



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DRG.DRG-2.4212.20.2023.EPrz

Warszawa, dnia 24 kwietnia 2023 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, ze zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego –  
**G.EN. Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie Podgórnym,**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 27 stycznia 2023 r. znak: BS/GE-KT/ML/23/274, uzupełnionego pismami z dnia: 16 lutego 2023 r. znak: BS/GE-KT/ML/23/701, 15 marca 2023 r. znak: BS/GE-KT/ML/23/1183, 30 marca 2023 r. znak: BS/GE-KT/ML/23/1353, 12 kwietnia 2023 r. znak: BS/GE-KT/ML/23/1499, 13 kwietnia 2023 r. znak: BS/GE-KT/ML/23/1499\_2 i 19 kwietnia 2023 r. znak: BS/GE-KT/ML/23/1499\_3 oraz dokumentem przesłanym drogą elektroniczną w dniu 5 kwietnia 2023 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy,

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę dla usług dystrybucji paliw gazowych nr 19*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 12 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

**UZASADNIENIE**

W dniu 30 stycznia 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo *Taryfy dla usług dystrybucji paliw gazowych nr 19*.

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 (dalej: „Prezes URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 rzeczonyj 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 oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

Taryfa ma zastosowanie do zakresu działalności koncesjonowanej, określonego w koncesji obowiązującej na dzień zatwierdzenia taryfy.

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

Jednocześnie, w związku z wejściem w życie z dniem 21 grudnia 2022 r. ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687, ze zm.; dalej: „ustawa z dnia 15 grudnia 2022 r.”), w przypadku

Przedsiębiorstwa zastosowanie znajdują w szczególności art. 3 ust. 8 ww. ustawy. Z przepisów tych wynika, że w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami paliw gazowych, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje – w zakresie opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych – stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji na poziomie stawek dystrybucyjnych z ostatniej taryfy stosowanej w 2022 r.

Mając powyższe na uwadze, orzekam jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego; Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, ze zm.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie 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<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125, ze 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 trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (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 zastrzeżeniem art. 3 ust. 8 ustawy z dnia z dnia 15 grudnia 2022 r.

**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
z upoważnienia

*Jacek Loret*

Dyrektor  
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 24 kwietnia 2023 r.

nr DRG.DRG-2.4212.20.2023.FPr

**G.EN. Operator Sp. z o.o.**

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jack Loret

## Taryfa dla usług dystrybucji paliw gazowych nr 19



Signed by /  
Podpisano przez:

Paweł Chałupka

Date / Data:  
2023-04-19  
07:22

**Tarnowo Podgórze 2023 r.**

G.EN. Operator Sp. z o.o.  
Siedziba: ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórze  
Tel. +48 61 829 98 20, Fax +48 61 829 98 22  
NIP 669-050-27-73 REGON 330017284



**G·EN·IIIIIIII**  
**OPERATOR**

## SPIS TREŚCI

1.	Postanowienia ogólne.....	3
2.	Definicje.....	4
3.	Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych. ....	8
4.	Zasady rozliczania Odbiorców. ....	10
4.1.	Ogólne zasady rozliczania. ....	10
4.2.	Szczegółowe zasady rozliczania za świadczone Usługi dystrybucji. ....	14
5.	Stawki opłat dystrybucyjnych. ....	17
6.	Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców. ....	19
7.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń. ....	23
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych. ....	24
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy. ....	26
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej G.EN. ....	28
11.	Umowy krótkoterminowe dostarczania paliwa gazowego.....	31
12.	Warunki świadczenia usług dostarczenia paliwa gazowego na zasadach przerywanych.....	32
13.	Umowy rozruchowe. ....	34

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


**1. Postanowienia ogólne.**

1.1 Taryfa dla paliw gazowych opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne G.EN. Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Tamowie Podgórnym, zwane dalej „G.EN.” lub „Operator” z uwzględnieniem w szczególności postanowień:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 1537, z późn. zm.),
- c) 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.),
- d) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm.),
- e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549),
- f) ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. poz. 2687)

1.2 Niniejsza Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji paliwa gazowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,
- c) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Operatora oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- d) wysokość bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- f) sposób ustalania opłat za:
  - przekroczenie Mocy umownej,
  - nielegalny pobór paliwa gazowego,
  - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,

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

- g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliwa gazowego,
  - h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.
  - i) stawkę opłaty za wstrzymanie dostarczania paliw gazowych,
  - j) zasady rozliczania usług dystrybucyjnych na podstawie umów krótkoterminowych oraz usług dystrybucyjnych na zasadach przerywanych.
- 1.3 Ustalone w Taryfie stawki opłat dystrybucyjnych nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.4 Zawarte w Taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c) Taryfy. Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej G.EN. ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d) Taryfy.
- 1.5 Dla wszystkich Grup taryfowych odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.6 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i Podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.7 Rozliczeń w jednostkach energii (kWh) za świadczone Usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) oraz Współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt. 2.30.
- 1.8 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości paliw gazowych wyrażone są w jednostkach energii (kWh) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.1 lit d) Taryfy, na zasadach wskazanych w pkt. 1.7 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w paliwie gazowym wyrażoną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.

## 2 Definicje.

- 2.1 **Cena referencyjna gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego, opublikowana przez G.EN. na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2 **Charakterystyka poboru paliwa gazowego** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość odbieranego paliwa gazowego,

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## 5

godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego oraz ciśnienie w Miejscu dostarczania paliwa gazowego.

- 2.3 **Ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] – [298,15K, 101,325 kPa, V(273,15K, 101,325 kPa)]** ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu określonej objętości gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 K jaką miały substraty.
- 2.4 **Doba gazowa** – okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
- 2.5 **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierająca paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej G.EN., dla których określa się jeden zestaw stawek opłat dystrybucyjnych oraz warunków ich stosowania.
- 2.6 **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.
- 2.7 **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z Sieci dystrybucyjnej, znajdującej się w miejscu odbioru paliwa gazowego na terenie i w obiekcie Odbiorcy.
- 2.8 **IRIESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez Operatora i zatwierdzona przez Prezesa URE.
- 2.9 **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m<sup>3</sup>]** – jednostka, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
- 2.10 **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego G.EN. dostarcza paliwo gazowe Odbiorcy. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRIESD.
- 2.11 **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
- 2.12 **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.13 **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawartej w paliwie gazowym, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku, albo maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny w czasie trwania Umowy krótkoterminowej, wyrażona w [kWh/h].


PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

- 2.14 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy lub Umowy kompleksowej. W przypadku otrzymywania lub pobierania paliwa gazowego na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucji, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRiESD dotyczące Zleceniodawcy Usług Dystrybucji (ZUD).
- 2.15 **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układu pomiarowego przez G.EN. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-1, W-2, S-1, S-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, ZLm-1, ZLm-2 wykonywany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt Układów pomiarowo – rozliczeniowych u Odbiorców z grup taryfowych o jednym odczycie w roku.
- 2.16 **Odczyt samodzielny** – odczyt Układu pomiarowego wykonany przez Odbiorcę i przekazany G.EN.
- 2.17 **Odczyt sprawdzający** – odczyt Układu pomiarowego dokonany przez G.EN. w celu weryfikacji Odczytu samodzielnego. Odczyt sprawdzający nie stawowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa pkt. 1.1. lit. a).
- 2.18 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za świadczone Usługi dystrybucji. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci G.EN. odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami rozliczeniowymi wykonywanymi przez G.EN.
- 2.19 **Przedpłatowy układ pomiarowy/Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór paliwa gazowego przez Odbiorcę tego paliwa gazowego, w ilości z góry opłaconej.
- 2.20 **Przyłącze** – odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji Odbiorcy.
- 2.21 **Rok umowny** – okres od godziny 06.00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06.00 dnia 1 października danego roku, z zastrzeżeniem zdania następnego. Rok umowny dla Odbiorcy zakwalifikowanego do grup taryfowych W-1, W-2, S-1, S-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, ZLm-1, ZLm-2 odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie kwalifikacyjnym.
- 2.22 **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień należąca do G.EN., służąca do dystrybucji paliwa gazowego.
- 2.23 **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą, o której mowa w pkt 1.1 a)
- 2.24 **Układ pomiarowy/Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi,

URZĘDU REGULATORA ENERGETYKI  
z upoważnieniem  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek



służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru pobranego paliwa gazowego i rozliczeń za to paliwo gazowe, w szczególności gazomierze.

- 2.25 Umowa –zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą umowa o świadczenie Usług dystrybucji.** Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD ( Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji) określonymi w IRIESD.
- 2.26 Umowa kompleksowa – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie Usług dystrybucji.**
- 2.27 Umowa krótkoterminowa – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok.** Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy krótkoterminowej są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD krótkoterminowego, określonymi w IRIESD.
- 2.28 Umowa rozruchowa – Umowa zawarta na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru.** Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy rozruchowej są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD na okres rozruchu technologicznego, określonymi w IRIESD.
- 2.29 Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie paliwa gazowego Siecią dystrybucyjną.**
- 2.30 Współczynnik konwersji [kWh/m<sup>3</sup>] - wartość ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego. Współczynnik konwersji jest ustalany w odniesieniu do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości:**
- a) nie większej niż 110 [kWh/h] - na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez G.EN., do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, wartości ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego;
  - b) większej niż 110 [kWh/h] - na podstawie opublikowanych przez G.EN., do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, wartości ciepła spalania dla okresu rozliczeniowego.
  - c) nie większej niż 110 kWh/h, w przypadku gdy Odbiorca zakwalifikowany jest do grup W-0, S-0, ZLs-0, ZLn-0, ZLm-0, na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego przez G.EN. przed dniem wniesienia opłaty, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony;
  - d) na podstawie wskazań urządzeń umożliwiających określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego , zgodnie z pkt. 4.1.1.
- 2.31 Pozostałe, niezdefiniowane w niniejszym rozdziale pojęcia stosowane w Taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawach i rozporządzeniach, o których mowa w pkt 1.1 i IRIESD.**

P R E Z E S  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

### 3 Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych.

3.1 Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat dystrybucyjnych właściwych dla grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych, uwzględniając następujące kryteria: rodzaj paliwa gazowego, moc umowną (B), roczną ilość umowną (A).

Ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej:

a) dla dystrybuowanego gazu ziemnego wysokometanowego E - grupy W

Grupa taryfowa	Moc umowna B [kWh/h]	roczna ilość umowna A [m <sup>3</sup> /rok]
W-0	$B \leq 110$	bez względu na roczną ilość
W-1	$B \leq 110$	$A \leq 300$
W-2	$B \leq 110$	$A > 300$
W-3	$110 < B \leq 710$	-
W-4	$710 < B < 11\ 000$	-

b) dla dystrybuowanego gazu ziemnego zaazotowanego Lw - grupy S

Grupa taryfowa	Moc umowna B [kWh/h]	roczna ilość umowna A [m <sup>3</sup> /rok]
S-0	$B \leq 110$	bez względu na roczną ilość
S-1	$B \leq 110$	$A \leq 400$
S-2	$B \leq 110$	$A > 400$
S-3	$110 < B \leq 590$	-
S-4	$590 < B < 10\ 930$	-

c) dla dystrybuowanego gazu ziemnego zaazotowanego Ls - grupy ZLs

Grupa taryfowa	Moc umowna B [kWh/h]	roczna ilość umowna A [m <sup>3</sup> /rok]
ZLs-0	$B \leq 110$	bez względu na roczną ilość
ZLs-1	$B \leq 110$	$A \leq 400$
ZLs-2	$B \leq 110$	$A > 400$
ZLs-3	$110 < B \leq 800$	-
ZLs-4	$800 < B < 11\ 200$	-

d) dla dystrybuowanego gazu ziemnego zaazotowanego Ln - grupy ZLn

PREZES  
URZĘD REKULACJI ENERGETYKI  
Zimowa 1  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

Grupa taryfowa	Moc umowna B [kWh/h]	roczna ilość umowna A [m <sup>3</sup> /rok]
ZLn-0	$B \leq 110$	bez względu na roczną ilość
ZLn-1	$B < 110$	$A \leq 400$
ZLn-2	$B < 110$	$A > 400$
ZLn-3	$110 < B \leq 640$	-
ZLn-4	$640 < B < 8\,950$	-

e) dla dystrybuowanego gazu ziemnego zaazotowanego Lm - grupy ZLm

Grupa taryfowa	Moc umowna B [kWh/h]	roczna ilość umowna A [m <sup>3</sup> /rok]
ZLm-0	$B \leq 110$	bez względu na roczną ilość
ZLm-1	$B \leq 110$	$A \leq 400$
ZLm-2	$B \leq 110$	$A > 400$
ZLm-3	$110 < B \leq 640$	-
ZLm-4	$640 < B < 8\,950$	-


3.1.1 W-0, S-0, ZLs-0, ZLn-0, ZLm-0 dla Odbiorców, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe.

3.2 Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych W-1, W-2, S-1, S-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, ZLm-1, ZLm-2 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej określanej następująco:

3.2.1. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym G.EN. wykonał odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość paliwa gazowego (wyrażona w m<sup>3</sup>) ustalona zgodnie z punktem 3.3.,

3.2.2. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym G.EN. wykonał odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość paliwa gazowego (wyrażona w m<sup>3</sup>) ustalona jest jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,

3.2.3. dla Odbiorców innych niż określani w pkt. 3.2.1. lub 3.2.2. lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego (wyrażony w m<sup>3</sup>) wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych

URZĘDZIE RECHOWO-ENERGETYKI  
z powaznieniem  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek


zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego.

- 3.3 Dla Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.2., Roczna ilość umowną na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:
- Odczyt kwalifikacyjny oraz
  - Odczyt wykonany przez G.EN. na 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym, albo, w przypadku braku takiego - o odczyt wykonany przez G.EN. w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym, jednak w okresie nie krótszym niż 355 dni.
- 3.4 Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych W-3, W-4, S-3, S-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4, ZLm-3, ZLm-4 następuje na każdy Rok umowy na podstawie zamówień Mocy umownych, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do G.EN. z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowy. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.
- 3.5 Odbiorca w Miejscu odbioru paliwa gazowego, wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w Grupach taryfowych W-1, W-2, S-1, S-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, ZLm-1, ZLm-2, w którym w okresie kolejnych dwóch miesięcy została przekroczona Moc umowna 110 kWh/h, począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczany będzie w tym miejscu w Grupie taryfowej W-3, S-3, ZLs-3, ZLn-3 lub ZLm-3 przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczenia opłaty stałej dystrybucyjnej, 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 będą naliczane zgodnie z pkt. 4.2.7.
- 3.6 Moc umowna może być również zmieniona na wniosek Odbiorcy, za zgodą G.EN., w trakcie bieżącego Roku umownego. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy gazowych, począwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek .

#### 4. Zasady rozliczania Odbiorców.

##### 4.1. Ogólne zasady rozliczania.

- 4.1.1. W przypadku, gdy Odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione z G.EN. i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie Ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas Ciepło

PREZES  
WYDZIAŁU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

spalania tego paliwa gazowego określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.1.2. G.EN. dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w niniejszej Taryfie i w Umowie. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących okresach rozliczeniowych:

- a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, ZLm-1, ZLm-2, S-1, S-2 – co 12 miesięcy,
- b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych W-3, W-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4, ZLm-3, ZLm-4, S-3, S-4 – co miesiąc.

4.1.3. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.2. lit. a) Taryfy, od Odbiorcy, z którym Operator zawarł umowę o świadczenie Usług dystrybucji, mogą być pobierane opłaty za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego Jego zużycia z uwzględnieniem sezonowości.

4.1.4. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.2. lit. b) Taryfy, od Odbiorcy, z którym Operator zawarł umowę o świadczenie Usług dystrybucji, mogą być pobierane opłaty za dostarczenie paliwa gazowego na podstawie prognozowanego Jego zużycia uwzględniającego Charakterystykę poboru paliwa gazowego.

4.1.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.3. i pkt. 4.1.4. Taryfy, powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną Usługę dystrybucji wówczas:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca – w formie pisemnej - nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

4.1.6. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla Odbiorców w Grupach taryfowych W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, ZLm-1, ZLm-2, S-1, S-2 dokonuje się na podstawie:

- a) zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 dni (rok) do 1095 dni (3 lata) poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia


DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

- 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 paliwa gazowego) i ilości dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- c) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego paliwa, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego - dla nowych Odbiorców lub Odbiorców dotychczasowych, u których nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę.
- 4.1.7. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla Odbiorców rozliczanych w Grupach taryfowych W-3, W-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4, ZLm-3, ZLm-4, S-3, S-4 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 4.1.8. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowego, niezależnego od G.EN., ilość pobranego przez Odbiorcę paliwa gazowego stanowi iloczyn średniodobowego zużycia paliwa gazowego, ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie, którego dotyczy odczyt. W wyliczeniu wielkości uwzględnia się sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia paliwa gazowego.
- 4.1.9. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za świadczoną Usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat dystrybucyjnych z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie zmiennych stawek opłat.

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

- 4.1.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego - rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskaźników Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną Usługę dystrybucji, G.EN., po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.11. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.1.10. Taryfy, w przypadku:
- zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z zastrzeżeniem lit. b);
  - zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.1.12. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od G.EN., jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym, jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa gazowego zmierzona przez Układ pomiarowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.13. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa gazowego,
  - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy,

PREZES  
URZĘDNI DEPARTAMENTU RYNKU  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

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

4.1.14. G.EN. może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:

- a) Instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
- c) Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji lub za pobrane paliwo gazowe, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, z zastrzeżeniem lit. d),
- d) Odbiorca w gospodarstwie domowym zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobrane paliwo gazowe, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności i pomimo powiadomienia go na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania paliwa gazowego Odbiorca ten nie uregulował zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

4.1.15. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 4.1.14. Taryfy, G.EN. bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wstrzymanie dostawy paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 4.1.14., do każdego Miejsca odbioru wynosi:

- a) od Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, ZLm-1, ZLm-2, S-1, S-2 – 152,97 zł,
- b) od Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-3, W-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4, ZLm-3, ZLm-4, S-3, S-4 – 280,45 zł.

**4.2. Szczegółowe zasady rozliczania za świadczone Usługi dystrybucji.**

4.2.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej G.EN. za świadczone im Usługi dystrybucji obciążani są stawkami opłat dystrybucyjnych ustalonymi na podstawie grupowych stawek opłat odrębnie w każdym Miejscu odbioru.

4.2.2. Opłata za świadczoną Usługę dystrybucji składa się z:

- a) opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego paliwa gazowego,
- b) opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego paliwa gazowego.

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

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek



Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalania opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalna ilość paliwa gazowego, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w danym Miejscu odbioru, określoną w Umowie na dany Rok umowny.

Moc umowna nie może być wyższa od Mocy przyłączeniowej, określonej dla danego Miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym Układu pomiarowego.

- 4.2.4. W przypadku Odbiorcy, dla którego 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 usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.5. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji stanowi iloczyn ilości paliwa gazowego pobranego przez Odbiorcę w okresie rozliczeniowym oraz stawki opłaty zmiennej ustalonej dla danej Grupy taryfowej, w której Odbiorca jest rozliczany.
- 4.2.6. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.7. Odbiorca, który przekroczył wielkość Mocy umownej bez zgody G.EN., jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej właściwej dla Grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. W przypadku udokumentowanego 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 przekroczenia mocy nie są naliczane.
- 4.2.8. Opłatę za Usługę dystrybucji dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, ZLm-1, ZLm-2, S-1, S-2 oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_{ss} \times k + S_{zs} \times Q/100$$

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jack Lorek

gdzie:

- $O_d$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],  
 $Q$  – ilość paliwa gazowego dostarczona w Okresie rozliczeniowym [kWh],  
 $S_{ss}$  – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [zł/m-c],  
 $S_{zs}$  – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji [gr/kWh],  
 $k$  – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym,

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

gdzie:

- $Q \text{ [m}^3\text{]}$  – ilość paliwa gazowego zmierzona w Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>],  
 $W_k$  – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 2.30

- 4.2.9. Opłatę za Usługę dystrybucji dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-3, W-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4, ZLm-3, ZLm-4, S-3, S-4 oblicza się według wzoru:

$$O_d = (S_{ss} \times M \times T + S_{zs} \times Q)/100$$

gdzie:

- $O_d$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],  
 $Q$  – ilość paliwa gazowego dostarczona w Okresie rozliczeniowym [kWh],  
 $S_{ss}$  – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [gr/(kWh/h) za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],  
 $S_{zs}$  – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji [gr/kWh],  
 $M$  – Moc umowna [kWh/h],  
 $T$  – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym,  
 $k$  – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

$$Q = \sum_{n=1}^i (Qm_n^3 \cdot W_k)$$

gdzie:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

*Jacek Lorek*

17

$Q [m^3]$  – ilość dystrybuowanych paliw gazowych zmierzona w n-tej dobie w  $[m^3]$ ,

$W_k$  – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 2.30

4.2.10. Dla Odbiorców, którzy zakwalifikowani są do Grup taryfowych W-0, S-0, ZLs-0, ZLn-0, ZLm-0 i pobierają paliwa gazowe z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego, opłatę za Usługę dystrybucji ustala się według wzoru:

$$O_d = S_{ZS} \times Q/100$$

gdzie:

$O_d$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],

$Q$  – ilość paliwa gazowego dostarczona w Okresie rozliczeniowym [kWh],

$S_{ZS}$  – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji [gr/kWh],

$$Q [kWh] = Q [m^3] \cdot W_k$$

gdzie:

$Q [m^3]$  – ilość paliwa gazowego zmierzona w Okresie rozliczeniowym

w jednostkach objętości  $[m^3]$ ,

$W_k$  – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 2.30

## 5. Stawki opłat dystrybucyjnych.

### a) Stawki opłat za usługę dystrybucyjną.

grupy taryfowe	stawki opłat za usługę dystrybucyjną		
	stała		zmienna
	zł/m-c	gr/(kWh/h) za h	gr/kWh
<b>Grupa taryfowa W - dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego E</b>			
W-0	-	-	9,223
W-1	4,96	-	7,653
W-2	16,00	-	7,328
W-3	-	0,3430	5,322
W-4	-	0,4910	4,601
<b>Grupa taryfowa S - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Lw</b>			
S-0	-	-	8,653
S-1	2,86	-	7,589

PREZES  
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI  
Z urzędu

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

18

S-2	15,00	-	5,803
S-3	-	0,1970	4,728
S-4	-	0,3100	3,839
<b>Grupa taryfowa ZLs - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Ls</b>			
ZLs-0	-	-	8,653
ZLs-1	2,86	-	7,589
ZLs-2	15,00	-	5,803
ZLs-3	-	0,1970	4,728
ZLs-4	-	0,3100	3,839
<b>Grupa taryfowa ZLn - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Ln</b>			
ZLn-0	-	-	8,653
ZLn-1	2,86	-	7,589
ZLn-2	15,00	-	5,803
ZLn-3	-	0,1970	4,728
ZLn-4	-	0,3100	3,839
<b>Grupa taryfowa ZLm - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Lm</b>			
ZLm-0	-	-	8,653
ZLm-1	2,86	-	7,589
ZLm-2	15,00	-	5,803
ZLm-3	-	0,1970	4,728
ZLm-4	-	0,3100	3,839

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

- b) Stawki opłat stosowane w rozliczeniach za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych dla Odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a), w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 r., G.EN. (zgodnie z art. 3 ust. 7 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. g).

grupy taryfowe	stawki opłat za usługę dystrybucyjną		
	stała		zmienna
	zł/m-c	gr/(kWh/h) za h	gr/kWh
<b>Grupa taryfowa W - dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego E</b>			
W-0	-	-	7,780
W-1	4,55	-	6,374
W-2	14,68	-	6,170
W-3	-	0,3140	4,455
W-4	-	0,4510	3,853
<b>Grupa taryfowa S - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Lw</b>			

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

S-0	-	-	7,228
S-1	2,63	-	6,207
S-2	13,78	-	4,726
S-3	-	0,1810	3,791
S-4	-	0,2840	3,073
<b>Grupa taryfowa ZLs - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Ls</b>			
ZLs-0	-	-	7,228
ZLs-1	2,63	-	6,207
ZLs-2	13,78	-	4,726
ZLs-3	-	0,1810	3,791
ZLs-4	-	0,2840	3,073
<b>Grupa taryfowa ZLn - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Ln</b>			
ZLn-0	-	-	7,228
ZLn-1	2,63	-	6,207
ZLn-2	13,78	-	4,726
ZLn-3	-	0,1810	3,791
ZLn-4	-	0,2840	3,073
<b>Grupa taryfowa ZLm - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Lm</b>			
ZLm-0	-	-	7,228
ZLm-1	2,63	-	6,207
ZLm-2	13,78	-	4,726
ZLm-3	-	0,1810	3,791
ZLm-4	-	0,2840	3,073

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

**6. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców.**

6.1. Za niedotrzymanie przez G.EN. standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości określonej w poniższej tabeli:

Wyszczególnienie	Bonifikata [zł/czynność]
a) Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	126,92

PREZES  
URZĘDZIE REZERWACYJNE ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jack Loret

b) Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	126,92
c) Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	423,08
d) Za niepowiadomienie Odbiorcy o mocy zamówionej nie większej niż 110 kWh/h, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu 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	126,92
e) Za niepowiadomienie Odbiorcy innego niż określony w punkcie d), 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	634,62
f) 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	211,54
g) Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy Informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	126,92
h) 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	25,38
i) Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego G.EN. jest właścicielem za każdy dzień zwłoki	25,38
j) Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowego, którego G.EN. jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	25,38
k) Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	423,08
l) Za niewydanie przez G.EN., po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego oraz w przypadku wymiany – na wniosek Odbiorcy - 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	31,73

6.2. G.EN. udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 6.1.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

6.3. Jeżeli G.EN. 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 <sup>3</sup>	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m <sup>3</sup>	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m <sup>3</sup>	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m <sup>3</sup>	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:

$$BNP = OUT * 2 * CRG * \frac{X_{sJW} - X_{sJNmax}}{X_{sJNmax}}$$

gdzie:

- 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 powyżej [kWh],
- CRG** – Cena referencyjna paliwa gazowego [zł/kWh],
- $X_{sJNmax}$**  – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli powyżej [mg/m<sup>3</sup>] lub [µg/m<sup>3</sup>],
- $X_{sJW}$**  – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w Miejscu odbioru [mg/m<sup>3</sup>] lub [µg/m<sup>3</sup>].

6.4. Jeżeli Sprzedawca dostarczy Odbiorcy paliwo gazowe niespełniające temperatury punktu rosy ( $X_{STNmax}$ ), nie mniejszej niż +3,7°C (276,85 K) w okresie 1.04–30.09 oraz nie mniejszej niż -5°C (268,15 K) w okresie 1.10–31.03, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

gdzie:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG – Cena referencyjna paliwa gazowego [zł/kWh],
- $X_{STNmax}$  – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K], określona w IRIESD,
- $X_{STW}$  – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru [K].

- 6.5. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy gaz wysokometanowy E, bez uprzedniej zgody Odbiorcy o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej od minimalnej  $HSN_{mingr}$ , określonej zgodnie z IRIESD, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [zł/kWh],
- $H_{zw}$  – Ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,
- $HSN_{mingr}$  – minimalne graniczne Ciepło spalania wynosi dla gazu:

wysokometanowego E – 34,0 MJ/m<sup>3</sup> (9,444 kWh/m<sup>3</sup>),

- 6.6. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru bez uprzedniej zgody Odbiorcy dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej niż  $HSN_{min}$  określonej w IRIESD (dla gazu wysokometanowego wyższej lub równej  $HSN_{mingr}$ ), Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek



OUT	– pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
CRG	– Cena Referencyjna paliwa gazowego [zł/kWh],
H <sub>zw</sub>	– Ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,
HSN <sub>min</sub>	– minimalne Ciepło spalania wynosi dla gazów:
	wysokometanowego E – 38,0 MJ/m <sup>3</sup> (10,555 kWh/m <sup>3</sup> ),
	zaazotowanego Lw – 30,0 MJ/m <sup>3</sup> (8,333 kWh/m <sup>3</sup> ),
	zaazotowanego Ls – 26,0 MJ/m <sup>3</sup> (7,222 kWh/m <sup>3</sup> ),
	zaazotowanego Ln – 22,0 MJ/m <sup>3</sup> (6,111 kWh/m <sup>3</sup> ),
	zaazotowanego Lm – 18,0 MJ/m <sup>3</sup> (5,0 kWh/m <sup>3</sup> ),

Jeżeli nastąpi dostarczenie paliwa gazowego nie spełniającego parametrów jakościowych G.EN. udzieli bonifikaty, w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia

6.7. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego, Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego paliwa gazowego G.EN. obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badanie nie potwierdzi zastrzeżeń Odbiorcy, jego koszt ponosi Odbiorca.

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

7.1. W przypadku wprowadzenia przez G.EN. ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub Instalacji gazowych,
  - wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,
  - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego
- opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

7.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. Taryfy, nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

7.3. W przypadku ograniczenia przez G.EN. Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1. Taryfy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie, G.EN. udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego Mocy umownej.

7.4. Odbiorca, który:

- a) przekroczył bez zgody G.EN. Moc umowną w Miejscu odbioru paliwa gazowego z Sieci dystrybucyjnej;
- b) nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez G.EN. w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi, remontowo – konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii

jest obciążany opłatami, które są obliczane jako 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.

7.5. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, trwającej co najmniej 12 godzin, z przyczyn, o których mowa w pkt 7.1., Odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej obliczana według wzoru:

$$B_{Os} = \frac{d}{m} * S_{sdd}$$

gdzie:

- $B_{Os}$  – bonifikata w opłacie stałej za przerwę w dostarczaniu paliwa gazowego [zł],
- $d$  – suma ilości dni z przerwami w dostarczaniu paliwa gazowego, w których przerwa nie trwała krócej niż 12 godzin, w Miesiącu gazowym,
- $m$  – liczba dni w Miesiącu gazowym,
- $S_{sdd}$  – stawka opłaty stałej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany [zł/m-c],

## 8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.

8.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa gazowego 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.

URZĘDZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1. Taryfy, G.EN. obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = 3 \times Q_{NPG} \times CRG$$

gdzie:

- O<sub>NPG</sub>** – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],  
**CRG** – Cena referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],  
**Q<sub>NPG</sub>** – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh], o których mowa w pkt 8.3. Taryfy,

- 8.3. Za ilości ryczałtowe przyjmuje się

Grupa taryfowa	ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego w [kWh]
W-1	2 190
W-2	12 070
S-1	2 280
S-2	12 760
ZLs-1	2 400
ZLs-2	12 800
ZLn-1	1 920
ZLn-2	10 220
ZLm-1	1 920
ZLm-2	10 220
W-3, W-4, S-3, S-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4 ZLm-3, ZLm-4	ilości odpowiadające iloczynowi sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie paliwa

- 8.4. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3. Taryfy, są wielkościami maksymalnymi. G.EN. przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego Odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający paliwo gazowe, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5. G.EN. ustala następujące opłaty za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego:

Lp.	Nazwa czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalenia
1	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego

Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

26

		montażu, powiększona o kwotę:
	– dla Grup taryfowych o mocy zamówionej do 110 kWh/h	93,45 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem
	– dla pozostałych Grup taryfowych	169,03 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem
2	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych:	
	– dla Grup taryfowych o mocy zamówionej do 110 kWh/h	123,68 zł
	– dla pozostałych Grup taryfowych	169,03 zł
3	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę plomb	
	343,55 zł	
4	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	
	Oplata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększoną o kwotę:	
	– dla Grup taryfowych o mocy zamówionej do 110 kWh/h	93,45 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem
	– dla pozostałych Grup taryfowych	151,16 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem
5	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	
	1 236,79 zł	

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

## 9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

9.1. G.EN. ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego w Miejscu odbioru:	
	– dla Grup taryfowych o mocy zamówionej do 110 kWh/h	82,45 zł

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

27

	– dla pozostałych Grup taryfowych	151,16 zł
2	<b>Sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego:</b>	
	– dla Grup taryfowych o mocy zamówionej do 110 kWh/h	123,68 zł.
	– dla pozostałych Grup taryfowych	151,16 zł
3	<b>Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego</b>	
	– dla Grup taryfowych o mocy zamówionej do 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 93,45 zł.
	– dla pozostałych Grup taryfowych	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 169,03 zł.
4	<b>Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowego</b>	
	– dla Grup taryfowych o mocy zamówionej do 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
	– dla pozostałych Grup taryfowych	
5	<b>Założenie plomby G.EN. na Układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę:</b>	
	– dla Grup taryfowych o mocy zamówionej do 110 kWh/h	123,68 zł
	– dla pozostałych Grup taryfowych	151,16 zł
6	<b>Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego:</b>	
	– dla Grup taryfowych o mocy zamówionej do 110 kWh/h	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 93,45 zł
	– dla pozostałych Grup taryfowych	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 169,03 zł
7	<b>Laboratoryjne sprawdzenie jakości paliwa gazowego:</b>	
	– dla wszystkich Grup taryfowych	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	<b>Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej Grupy taryfowej:</b>	
	– dla Grup taryfowych o mocy zamówionej do 110 kWh/h	34,36 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 10,99 zł

DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- dla pozostałych Grup taryfowych	34,36 zł
-----------------------------------	----------

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

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego Układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,39 zł.

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 22,21 zł odpowiadającej ryczałtowej opłacie za dojazd do Odbiorcy.

- 9.2. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.
- 9.3. Opłata za wykonaną usługę jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu przyjęcia przez G.EN. zlecenia wykonania usługi.
- 9.4. G.EN., o ile posiada techniczne możliwości, na wniosek przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi lub Odbiorcy może odpłatnie udostępnić historyczne dane pomiarowe. Zakres udostępnianych danych oraz wysokość opłaty określa odrębna umowa.
- 9.5. G.EN., o ile posiada techniczne możliwości, może zainstalować Przedpłatowy układ pomiarowy na wniosek innego, niż określony w art. 6f ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a), Odbiorcy pobierającego paliwa gazowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h. Zasady instalowania i demontażu Przedpłatowego układu pomiarowego zawiera Regulamin publikowany na stronie internetowej G.EN. Opłata za zainstalowanie Przedpłatowego układu pomiarowego wynosi 954,00 zł.

## 10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej G.EN.

10.1. Podmioty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej G.EN., zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. c) Taryfy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej G.EN., z podziałem na podgrupy:
  - podgrupa I – podmioty, które będą odbierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25 m<sup>3</sup>/h,
  - podgrupa II – pozostałe podmioty.

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

b) 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 G.EN. ustala się opłatę dla podmiotów:

- a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt 10.15. Taryfy, w zależności od wielkości Mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,
- b) 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 przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10m<sup>3</sup>/h, Układ pomiarowo-rozliczeniowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

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

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

- O<sub>P</sub>** – opłata za przyłączenie [zł],  
**O<sub>R</sub>** – opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości do 15 metrów [zł],  
**S<sub>P</sub>** – stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [zł/m],  
**L<sub>P</sub>** – długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [m].

10.5. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa Umowa o przyłączenie.

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:

- 1) 1/4 rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu - w przypadku grupy przyłączeniowej B;
- 2) rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu - w przypadku grupy przyłączeniowej C.

PRZEZ  
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

- 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. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia gazu i Układu pomiarowego w istniejącym przyłączy, przy wykorzystaniu którego nie było dotychczas dostarczane paliwo gazowe, w celu uruchomienia odbioru paliw gazowych przez odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy przyłącza lub budowy albo przebudowy punktu lub zespołu gazowego lub stacji gazowej.
- 10.9. Za wymianę Układu pomiarowego wynikającą ze zmiany Mocy przyłączeniowej lub Charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu pobiera się opłatę w wysokości  $\frac{1}{4}$  nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
- 10.10. Przyłączany podmiot z grupy B nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi G.EN. Układ pomiarowy i szafka stanowi własność G.EN.
- 10.11. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3. Taryfy pobierane są opłaty w wysokości  $\frac{1}{4}$  nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.13. W przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie, posiadających nieczynne przyłącze, opłata wynosi 50% opłaty ryczałkowej, ustalonej w pkt 10.15. Obniżona opłata dotyczy nieczynnych przyłączy, na których dotychczas nie było poboru gazu i które nie wymagają jakiegokolwiek przebudowy.
- 10.14. W przypadku budynków typu bliźniak, podwójny bliźniak bądź innych budynków jednorodzinnych z wyodrębnionymi lokalami, które z przyczyn technicznych zasilane będą z jednego Przyłącza, opłata za przyłączenie dzielona jest na wszystkie podmioty ubiegające się o przyłączenie. Decyzję o podziale opłaty podejmuje Operator, mając na uwadze zasadę równoprawnego traktowania Odbiorców. W przypadku budownictwa wielorodzinnego, gdy układy pomiarowo-rozliczeniowe są montowane na instalacji gazowej, Operator nie ponosi kosztów zakupu i montażu szafek przeznaczonych na te układy.
- 10.15. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jack Loret



Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za Przyłącze do 15 m	Stawka opłaty za każdy metr powyżej 15 m
b	O <sub>R</sub>	S <sub>P</sub>
[m <sup>3</sup> /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 25	1 752,18	67,58
25 < b ≤ 65	1 939,91 + 70,00 x (b-25)	77,60
65 < b ≤ 300	5 193,97 + 40,00 x (b-65)	77,60
300 < b ≤ 600	17 271,50 + 13,00 x (b-300)	87,61
600 < b ≤ 1000	25 218,89 + 13,00 x (b-600)	87,61

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

#### 11. Umowy krótkoterminowe dostarczania paliwa gazowego.

- 11.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania paliwa gazowego w okresie krótszym niż rok, G.EN. może zawrzeć z Odbiorcą Umowę krótkoterminową na okres jednego dnia, jednego miesiąca lub jego wielokrotności dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, o Mocy umownej powyżej 110 kWh/h.
- 11.2. Umowa krótkoterminowa dostarczania gazu jest zawierana na czas określony.
- 11.3. Kwalifikacja do Grupy taryfowej Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.1.
- 11.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.2., przy czym stawka opłaty stałej za Usługę dystrybucji stanowi iloczyn stawki opłaty stałej za Usługę dystrybucji ustalonej w pkt. 5. lit. a, z zastrzeżeniem pkt. 5. lit. b, niniejszej Taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 11.5.
- 11.5. Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt 11.4 wynosi:
- 1,7 – dla Umów zawieranych na okres co najmniej trzech miesięcy;
  - 2,2 – dla Umów zawieranych na okres krótszy niż trzy miesiące;
- 11.6. W zakresie nieuregulowanym w pkt 11. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## 12. Warunki świadczenia usług dostarczenia paliwa gazowego na zasadach przerywanych.

- 12.1. Umowa dotycząca świadczenia dostawy paliwa gazowego na zasadach przerywanych może zostać zawarta dla Miejsca odbioru, w którym Moc umowna przekracza 110 kWh/h.
- 12.2. Usługa dostarczenia paliwa gazowego na zasadach przerywanych jest oferowana jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych uniemożliwiających G.EN. świadczenie tej usługi na zasadach ciągłych.
- 12.3. W danym Miejscu odbioru Odbiorca może zawrzeć jednocześnie Umowę o świadczenie usługi na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych. W ramach usługi dostarczania paliwa gazowego na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w pkt. 12.10.
- 12.4. Dla danego Miejsca odbioru Umowa może przewidywać świadczenie usługi dystrybucji na zasadach przerywanych wyłącznie w odniesieniu do jednego poziomu pewności dystrybucji paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 12.7.
- 12.5. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez G.EN. w danym Miejscu odbioru usługi dystrybucji na zasadach przerywanych, G.EN. rozpocznie w tym miejscu świadczenie usługi na zasadach ciągłych, po uprzednim poinformowaniu Odbiorcy na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia usługi.
- 12.6. Warunki świadczenia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności dystrybucji paliw gazowych.
- 12.7. Warunki świadczenia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się dla danego Miesiąca odbioru w Umowie zawartej na okres jednego Roku umownego lub na czas określony dłuższy niż jeden Rok umowny następująco:

Poziom pewności dystrybucji paliwa gazowego	Maksymalna długość pojedynczego ograniczenia Mocy umownej przerywanej (w Dobach gazowych)	Limit liczby dób gazowych w ciągu Roku umownego, w których Moc umowna przerywana może podlegać ograniczeniom (dn)
Poziom 1	40	60
Poziom 2	120	180

- 12.8. W danym Miejscu odbioru G.EN. oferuje Usługę dystrybucji na zasadach przerywanych na najwyższym dostępnym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, przy czym Moc umowna przerywana Poziomu 1 jest rozumiana jako

URZĘDZ  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
Jakub Lorek

moc o najwyższym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego. Moc umowna przerywana Poziłomu 2 jest rozumiana jako moc o najniższym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, z zastrzeżeniem postanowień 12.4.

- 12.9. W danym Miejscu odbioru możliwy do zaoferowania poziom Mocy umownej ustalonej dla usługi dystrybucji na zasadach przerywanych określa G.EN. w sposób zapewniający równe traktowanie wszystkich Odbiorców.
- 12.10. W ramach Usługi dystrybucji świadczonej na zasadach przerywanych, na warunkach określonych w Umowie dla poszczególnych poziomów pewności dystrybucji paliwa gazowego, G.EN. ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w danym Miejscu odbioru, informując o planowanych ograniczeniach Mocy umownej przerywanej, na minimum 12 godzin przed okresem przerwania.
- 12.11. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez G.EN. zgodnie z postanowieniami pkt 12.10. ograniczeń Mocy umownej przerywanej w danym Miejscu odbioru.
- 12.12. W danym Miejscu odbioru, ograniczenia, o których mowa w pkt. 12.10 są prowadzone przez G.EN. począwszy od Umów o najniższym poziomie pewności dystrybucji paliw gazowych.
- 12.13. Ograniczenie Mocy umownej przerywanej dla danego Odbiorcy dokonywane jest do poziomu Mocy umownej dostępnej w danym Miejscu odbioru.
- 12.14. Opłatę za świadczenie usługi na zasadach przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.2.8, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki określonej w pkt. 5. lit. a, z zastrzeżeniem pkt. 5. lit. b, i współczynnika „D”, obliczonego według poniższego wzoru:

$$D = \frac{t - t_0}{t}$$

gdzie:

D – współczynnik korygujący,

t – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],

t<sub>0</sub> – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym, w której Usługa dystrybucji była świadczona na zasadach przerywanych [h].

W przypadku, gdy wartość współczynnika D jest mniejsza niż 0,05 przyjmuje się, iż jego wartość wynosi 0,05.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

**13. Umowy rozruchowe.**

- 13.1. Dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru paliwa gazowego o Mocy przyłączeniowej większej niż 710 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw, 520 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, Ln i Lm Odbiorca może ubiegać się o zawarcie z G.EN. Umowy rozruchowej o świadczenie usług dystrybucji charakteryzującej się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej.
- 13.2. Umowa rozruchowa jest zawierana na okres do 3 miesięcy.
- 13.3. Kwalifikacja do Grupy taryfowej Odbiorcy, korzystającego z Umowy rozruchowej, odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.1, na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym miesiącu, jednak nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw, 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, Ln i Lm.
- 13.4. Opłatę za świadczenie rozruchowej usługi ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.2.8, przy czym Moc umowną przyjmowaną do rozliczeń określa się na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym miesiącu, jednak nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw, 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, Ln i Lm.
- 13.5. Maksymalny godzinowy pobór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru bez zgody G.EN nie może przekroczyć Mocy przyłączeniowej. Odbiorca w przypadku jej przekroczenia jest obciążany opłatą ustaloną zgodnie z zapisami pkt 7.4.
- 13.6. W przypadku nieokreślenia przez Odbiorcę Mocy umownej po okresie rozruchu technologicznego, do rozliczeń usługi dystrybucji paliwa gazowego w kolejnych miesiącach Roku umownego, przyjęta zostanie maksymalna moc godzinowa zarejestrowana w okresie trwania rozruchu technologicznego w danym punkcie poboru, ale nie wyższa niż Moc przyłączeniowa określona dla tego punktu poboru oraz nie niższa niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw, 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, Ln i Lm, z uwzględnieniem pkt 2.13 i 3.5.
- 13.7. W zakresie nieuregulowanym w pkt 13 do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy rozruchowej stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jack Lorek