



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-4.4212.4.2025.PDo1

Warszawa, dnia 5 czerwca 2025 r.

## DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1, 1aa 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 2024 r. poz. 266, ze zm., dalej: „ustawa – Prawo energetyczne”) 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, dalej: „Kodeks taryfowy”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572, dalej: „Kodeks postępowania administracyjnego”)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

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

zawartego w piśmie z dnia 4 kwietnia 2025 r. znak: 2025-42646 PF.0330.3.2025.5, uzupełnionego pismami z dnia: z dnia 23 kwietnia 2025 r. znak: 2025-66434 PF.0330.3.2025.6, z dnia 14 maja 2025 r. znak: 2025-76589 PF.0330.3.2025.8, z dnia 16 maja 2025 r. znak: 2025-82693 PF.0330.3.2025.10 oraz z dnia 3 czerwca 2024 r. znak: 2025-87550 PF.0330.3.2025.11 w sprawie zatwierdzenia **Taryfy dla przesyłania paliw gazowych polskiego odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa nr 1/2026**

postanawiam:

- 1) **zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę dla przesyłania paliw gazowych polskiego odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa nr 1/2026**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres **od godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2026 r. do godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2027 r.**,
- 2) **uzgodnić saldo konta regulacyjnego w zakresie sieci należącej do przedsiębiorstwa SGT EuRoPol GAZ S.A. na dzień 31 grudnia 2024 r.** ustalając poziom przychodów odzyskanych w nadmiernym stopniu w kwocie „**3 616,56 tys. zł**”,
- 3) **uwzględnić w kalkulacji Taryfy dla przesyłania paliw gazowych polskiego odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa nr 1/2026 saldo konta regulacyjnego, o którym mowa w pkt 2) w pełnej wysokości, tj. w kwocie „3 616,56 tys. zł”.**

## UZASADNIENIE

W dniu 4 kwietnia 2025 r. Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania paliw gazowych, przedłożyło wniosek o zatwierdzenie **Taryfy dla przesyłania paliw gazowych polskiego odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa nr 1/2026**, w związku z postanowieniami art. 29 i art. 32 lit a) Kodeksu taryfowego 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). Projekt taryfy w wersji elektronicznej został przesłany przy piśmie z dnia 23 kwietnia 2025 r.

W związku z wezwaniami kierowanym do Przedsiębiorstwa w toku postępowania wnioski ten był następnie uzupełniany pismami wskazanymi powyżej, w sentencji niniejszej decyzji. Ostatnie uzupełnienia, wyjaśnienia i korekty zostały przekazane w dniu 3 czerwca 2025 r. Przedsiębiorstwo oświadczyło, że rezygnuje z prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym zgromadzonym w trakcie postępowania administracyjnego w sprawie zatwierdzenia *Taryfy dla przesyłania paliw gazowych polskiego odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa nr 1/2026*.

Przedsiębiorstwo decyzją Prezesa URE z dnia 17 listopada 2010 r. znak: DPE-4720-4(8)/2010/6154/BT zostało wyznaczone operatorem systemu przesyłowego na znajdującym się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej odcinku gazociągu Jamał-Europa Zachodnia, będącym własnością spółki SGT EuRoPol GAZ S.A. na okres do dnia 31 grudnia 2025 r., a następnie – mocą ustawy z dnia 24 lutego 2022 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne, okres ten został wydłużony do dnia 6 grudnia 2068 r. Natomiast w świetle postanowień art. 9h ust. 3aa oraz art. 33 ust. 3aa ustawy – Prawo energetyczne posiadana przez Przedsiębiorstwo koncesja na przesyłanie paliw gazowych uprawnia do wykonywania tej działalności na gazociągu należącym do przedsiębiorstwa SGT EuRoPol GAZ S.A.

Decyzją z dnia 29 sierpnia 2022 r. znak: DRG.DRG.1.4720.1.2022.TA Prezes URE ustalił treść *Umowy o powierzenie obowiązków operatora systemu przesyłowego na znajdującym się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej odcinku Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa Zachodnia* pomiędzy spółką SGT EuRoPol GAZ S.A. i Przedsiębiorstwem. Zgodnie z art. 9h ust. 3g ustawy – Prawo energetyczne powyższa umowa wiąże strony od dnia 1 stycznia 2023 r. do końca okresu obowiązywania decyzji w sprawie wyznaczenia Przedsiębiorstwa Operatorem na gazociągu należącym do spółki SGT EuRoPol GAZ S.A.

Zgodnie z art. 47 ust. 1aa ustawy – Prawo energetyczne operator systemu przesyłowego gazowego albo operator systemu połączonego gazowego wyznaczony na sieci przesyłowej gazowej niebędącej jego własnością dokonuje ustalenia taryfy dla paliw gazowych dla tej sieci, która podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, oraz proponuje okres jej obowiązywania. Operator, o którym mowa w zdaniu pierwszym, przedkłada Prezesowi URE taryfy dla tej sieci oraz ich zmiany z własnej inicjatywy nie później niż w terminie 9 miesięcy przed upływem okresu obowiązywania taryfy poprzedniej lub na żądanie Prezesa URE. W świetle postanowień art. 47 ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE zatwierdza przedłożoną taryfę bądź odmawia jej zatwierdzenia w przypadku stwierdzenia niezgodności taryfy z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 tej ustawy.

Stosownie do art. 45 ust. 1k ustawy – Prawo energetyczne w kalkulacji taryfy zostało uwzględnione uzasadnione planowane roczne wynagrodzenie dla SGT EuRoPol GAZ S.A. z tytułu korzystania przez Przedsiębiorstwo z majątku stanowiącego jego własność, ustalone w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców.

Ponadto w kalkulacji taryfy uwzględnione zostały postanowienia decyzji Prezesa URE z dnia 20 marca 2024 r. znak: DRG.DRG-2.745.2.2024.JDo1 zatwierdzającej *Metodę wyznaczania cen referencyjnych nr 3/SGT w zakresie sieci przesyłowej będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą w Warszawie na okres: od godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2025 r. do godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2027 r.*, stanowiącą załącznik do tej decyzji oraz *Informacji nr 9/2025 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 godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2026 r. do godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2027 r., wydanych na podstawie przepisów Kodeksu taryfowego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w 2026 r. kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej oraz uzasadnionego zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność przesyłową.

Stosownie do § 10 ust. 5 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.), 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.

Zgodnie z art. 20 ust. 1 Kodeksu taryfowego całkowite lub częściowe uzgodnienie konta regulacyjnego przeprowadza się zgodnie z zastosowaną metodą wyznaczania ceny referencyjnej. Natomiast stosownie do art. 20 ust. 2 Kodeksu taryfowego uzgodnienie (rozliczenie) 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. Zgodnie zaś z art. 20 ust. 3 Kodeksu taryfowego uzgodnienia konta regulacyjnego dokonuje się w celu zrekompensowania operatorowi systemu przesyłowego przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu, a użytkownikom sieci – przychodów odzyskanych w nadmiernym stopniu przez operatora.

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.

Mając powyższe na uwadze w toku niniejszego postępowania administracyjnego dokonano uzgodnienia stanu konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2024 r. Z informacji przedstawionych przez Przedsiębiorstwo wynika, że w 2024 r. odzyskało ono przychody w nadmiernym stopniu, co oznacza nadmiar przychodu w kwocie „6 822,63 tys. zł”. Wartość ta wynika z różnicy pomiędzy planowaną wartością przychodu dozwolonego dla 2024 r., będącego podstawą kalkulacji taryfy na ten rok, a faktycznie osiągniętym przychodem z działalności regulowanej. 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 2024 r. w zakresie sieci przesyłowej należącej do SGT EuRoPol GAZ S.A., o których mowa powyżej, zostały zaewidencjonowane na koncie regulacyjnym. Uwzględniając nierozliczone środki z konta regulacyjnego z lata poprzednich (w wysokości „-3 206,07 tys. zł”, tj. niewystarczająco odzyskane przychody) saldo konta regulacyjnego na koniec 2024 r. zostało uzgodnione na poziomie „3 616,56 tys. zł”, co oznacza nadmierny poziom odzyskanych przychodów.

Ponadto należy zauważyć, że w faktycznie osiągniętym przychodzie z działalności regulowanej (R<sub>Awg</sub> art. 18 ust. 1 Kodeksu taryfowego) zostały uwzględnione przychody uzyskane

od przedsiębiorstwa SGT EuRoPol GAZ S.A. na podstawie art. 9h ust. 5c ustawy – Prawo energetyczne, zgodnie z którym: „Właściciel sieci przesyłowej gazowej jest obowiązany pokrywać koszty poniesione przez operatora systemu przesyłowego gazowego albo operatora systemu połączonego gazowego w związku z pełnieniem obowiązków operatora z jej wykorzystaniem, w tym wykonywaniem działalności gospodarczej w zakresie przesyłania paliw gazowych, w części, w jakiej nie zostały one pokryte przychodami ze świadczonych przez tego operatora usług przesyłania paliw gazowych tą siecią”. Jak bowiem wynika z § 10 ust. 1 pkt 1 lit. d rozporządzenia taryfowego, przychody pokrywające koszty uzasadnione, ustalane dla każdego roku okresu regulacji, uwzględniają, odpowiednio dla rodzaju działalności m.in. przychody uzyskane z tytułu wykonywania umowy, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, a także wykonywania czynności wynikających z decyzji, o której mowa w art. 9h ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne. Kwota, o której mowa w art. 9h ust. 5c ustawy – Prawo energetyczne, wypłacana jest z tytułu pokrycia kosztów poniesionych przez operatora systemu przesyłowego gazowego w związku z wykonywaniem umowy o powierzeniu obowiązków operatora systemu przesyłowego.

Ustalone na dzień 31 grudnia 2024 r. saldo konta regulacyjnego (na poziomie „3 616,56 tys. zł”) zostało uwzględnione w pełnej kwocie w kalkulacji *Taryfy dla przesyłania paliw gazowych polskiego odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa nr 1/2026*.

Ponadto, w kalkulacji taryfy zostały uwzględnione postanowienia decyzji z dnia 6 marca 2025 r. znak: DRG.DRG-2.745.42.2024.JDo1 przyznającej Przedsiębiorstwu odstępstwo od stosowania przepisu art. 18 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2024/1789 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru, zmiany rozporządzeń (UE) nr 1227/2011, (UE) 2017/1938, (UE) 2019/942 i (UE) 2022/869 oraz decyzji (UE) 2017/684, a także uchylecia rozporządzenia (WE) nr 715/2009 (Dz. Urz. UE L z 15.07.2024). W efekcie Przedsiębiorstwo nie będzie zobowiązane do udzielania rabatów użytkownikom sieci przesyłowej gazu ziemnego w punktach połączeń międzysystemowych między państwami członkowskimi UE, w odniesieniu do taryf opartych na zdolności przesyłowej, dla gazów odnawialnych (100%) i gazów niskoemisyjnych (75%), w okresie od dnia 5 sierpnia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2026 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 – Dz. U. z 2024 r. poz. 1568, ze zm.).
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 wnioski 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 2024 r. poz. 959, 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 następnie ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 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 SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026	1 z 32
--	---	--------

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 5 czerwca 2025 r.

nr DRG.DRG-4.4212.4.2025.P061

Operator Gazociągów Przesyłowych  
**GAZ-SYSTEM S.A.**

(KRS 0000264771)

ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa  
NIP 527-243-20-41 REGON 015716698



Operator Gazociągów Przesyłowych  
GAZ-SYSTEM S.A.

**TARYFA DLA  
PRZESYŁANIA PALIW GAZOWYCH  
POLSKIEGO ODCINKA SYSTEMU GAZOCIĄGÓW  
TRANZYTOWYCH JAMAŁ-EUROPA  
nr 1/2026**

Adam  
Bryszewski

Cyfrowo podpisane  
przez Adam Bryszewski  
Data: 03.06.2025 08:58

Elżbieta  
Kramek

Cyfrowo podpisane  
przez Elżbieta Kramek  
Data: 02.06.2025  
18:24

Warszawa, czerwiec 2025 r.

JUSTYNA  
WÓJCIK

Elektronicznie podpisany  
przez JUSTYNA WÓJCIK  
Data: 2025.06.02 18:53:30  
+02'00'

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

Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026

2 z 32

**SPIS TREŚCI**

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE .....	3
2. DEFINICJE .....	6
3. OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁANIA .....	9
4. ROZLICZENIA Z ZUP .....	11
5. BONIFIKATY .....	18
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO .....	23
7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ .....	25
8. ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG KRÓTKOTERMINOWYCH ORAZ NA ZASADACH PRZERYWANYCH .....	27

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

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

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych polskiego odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamat-Europa nr 1/2026 (dalej: „Taryfa SGT”) opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „OSGT”. Taryfa SGT obowiązywać będzie od 1 stycznia 2026 roku, od godz.: 6:00, do 1 stycznia 2027 roku, do godz.: 6:00. Taryfa SGT przygotowana została w oparciu o postanowienia aktów prawnych i decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:
- 1.1.1. Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1789 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru, zmiany rozporządzeń (UE) nr 1227/2011, (UE) 2017/1938, (UE) 2019/942 i (UE) 2022/869 oraz decyzji (UE) 2017/684, a także uchylenia rozporządzenia (WE) nr 715/2009 (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE. L, 2024/1789 z 15.07.2024),
- 1.1.2. 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),
- 1.1.3. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266, z późn. zm.),
- 1.1.4. 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 2024 r., poz. 1281),
- 1.1.5. 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.),
- 1.1.6. 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.),
- 1.1.7. 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),
- 1.1.8. Metody wyznaczania cen referencyjnych nr 3/SGT w zakresie sieci przesyłowej będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ s.a. z siedzibą w Warszawie na okres: od godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2025 r.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.


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

do godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2027 r., zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 20 marca 2024 r. (i stanowiącej załącznik do tej Decyzji (Biuletyn Branżowy URE – Inne decyzje, informacje, sprawozdania)),

- 1.1.9. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 9/2025 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 godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2026 r. do godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2027 r.,
- 1.1.10. Decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 sierpnia 2022 r., znak: DRG.DRG-1.4720.1.2022.TA, ustalającej treść umowy o powierzenie obowiązków operatora systemu przesyłowego na polskim odcinku Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa Zachodnia, pomiędzy spółkami OGP GAZ-SYSTEM S.A. a SGT EuRoPol GAZ s.a.
- 1.2. Taryfa SGT zawiera:
  - 1.2.1. stawki opłat za świadczenie usług przesyłania na zasadach ciągłych,
  - 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. 1.1.3,
  - 1.2.8. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania świadczone w ramach usług krótkoterminowych,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr inż. Rafał Gamin

- 1.2.9. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania realizowane na zasadach przerywanych,
- 1.2.10. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania świadczone w ramach wirtualnego przesyłania zwrotnego.
- 1.3. CRG, opłaty oraz ustalone w Taryfie SGT 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 pomiarowo-rozliczeniowych 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 SGT odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (m<sup>3</sup>), o których mowa w pkt. 2.10.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Cena Referencyjna Paliwa Gazowego (CRG) – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego zdefiniowana w IRIESP SGT, opublikowana na stronie internetowej OSGT: <https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/uslugi-w-ksp/przesyl-gazu-ksp/bilansowanie-ksp/cena-referencyjna-gazu.html>.
- 2.2. Ciepło spalania ( $H_{SN}$ ) – parametr zdefiniowany w IRIESP SGT.
- 2.3. Doba gazowa – okres zdefiniowany w IRIESP SGT.
- 2.4. Fizyczny punkt wejścia – miejsce dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji lub grupa tych punktów (PWP).
- 2.5. Fizyczny punkt wyjścia – miejsce odbioru paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji lub grupa tych punktów (PWP).
- 2.6. 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. 1.1.3, i zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.7. Kilowatogodzina (kWh) – jednostka rozliczeniowa służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w przesyłanym paliwie gazowym, obliczana zgodnie z postanowieniami IRIESP SGT.
- 2.8. Krajowy system przesyłowy (KSP) - sieć gazowa wysokich ciśnień oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje współpracujące z tą siecią, której właścicielem jest OSGT.
- 2.9. Maksymalna moc zarejestrowana – maksymalna ilość godzinowa paliwa gazowego dostarczonego do fizycznego punktu wyjścia wynikająca ze wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo maksymalna ilość godzinowa paliwa gazowego określona zgodnie z postanowieniami IRIESP SGT w ramach procesu alokacji – w przypadku świadczenia usługi przesyłania na rzecz co najmniej dwóch zlecniodawców usługi przesyłania w danym fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Gawin  
dr inż. Rafał Gawin

## Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026

7 z 32

- 2.10. Metr sześcienny ( $m^3$ ) – metr sześcienny paliwa gazowego w warunkach normalnych, to jest ilość suchego paliwa gazowego zawarta w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K.
- 2.11. Miesiąc gazowy – okres zdefiniowany w IRiESP SGT.
- 2.12. Międzysystemowy fizyczny punkt wejścia – punkt wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z innym sąsiadującym systemem przesyłowym, instalacją skroplonego gazu ziemnego, instalacją magazynową lub systemem dystrybucyjnym.
- 2.13. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.14. Operator Systemu Współpracującego (OSW) – operator systemu przesyłowego współpracującego z SGT.
- 2.15. Przepustowość (moc umowna) - określona w przydziale przepustowości (PP) maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w kWh/h, która może być przekazana do przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do SGT lub odebrana z SGT w fizycznym punkcie wyjścia.
- 2.16. Przepustowość (moc umowna) udostępniana na zasadach przerywanych - określona w przydziale przepustowości (PP) przepustowość (moc umowna), która może być ograniczona lub przerywana przez OSWT na zasadach określonych w IRiESP SGT.
- 2.17. Punkt Wzajemnego Połączenia (PWP) – punkt, na który składają się wszystkie fizyczne punkty znajdujące się na połączeniu KSP z SGT.
- 2.18. Przydział Przepustowości (PP) – część umowy przesyłowej określająca przepustowość (moc umowną), do której uprawniony jest ZUP w określonym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.
- 2.19. Przyłącznie – odcinek sieci przesyłowej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej za stacją gazową, służący do przyłączenia sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem paliw gazowych.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki  
Jawin  
dr inż. Rafał Gawin

- 2.20. Rok gazowy – okres zdefiniowany w IRiESP SGT.
- 2.21. SGT – system przesyłowy – System Gazociągów Tranzytowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, stanowiący własność SGT EUROPOL GAZ S.A., za którego ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., wyznaczony decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Gazociągów Tranzytowych (OSGT), w zakresie określonym w Umowie powierzającej.
- 2.22. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości paliw gazowych odebranych lub wprowadzonych do SGT i rozliczeń za to paliwo gazowe, w szczególności gazomierze.
- 2.23. Umowa powierzająca – umowa zdefiniowana w IRiESP SGT.
- 2.24. Umowa przesyłowa – zawarta pomiędzy OSGT a ZUP umowa o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego.
- 2.25. Usługi przesyłania – usługi transportu paliw gazowych siecią przesyłową w celu ich dostarczania do fizycznych punktów wyjścia z tej sieci.
- 2.26. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego – usługi przesyłania świadczone przez OSGT na zasadach przerywanych, w punktach wskazanych na stronie internetowej OSGT, polegające na umownym przesyłaniu paliw gazowych w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu paliwa gazowego – usługi świadczone w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, w kierunku, w którym fizyczny przepływ nie może być realizowany.
- 2.27. Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) – osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która zawarła umowę przesyłową z OSGT.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

### 3. OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁANIA

- 3.1. Sposób świadczenia usług i dokonywania rozliczeń.
- 3.1.1. OSGT świadczy usługę przesyłania na podstawie umowy przesyłowej zawartej z ZUP, w tym przydziału przepustowości (PP).
- 3.2. W systemie przesyłowym wyróżnia się:
- 3.2.1. fizyczne punkty wejścia (FPWE) i fizyczne punkty wyjścia (FPWY),
- 3.2.2. punkty wejścia (PWE) i punkty wyjścia (PWY), w tym punkty o fizycznej lokalizacji – pojedyncze punkty lub grupy punktów, w tym PWP.
- 3.3. Standardy jakościowe świadczonych usług przesyłania oraz obsługi ZUP określa IRiESP SGT oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.1.6.
- 3.4. OSGT dokonuje rozliczeń za świadczone usługi przesyłania w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.5. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za świadczone usługi przesyłania, OSGT dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.6. Korekta faktur, o której mowa w pkt. 3.5, w przypadku:
- 3.6.1. zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt. 3.6.2,
- 3.6.2. zaniżenia należności w stosunku do ZUP pobierającego paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 3.7. Jeżeli umowa przesyłowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od ZUP nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, 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:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

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

	Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026	10 z 32
--	---	---------

- 3.7.1. objętość paliwa gazowego zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w analogicznym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem charakteru odbioru, sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na objętość przesłanego paliwa gazowego oraz ciepło spalania ustalone zgodnie z postanowieniami IRiESP SGT,
- 3.7.2. jeżeli nie można ustalić objętości zgodnie z pkt. 3.7.1, przyjmuje się ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i przepustowości (mocy umownej) określonej w przydziale przepustowości (PP).

Algorytmy oraz szczegółowe informacje dotyczące metody wyznaczania korekt objętości zawarte są w Standardzie Technicznym ST-IGG-0202:2024.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

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

#### 4. ROZLICZENIA Z ZUP

- 4.1. Rozliczenia z tytułu świadczonych usług przesyłania.
- 4.1.1. Opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do SGT oraz w fizycznym punkcie wyjścia z SGT, jest opłatą stałą zależną od przepustowości (mocy umownej).
- 4.1.2. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do SGT lub fizycznym punkcie wyjścia z SGT, dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych, oblicza się według wzoru:

$$O_P = S_s * M_p * T / 100$$

gdzie:

- O<sub>P</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>s</sub>** - stawka opłaty stałej dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych, w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,
- M<sub>p</sub>** - przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 4.1.3. Opłatę za świadczenie usług przesyłania pobiera się od ZUP za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i przepustowości (mocy umownej) faktycznie wykorzystanej.
- 4.1.4. Przepustowość (moc umowną) stanowiącą podstawę ustalenia opłaty za świadczenie usług przesyłania, dla danego fizycznego punktu wejścia lub fizycznego punktu wyjścia, udostępnia się ZUP jako produkty:
- 4.1.4.1 roczne,
- 4.1.4.2 kwartalne,
- 4.1.4.3 miesięczne,
- 4.1.4.4 dobowe,
- 4.1.4.5 śróddzienne.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PRZES  
Urząd Regulacji Energetyki  
dr inż. Rafał Gawin

- 4.1.5. Przepustowość (moc umowna), o której mowa w pkt. 4.1.4.1 ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) i obowiązuje przez cały rok gazowy w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku gazowego.
- 4.1.6. Przepustowość (moc umowna), o której mowa w pkt. 4.1.4.2, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) i obowiązuje przez cały okres obowiązywania przydziału przepustowości (PP) w jednakowej wysokości.
- 4.1.7. Przepustowość (moc umowna), o której mowa w pkt. 4.1.4.3, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) i obowiązuje przez cały okres obowiązywania przydziału przepustowości (PP) w jednakowej wysokości.
- 4.1.8. Przepustowość (moc umowna), o której mowa w pkt. 4.1.4.4, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) lub w zatwierdzonej przez OSGT nominacji w ramach procedury podwyższonej nominacji, o której mowa w IRiESP SGT i obowiązuje dla wszystkich godzin doby gazowej w jednakowej wysokości.
- 4.1.9. Przepustowość (moc umowna), o której mowa w pkt. 4.1.4.5, ustalana w przydziale przepustowości (PP) lub w zatwierdzonej przez OSGT nominacji w ramach procedury podwyższonej nominacji, o której mowa w IRiESP SGT i obowiązuje w jednakowej wysokości do końca doby gazowej.
- 4.1.10. Zmiana przepustowości (mocy umownej) określonej w przydziale przepustowości (PP) następuje na zasadach określonych w IRiESP SGT.
- 4.1.11. OSGT dokonuje rozliczeń z ZUP - który zgodnie z postanowieniami IRiESP SGT nabył prawo do przepustowości (mocy umownej) poprzez wstąpienie w prawa i obowiązki poprzedniego ZUP, w szczególności w trybie odsprzedaży przepustowości zgodnie z postanowieniami IRiESP SGT - według stawek opłat jak za produkty nabyte przez ZUP dokonującego ich zbycia.
- 4.1.12. 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 OSGT, ZUP 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 przepustowości (mocy umownej) za cały okres trwania ograniczenia, wstrzymania lub przerwy.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES

Urzędu Regulacji Energetyki

Jaw, 7  
dr inż. Rafał Gawil

- 4.1.13. W przypadku przekroczenia przez ZUP, bez zgody OSGT, wielkości przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia do SGT, z wyłączeniem przekroczenia wielkości przepustowości (mocy umownej) w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia do SGT, lub w danym fizycznym punkcie wyjścia z SGT, udostępnionej w ramach jednego przydziału przepustowości (PP), pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym ponad przepustowość (moc umowną), liczby godzin w okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, o których mowa w pkt. 4.2.1.
- 4.1.14. W przypadku przekroczenia przez ZUP, bez zgody OSGT, wielkości przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia do SGT, z wyłączeniem przekroczenia wielkości przepustowości (mocy umownej) w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia do SGT, lub w danym fizycznym punkcie wyjścia z SGT, do którego świadczona jest usługa na podstawie dwóch (lub więcej) przydziałów przepustowości (PP) lub zatwierdzonej nominacji, o której mowa w pkt. 4.1.4.4 lub pkt. 4.1.4.5, dla tego ZUP, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym ponad sumę przepustowości (mocy umownych) wynikających z tych przydziałów przepustowości (PP), liczby godzin w okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, o których mowa w pkt. 4.2.1. W przypadku, gdy ZUP korzysta z przepustowości (mocy umownej) w ramach produktów rocznych lub kwartalnych lub miesięcznych i jednocześnie korzysta z przepustowości (mocy umownej) w ramach produktów dobowych lub produktów śróddziennych, na potrzeby wyliczenia opłaty, o której mowa powyżej przyjmuje się, że liczba godzin w okresie rozliczeniowym jest równa liczbie godzin w miesiącu gazowym.
- 4.1.15. W przypadku przekroczenia przez ZUP, bez zgody OSGT, wielkości przepustowości (mocy umownej), stanowiącego jednocześnie przekroczenie parametrów technologiczno-pomiarowych stacji w danym fizycznym punkcie wejścia do SGT, z wyłączeniem przekroczenia wielkości przepustowości (mocy umownej) w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia do SGT, lub w danym fizycznym punkcie wyjścia z SGT, zamiast opłaty określonej zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.13 - 4.1.14 lub pkt. 4.1.16 pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym ponad moc umowną (przepustowość (moc umowną)), liczby godzin w okresie rozliczeniowym i dziesięciokrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, o których mowa w pkt. 4.2.1. W przypadku, gdy usługa przesyłowa na rzecz ZUP w punkcie, w którym doszło do

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PRZESYŁA  
Urząd Regulacji Energetyki  
Gawin  
dr inż. Rafał Gawin

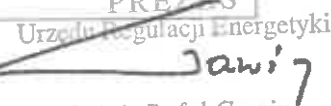
- przekroczenia, świadczona jest na podstawie dwóch (lub więcej) przydziałów przepustowości (PP) lub zatwierdzonej nominacji, o której mowa w pkt. 4.1.4.4 lub pkt 4.1.4.5, w celu wyliczenia opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, przyjmuje się sumę mocy umownych (przepustowości) wynikających ze wskazanych przydziałów przepustowości (PP).
- 4.1.16. W przypadku, gdy przepustowość (moc umowną), o której mowa w pkt. 4.1.4.4 lub w pkt. 4.1.4.5, ustalona jest w przydziale przepustowości (PP), ale nie została przydzielona zgodnie z procedurą podwyższonej nominacji, o której mowa w IRIESP SGT lub też gdy ZUP korzysta z przepustowości (mocy umownej), o której mowa w pkt. 4.1.4.4 lub w pkt. 4.1.4.5 bez jej przydziału przez OSGT, przyjmuje się że w przypadku przekroczenia przez ZUP, bez zgody OSGT, wielkości przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia do SGT, z wyłączeniem przekroczenia wielkości przepustowości (mocy umownej) w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia do SGT, lub w fizycznym punkcie wyjścia z SGT, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad przepustowość (moc umowną), liczby godzin w okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej 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 liczba godzin w okresie rozliczeniowym jest równa liczbie godzin w miesiącu gazowym.
- 4.1.17. W przypadku wystąpienia przekroczenia przepustowości (mocy umownej) w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia na skutek udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, opłaty za przekroczenie przepustowości (mocy umownej) nie są pobierane.
- 4.1.18. OSGT może wyrazić zgodę na przekroczenie wielkości przepustowości (mocy umownej), w określonym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia w przydziale przepustowości (PP), przez określony czas, w przypadkach:
- 4.1.18.1 prowadzenia przez Operatora Systemu Współpracującego prac przyłączeniowych lub konserwacyjno-remontowych, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSGT:
- 4.1.18.1.1 terminu prac,
- 4.1.18.1.2 układów pomiarowo-rozliczeniowych, na których może nastąpić przekroczenie,
- 4.1.18.1.3 wielkości tego przekroczenia,

- 4.1.18.2 gdy zwiększenie poboru paliwa gazowego rekompensuje faktyczne ograniczenia przepustowości (mocy umownej) wprowadzone przez OSGT w innym fizycznym punkcie wyjścia w związku z prowadzonymi przez OSGT pracami przyłączeniowymi lub konserwacyjno–remontowymi na SGT.
- 4.1.19. W przypadku, o którym mowa w pkt. 4.1.18, rozliczanie usług przesyłania dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1, przy czym za przepustowość (moc umowną) przyjmuje się maksymalną moc zarejestrowaną w okresie, dla którego OSGT wyraził zgodę na przekroczenie przepustowości (mocy umownej).
- 4.1.20. W przypadku niedostosowania się ZUP do ograniczeń wprowadzonych przez OSGT 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 pomiarowo-rozliczeniowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, czasu trwania ograniczenia i sześciokrotnej stawki opłaty za świadczenie usług przesyłania, o której mowa w pkt. 4.2.1. Postanowienia pkt. 4.1.14 stosuje się odpowiednio. W przypadku ZUP korzystającego w danym punkcie jednocześnie z usługi przesyłania na zasadach ciągłych oraz usługi przesyłania na zasadach przerywanych, OSGT pobiera opłatę dodatkową na zasadach określonych w niniejszym punkcie, a nie pobiera opłaty dodatkowej, o której mowa w pkt. 8.4.8.
- 4.1.21. Opłaty za przekroczenie przepustowości (mocy umownej) nie są naliczane w przypadku, gdy OSGT nie powiadomił ZUP w sposób określony w IRISP SGT o wprowadzeniu ograniczeń, o których mowa w pkt. 4.1.20.
- 4.1.22. W przypadku ZUP, któremu została przydzielona przepustowość (moc umowna) 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 przepustowości (mocy umownej) określonej odrębnie dla każdego z tych punktów w przydziale przepustowości (PP).
- 4.1.23. W przypadku ZUP, któremu została przydzielona przepustowość (moc umowna) 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.

	Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026	16 z 32
--	---	---------

- 4.1.24. 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.
- 4.1.25. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej lub prowadzenia w sieci OSW prac remontowych, eksploatacyjnych, diagnostycznych, konserwacyjnych, przyłączeniowych, instalacyjnych oraz modernizacyjnych, za usługi przesyłania świadczone na rzecz OSW opłaty nie są pobierane.
- 4.1.26. W celu obliczenia opłaty za korzystanie z usług przesyłania paliw gazowych lub opłaty za przekroczenia mocy dla produktu dobowego lub dla produktu śróddziennego przyjmuje się, że liczba godzin w okresie rozliczeniowym jest równa: dla produktu dobowego – liczbie godzin w dobie gazowej, a dla produktu śróddziennego - liczbie godzin, dla których produkt śróddzienny został przydzielony.
- 4.1.27. Sposób ustalania opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie ZUP określa umowa.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafał Gawin

	Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026	17 z 32
--	---	---------

#### 4.2. Stawki opłat przesyłowych

4.2.1. Stawki opłat za świadczenie usług przesyłania ( $S_s$ ) dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych, przedstawia poniższa tabela:

Fizyczne punkty wejścia/ fizyczne punkty wyjścia	Stawki opłat
	stawka opłaty stałej ( $S_s$ ) [gr/(kWh/h) za h]
Punkt wejścia	0,3603
Punkt wyjścia	0,3604

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, na połączeniu z systemem przesyłowym państw trzecich oraz na połączeniu z KSP, są stawkami minimalnymi w przypadku oferowania w tych punktach mocy umownych (przepustowości) w trybie aukcji.

4.2.4. Wskutek konwersji przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej w przepustowość (moc umowną) powiązaną, w rozumieniu IRIESP SGT, ZUP ponosi opłaty jedynie za przepustowość (moc umowną) powiązaną (po konwersji), z uwzględnieniem postanowień pkt. 4.2.5 i pkt. 4.2.6. Postanowienia niniejszego punktu dotyczą wyłącznie tej części (ilości) przepustowości (mocy umownej) 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 przepustowość (moc umowną) powiązaną (po konwersji) oraz stawkę opłaty stałej dla odpowiedniego produktu dotyczącego przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej będącej przedmiotem konwersji.

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

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Podpis]*

## Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026

18 z 32

## 5. BONIFIKATY

5.1. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi ZUP.

5.1.1. Za niedotrzymanie przez OSGT standardów jakościowych obsługi, ZUP przysługują bonifikaty, ustalone zgodnie z postanowieniami § 41 ust. 1 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1.5, w następującej wysokości:

	Bonifikata	PLN
a)	za nieudzielenie Użytkownikowi Systemu na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania paliw gazowych, przerwane go z powodu awarii sieci	163,63
b)	za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliw gazowych	163,63
c)	za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci gazowej, i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych	545,45
d)	za niepowiadomienie Użytkowników Systemu, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych, 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	818,17
e)	za niepowiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem Użytkowników Systemu 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 paliw gazowych mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	272,72
f)	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	272,72
g)	za nieudzielenie Użytkownikowi Systemu, na jego żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	163,63
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	32,73
i)	za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	32,73
j)	za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Użytkownika Systemu, za każdy dzień zwłoki	32,73
k)	za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek Użytkownika Systemu złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego	545,45
l)	za niewydanie przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych po zakończeniu ich dostarczania oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tych paliw, na wniosek Użytkownika Systemu, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za niedostępnięcie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tych paliw lub demontażu układu pomiarowego	40,91
l)	za niepowiadomienie Użytkownika Systemu o wymianie gazomierza	163,63

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki  
Gawin  
dr inż. Rafał Gawin

- 5.1.2. OSGT udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 5.1.1.
- 5.2. Bonifikaty z tytułu ograniczenia przepustowości (mocy umownej) ciągłej.
- 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 OSGT planowanymi pracami remontowo-konserwacyjnymi lub planowymi pracami przyłączeniowymi,
  - 5.2.1.2 powstają po stronie OSGT, z przyczyn niezależnych od ZUP: 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 przepustowości (mocy umownej) i liczby godzin trwania przerw lub zakłóceń.
- 5.2.2. W przypadku ograniczenia przez OSGT przepustowości (mocy umownej) w fizycznym punkcie wejścia w ramach procedury nadsubskrypcji i wykupu szczegółowo określonej w IRIESP SGT, opłata stała za usługi przesyłania ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia przepustowości (mocy umownej) i liczby godzin trwania przerw lub zakłóceń.
- 5.2.3. W przypadku ograniczenia przez OSGT przepustowości (mocy umownej) 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 OSGT, przez okres dłuższy niż 60 minut – OSGT udziela ZUP bonifikaty w opłacie za usługi przesyłania w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania takiego ograniczenia.
- 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 ZUP na skutek przekroczenia przez niego przepustowości (mocy umownej) w fizycznym punkcie wyjścia,
  - 5.2.4.2 ZUP nie dotrzymał parametrów jakościowych paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

  
dr inż. Rafał Gawin

	Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026	20 z 32
--	---	---------

- 5.2.4.3 ZUP nie dotrzymał określonych zgodnie z IRiESP SGT minimalnych ciśnień dostawy w fizycznych punktach wejścia, publikowanych na stronie internetowej OSGT.
- 5.2.5. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.2.1 oraz pkt. 5.2.3 nie przysługuje w przypadku, gdy ZUP zapewniono możliwość odbioru paliwa gazowego w innym, uzgodnionym z OSGT fizycznym punkcie wyjścia.
- 5.2.6. OSGT 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. Jeżeli paliwo gazowe odebrane w fizycznym punkcie wyjścia nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, ZUP 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 siarki całkowitej*	mg/m <sup>3</sup>	40,0

\*Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

- 5.3.2. Jeżeli OSGT prześle w fizycznym punkcie wyjścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego ze standardów jakościowych określonych w pkt. 5.3.1, OSGT udzieli ZUP bonifikaty obliczanej według wzoru:

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

gdzie:

- $B_{NSJW}$  - bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w fizycznym punkcie wyjścia z SGT [zł]
- $I_{GI}$  - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z SGT [kWh]
- $CRG$  - Cena Referencyjna Paliwa Gazowego [zł/kWh]
- $X_{SJNmax}$  - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 5.3.1 [mg/m<sup>3</sup> lub µg/m<sup>3</sup>]

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

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

- X<sub>sjw</sub> - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z SGT [mg/m<sup>3</sup> lub µg/m<sup>3</sup>]
- 5.3.3. OSGT udzieli ZUP bonifikaty wyliczonej zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 5.3.2 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 5.3.1. Bonifikata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.
- 5.3.4. OSGT zobowiązuje się do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z SGT, zgodnie z poniższymi wymaganiami:
- 5.3.4.1 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X<sub>STNmax</sub>) dla warunków odniesienia 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7 °C (276,85 K),
- 5.3.4.2 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X<sub>STNmax</sub>) dla warunków odniesienia 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5 °C (268,15 K).
- 5.3.5. W przypadku przekazania przez OSGT do odbioru w fizycznym punkcie wyjścia z SGT paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w pkt. 5.3.4, OSGT udzieli ZUP bonifikaty, wyliczonej według wzoru:

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

gdzie:

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

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Urząd Regulacji Energetyki  
Gawin  
dr inż. Rafał Gawin

- 5.3.6. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przesłanego paliwa gazowego ZUP lub OSGT 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 lub pkt. 5.3.4 koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.
- 5.3.7. Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.
- 5.3.8. W przypadku, gdy w danym punkcie realizowane są umowy przesyłowe dla więcej niż jednego ZUP, bonifikaty, o których mowa w pkt. 5.3, przyznawane są ZUP proporcjonalnie do alokacji rozliczeniowej dla każdego z nich w danym punkcie.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

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

## 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 OSGT oraz przydziału przepustowości (PP) dla danego fizycznego punktu,
  - 6.1.2. z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - 6.1.3. poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafatshowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 6.1.1, OSGT 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>] 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, ZUP 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, ZUP obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn:
- 6.4.1. trzykrotności CRG, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PRZEDSIĘWZIĘCIE  
Urząd Regulacji Energetyki  
Jan 17  
dr inż. Rafał Gawin

	Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026	24 z 32
--	---	---------

- 6.4.2. ryczałtowej ilości energii zawartej w paliwie gazowym stanowiącej równowartość iloczynu przepustowości (mocy umownej) 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. OSGT przy ustalaniu opłaty może zastosować ilości mniejsze uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru paliwa gazowego przez dany podmiot.
- 6.6. Za założenie przez OSGT nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z przyczyn leżących po stronie ZUP 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 ZUP 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.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki  
Gawin  
dr inż. Rafał Gawin

## 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ

- 7.1. Podmiot przyłączany do SGT pokrywa koszty przyłączenia w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych przez OSGT na realizację przyłączenia.
- 7.2. Zmiana w odbiorze/dostawie paliwa gazowego powodująca konieczność wymiany elementów sieci przesyłowej lub rozbudowy tej sieci, jest traktowana jak przyłączenie. Za zmianę, o której mowa wyżej uważa się w szczególności zmianę przepustowości (mocy umownej) wykraczającą poza dotychczasową moc przyłączeniową, tj. dopuszczalny zakres pracy urządzeń zainstalowanych na stacji gazowej.
- 7.3. W przypadku dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu:
- 7.3.1. wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej,
  - 7.3.2. wymiany przyłącza, jego przebudowy lub rozbudowy sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej,

podmiot przyłączany pokrywa koszty w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych przez OSGT z tego tytułu.

- 7.4. Podmiot przyłączony pokrywa koszty w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych przez OSGT na zakup i montaż układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegającego wymianie wynikającej ze zmiany mocy przyłączeniowej lub zmiany charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu.
- 7.5. Nakłady poniesione przez OSGT w celu realizacji przyłączenia 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

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Urzedu Regulacji Energetyki  
Gawin  
dr inż. Rafał Gawin

	Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026	26 z 32
--	---	---------

próbami oraz opłaty za nabycie lub zajęcie terenu, w tym opłaty publicznoprawne i odszkodowania dla właścicieli nieruchomości.

- 7.6. Zasady rozliczeń za przyłączenie do SGT 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 SGT dotyczą podmiotów, dla których zostały określone warunki przyłączenia do tej sieci, w tym moc umowna i minimalny godzinowy pobór paliwa gazowego.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafał Gawin

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

8.1. Warunki przydziału przepustowości dla usług krótkoterminowych.

8.1.1. OSGT świadczy usługi krótkoterminowe w podziale na następujące produkty:

- 8.1.1.1 śróddzienny – w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest od danej godziny w dobie gazowej do końca tej doby gazowej,
- 8.1.1.2 dobowy – w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednej doby gazowej,
- 8.1.1.3 miesięczny – w ramach którego przepustowość (moc umowna) 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,
- 8.1.1.4 kwartalny – w ramach którego przepustowość (moc umowna) 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 SGT.

8.2. Opłaty w ramach usług krótkoterminowych.

8.2.1. Opłatę za świadczenie usług krótkoterminowych w fizycznym punkcie wejścia do SGT lub fizycznym punkcie wyjścia z SGT oblicza się według wzoru:

$$O_{PK} = S_s * M_n * M_p * T/100$$

gdzie:

- O<sub>PK</sub>** - opłata za świadczenie usług krótkoterminowych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>s</sub>** - stawka opłaty stałej dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych, w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,
- M<sub>n</sub>** - mnożnik dla usług krótkoterminowych, określony zgodnie z pkt. 8.2.2 dla standardowego produktu z zakresu przepustowości (mocy umownej), dla którego obliczana jest opłata za świadczenie usług krótkoterminowych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PRZES  
Urząd Regulacji Energetyki  
Gawin  
dr inż. Rafał Gawin

	Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026	28 z 32
--	---	---------

- $M_p$  - przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h].
- $T$  - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

8.2.2. Wartość mnożników dla usług krótkoterminowych ( $M_n$ ) przedstawia poniższa tabela:

Mnożniki dla usług krótkoterminowych ( $M_n$ )				
Standardowy produkt z zakresu przepustowości (mocy umownej)	Produkt śróddzienny	Produkt dobowy	Produkt miesięczny	Produkt kwartalny
Poziom mnożnika	1,95	1,95	1,25	1,10

Wartości mnożników dla usług krótkoterminowych ( $M_n$ ) przedstawione w powyższej tabeli wynikają z pkt 3.1. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 9/2025 z dnia 18 lutego 2025 r.


- 8.3. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 8.1 i pkt. 8.2 do rozliczeń z ZUP dotyczących realizacji przydziału przepustowości (PP) na okres krótkoterminowy stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy SGT.
- 8.4. Zasady świadczenia usług przesyłania paliw gazowych na zasadach przerywanych istotne dla kalkulacji opłat.
- 8.4.1. W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania na zasadach ciągłych, OSGT może zaoferować świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych, które będą rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 8.4 i pkt. 8.5.
- 8.4.2. OSGT 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.8.5.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

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

- 8.4.3. W ramach usług przesyłania świadczonych na zasadach przerywanych, OSGT ma prawo ograniczyć przepustowość (moc umowną) przerywaną w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia zgodnie z zasadami określonymi w IRIESP SGT. 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 przepustowość (moc umowna) może ulec ograniczeniu.
- 8.4.4. ZUP zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSGT, zgodnie z postanowieniami pkt. 8.4.5, ograniczeń przepustowości (mocy umownej) przerywanej w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.
- 8.4.5. Ograniczenie przepustowości (mocy umownej) przerywanej dla danego ZUP dokonywane jest do poziomu dostępnej dla niego przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.
- 8.4.6. Dla potrzeb ustalenia czy zostały wprowadzone ograniczenia przepustowości (mocy umownej) przerywanej w danej godzinie doby gazowej przyjmuje się, iż ograniczenie następuje z chwilą i na zasadach określonych w IRIESP SGT.
- 8.4.7. Wprowadzając ograniczenia przepustowości (mocy umownej) OSGT określa ilość godzin w danej dobie gazowej, które podlegają ograniczeniu.
- 8.4.8. W przypadku niedostosowania się przez ZUP do wprowadzonych przez OSGT ograniczeń, o których mowa w pkt. 8.4.3, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej ponad przepustowość (moc umowną) niepodlegającą ograniczeniom, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki opłaty stałej, określonej w pkt. 4.2.1. Na potrzeby wyliczenia opłaty, o której mowa powyżej przyjmuje się, że liczba godzin w okresie rozliczeniowym jest równa liczbie godzin w miesiącu gazowym.
- 8.4.9. Opłata, o której mowa w pkt. 8.4.8, naliczana jest oddzielnie dla każdej doby gazowej, w której ZUP nie dostosował się do wprowadzonych przez OSGT ograniczeń.
- 8.4.10. W przypadku niedostosowania się przez ZUP do wprowadzonych przez OSGT ograniczeń, o których mowa w pkt. 8.4.3, pomimo uprzedniego powiadomienia, skierowanego do ZUP za pomocą poczty elektronicznej na wskazany w umowie przesyłowej adres e-mail, o zamiarze wypowiedzenia przydziału przepustowości (PP), OSGT ma prawo do

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafał Gawin

	Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026	30 z 32
--	---	---------

jednostronnego rozwiązania ze skutkiem natychmiastowym przydziału przepustowości (PP) w części dotyczącej świadczenia usług przesyłania na zasadach przerywanych.

8.5. Opłaty za świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych

8.5.1. Opłatę za świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia do SGT lub fizycznym punkcie wyjścia z SGT oblicza się według wzoru:

$$O_{PP} = S_s * (100\% - R_p) * M_p * T/100$$

gdzie:

<b>O<sub>PP</sub></b>	- opłata za świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [zł],
<b>S<sub>s</sub></b>	- stawka opłaty stałej dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych, w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,
<b>R<sub>p</sub></b>	- poziom rabatu ex-ante (%), określony w pkt. 8.5.2,
<b>M<sub>p</sub></b>	- przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
<b>T</b>	- liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

8.5.2. Poziom rabatu (ex-ante) (R<sub>p</sub>) przedstawia poniższa tabela:

Poziom rabatu (ex-ante) (R <sub>p</sub> )	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.

8.5.3. Opłatę za świadczenie krótkoterminowych usług przesyłania na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia do SGT lub fizycznym punkcie wyjścia z SGT, oblicza się według wzoru:

$$O_{PPK} = S_s * (100\% - R_p) * M_n * M_p * T/100$$

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
--

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

## Taryfa SGT dla przesyłania paliw gazowych nr 1/2026

31 z 32

gdzie:

- O<sub>PPK</sub>** - opłata za świadczenie krótkoterminowych usług przesyłania na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>s</sub>** - stawka opłaty stałej dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych, w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,
- R<sub>r</sub>** - poziom rabatu ex-ante (%), określony w pkt. 8.5.2,
- M<sub>n</sub>** - mnożnik dla usług krótkoterminowych, określony zgodnie z pkt. 8.2.2 dla standardowego produktu z zakresu przepustowości (mocy umownej), dla którego obliczana jest opłata za świadczenie krótkoterminowych usług przesyłania na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia,
- M<sub>p</sub>** - przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

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

8.6. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 8.4 i pkt. 8.5 do rozliczeń z ZUP dotyczących realizacji przydziału przepustowości (PP) na zasadach przerywanych stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

8.7. Stawki opłat w ramach świadczenia usług wirtualnego przesyłania zwrotnego.

8.7.1. OSGT oferuje usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego.

8.7.2. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego są świadczone w ograniczonej liczbie fizycznych punktów wejścia lub fizycznych punktów wyjścia, wskazanych na stronie internetowej OSGT w katalogu punktów SGT (<https://swi.gaz-system.pl/mir/#/public/dir/sgt-points>).

8.7.3. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego są świadczone jako usługi przesyłania na zasadach przerywanych.

8.7.4. W zakresie nieregulowanym odmiennie w niniejszym punkcie do usług wirtualnego przesyłania zwrotnego stosuje się postanowienia pkt. 8.4 oraz pkt. 8.5.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawli

- 8.7.5. Opłatę za świadczenie usług przesyłania na zasadach wirtualnego przesyłania zwrotnego w fizycznym punkcie wejścia do SGT lub fizycznym punkcie wyjścia z SGT, oblicza się według wzoru:

$$O_{PR} = S_s * 0,2 * M_p * T/100$$

gdzie:

- O<sub>PR</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania na zasadach wirtualnego przesyłania zwrotnego w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>s</sub>** - stawka opłaty stałej dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych, w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,
- M<sub>p</sub>** - przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 8.7.6. Opłatę za świadczenie krótkoterminowych usług przesyłania na zasadach wirtualnego przesyłania zwrotnego w fizycznym punkcie wejścia do SGT lub fizycznym punkcie wyjścia z SGT, oblicza się według wzoru:

$$O_{PRK} = S_s * 0,2 * M_n * M_p * T/100$$

gdzie:

- O<sub>PRK</sub>** - opłata za świadczenie krótkoterminowych usług przesyłania na zasadach wirtualnego przesyłania zwrotnego w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>s</sub>** - stawka opłaty stałej dla produktów rocznych udostępnianych na zasadach ciągłych, w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h) za h], określona w pkt. 4.2.1,
- M<sub>n</sub>** - mnożnik dla usług krótkoterminowych, określony zgodnie z pkt. 8.2.2 dla standardowego produktu z zakresu przepustowości (mocy umownej), dla którego obliczana jest opłata za świadczenie krótkoterminowych usług przesyłania na zasadach wirtualnego przesyłania zwrotnego w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia,
- M<sub>p</sub>** - przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki  
dr inż. Rafał Gawin