiot z grupy B podgrupy I nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność Sprzedawcy.

10.9. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3 pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.

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

10.11. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
b	O_r	S_p
[m³/h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	1800	60
10< b ≤ 25	1800+42•(b-10)	80
25< b ≤ 65	2430+35•(b-25)	94
65 < b ≤ 300	3830+28•(b-65)	108
300 < b ≤ 600	10410+21•(b-300)	128
600 < b ≤ 1000	16710+16•(b-600)	150
b > 1000	23110+10•(b-1000)	190

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret