



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-2.4212.7.2020.JDo1

Warszawa, dnia 5 czerwca 2019 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 2020 r. poz. 833, z późn. zm.) i art. 20 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE L 72 z 17.03.2017) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256, z późn. zm.)

### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego  
**Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie,**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

z dnia 30 marca 2020 r. znak: 2020-49443 PF.0330.1.2020.4, uzupełnionego pismami: z dnia 4 maja 2020 r. znak: 2020-67643 PF.0330.1.2020.8, z dnia 7 maja 2020 r. znak: 2020-71448, z dnia 25 maja 2020 r. znak: 2020-79562 PF.0330.1.2020.13, z dnia 1 czerwca 2020 r. znak: 2020-82459 PF.0330.1.2020.15 oraz z dnia 4 czerwca 2020 r. znak: 2020-86281 PF.0330.1.2020.16 w sprawie zatwierdzenia taryfy,

### **postanawiam:**

- 1) zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo **TARYFĘ DLA USŁUG PRZESYŁANIA PALIW GAZOWYCH nr 14**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres **od dnia 1 stycznia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2021 r.** ,
- 2) uzgodnić stan konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2019 r.** ustalając poziom nadmiernie odzyskanych przychodów w kwocie **120 301 tys. zł.**

## **UZASADNIENIE**

W dniu 10 marca 2020 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: Prezes URE) wezwał Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania paliw gazowych, do przedłożenia wniosku o zatwierdzenie taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych **na 2021 rok**, w związku z postanowieniami art. 29 i art. 32 lit a) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE L 72 z 17.03.2017) – zwanego dalej „Kodeksem taryfowym” oraz art. 11 ust. 4 *rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylającego rozporządzenie (UE) 984/2017 (Dz. Urz. UE L 72/1 z 17.03.2017).*

Przy piśmie z dnia 30 marca 2020 r. znak: 2020-49443 PF.0330.1.2020.4 Przedsiębiorstwo przedłożyło stosowny wniosek. Do wniosku tego załączone zostało uzasadnienie i arkusze kalkulacyjne. Projekt taryfy został przedłożony przy piśmie z dnia 25 maja 2020 r. znak: 2020-79562 PF.0330.1.2020.13.

W związku z wezwaniami kierowanym do Przedsiębiorstwa w toku postępowania wnioski ten był następnie uzupełniany pismami wskazanymi powyżej, w sentencji niniejszej decyzji.

Stosownie do postanowień art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych, którą przedkłada do zatwierdzenia Prezesowi URE z własnej inicjatywy lub na jego żądanie, oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, 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, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” oraz Kodeksu taryfowego.

Ponadto, w kalkulacji taryfy uwzględnione zostały postanowienia decyzji Prezesa URE z dnia 29 marca 2019 r. znak: DRG.DRG-2.745.1.2019.JDo1 zatwierdzającej *Metodę wyznaczania cen referencyjnych nr 1/OGP w zakresie własnej sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. na okres: od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.*, stanowiącej załącznik do tej decyzji (Biuletyn Branżowy URE - Paliwa gazowe nr 32 (1226) z 29 marca 2019 r.) oraz *Komunikatu Nr 14/2020 w sprawie poziomu mnożników, współczynników sezonowych i rabatów, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)-c) Kodeksu taryfowego, uwzględnianych w kalkulacji taryf dla usług przesyłania paliw gazowych na okres od dnia 1 stycznia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2021 r.*, wydanych na podstawie przepisów Kodeksu taryfowego.

Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w 2021 r. kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej oraz uzasadnionego zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalności przesyłową.

Ponadto zauważyć należy, że stosownie do § 10 ust. 5 rozporządzenia taryfowego ustalając przychody pokrywające koszty uzasadnione dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie przesyłania paliw gazowych, uwzględnia się saldo konta regulacyjnego, o którym mowa w art. 3 pkt 24 oraz art. 19 i art. 20 Kodeksu taryfowego. Natomiast § 50a tego rozporządzenia stanowi, że saldo konta regulacyjnego, o którym mowa w § 10 ust. 5, po raz pierwszy jest uwzględniane przy ustalaniu przychodu pokrywającego koszty uzasadnione na 2021 r.

Zgodnie z art. 19 ust. 2 Kodeksu taryfowego niewystarczające lub nadmierne odzyskiwanie przychodów przez operatora systemu przesyłowego ewidencjonuje się na koncie regulacyjnym (...). Natomiast ust. 4 tego przepisu stanowi, że każdy operator systemu przesyłowego korzysta z jednego konta regulacyjnego. Sposób ustalania niewystarczającego lub nadmiernego odzyskiwania przychodów wskazuje art. 18 Kodeksu taryfowego. W świetle zaś art. 20 ust. 2 Kodeksu uzgodnienie konta regulacyjnego przeprowadza się w oparciu o zasady wprowadzone zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE w danym okresie uzgodnienia, czyli w okresie, w którym należy dokonać uzgodnienia konta regulacyjnego.

Zasady dotyczące sposobu uwzględniania salda konta regulacyjnego przy ustalaniu taryf przesyłowych zawiera art. 17 ust. 1 Kodeksu taryfowego. Przepis ten stanowi, że w przypadku gdy i w zakresie, w jakim operator systemu przesyłowego funkcjonuje w systemie pułapu niecenowego, zastosowanie mają następujące zasady:

- a) niewystarczający lub nadmierny poziom odzyskiwanych przychodów z usług przesyłowych podlega ograniczeniu, biorąc pod uwagę niezbędne inwestycje;

- b) poziom taryf przesyłowych zapewnia, aby operator systemu przesyłowego w terminie odzyskał przychody z usług przesyłowych;
- c) na ile to możliwe unika się znaczących różnic między poziomami taryf przesyłowych stosowanymi w dwóch kolejnych okresach taryfowych.

Na podstawie art. 18 ust. 1 i 2 Kodeksu taryfowego w toku niniejszego postępowania administracyjnego dokonano uzgodnienia stanu konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2019 r. Z informacji przedstawionych przez Przedsiębiorstwo wynika, że w 2019 r. osiągnęło ono nadwyżkę przychodu regulowanego w kwocie 115 446,47 tys. zł. W toku postępowania ustalono ponadto, że Przedsiębiorstwo w ramach działalności regulowanej uzyskało również przychody ze świadczenia usług sprzężania oraz utrzymywania oraz uruchamiania układów zaporowych zabudowanych na połączeniach sieci przesyłowej z sieciami innych operatorów, łącznie na kwotę 4 854,61 tys. zł.

Ostatecznie wartość nadmiernie odzyskanego przychodu przez Przedsiębiorstwo dla 2019 r. została ustalona **na poziomie 120 301 tys. zł**. Wartość ta wynika z różnicy pomiędzy planowaną wartością przychodu dozwolonego dla 2019 r., będącego podstawą kalkulacji taryfy na ten rok, a faktycznie osiągniętym przychodem z działalności regulowanej, wynikającym ze sprawozdania finansowego Przedsiębiorstwa za 2019 r. Różnica ta jest wartością dodatnią, co oznacza nadmierny poziom odzyskanych przychodów. Stosownie do postanowień art. 19 ust. 2 Kodeksu taryfowego nadmiernie odzyskane przychody Przedsiębiorstwa (operatora systemu przesyłowego gazowego) za 2019 r., o których mowa powyżej, zostały zaewidencjonowane na koncie regulacyjnym.

W związku z ww. saldem konta regulacyjnego Przedsiębiorstwo wnioskuje o rozliczenie tego salda w kolejnych okresach taryfowych. W tym kontekście wskazuje na realizację w latach 2021-2023 znacznych inwestycji, o strategicznym charakterze, mających bezpośredni wpływ na bezpieczeństwo energetyczne Polski. Z punktu widzenia regulacyjnego, efektem tych inwestycji będzie znaczny wzrost wartości regulacyjnej aktywów (WRA), stanowiącej podstawą do ustalenia zwrotu z kapitału w kolejnych taryfach. Prezes URE, mając na uwadze zasady dotyczące sposobu uwzględniania salda konta regulacyjnego przy ustalaniu taryf przesyłowych wskazane w art. 17 ust. 1 Kodeksu taryfowego, postanowił się przychylić do tego wniosku. W szczególności wzięto pod uwagę znaczny zakres inwestycji jakie realizuje Przedsiębiorstwo, w tym nakłady zaplanowane na lata 2021-2023 oraz unikanie znaczących różnic między poziomami taryf przesyłowych stosowanymi w dwóch kolejnych okresach taryfowych, tj. przesłanki o których mowa w art. 17 ust. 1 a) i c) Kodeksu taryfowego. W konsekwencji w kalkulacji taryfy na 2021 r. tj. przy ustalaniu przychodów pokrywających koszty uzasadnione dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie przesyłania paliw gazowych przychód regulowany nie został pomniejszony o saldo konta regulacyjnego za 2019 r.. W efekcie saldo konta regulacyjnego będzie wykorzystane w kalkulacji taryf na kolejne lata w celu ograniczenia nadmiernego wzrostu stawek opłat, w związku z oddawaniem do eksploatacji inwestycji w zakresie rozbudowy systemu przesyłowego.

Planowany dozwolony przychód dla 2021 r. ustalony w związku z taryfą zatwierdzaną niniejszą decyzją w wysokości 1 772 944 tys. zł został obliczony zgodnie z art. 45 ustawy – Prawo energetyczne, w sposób zapewniający pokrycie planowanych kosztów uzasadnionych oraz uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność w zakresie przesyłania paliw gazowych siecią własną Przedsiębiorstwa, jak również ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem stawek opłat. Na jego podstawie zostały skalkulowane stawki opłat za świadczone usługi przesyłowe zawarte w taryfie na 2021 r. Będzie on wykorzystany do ustalenia niewystarczającego lub nadmiernego poziomu odzyskanego przychodu za 2021 r.

Mając powyższe ustalenia na uwadze, a także uznając zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy za właściwy, orzekam jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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<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 2020 r. poz. 755). 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 okresie obowiązywania stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 brak jest możliwości osobistego doręczenia pism do Urzędu.
5. 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).
6. 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”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych wprowadza taryfę do stosowania w terminie określonym przez Prezesa URE w decyzji o zatwierdzeniu tej taryfy, nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej opublikowania.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14

1 z 40

Operator Gazociągów Przesyłowych

**GAZ-SYSTEM S.A.**

(KRS 0000264771)

ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa

NIP 527-243-20-41 REGON 015716698



NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 5 czerwca 2020 r.

nr DRG, DRG-2-42417 2020-JD/1

Operator Gazociągów Przesyłowych

GAZ-SYSTEM S.A.

~~PREZES~~  
Urzedu Regulacji Energetyki

Jawin

dr inż. Rafał Gawin

**TARYFA DLA USŁUG****PRZESYŁANIA PALIW GAZOWYCH****nr 14**

Prezes Zarządu

Tomasz Jępiek

Warszawa, czerwiec 2020

Prokurent

Adam Bruszewski

## SPIS TREŚCI

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE .....	3
2.	DEFINICJE .....	6
3.	OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁANIA.....	11
4.	ROZLICZENIA Z UŻYTKOWNIKIEM SIECI .....	13
5.	BONIFIKATY .....	23
6.	OPLĄTY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO .....	30
7.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ .....	32
8.	OPLĄTY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE .....	34
9.	ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG KRÓTKOTERMINOWYCH ORAZ NA ZASADACH PRZERYWANYCH .....	35
10.	ZASADY ROZLICZEŃ Z TYTUŁU USŁUG ŚWIADCZONYCH PRZEZ OSP W SYSTEMIE GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH JAMAŁ-EUROPA.....	40

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jawig*  
dr inż. Rafał Gawin

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14 opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „OSP”, na podstawie aktów prawnych i decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- 1.1.1. Rozporządzenia nr 715/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. Urz. UE. 211 z 14.8.2009 s. 36, z późn. zm.),
- 1.1.2. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 833, z późn. zm.),
- 1.1.3. Ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. – o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 411),
- 1.1.4. 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, z późn. zm.),
- 1.1.5. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
- 1.1.6. Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252),
- 1.1.7. Decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 marca 2019 r. (znak: DRG.DRG-2.745.1.2019.JDo1) zatwierdzającej Metodę wyznaczania cen referencyjnych nr 1/OGP w zakresie własnej sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. na okres: od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2022 r., stanowiącą załącznik do tej decyzji (Biuletyn Branżowy URE - Paliwa gazowe Nr 32 (1226) z 29 marca 2019 r. - <http://bip.ure.gov.pl/bip/taryfy-i-inne-decyzje-b/inne-decyzje-informacj/3777,Inne-decyzje-informacje-sprawozdania-opublikowane-w-2019-r.html>),

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Jawig*  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

1.1.8. Komunikatu Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 14/2020 w sprawie poziomu mnożników, współczynników sezonowych i rabatów, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)-c) Kodeksu taryfowego, uwzględnianych w kalkulacji taryf dla usług przesyłania paliw gazowych na okres od dnia 1 stycznia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. (<https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/8754,Komunikat-nr-142020.html>),

1.1.9. Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE. 72 z 17.03.2017 s. 29).

1.2. Taryfa zawiera:

1.2.1. stawki opłat za świadczenie usług przesyłania,

1.2.2. sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej,

1.2.3. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu,

1.2.4. sposób ustalania bonifikat z tytułu niedotrzymania:

1.2.4.1 standardów jakościowych świadczonych usług przesyłania paliwa gazowego,

1.2.4.2 parametrów jakościowych paliwa gazowego.

1.2.5. sposób ustalania opłat za przekroczenie mocy umownej (przepustowości) oraz za nielegalny pobór paliwa gazowego,

1.2.6. stawki opłat lub sposób ustalania opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie,

1.2.7. stawki opłat za wznowienie dostarczania paliwa gazowego, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane zostało przyczynami, o których mowa w art. 6 b ustawy, o której mowa w pkt. 1.1.2,

1.2.8. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania świadczone na podstawie umów krótkoterminowych,

1.2.9. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania realizowane na zasadach przerywanych,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Jawi  
dr inż. Rafał Gawin



## Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14

5 z 40

- 1.2.10. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania świadczone w ramach wirtualnego przesyłania zwrotnego,
- 1.2.11. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania realizowane na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych.
- 1.2.12. sposób ustalania opłat za usługi przesyłania realizowane w trakcie rozruchu technologicznego Odbiorcy.
- 1.3. CRG, opłaty oraz ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany jest zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.4. Odczyty wskazań układów pomiarowych ustalane są z dokładnością do pełnych metrów sześciennych (m<sup>3</sup>) lub pełnych kilowatogodzin (kWh), natomiast moce umowne (przepustowości) ustalane są z dokładnością do pełnych kilowatogodzin na godzinę (kWh/h).
- 1.5. Użyte w taryfie odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (m<sup>3</sup>) w warunkach normalnych.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jawis*  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Cena Referencyjna Paliwa Gazowego (CRG) – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego zdefiniowana w IRiESP.
- 2.2. Ciepło spalania ( $H_{SN}$ ) – parametr zdefiniowany w IRiESP.
- 2.3. Doba gazowa – okres zdefiniowany w IRiESP.
- 2.4. Fizyczny punkt wejścia – miejsce dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji, w tym międzysystemowy fizyczny punkt wejścia, fizyczny punkt wejścia z terminalu LNG lub Punkt Wzajemnego Połączenia.
- 2.5. Fizyczny punkt wejścia PPM ( $FPWE_{PPM}$ ) – punkt połączenia międzysystemowego łączący systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności będący miejscem dostarczania paliwa gazowego.
- 2.6. Fizyczny punkt wyjścia PPM ( $FPWY_{PPM}$ ) – punkt połączenia międzysystemowego łączący systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności będący miejscem odbioru paliwa gazowego.
- 2.7. Fizyczny punkt wyjścia – miejsce odbioru paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji, w tym międzysystemowy fizyczny punkt wyjścia lub PMG pobierający paliwo gazowe na potrzeby własne lub Punkt Wzajemnego Połączenia.
- 2.8. IRiESP – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, ustalona zgodnie z postanowieniami art. 9g Ustawy, o której mowa w pkt. 1.1.2 i zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.9. IRiESP SGT – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał - Europa, ustalona zgodnie z postanowieniami art. 9g ustawy, o której mowa w pkt. 1.1.2 i zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.10. Kilowatogodzina (kWh) – jednostka rozliczeniowa służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w przesyłanym paliwie gazowym, obliczana zgodnie z postanowieniami IRiESP.

- 2.11. Maksymalna moc zarejestrowana – maksymalna ilość godzinowa paliwa gazowego dostarczonego do fizycznego punktu wyjścia wynikająca ze wskazań układu pomiarowego albo maksymalna ilość godzinowa paliwa gazowego określona zgodnie z postanowieniami IRiESP w ramach procesu alokacji - w przypadku świadczenia usługi przesyłania na rzecz co najmniej dwóch zleciodawców usługi przesyłania w danym fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego.
- 2.12. Metr sześcienny paliwa gazowego w warunkach normalnych ( $m^3$ ) – jednostka oznaczająca ilość paliwa gazowego zawartą w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^\circ C$ .
- 2.13. Miesiąc gazowy – okres zdefiniowany w IRiESP.
- 2.14. Międzysystemowy fizyczny punkt wejścia – punkt wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją magazynową lub systemem dystrybucyjnym.
- 2.15. Międzysystemowy fizyczny punkt wyjścia – punkt wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją magazynową lub systemem dystrybucyjnym.
- 2.16. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w Umowie o Przyłączenie do sieci.
- 2.17. Moc umowna (przepustowość) – określona w przydziale przepustowości (PP) maksymalna godzinowa ilość energii zawartej w paliwie gazowym wyrażona w kWh/h, która może być przekazana do przesłania w fizycznym punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wyjścia.
- 2.18. Moc umowna (przepustowość) udostępniana na zasadach przerywanych warunkowo ciągła – określona w przydziale przepustowości (PP) moc umowna (przepustowość) w fizycznych punktach wyjścia oraz w fizycznych punktach wejścia, która może być ograniczona przez OSP, na zasadach określonych w IRiESP, odpowiednio w przypadku niedostarczenia paliwa gazowego w określonych fizycznych punktach wejścia lub braku odbioru paliwa gazowego w określonych fizycznych punktach wyjścia.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Rafał Gawin*  
dr inż. Rafał Gawin

- 2.19. Moc umowna (przepustowość) udostępniana na zasadach przerywanych – określona w przydziale przepustowości (PP) moc umowna (przepustowość), która może być ograniczona przez OSP na zasadach określonych w IRiESP oraz Taryfie.
- 2.20. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD) - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa ustawa, o której mowa w pkt. 1.1.2, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.21. Operator Systemu Magazynowania (OSM) - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych odpowiedzialne za eksploatację instalacji magazynowej, którego obowiązki określa ustawa, o której mowa w pkt. 1.1.2, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.22. Operator Systemu Współpracującego (OSW) – Operator Systemu Dystrybucyjnego, Operator Systemu Magazynowania lub inny operator systemu przesyłowego współpracującego z siecią przesyłową OSP.
- 2.23. PMG – instalacja magazynowa zdefiniowana w IRiESP. Fizyczne punkty wyjścia będące elementami podziemnych magazynów gazu, w których realizowany jest pobór paliwa gazowego na potrzeby własne instalacji magazynowej nie są PMG.
- 2.24. Punkt Wzajemnego Połączenia – punkt wejścia, na który składają się wszystkie fizyczne punkty znajdujące się na połączeniu systemu przesyłowego z Systemem Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa.
- 2.25. Przydział Przepustowości (PP) – część umowy przesyłowej określająca moc umowną (przepustowość), do której uprawniony jest Użytkownik Sieci w określonym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.
- 2.26. Przydział Przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) - część umowy przesyłowej określająca moc umowną (przepustowość), do której uprawniony jest Użytkownik Sieci w określonym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, na szczególnych warunkach korzystania z mocy umownej (przepustowości), w okresie rozruchu technologicznego. Zawiera wartość minimalną przepustowości ( $PPR_{min}$ ) zgodną z minimalną mocą umowną (przepustowością) ustaloną w Umowie o Przyłączenie dla

Urzędu Regulacji Energetyki

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

dr inż. Rafał Gawin

danego punktu wyjścia lub wejścia oraz dopuszczalną wartość maksymalną przepustowości w okresie rozruchu technologicznego ( $PPR_{max}$ ) określaną przez OSP.

- 2.27. Przyłącze – odcinek sieci przesyłowej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej za stacją gazową, służący do przyłączenia:
- 2.27.1. Instalacji podmiotu przyłączanego do sieci przesyłowej, w szczególności znajdującej się na terenie lub w obiekcie tego podmiotu lub
- 2.27.2. Sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych.
- 2.28. Rok gazowy – okres zdefiniowany w IRiESP.
- 2.29. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
- 2.30. System dystrybucyjny – sieć dystrybucyjna oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje, współpracujące z tą siecią.
- 2.31. System przesyłowy - sieć przesyłowa oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje, współpracujące z tą siecią.
- 2.32. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości lub ilości pobranego lub dostarczonego do sieci paliwa gazowego i dokonywania rozliczeń.
- 2.33. Umowa przesyłowa – zawarta pomiędzy OSP a Użytkownikiem Systemu umowa o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego, w tym międzyoperatorska umowa przesyłowa (MUP).
- 2.34. Usługi przesyłania – obejmujące przyznane przez OSP prawo do korzystania z systemu przesyłowego, tj. mocy umownych (przepustowości) oraz świadczoną przez OSP usługę transportu paliwa gazowego siecią przesyłową.
- 2.35. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego – usługi świadczone przez OSP, polegające na umownym przesyłaniu paliw gazowych w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu paliw gazowych.

## Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14

10 z 40

- 2.36. Użytkownik Sieci – osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która uzyskała prawo do korzystania z mocy umownych (przepustowości) systemu przesyłowego na podstawie zawartej z OSP umowy przesyłowej i przydziału przepustowości (PP), w tym OSD, który świadczy usługi dystrybucji w systemie dystrybucyjnym oraz OSM.
- 2.37. Użytkownik Systemu – podmiot korzystający z systemu przesyłowego na podstawie umowy przesyłowej, będący zleceniodawcą usługi przesyłania lub Użytkownikiem Sieci.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr inż. Rafał Gawin

### 3. OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁANIA

#### 3.1. Sposób świadczenia usług i dokonywania rozliczeń.

3.1.1. OSP świadczy usługę przesyłania na podstawie umowy przesyłowej zawartej z Użytkownikiem Sieci, w tym przydziału przepustowości (PP).

3.1.2. Paliwo gazowe jest przesyłane w dwóch systemach przesyłowych gazu ziemnego:

3.1.2.1 wysokometanowego grupy E,

3.1.2.2 zaazotowanego grupy L podgrupy Lw.

#### 3.2. W systemie przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego wyróżnia się:

3.2.1. fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego, Punkt Wzajemnego Połączenia – Ewe lub fizyczny punkt wejścia do sieci przesyłowej na połączeniu z terminalem LNG,

3.2.2. międzysystemowe fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej z PMG – Ewe PMG,

3.2.3. fizyczne punkty wyjścia z sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego – Ewy,

3.2.4. międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia z sieci przesyłowej do PMG – Ewy PMG.

#### 3.3. W systemie przesyłowym gazu ziemnego zaazotowanego wyróżnia się:

3.3.1. fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego – Lwe,

3.3.2. fizyczne punkty wyjścia z sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego – Lwy.

3.4. Standardy jakościowe świadczonych usług przesyłania oraz obsługi Użytkowników Sieci określa IRIESP oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.1.5.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki  
Jawi  
dr inż. Rafał Gawin

## Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14

12 z 40

- 3.5. OSP dokonuje rozliczeń za świadczone usługi przesyłania w miesięcznych okresach rozliczeniowych określonych zgodnie z postanowieniem pkt. 4.1.33.
- 3.6. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za świadczone usługi przesyłania, OSP dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.7. Korekta faktur, o której mowa w pkt. 3.6, w przypadku:
- 3.7.1. zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt. 3.7.2,
  - 3.7.2. zaniżenia należności w stosunku do Użytkownika Sieci pobierającego paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 3.8. Jeżeli umowa przesyłowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od Użytkownika Sieci nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował objętości przesyłanego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, w celu ustalenia ilości paliwa gazowego stanowiącej podstawę wyliczenia opłaty za usługi przesyłania paliwa gazowego, przyjmuje się:
- 3.8.1. objętość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowy w analogicznym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem charakteru odbioru, sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na objętość przesyłanego paliwa gazowego oraz ciepło spalania ustalone zgodnie z postanowieniami IRIESP,
  - 3.8.2. jeżeli nie można ustalić objętości zgodnie z pkt. 3.8.1, przyjmuje się ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej (przepustowości) określonej w przydziale przepustowości (PP).

Algorytmy oraz szczegółowe informacje dotyczące metody wyznaczania korekt objętości zawarte są w Standardzie Technicznym ST-IGG-0202:2014.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jawig*  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.



#### 4. ROZLICZENIA Z UŻYTKOWNIKIEM SIECI

##### 4.1. Rozliczenia z tytułu świadczonych usług przesyłania.

- 4.1.1. Opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej oraz w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, jest opłatą stałą zależną od mocy umownej (przepustowości), z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2.
- 4.1.2. Opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej na połączeniu z terminalem LNG nie jest pobierana. Zgodnie z postanowieniem pkt 2.4 Komunikatu Prezesa URE nr 14/2020 z dnia 6 marca 2020 r. w punkcie wejścia z terminalu LNG stosowany jest rabat w wysokości 100%.
- 4.1.3. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej, z wyłączeniem międzysystemowych fizycznych punktów wejścia do sieci przesyłowej z PMG, oblicza się według wzoru:

$$O_{WE} = S_{FPWE} * M_p * T / 100$$

gdzie:

- O<sub>WE</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia [zł],
- S<sub>FPWE</sub>** - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wejścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h],
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w fizycznym punkcie wejścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 4.1.4. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej oraz w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego, z wyłączeniem międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia z sieci przesyłowej do PMG, oblicza się według wzoru:

$$O_{WY} = S_{FPWY} * M_p * T / 100$$

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Jawin*  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

	Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14	14 z 40
--	---	---------

gdzie:

- O<sub>wy</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>FPWY</sub>** - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h],
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h],

4.1.5. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej z PMG oblicza się według wzoru:

$$O_{WE\ PMG} = S_{WEPMG} * M_p * T/100$$

gdzie:

- O<sub>WE PMG</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia PMG [zł],
- S<sub>WEPMG</sub>** - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wejścia PMG za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h],
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

4.1.6. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej do PMG, oblicza się według wzoru:

$$O_{WY\ PMG} = S_{WYPMG} * M_p * T/100$$

gdzie:

- O<sub>WY PMG</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia PMG [zł],
- S<sub>WYPMG</sub>** - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wyjścia PMG za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h],
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki  
Jan, 7  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

- 4.1.7. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia PPM oblicza się jako sumę opłat za świadczenie usług przesyłania ustalonych na podstawie stawek opłat właściwych dla punktów zintegrowanych w ramach fizycznego punktu wejścia PPM oraz warunków ich stosowania określonych w niniejszej taryfie oraz taryfie, o której mowa w pkt. 10.3.
- 4.1.8. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia PPM oblicza się jako sumę opłat za świadczenie usług przesyłania ustalonych na podstawie stawek opłat właściwych dla punktów zintegrowanych w ramach fizycznego punktu wyjścia PPM oraz warunków ich stosowania określonych w niniejszej taryfie oraz taryfie, o której mowa w pkt. 10.3.
- 4.1.9. Opłatę za świadczenie usług przesyłania pobiera się od Użytkownika Sieci za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy umownej (przepustowości) faktycznie wykorzystanej.
- 4.1.10. Moc umowną (przepustowość) stanowiącą podstawę ustalenia opłaty za świadczenie usług przesyłania udostępnia się Użytkownikom Sieci jako produkty:
- 4.1.10.1 roczne,
  - 4.1.10.2 kwartalne,
  - 4.1.10.3 miesięczne,
  - 4.1.10.4 dobowe,
  - 4.1.10.5 śróddzienne.
- 4.1.11. Moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.1, dla danego fizycznego punktu wejścia lub fizycznego punktu wyjścia, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) i obowiązuje przez cały rok gazowy w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku gazowego.
- 4.1.12. Moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.2, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) i obowiązuje przez cały okres obowiązywania przydziału przepustowości (PP) w jednakowej wysokości.
- 4.1.13. Moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.3, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) i obowiązuje przez cały okres obowiązywania przydziału przepustowości (PP) w jednakowej wysokości.

	Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14	16 z 40
--	---	---------

- 4.1.14. Moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.4, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) lub w zatwierdzonej przez OSP nominacji w ramach procedury podwyższonej nominacji, o której mowa w IRiESP i obowiązuje dla wszystkich godzin doby gazowej w jednakowej wysokości.
- 4.1.15. Moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.5, ustalana w przydziale przepustowości (PP) lub w zatwierdzonej przez OSP nominacji w ramach procedury podwyższonej nominacji, o której mowa w IRiESP i obowiązuje w jednakowej wysokości do końca doby gazowej.
- 4.1.16. Zmiana mocy umownej (przepustowości) określonej w przydziale przepustowości (PP) następuje na zasadach określonych w IRiESP.
- 4.1.17. OSP dokonuje rozliczeń z Użytkownikiem Sieci - który zgodnie z postanowieniami IRiESP nabył prawo do mocy umownej (przepustowości) poprzez wstąpienie w prawa i obowiązki poprzedniego Użytkownika Sieci, w szczególności w trybie zmiany sprzedawcy lub odsprzedaży przepustowości zgodnie z postanowieniami IRiESP - według stawek opłat jak za produkty nabyte przez Użytkownika Sieci dokonującego ich zbycia.
- 4.1.18. OSP może określić fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej, dla których ze względu na ograniczenia techniczne moc umowna (przepustowość) może być różna w poszczególnych miesiącach roku gazowego. Listę tych punktów OSP publikuje na swojej stronie internetowej ([www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl)).
- 4.1.19. W przypadku ograniczenia, wstrzymania lub przerwy w możliwości dostarczania lub poboru paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia z przyczyn niezależnych od OSP, Użytkownik Sieci jest zobowiązany do ponoszenia opłaty za świadczenie usług przesyłania (w fizycznych punktach wejścia oraz fizycznych punktach wyjścia) jak gdyby nie nastąpiło ograniczenie, wstrzymanie lub przerwa w korzystaniu z przydzielonej mocy umownej (przepustowości) za cały okres trwania ograniczenia, wstrzymania lub przerwy.
- 4.1.20. W przypadku przekroczenia przez Użytkownika Sieci, bez zgody OSP, wielkości mocy umownej (przepustowości) w danym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej lub w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej do PMG, udostępnionej w ramach jednego przydziału przepustowości (PP), pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym ponad moc umowną (przepustowość), liczby godzin w okresie

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES

dr inż. Rafał Gawin

- rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania w danym punkcie wyjścia, o których mowa w pkt. 4.2.1.
- 4.1.21. W przypadku przekroczenia przez Użytkownika Sieci, bez zgody OSP, wielkości mocy umownej (przepustowości) w danym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, do którego świadczona jest usługa na podstawie dwóch (lub więcej) przydziałów przepustowości (PP) lub zatwierdzonej nominacji, o której mowa w pkt. 4.1.10.4 lub pkt 4.1.10.5, dla tego Użytkownika Sieci, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym ponad sumę mocy umownych (przepustowości) wynikających z tych przydziałów przepustowości (PP), liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania w danym punkcie wyjścia, o których mowa w pkt. 4.2.1. W przypadku, gdy Użytkownik Sieci korzysta z mocy umownej (przepustowości) w ramach produktów rocznych lub kwartalnych lub miesięcznych i jednocześnie korzysta z mocy umownej (przepustowości) w ramach produktów dobowych, na potrzeby wyliczenia opłaty, o której mowa powyżej przyjmuje się, że okresem rozliczeniowym jest miesiąc gazowy.
- 4.1.22. Opłaty z tytułu przekroczenia mocy umownej (przepustowości) w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia do systemów dystrybucyjnych są pobierane, gdy suma mocy umownych (przepustowości) we wszystkich międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia wchodzących w skład danej grupy międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia jest mniejsza od sumy ilości paliwa gazowego odebranego w ciągu danej godziny we wszystkich międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia wchodzących w skład danej grupy punktów.
- 4.1.23. W przypadku, gdy moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.4 lub w pkt. 4.1.10.5, ustalona jest w przydziale przepustowości (PP), ale nie została przydzielona zgodnie z procedurą podwyższonej nominacji, o której mowa w IRiESP lub też gdy Użytkownik Sieci korzysta z mocy umownej (przepustowości), o której mowa w pkt. 4.1.10.4 lub w pkt. 4.1.10.5 bez jej przydziału przez OSP, przyjmuje się że w przypadku przekroczenia przez Użytkownika Sieci, bez zgody OSP, wielkości mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej lub w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej do PMG, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną (przepustowość), liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania, o których mowa w pkt. 4.2.1. Na potrzeby wyliczenia opłaty, o której mowa powyżej przyjmuje się, że okresem rozliczeniowym jest miesiąc gazowy.

	Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14	18 z 40
--	---	---------

4.1.24. W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej (przepustowości) w fizycznych punktach wyjścia na skutek:

4.1.24.1 awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,

4.1.24.2 prac prowadzonych przez OSD w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej uzgodniony przez OSP i OSD, zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.26,

4.1.24.3 udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej,

opłaty za przekroczenie mocy umownej (przepustowości) nie są pobierane.

4.1.25. Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej (przepustowości), o którym mowa w pkt. 4.1.24.1, było następstwem awarii lub uszkodzenia sieci dystrybucyjnej, muszą być one udokumentowane:

4.1.25.1 kopią mailowego potwierdzenia zgłoszenia awarii służbom dyspozytorskim OSP w terminie określonym w IRiESP,

4.1.25.2 protokołem awarii podpisanym przez sprawcę awarii oraz służby obecne na miejscu awarii,

4.1.25.3 oświadczeniem OSD, iż prace ziemne nie były zlecane ani wykonywane na rzecz OSD,

4.1.25.4 kopią mapy geodezyjnej, potwierdzoną przez odpowiedni terenowy ośrodek dokumentacji geodezyjnej, z naniesionym gazociągiem i z zaznaczonym przez OSD miejscem awarii.

4.1.26. OSP może wyrazić zgodę na przekroczenie wielkości mocy umownej (przepustowości), w określonym fizycznym punkcie wyjścia w przydziale przepustowości (PP), przez określony czas, w przypadkach:

4.1.26.1 prowadzenia przez Operatora Systemu Współpracującego prac przyłączeniowych lub konserwacyjno-remontowych, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSP:

4.1.26.1.1 terminu prac,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jawig*  
dr inż. Rafał Górn

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

- 4.1.26.1.2 układów pomiarowych, na których może nastąpić przekroczenie,
- 4.1.26.1.3 wielkości tego przekroczenia,
- 4.1.26.2 gdy zwiększenie poboru paliwa gazowego rekompensuje faktyczne ograniczenia mocy umownej (przepustowości) wprowadzone przez OSP w innym fizycznym punkcie wyjścia w związku z prowadzonymi przez OSP pracami przyłączeniowymi lub konserwacyjno–remontowymi na sieci przesyłowej.
- 4.1.27. W przypadku niedostosowania się Użytkownika Sieci do ograniczeń wprowadzonych przez OSP w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, czasu trwania ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty za świadczenie usług przesyłania, o której mowa w pkt. 4.2.1. Postanowienia pkt. 4.1.21 stosuje się odpowiednio.
- 4.1.28. Opłaty za przekroczenie mocy nie są naliczane, w przypadku gdy Użytkownik Sieci nie został powiadomiony o ograniczeniach wprowadzonych przez OSP, o których mowa w pkt. 4.1.27.
- 4.1.29. W przypadku Użytkownika Sieci, któremu została przydzielona moc umowna (przepustowość) w przydziale przepustowości (PP) w kilku fizycznych punktach wejścia lub w kilku fizycznych punktach wyjścia, opłaty stałe za świadczone usługi przesyłania pobierane są na podstawie mocy umownej (przepustowości) określonej odrębnie dla każdego z tych punktów w przydziale przepustowości (PP).
- 4.1.30. W przypadku Użytkownika Sieci, któremu została przydzielona moc umowna (przepustowość) w przydziale przepustowości (PP) w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia i przydział ten zaczyna obowiązywać w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za świadczenie usług przesyłania pobierane są w wysokości proporcjonalnej do czasu obowiązywania przydziału przepustowości (PP) w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.31. W przypadku zmiany stawek opłat stałych za świadczenie usług przesyłania w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

	Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14	20 z 40
--	---	---------

- 4.1.32. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej lub prowadzenia prac remontowych w sieci OSW za usługi przesyłania świadczone na rzecz OSW opłaty nie są pobierane.
- 4.1.33. Okresem rozliczeniowym dla produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych jest miesiąc gazowy zaś dla produktów dobowych okresem rozliczeniowym jest doba gazowa, a dla produktów śróddziennych ilość godzin, dla których produkt śróddzienny został przydzielony.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr inż. Rafal Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.



## Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14

21 z 40

## 4.2. Stawki opłat przesyłowych

## 4.2.1. Stawki opłat za świadczenie usług przesyłania przedstawia poniższa tabela:

Fizyczne punkty wejścia/ fizyczne punkty wyjścia	Stawki opłat
	stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h) za h]
<b>Dla Użytkowników Sieci gazu wysokometanowego E</b>	
E <sub>WE</sub>	0,3318
E <sub>WY</sub>	0,1854
E <sub>WE</sub> PMG	0,0664
E <sub>WY</sub> PMG	0,0371
<b>Dla Użytkowników Sieci gazu zaazotowanego L (podgrupy Lw)</b>	
L <sub>WE</sub>	0,2056
L <sub>WY</sub>	0,1561

4.2.2. Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości wynikającej z obowiązujących przepisów prawa podatkowego.

4.2.3. Stawki opłat przedstawione w tabeli w pkt. 4.2.1 dla punktów zlokalizowanych na połączeniach międzysystemowych, tj. na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw oraz na połączeniu z Systemem Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa, są stawkami minimalnymi w przypadku oferowania w tych punktach mocy umownych (przepustowości) w trybie aukcji.

4.2.4. Wskutek konwersji mocy umownej (przepustowości) niepowiązanej w moc umowną (przepustowość) powiązaną, w rozumieniu IRiESP, Użytkownik Sieci ponosi opłaty jedynie za moc umowną (przepustowość) powiązaną (po konwersji), z uwzględnieniem postanowień pkt. 4.2.5 i pkt. 4.2.6. Postanowienia niniejszego punktu dotyczą wyłącznie tej części (ilości) mocy umownej (przepustowości) niepowiązanej, która została konwertowana.

4.2.5. W przypadku konwersji, o której mowa w pkt. 4.2.4 opłata za świadczenie usług przesyłania ustalana jest w oparciu o moc umowną (przepustowość) powiązaną (po konwersji) oraz stawkę opłaty stałej dla odpowiedniego produktu dotyczącego mocy umownej (przepustowości) niepowiązanej będącej przedmiotem konwersji.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki  
Jawi  
dr inż. Rafał Gawin

4.2.6. W przypadku, gdy podczas aukcji mocy umownej (przepustowości) niepowiązanej lub mocy umownej (przepustowości) powiązanej, będących przedmiotem konwersji, wystąpiła premia aukcyjna, OSP pobiera od Użytkownika Sieci w zakresie mocy umownej (przepustowości) powiązanej (po konwersji) sumę premii aukcyjnych zastosowanych w tych aukcjach, tj. sumę premii aukcyjnych wynikających z aukcji mocy umownej (przepustowości) niepowiązanej i z aukcji mocy umownej (przepustowości) powiązanej.

#### 4.3. Rozruch technologiczny

4.3.1. Na okres rozruchu technologicznego OSP może przyznać Użytkownikowi Sieci szczególne warunki korzystania z mocy umownej (przepustowości) na okres i na zasadach określonych w IRiESP.

4.3.2. Zasady rozliczania przydziału przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR).

4.3.2.1 Rozliczanie usług przesyłania dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt 4.1 przy czym za moc umowną (przepustowość) przyjmuje się maksymalną moc zarejestrowaną, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.2.2.

4.3.2.2 W przypadku, gdy maksymalna moc zarejestrowana jest mniejsza niż wartość minimalna ( $PPR_{min}$ ) za moc umowną (przepustowość) przyjmuje się tę wartość minimalną ( $PPR_{min}$ ).

4.3.2.3 W przypadku, gdy maksymalna moc zarejestrowana jest większa niż wartość maksymalna ( $PPR_{max}$ ), za moc umowną (przepustowość) przyjmuje się tę wartość maksymalną ( $PPR_{max}$ ). W takim przypadku Użytkownik Sieci jest zobowiązany dodatkowo uiścić opłatę, o której mowa w pkt. 4.3.2.4.

4.3.2.4 W przypadku, gdy maksymalna moc zarejestrowana w okresie rozliczeniowym jest większa niż wartość maksymalna ( $PPR_{max}$ ), Użytkownik Sieci uiszcza na rzecz OSP opłatę dodatkową z tytułu przekroczenia mocy umownej stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym, trzykrotnej stawki opłaty za świadczenie usług przesyłania, o której mowa w pkt. 4.2.1 oraz różnicy pomiędzy maksymalną mocą zarejestrowaną a wartością maksymalną ( $PPR_{max}$ ).

4.3.2.5 Dla okresu rozruchu technologicznego przyjmuje się miesięczny okres rozliczeniowy.

	Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14	23 z 40
--	---	---------

## 5. BONIFIKATY

### 5.1. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Użytkownika Systemu.

5.1.1. Za niedotrzymanie przez OSP standardów jakościowych obsługi, Użytkownikowi Systemu przysługują bonifikaty, ustalone zgodnie z postanowieniami § 41 ust. 1 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1.4 w następującej wysokości:

	Bonifikata	zł
a)	za odmowę udzielenia Użytkownikowi Systemu na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci przesyłowej	98,36
b)	za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	98,36
c)	za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci przesyłowej oraz w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	327,88
d)	za niepowiadomienie Użytkownika Systemu, 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, z co najmniej czteremastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia	491,82
e)	za niepowiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem Użytkowników Sieci zasilanych z sieci przesyłowej, 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 o terminie zamierzonej zmiany ciśnienia i innych parametrów paliwa gazowego mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	163,94
f)	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci przesyłowej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	163,94
g)	za odmowę udzielenia na żądanie Użytkownika Systemu informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	98,36
h)	za przedłużenie czteremastodniowego 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 czteremastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	19,67
i)	za przedłużenie czteremastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	19,67
j)	za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	19,67
k)	za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	327,88
l)	za niewydanie przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych po zakończeniu jego dostarczania oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek Użytkownika Systemu, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	24,59

PRZES  
Urząd Regulacji Energetyki  
Jawin  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

## Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14

24 z 40

5.1.2. OSP udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 5.1.1.

5.2. Bonifikaty z tytułu ograniczenia mocy umownej (przepustowości).

5.2.1. W przypadku przerw lub zakłóceń w dostarczaniu lub poborze paliwa gazowego w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia spowodowanych:

5.2.1.1 prowadzonymi przez OSP planowanymi pracami remontowo-konserwacyjnymi, planowymi pracami przyłączeniowymi lub związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,

5.2.1.2 powstałą po stronie OSP, z przyczyn niezależnych od Użytkownika Sieci: awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,

opłata stała za usługi przesyłania, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej (przepustowości) i liczby godzin trwania przerw lub zakłóceń.

5.2.2. W przypadku ograniczenia przez OSP mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wejścia w ramach procedury nadsubskrypcji i wykupu szczegółowo określonej w IRiESP, opłata stała za usługi przesyłania, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej (przepustowości) i liczby godzin trwania przerw lub zakłóceń.

5.2.3. W przypadku ograniczenia przez OSP mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 5.2.1 oraz pkt. 5.2.2, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia poniżej wielkości opublikowanej na stronie internetowej OSP, przez okres dłuższy niż 60 minut – OSP udziela Użytkownikowi Sieci bonifikaty w opłacie za usługi przesyłania w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania takiego ograniczenia.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

5.2.4. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.2.3 nie przysługuje w szczególności, gdy:

- 5.2.4.1 spadek ciśnienia został spowodowany przez Użytkownika Sieci na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia,
- 5.2.4.2 Użytkownik Sieci nie dotrzymał parametrów jakościowych paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia,
- 5.2.4.3 Użytkownik Sieci nie dotrzymał określonych zgodnie z IRiESP minimalnych ciśnień dostawy w fizycznych punktach wejścia.

5.2.5. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.2.1 oraz pkt. 5.2.3 nie przysługuje w przypadku, gdy:

- 5.2.5.1 Użytkownikowi Sieci zapewniono możliwość odbioru paliwa gazowego w innym uzgodnionym z OSP fizycznym punkcie wyjścia lub
- 5.2.5.2 nie nastąpiło faktyczne zmniejszenie dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy.

5.2.6. OSP udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia, o którym mowa w pkt 5.2.3.

5.3. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego.

5.3.1. Dla celów rozliczenia bonifikat ustala się następujące wartości ciepła spalania paliwa gazowego  $H_{SN}$  przesyłanego w systemie przesyłowym:

5.3.1.1 dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E:

nie mniej niż  $H_{SNmin} = 10,556 \text{ kWh/m}^3$  ( $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ),

5.3.1.2 dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw:

nie mniej niż  $H_{SNmin} = 8,333 \text{ kWh/m}^3$  ( $30,0 \text{ MJ/m}^3$ ).

5.3.2. Wartość ciepła spalania dla celów rozliczeniowych ( $H_{ZW}$ ) jest wyznaczana zgodnie z postanowieniami IRiESP.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki  
Jan 17  
dr inż. Rafał Gawin

	Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14	26 z 40
--	---	---------

- 5.3.3. W przypadku odebrania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego o ciepłe spalania ( $H_{zw}$ ) poniżej wartości  $H_{SNmingr}$  wynoszącej dla poszczególnych systemów:

$H_{SNmingr}$	9,444 kWh/m <sup>3</sup> (34,0 MJ/m <sup>3</sup> ) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E
$H_{SNmingr}$	8,333 kWh/m <sup>3</sup> (30,0 MJ/m <sup>3</sup> ) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw

OSP udzieli na rzecz Użytkownika Sieci bonifikaty obliczonej według wzoru.

$$B_{NCWgr} = I_{GI} * 2 * CRG * (1 - H_{zw}/H_{SNmin})$$

gdzie:

- $B_{NCWgr}$  - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł]
- $I_{GI}$  - rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]
- $CRG$  - Cena Referencyjna Paliwa Gazowego [zł/kWh]
- $H_{zw}$  - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh/m<sup>3</sup>]
- $H_{SNmin}$  - minimalna wartość ciepła spalania [kWh/m<sup>3</sup>]

- 5.3.4. Jeżeli OSP, bez zgody Użytkownika Sieci, przekaze do fizycznego punktu wyjścia z systemu przesyłowego paliwo gazowe grupy E o wartości ciepła spalania równej lub wyższej aniżeli  $H_{SNmingr}$  wynoszącej 9,444 kWh/m<sup>3</sup>, ale niższej niż  $H_{SNmin}$  wynoszącej 10,556 kWh/m<sup>3</sup>, OSP udzieli na rzecz Użytkownika Sieci bonifikaty obliczanej według wzoru:

$$B_{NCW} = I_{GI} * CRG * (1 - H_{zw}/H_{SNmin})$$

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Jawisj*  
dr inż. Rafał Ganiw

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

## Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14

27 z 40

gdzie:

B <sub>NCW</sub> -	bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł]
I <sub>GI</sub> -	rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]
CRG -	Cena Referencyjna Paliwa Gazowego [zł/kWh]
H <sub>zw</sub> -	rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh/m <sup>3</sup> ]
H <sub>SNmin</sub> -	minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 5.3.1 [kWh/m <sup>3</sup> ]

- 5.3.5. Jeśli Użytkownik Sieci wyrazi na piśmie zgodę na przyjęcie paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania, za przyjętą ilość paliwa gazowego Użytkownikowi Sieci przysługuje 50% bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.3.4.
- 5.3.6. Jeżeli paliwo gazowe odebrane w fizycznym punkcie wyjścia nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, Użytkownikowi Sieci zostanie udzielona bonifikata.

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka 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

\*Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

- 5.3.7. Jeżeli OSP przekaze w fizycznym punkcie wyjścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego ze standardów jakościowych określonych w pkt. 5.3.6, OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty, za każdy z przekroczonych parametrów określonych w pkt. 5.3.6, obliczanej według wzoru:

$$B_{NSJW} = I_{GI} * 2 * CRG * (X_{sJW} - X_{sJNmax}) / X_{sJNmax}$$

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

Jawig  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

## Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14

28 z 40

gdzie:

- B<sub>NSJW</sub>** - bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł]
- I<sub>GI</sub>** - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]
- CRG** - Cena Referencyjna Paliwa Gazowego [zł/kWh]
- X<sub>SJNmax</sub>** - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 5.3.6 [mg/m<sup>3</sup> lub µg/m<sup>3</sup>]
- X<sub>SJW</sub>** - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [mg/m<sup>3</sup> lub µg/m<sup>3</sup>]

5.3.8. OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty wyliczonej zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 5.3.7 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 5.3.6. Bonifikata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.

5.3.9. OSP zobowiązuje się do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

5.3.9.1 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla warunków odniesienia 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7 °C (276,85 K),

5.3.9.2 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla warunków odniesienia 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5 °C (268,15 K).

5.3.10. W przypadku przekazania przez OSP do odbioru w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w pkt. 5.3.9, OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty, wyliczonej według wzoru:

$$B_{NSTW} = I_{GI} * 0,1 * CRG * (X_{STW} - X_{STNmax}) / X_{STNmax}$$

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*Jaw*  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.



## Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14

29 z 40

**gdzie:**

<b>B<sub>NSTW</sub></b> -	bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł]
<b>I<sub>gr</sub></b> -	ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru punktu rosy wody przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]
<b>CRG</b> -	Cena Referencyjna Paliwa Gazowego [zł/kWh]
<b>X<sub>STNmax</sub></b> -	maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
<b>X<sub>STW</sub></b> -	rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia [K]

- 5.3.11. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przesyłanego paliwa gazowego Użytkownik Sieci lub OSP może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia zgodności jakości paliwa gazowego z parametrami określonymi w pkt. 5.3.1, pkt. 5.3.6 lub pkt. 5.3.9 koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.
- 5.3.12. Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.
- 5.3.13. W przypadku, gdy w danym punkcie realizowane są umowy przesyłowe dla więcej niż jednego Użytkownika Sieci, bonifikaty, o których mowa w pkt. 5.3, przyznawane są Użytkownikom Sieci proporcjonalnie do alokacji rozliczeniowej dla każdego z nich w danym punkcie.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki  
*Jawig*  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

**6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO**

6.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa gazowego:

- 6.1.1. bez zawartej umowy przesyłowej z OSP oraz przydziału przepustowości (PP) dla danego fizycznego punktu,
- 6.1.2. z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowego,
- 6.1.3. poprzez ingerencję w układ pomiarowy mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 6.1.1, OSP obciąża pobierającego opłatami stanowiącymi iloczyn:

- 6.2.1. trzykrotności CRG, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego,
- 6.2.2. ryczałtowej ilości energii zawartej w paliwie gazowym stanowiącej równowartość iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników oraz ciepła spalania o wartości 10,972 [kWh/m<sup>3</sup>] dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E oraz 9,111 [kWh/m<sup>3</sup>] dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw i godzin w okresie trwania nielegalnego pobierania.

6.3. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lub pkt. 6.1.3, Użytkownik Sieci obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn:

- 6.3.1. trzykrotności CRG, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego,
- 6.3.2. ryczałtowej ilości energii zawartej w paliwie gazowym ustalonej jako ilość paliwa gazowego pobranego w analogicznych okresach przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania paliwa gazowego.

6.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lub pkt. 6.1.3, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranego paliwa gazowego, Użytkownik Sieci obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn:

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Jaw*  
dr inż. Rafał Gawil

- 6.4.1. trzykrotności CRG, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego,
- 6.4.2. ryczałtowej ilości energii zawartej w paliwie gazowym stanowiącej równowartość iloczynu mocy umownej (przepustowości) oraz liczby godzin w okresie, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie paliwa gazowego.
- 6.5. Ryczałtowe ilości energii zawartej w paliwie gazowym, o których mowa w pkt. 6.2.2, pkt. 6.3.2 i 6.4.2 są określone jako ilości maksymalne. OSP przy ustalaniu opłaty może zastosować ilości mniejsze uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru paliwa gazowego przez dany podmiot.
- 6.6. Za założenie przez OSP nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z przyczyn leżących po stronie Użytkownika Sieci na jakiegokolwiek części urządzenia pomiarowego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 100% poniesionych kosztów.
- 6.7. Za czynności związane z montażem nowego w miejsce uszkodzonego lub zniszczonego z przyczyn leżących po stronie Użytkownika Sieci urządzenia pomiarowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 100% kosztów rzeczywistych poniesionych na jego montaż i wymianę.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jawig*  
dr inż. Rafał Gawin

**7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ**

- 7.1. Opłatę za przyłączenie do sieci przesyłowej ustala się w umowie o przyłączenie w oparciu o koszty realizacji przyłączenia.
- 7.2. Opłata za przyłączenie do sieci przesyłowej wynosi 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.3.
- 7.3. Opłata za przyłączenie do sieci przesyłowej:
- 7.3.1. źródeł współpracujących z siecią,
  - 7.3.2. sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych,
  - 7.3.3. instalacji podmiotów zajmujących się wytwarzaniem, przetwarzaniem, wydobywaniem lub magazynowaniem paliw gazowych oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego
- wynosi 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 7.4. Szczegółowe warunki pobierania opłaty za przyłączenie oraz zasady ustanawiania zabezpieczeń finansowych, określa umowa o przyłączenie do sieci.
- 7.5. Użytkownik Sieci zgłaszający zmianę w odbiorze/dostawie paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów sieci przesyłowej lub rozbudowy tej sieci, jest traktowany jak podmiot ubiegający się o przyłączenie. Za zmianę, o której mowa wyżej uważa się w szczególności zmianę mocy umownej (przepustowości) wykraczającą poza dotychczasową moc przyłączeniową, tj. dopuszczalny zakres pracy urządzeń zainstalowanych na stacji gazowej.
- 7.6. W przypadku wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobierana jest opłata w wysokości rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.
- 7.7. W przypadku wymiany przyłącza, jego przebudowy lub rozbudowy sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobierana jest opłata w takiej wysokości jak opłata za przyłączenie do sieci.

- 7.8. Za wymianę układu pomiarowego, wynikającą ze zmiany mocy przyłączeniowej lub zmiany charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu pobiera się opłatę w wysokości 25 % nakładów poniesionych na jego zakup i montaż. Jeżeli jednak podmiot wnoszący o wymianę układu pomiarowego zajmuje się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, ich wytwarzaniem, przetwarzaniem lub wydobywaniem, magazynowaniem paliw gazowych oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
- 7.9. W przypadku powtarzającego się, udowodnionego poboru paliwa gazowego poniżej minimalnej ilości godzinowej - określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie - która stanowi parametr doboru urządzenia pomiarowego, dostosowanie układu pomiarowego dokonywane jest na koszt Użytkownika Sieci.
- 7.10. Nakłady stanowiące podstawę kalkulacji opłaty za przyłączenie obejmują koszty elementów sieci i wszystkich działań związanych z realizacją przyłączenia określonych w warunkach przyłączenia, w tym koszt za paliwo gazowe służące do nagazowania elementów sieci będących przedmiotem przyłączenia, a w szczególności wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych oraz geodezyjnych, uzgodnienie dokumentacji, uzyskanie decyzji lokalizacyjnej, pozwolenia na budowę lub pozwolenia na użytkowanie obiektu budowlanego, zakup lub budowę lub likwidację elementów sieci i urządzeń niezbędnych do wykonania przyłączenia, udostępnienie stacji gazowej tymczasowej, nadzór inwestorski, roboty budowlano-montażowe wraz z niezbędnymi próbami oraz opłaty za nabycie lub zajęcie terenu, w tym opłaty publicznoprawne i odszkodowania dla właścicieli nieruchomości.
- 7.11. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przesyłania paliwa gazowego. Ustalone w niniejszej taryfie zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci przesyłowej dotyczą podmiotów, dla których zostały określone warunki przyłączenia do tej sieci, w tym minimalna moc umowna (przepustowość).
- 7.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana zgodnie z zasadami określonymi w taryfie obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jaw'7*  
dr inż. Rafał Gawin

	Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14	34 z 40
--	---	---------

## 8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE

- 8.1. Opłaty za wstrzymanie i wznowienie przesyłania paliwa gazowego, sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego oraz badanie jakości odbieranego paliwa gazowego.
- 8.1.1. Za wstrzymanie przesyłania paliwa gazowego pobiera się opłatę w wysokości 880 zł.
- 8.1.2. Za czynności podjęte w związku z wydanym poleceniem wstrzymania przesyłania paliwa gazowego, jeśli odwołanie polecenia wstrzymania nastąpi później niż 24 godziny przed datą wskazaną na poleceniu wstrzymania, pobiera się opłatę w wysokości 800 zł.
- 8.1.3. Za wznowienie przesyłania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego przesyłania spowodowanym przesłankami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt. 1.1.2 pobiera się opłatę w wysokości 880 zł.
- 8.1.4. Za sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego na wniosek Użytkownika Systemu pobierana jest opłata wynosząca 100% kosztów rzeczywistych. Opłaty tej nie pobiera się w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, którego właścicielem jest OSP.
- 8.1.5. Za badanie, na wniosek Użytkownika Systemu, jakości odbieranego paliwa gazowego z sieci przesyłowej pobierana jest opłata wynosząca 100% kosztów rzeczywistych. Opłaty tej nie pobiera się w przypadku stwierdzenia niezgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w umowie przesyłowej oraz § 38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1.5.
- 8.1.6. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Użytkownika Systemu wysokość opłat ustala odrębna umowa.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

## 9. ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG KRÓTKOTERMINOWYCH ORAZ NA ZASADACH PRZERYWANYCH

### 9.1. Warunki przydziału przepustowości dla usług krótkoterminowych.

#### 9.1.1. OSP świadczy usługi krótkoterminowe w podziale na następujące produkty:

- 9.1.1.1 śróddzienny – w ramach którego przepustowość udostępniana jest od danej godziny w dobie gazowej do końca tej doby gazowej,
- 9.1.1.2 dobowy – w ramach którego przepustowość udostępniana jest na okres jednej doby gazowej,
- 9.1.1.3 miesięczny – w ramach którego przepustowość udostępniana jest na okres jednego miesiąca gazowego w roku gazowym (kolejne miesiące rozpoczynają się pierwszego (1) dnia każdego miesiąca gazowego), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym miesiącu,
- 9.1.1.4 kwartalny – w ramach którego przepustowość udostępniana jest na okres jednego kwartału w roku gazowym (kolejne kwartały roku gazowego rozpoczynają się odpowiednio 1 października, 1 stycznia, 1 kwietnia i 1 lipca), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym kwartale,

zgodnie z postanowieniami IRiESP.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafał Gawin

	Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14	36 z 40
--	---	---------

## 9.2. Stawki opłat w ramach usług krótkoterminowych.

- 9.2.1. Opłatę za świadczenie usług krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.3 - 4.1.6, przy czym w celu wyznaczenia stawki opłaty stałej, należy pomnożyć stawkę opłaty stałej, o której mowa w pkt. 4.2.1 przez odpowiedni współczynnik korygujący podany w tabeli poniżej:

		<b>Współczynniki korygujące stawkę opłaty stałej dla usług krótkoterminowych</b>			
RODZAJ USŁUGI MIESIĄC	PRODUKT ŚRÓDDZIENNY	PRODUKT DOBOWY	PRODUKT MIESIĘCZNY	PRODUKT KWARTALNY	
Październik	2,13	2,13	1,41	1,38	
Listopad	2,38	2,38	1,57		
Grudzień	2,55	2,55	1,68		
Styczeń	2,60	2,60	1,71	1,49	
Luty	2,55	2,55	1,68		
Marzec	2,60	2,60	1,71		
Kwiecień	2,00	2,00	1,32	1,10	
Maj	1,89	1,89	1,25		
Czerwiec	1,83	1,83	1,20		
Lipiec	1,85	1,85	1,22	1,08	
Sierpień	1,91	1,91	1,26		
Wrzesień	1,85	1,85	1,22		

Współczynniki korygujące przedstawione w powyższej tabeli wynikają iloczynu mnożnika i współczynnika sezonowego, o których mowa w pkt 2.1. i 2.2. Komunikatu Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 14/2020 z dnia 6 marca 2020 r.

- 9.2.2. Nie jest zawierany przydział przepustowości (PP) na okresy krótkoterminowe inne niż wskazane w pkt. 9.2.1.
- 9.2.3. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 9.1 i pkt. 9.2 do rozliczeń z Użytkownikiem Sieci dotyczących realizacji przydziału przepustowości (PP) na okres krótkoterminowy stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jawin*

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. dr inż. Rafał Gawin



**9.3. Zasady świadczenia usług przesyłania paliw gazowych na zasadach przerywanych istotne dla kalkulacji opłat.**

9.3.1. W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania na zasadach ciągłych, OSP może zaoferować świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych, które będą rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 9.3 i pkt. 9.4.

9.3.2. OSP oferuje usługi przesyłania paliwa gazowego na zasadach przerywanych dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych oraz śróddziennych. Usługi przesyłania paliw gazowych na zasadach przerywanych dla produktów kwartalnych, miesięcznych, dobowych oraz śróddziennych są rozliczane na podstawie pkt. 9.2.1.

9.3.3. W ramach usług przesyłania świadczonych na zasadach przerywanych, OSP ma prawo ograniczyć moc umowną (przepustowość) przerywaną w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia zgodnie z zasadami określonymi w IRIESP. Maksymalna długość pojedynczego ograniczenia może równać się liczbie dób gazowych lub godzin w dobie gazowej na jaki został zawarty przydział przepustowości (PP). Brak jest limitu liczby godzin i dób gazowych w trakcie trwania przydziału przepustowości (PP) na zasadach przerywanych, w których moc umowna (przepustowość) może ulec ograniczeniu.

9.3.4. Użytkownik Sieci zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSP, zgodnie z postanowieniami pkt. 9.3.5, ograniczeń mocy umownej (przepustowości) przerywanej w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.

9.3.5. Ograniczenie mocy umownej (przepustowości) przerywanej dla danego Użytkownika Sieci dokonywane jest do poziomu dostępnej dla niego mocy w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.

9.3.6. Dla potrzeb ustalenia czy zostały wprowadzone ograniczenia mocy umownej (przepustowości) przerywanej w danej godzinie doby gazowej przyjmuje się, iż ograniczenie następuje z chwilą i na zasadach określonych w IRIESP.

9.3.7. Wprowadzając ograniczenia mocy umownej (przepustowości) OSP określa ilość godzin w danej dobie gazowej, które podlegają ograniczeniu.

9.3.8. W przypadku niedostosowania się przez Użytkownika Sieci do wprowadzonych przez OSP ograniczeń, o których mowa w pkt. 9.3.3, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej ponad moc umowną

(przepustowość) niepodlegającą ograniczeniom, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej, określonej w pkt. 4.2.1. Na potrzeby wyliczenia opłaty, o której mowa powyżej przyjmuje się, że okresem rozliczeniowym jest miesiąc gazowy.

9.3.9. Opłata, o której mowa w pkt. 9.3.8, naliczana jest oddzielnie dla każdej doby gazowej, w której Użytkownik Sieci nie dostosował się do wprowadzonych przez OSP ograniczeń.

9.3.10. W przypadku niedostosowania się przez Użytkownika Sieci do wprowadzonych przez OSP ograniczeń, o których mowa w pkt. 9.3.3, pomimo uprzedniego powiadomienia, skierowanego do Użytkownika Sieci za pomocą poczty elektronicznej na wskazany w umowie przesyłowej adres e-mail, o zamiarze wypowiedzenia przydziału przepustowości (PP), OSP ma prawo do jednostronnego rozwiązania ze skutkiem natychmiastowym przydziału przepustowości (PP) w części dotyczącej świadczenia usług przesyłania na zasadach przerywanych.

9.4. Rabat (ex-ante) stosowany w rozliczeniach usług przesyłania na zasadach przerywanych.

9.4.1. Opłatę za świadczenie usług przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.3 - 4.1.6, przy czym w celu wyznaczenia stawki opłaty stałej, należy pomniejszyć stawkę opłaty stałej, o której mowa w pkt. 4.2.1 o odpowiedni poziom rabatu określony w poniższej tabeli, czyli pomnożyć przez (1- rabat ex-ante).

Poziom rabatu (ex-ante)	Rodzaj fizycznego punktu wejścia albo fizycznego punktu wyjścia
6%	Fizyczny punkt wejścia albo fizyczny punkt wyjścia na połączeniach międzysystemowych z krajami UE, na połączeniu z systemem przesyłowym państw trzecich oraz PWP
2%	Pozostałe fizyczne punkty wejścia albo fizyczne punkty wyjścia.

9.4.2. Opłata za świadczenie krótkoterminowych usług przerywanych ustalana jest z uwzględnieniem postanowień pkt. 9.1 oraz pkt. 9.2.

9.4.3. Rabat (ex-ante) nie jest stosowany w przypadku usług wirtualnego przesyłania zwrotnego.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki  
Jan  
dr inż. Rafał Gawin

	Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14	39 z 40
--	---	---------

- 9.5. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 9.3 i pkt. 9.4 do rozliczeń z Użytkownikiem Sieci dotyczących realizacji przydziału przepustowości (PP) na zasadach przerywanych stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia taryfy.
- 9.6. Stawki opłat w ramach świadczenia usług wirtualnego przesyłania zwrotnego.
- 9.6.1. OSP oferuje usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego.
- 9.6.2. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego są świadczone w ograniczonej liczbie fizycznych punktów wejścia lub fizycznych punktów wyjścia, wskazanych na stronie internetowej OSP ([www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl)).
- 9.6.3. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego są świadczone jako usługi przesyłania na zasadach przerywanych lub przerywanych warunkowo ciągłych.
- 9.6.4. W zakresie nieregulowanym odmiennie w niniejszym punkcie do usług wirtualnego przesyłania zwrotnego stosuje się postanowienia pkt. 9.3 oraz pkt. 9.4.
- 9.6.5. Opłata stała z tytułu świadczenia usług wirtualnego przesyłania zwrotnego jest ustalana zgodnie z pkt. 4.2.1, oraz korygowana zgodnie z pkt. 9.2.1 i dodatkowo mnożona przez współczynnik wynoszący 0,2.
- 9.7. Zasady świadczenia usług przesyłania paliw gazowych na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych istotne dla kalkulacji opłat.
- 9.7.1. Usługi przesyłania na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych są świadczone w ograniczonej liczbie fizycznych punktów wyjścia oraz fizycznych punktów wejścia, wskazanych na stronie internetowej OSP ([www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl)).
- 9.7.2. Usługi przesyłania na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych są rozliczane jako usługi przesyłania na zasadach przerywanych albo usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego, w zależności od warunków świadczenia tych usług w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktów wyjścia, o których mowa w pkt. 9.7.1. Do rozliczania usługi przesyłania na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych postanowienia od pkt. 9.3 do pkt. 9.6 stosuje się odpowiednio.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Rafal Gawin*  
inż. Rafal Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

**10. ZASADY ROZLICZEŃ Z TYTUŁU USŁUG ŚWIADCZONYCH PRZEZ OSP W SYSTEMIE GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH JAMAŁ-EUROPA**

- 10.1. OSP świadczy usługi przesyłania Systemem Gazociągów Tranzytowych – Jamał-Europa na podstawie umowy przesyłowej zawartej ze zleceniodawcą usługi przesyłania, o którym mowa w IRiESP SGT.
- 10.2. Standardy jakościowe świadczonych usług przesyłania oraz obsługi zleceniodawcy usługi przesyłania, o którym mowa w IRiESP SGT określa umowa przesyłowa oraz IRiESP SGT.
- 10.3. OSP dokonuje rozliczeń za świadczone usługi Systemem Gazociągów Tranzytowych – Jamał-Europa na podstawie taryfy ustalonej przez EuRoPol-GAZ s.a. i zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, stosowanej w czasie świadczenia tych usług, zgodnie z przepisami prawa powszechnie obowiązującego, w szczególności zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt. 1.1.2.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jawin*  
dr inż. Rafał Gawin