



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.61.2022.AG

Warszawa, dnia 5 stycznia 2024 r.

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm.) w związku z art. 3 ust. 7a ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687, ze zm.) oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 grudnia 2023 r., znak: PSGCS.TRFD.302.004.2.23, uzupełnionego pismem z dnia 3 stycznia 2024 r. znak: PSGCS.TRFD.302.004.4.23.24 w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *ZMIANĘ NR 1 TARYFY NR 12 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

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

Decyzją z dnia 15 grudnia 2023 r. znak: DRG.DRG-2.4212.41.2023.AG, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 128 (2792) z dnia 15 grudnia 2023 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo *TARYFĘ NR 12 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH* na okres do dnia 31 grudnia 2024 r.

Pismem z dnia 21 grudnia 2023 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie *ZMIANY Nr 1 TARYFY NR 12 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH* w zakresie dostosowania jej treści do:

- a) zmienionego brzmienia przepisów rozporządzenia w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi¹;
- b) przepisów ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku gazu, zwanej dalej „ustawą o zamrożeniu cen”, w brzmieniu nadanym ustawą z dnia 7 grudnia 2023 r. o zmianie ustaw w celu wsparcia odbiorców energii elektrycznej, paliw gazowych i ciepła (Dz. U. z 2023 r., poz. 2760).

Korekta treści taryfy w zakresie pkt a) dotyczy m. in: podwyższenia wysokości opłat sankcyjnych za przekroczenie mocy umownej bez zgody Przedsiębiorstwa, ustalenia dodatkowych bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz wprowadzenia stawek opłat dystrybucyjnych dla odbiorców przyłączonych do nabywanej przez Przedsiębiorstwo infrastruktury kwalifikowanej dotychczas jako gazociąg bezpośredni lub sieć gazociągów kopalnianych, o których mowa w art. 28 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych

¹ Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 23 listopada 2023 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2023 r. poz. 2582)

innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 1093, ze zm.) lub powierzenia Przedsiębiorstwu pełnienia obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego z wykorzystaniem takiej infrastruktury.

Z kolei zmiana taryfy w zakresie pkt b) polega na wprowadzeniu do jej treści stawek opłat dystrybucyjnych, które mają być stosowane w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2024 r. Zgodnie bowiem z treścią art. 3 ust. 7a ustawy o zamrożeniu cen „Podmiot uprawniony wykonujący działalność w zakresie dystrybucji paliw gazowych na potrzeby odbiorców uprawnionych, posiadający zatwierdzoną i obowiązującą taryfę dla paliw gazowych, w taryfie przeznaczoną do stosowania w 2024 r. lub jego części uwzględnia do stosowania w rozliczeniach usług dystrybucji paliw gazowych świadczonych w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. dla odbiorców uprawnionych, również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji uwzględnione w ostatniej taryfie dla usług dystrybucji paliw gazowych stosowanej w 2022 r.”

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie za zmianą decyzji z dnia 15 grudnia 2023 r. przemawia zarówno interes społeczny, jak i interes strony. W interesie społecznym jest bowiem możliwość samodzielnego obliczenia należności za świadczoną przez Przedsiębiorstwo usługę dystrybucji przez odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, tj. „odbiorców uprawnionych” – zgodnie z definicją zawartą w art. 3 ust. 1 ustawy o zamrożeniu cen. W interesie Przedsiębiorstwa jest uniknięcie sankcji ustalonej w art. 17 ww. ustawy, które wynikają z niedopełnienia obowiązku o którym mowa w art. 3 ust. 7a.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK) – za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 1550, 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. 479⁴⁹ 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 2023 r. poz. 1144, 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. 100 i następane ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania 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, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *5 stycznia 2024 r.*

nr *DRG, DRG-2.42.12.61.2022.AG*



POLSKA
SPÓŁKA GAZOWNICTWA

**ZMIANA NR 1 TARYFY NR 12
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH**

Elektronicznie
podpisany przez
Tadeusz Antoni
Marcinek
Data: 2024.01.03
14:41:17 +01'00'

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Temów, 2024 r.

W Taryfie nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych, ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne - Polską Spółkę Gazownictwa sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRG.DRG-2.4212.41.2023.AG z dnia 15 grudnia 2023 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe nr 128(2792) z dnia 15 grudnia 2023 r. wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. lit. c) otrzymuje brzmienie:

„c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm.)”,

2. Po punkcie 1.1. lit. e) dodaje się lit. f) w brzmieniu:

„f) ustawa z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687 z późn. zm.)”

3. Punkt 1.11. otrzymuje brzmienie:

„1.11. Moc przyłączeniowa (z wyjątkiem zapisów w rozdziale 11) oraz zakres metrologiczny Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyrażone w jednostkach objętości [m^3/h], na potrzeby niniejszej Taryfy są przeliczane na jednostki energii [kWh/h] z wykorzystaniem współczynnika konwersji określonego w pkt 1.10. odpowiadającego wartości Ciepła spalania odpowiednio:

- dla gazu wysokometanowego, grupa E – $10,972 kWh/m^3$,
- dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Lw – $9,111 kWh/m^3$,
- dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Ls – $8,000 kWh/m^3$,
- dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Ln – $6,111 kWh/m^3$,
- dla gazu zaazotowanego, grupa L, podgrupa Lm – $5,000 kWh/m^3$,
- dla gazu koksowniczego – $5,417 kWh/m^3$

z zaokrągleniem w górę do $1 kWh/h$.”

4. Punkt 5.3.14. otrzymuje brzmienie:

„5.3.14. W przypadku przekroczenia Mocy umownej w danym Miejscu odbioru bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD.”

5. Punkt 6.1 otrzymuje brzmienie:

„6.1. Stawki opłat dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt 6.2, 6.3. i 6.4. oraz pkt 17.3., przedstawiają poniższe tabele:”

6. Dodaje się pkt 6.3 w brzmieniu:

„6.3. W przypadku nabycia przez Operatora Infrastruktury kwalifikowanej dotychczas jako gazociąg bezpośredni lub sieć gazociągów kopalnianych, o których mowa w art. 28 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.), od przedsiębiorstwa

energetycznego lub powierzenia Operatorowi pełnienia obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego z wykorzystaniem takiej infrastruktury, stawki opłat dystrybucyjnych dla odbiorców przyłączonych do tej infrastruktury przed dniem jej nabycia lub przed dniem zawarcia umowy powierzającej, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1 lit. a) przedstawiają poniższe tabele:

6.3.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|------------------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_GD | - | - | 2,317 |
| W-1.1_GD | 1,49 | - | 2,052 |
| W-1.2_GD | 1,70 | - | 2,052 |
| W-2.1_GD | 3,99 | - | 1,595 |
| W-2.2_GD | 4,25 | - | 1,595 |
| W-3.6_GD | 13,52 | - | 1,375 |
| W-3.9_GD | 14,15 | - | 1,375 |
| W-4_GD | 72,85 | - | 1,305 |
| W-5.1_GD | - | 0,220 | 0,912 |
| W-5.2_GD | - | 0,238 | 0,912 |
| W-6A.1_GD | - | 0,266 | 0,908 |
| W-6A.2_GD | - | 0,281 | 0,908 |
| W-6B.1_GD | - | 0,260 | 0,906 |
| W-6B.2_GD | - | 0,274 | 0,906 |
| W-7A.1_GD | - | 0,255 | 0,666 |
| W-7A.2_GD | - | 0,265 | 0,666 |
| W-7B.1_GD | - | 0,249 | 0,660 |
| W-7B.2_GD | - | 0,260 | 0,660 |
| W-8s.1_GD | - | 0,248 | 0,658 |
| W-8s.2_GD | - | 0,259 | 0,658 |
| W-8.1_GD | - | 0,174 | 0,311 |
| W-8.2_GD | - | 0,177 | 0,311 |
| W-9.1_GD | - | 0,169 | 0,307 |
| W-9.2_GD | - | 0,173 | 0,307 |
| W-10.1_GD | - | 0,165 | 0,306 |
| W-10.2_GD | - | 0,167 | 0,306 |
| W-11.1_GD | - | 0,121 | 0,173 |
| W-11.2_GD | - | 0,122 | 0,173 |
| W-12.1_GD | - | 0,097 | 0,159 |
| W-12.2_GD | - | 0,097 | 0,159 |
| W-13.1_GD | - | 0,073 | 0,145 |
| W-13.2_GD | - | 0,073 | 0,145 |

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin
aw: 7

6.3.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|------------------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_PO | - | - | 2,090 |
| W-1.1_PO | 1,61 | - | 1,812 |
| W-1.2_PO | 1,67 | - | 1,812 |
| W-2.1_PO | 3,73 | - | 1,367 |
| W-2.2_PO | 3,78 | - | 1,367 |
| W-3.6_PO | 12,23 | - | 1,323 |
| W-3.9_PO | 12,42 | - | 1,323 |
| W-4_PO | 67,69 | - | 1,264 |
| W-5.1_PO | - | 0,193 | 0,769 |
| W-5.2_PO | - | 0,212 | 0,769 |
| W-6A.1_PO | - | 0,187 | 0,767 |
| W-6A.2_PO | - | 0,201 | 0,767 |
| W-6B.1_PO | - | 0,186 | 0,766 |
| W-6B.2_PO | - | 0,200 | 0,766 |
| W-7A.1_PO | - | 0,182 | 0,633 |
| W-7A.2_PO | - | 0,193 | 0,633 |
| W-7B.1_PO | - | 0,164 | 0,507 |
| W-7B.2_PO | - | 0,175 | 0,507 |
| W-8s.1_PO | - | 0,181 | 0,631 |
| W-8s.2_PO | - | 0,191 | 0,631 |
| W-8.1_PO | - | 0,138 | 0,222 |
| W-8.2_PO | - | 0,147 | 0,222 |
| W-9.1_PO | - | 0,132 | 0,199 |
| W-9.2_PO | - | 0,137 | 0,199 |
| W-10.1_PO | - | 0,126 | 0,179 |
| W-10.2_PO | - | 0,128 | 0,179 |
| W-11.1_PO | - | 0,121 | 0,173 |
| W-11.2_PO | - | 0,122 | 0,173 |
| W-12.1_PO | - | 0,097 | 0,159 |
| W-12.2_PO | - | 0,097 | 0,159 |
| W-13.1_PO | - | 0,073 | 0,145 |
| W-13.2_PO | - | 0,073 | 0,145 |
| Dla gazu zaazotowanego Lw | | | |
| Lw-0_PO | - | - | 1,665 |
| Lw-1.1_PO | 1,43 | - | 1,512 |
| Lw-1.2_PO | 1,50 | - | 1,512 |
| Lw-2.1_PO | 3,02 | - | 1,172 |
| Lw-2.2_PO | 3,09 | - | 1,172 |

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawih

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

PSG Sp. z o.o. w Tamowie

| | | | |
|----------------------------------|-------|-------|-------|
| Lw-3.6_PO | 7,63 | – | 1,128 |
| Lw-3.9_PO | 7,81 | – | 1,128 |
| Lw-4_PO | 37,66 | – | 1,052 |
| Lw-5.1_PO | – | 0,115 | 0,601 |
| Lw-5.2_PO | – | 0,126 | 0,601 |
| Lw-6.1_PO | – | 0,113 | 0,596 |
| Lw-6.2_PO | – | 0,122 | 0,596 |
| Lw-7A.1_PO | – | 0,104 | 0,573 |
| Lw-7A.2_PO | – | 0,110 | 0,573 |
| Lw-7B.1_PO | – | 0,099 | 0,516 |
| Lw-7B.2_PO | – | 0,106 | 0,516 |
| Lw-8.1_PO | – | 0,096 | 0,478 |
| Lw-8.2_PO | – | 0,102 | 0,478 |
| Lw-9.1_PO | – | 0,083 | 0,402 |
| Lw-9.2_PO | – | 0,091 | 0,402 |
| Lw-10.1_PO | – | 0,066 | 0,117 |
| Lw-10.2_PO | – | 0,067 | 0,117 |
| Dla gazu zaazotowanego Ls | | | |
| Ls-0_PO | – | – | 1,861 |
| Ls-1.1_PO | 1,43 | – | 1,722 |
| Ls-1.2_PO | 1,50 | – | 1,722 |
| Ls-2.1_PO | 3,02 | – | 1,336 |
| Ls-2.2_PO | 3,09 | – | 1,336 |
| Ls-3.6_PO | 7,63 | – | 1,285 |
| Ls-3.9_PO | 7,81 | – | 1,285 |
| Ls-4_PO | 37,67 | – | 1,197 |
| Ls-5.1_PO | – | 0,131 | 0,684 |
| Ls-5.2_PO | – | 0,143 | 0,684 |
| Ls-6.1_PO | – | 0,128 | 0,680 |
| Ls-6.2_PO | – | 0,138 | 0,680 |
| Ls-7.1_PO | – | 0,118 | 0,652 |
| Ls-7.2_PO | – | 0,125 | 0,652 |

6.3.3. Dla obszaru taryfowego tamowskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|------------------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_TA | – | – | 2,070 |
| W-1.1_TA | 1,38 | – | 2,029 |
| W-1.2_TA | 1,73 | – | 2,029 |
| W-2.1_TA | 3,51 | – | 1,476 |
| W-2.2_TA | 3,84 | – | 1,476 |

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

PSG Sp. z o.o. w Tomowie

| | | | |
|-----------|-------|-------|-------|
| W-3.6_TA | 13,56 | - | 1,107 |
| W-3.9_TA | 14,56 | - | 1,107 |
| W-4_TA | 75,73 | - | 1,085 |
| W-5.1_TA | - | 0,196 | 0,983 |
| W-5.2_TA | - | 0,214 | 0,983 |
| W-6A.1_TA | - | 0,180 | 0,926 |
| W-6A.2_TA | - | 0,196 | 0,926 |
| W-6B.1_TA | - | 0,178 | 0,925 |
| W-6B.2_TA | - | 0,195 | 0,925 |
| W-7A.1_TA | - | 0,171 | 0,681 |
| W-7A.2_TA | - | 0,181 | 0,681 |
| W-7B.1_TA | - | 0,169 | 0,680 |
| W-7B.2_TA | - | 0,180 | 0,680 |
| W-8s.1_TA | - | 0,162 | 0,478 |
| W-8s.2_TA | - | 0,173 | 0,478 |
| W-8.1_TA | - | 0,154 | 0,354 |
| W-8.2_TA | - | 0,158 | 0,354 |
| W-9.1_TA | - | 0,142 | 0,313 |
| W-9.2_TA | - | 0,146 | 0,313 |
| W-10.1_TA | - | 0,123 | 0,207 |
| W-10.2_TA | - | 0,125 | 0,207 |
| W-11.1_TA | - | 0,121 | 0,173 |
| W-11.2_TA | - | 0,122 | 0,173 |
| W-12.1_TA | - | 0,097 | 0,159 |
| W-12.2_TA | - | 0,097 | 0,159 |
| W-13.1_TA | - | 0,073 | 0,145 |
| W-13.2_TA | - | 0,073 | 0,145 |

6.3.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|-----------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_WA | - | - | 1,907 |
| W-1.1_WA | 1,49 | - | 1,700 |
| W-1.2_WA | 1,75 | - | 1,700 |
| W-2.1_WA | 4,44 | - | 1,070 |
| W-2.2_WA | 4,57 | - | 1,070 |
| W-3.6_WA | 15,62 | - | 0,943 |
| W-3.9_WA | 16,52 | - | 0,943 |
| W-4_WA | 86,70 | - | 0,931 |
| W-5.1_WA | - | 0,239 | 0,662 |
| W-5.2_WA | - | 0,256 | 0,662 |

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

PSG Sp. z o.o. w Tamkowie

| | | | |
|-----------|---|-------|-------|
| W-6A.1_WA | – | 0,229 | 0,598 |
| W-6A.2_WA | – | 0,243 | 0,598 |
| W-6B.1_WA | – | 0,210 | 0,591 |
| W-6B.2_WA | – | 0,224 | 0,591 |
| W-7A.1_WA | – | 0,205 | 0,422 |
| W-7A.2_WA | – | 0,216 | 0,422 |
| W-7B.1_WA | – | 0,190 | 0,389 |
| W-7B.2_WA | – | 0,201 | 0,389 |
| W-8s.1_WA | – | 0,189 | 0,388 |
| W-8s.2_WA | – | 0,200 | 0,388 |
| W-8.1_WA | – | 0,122 | 0,230 |
| W-8.2_WA | – | 0,134 | 0,230 |
| W-9.1_WA | – | 0,105 | 0,208 |
| W-9.2_WA | – | 0,109 | 0,208 |
| W-10.1_WA | – | 0,095 | 0,200 |
| W-10.2_WA | – | 0,096 | 0,200 |
| W-11.1_WA | – | 0,088 | 0,173 |
| W-11.2_WA | – | 0,088 | 0,173 |
| W-12.1_WA | – | 0,084 | 0,159 |
| W-12.2_WA | – | 0,084 | 0,159 |
| W-13.1_WA | – | 0,073 | 0,145 |
| W-13.2_WA | – | 0,073 | 0,145 |

6.3.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|-----------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_WR | – | – | 2,204 |
| W-1.1_WR | 1,80 | – | 1,712 |
| W-1.2_WR | 2,12 | – | 1,712 |
| W-2.1_WR | 3,91 | – | 1,427 |
| W-2.2_WR | 4,48 | – | 1,427 |
| W-3.6_WR | 12,72 | – | 1,326 |
| W-3.9_WR | 13,68 | – | 1,326 |
| W-4_WR | 61,43 | – | 1,322 |
| W-5.1_WR | – | 0,193 | 0,692 |
| W-5.2_WR | – | 0,212 | 0,692 |
| W-6A.1_WR | – | 0,205 | 0,691 |
| W-6A.2_WR | – | 0,220 | 0,691 |
| W-6B.1_WR | – | 0,204 | 0,689 |
| W-6B.2_WR | – | 0,218 | 0,689 |
| W-7A.1_WR | – | 0,198 | 0,420 |
| W-7A.2_WR | – | 0,209 | 0,420 |

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

PSG Sp. z o.o. w Tamowie

| | | | |
|----------------------------------|-------|-------|-------|
| W-7B.1_WR | - | 0,176 | 0,348 |
| W-7B.2_WR | - | 0,187 | 0,348 |
| W-8s.1_WR | - | 0,175 | 0,346 |
| W-8s.2_WR | - | 0,186 | 0,346 |
| W-8.1_WR | - | 0,173 | 0,328 |
| W-8.2_WR | - | 0,185 | 0,328 |
| W-9.1_WR | - | 0,162 | 0,288 |
| W-9.2_WR | - | 0,166 | 0,288 |
| W-10.1_WR | - | 0,124 | 0,231 |
| W-10.2_WR | - | 0,126 | 0,231 |
| W-11.1_WR | - | 0,121 | 0,173 |
| W-11.2_WR | - | 0,122 | 0,173 |
| W-12.1_WR | - | 0,097 | 0,159 |
| W-12.2_WR | - | 0,097 | 0,159 |
| W-13.1_WR | - | 0,073 | 0,145 |
| W-13.2_WR | - | 0,073 | 0,145 |
| Dla gazu zaazotowanego Lw | | | |
| Lw-0_WR | - | - | 1,744 |
| Lw-1.1_WR | 1,51 | - | 1,158 |
| Lw-1.2_WR | 1,82 | - | 1,158 |
| Lw-2.1_WR | 3,89 | - | 1,029 |
| Lw-2.2_WR | 4,19 | - | 1,029 |
| Lw-3.6_WR | 10,47 | - | 0,992 |
| Lw-3.9_WR | 11,39 | - | 0,992 |
| Lw-4_WR | 51,05 | - | 0,907 |
| Lw-5.1_WR | - | 0,134 | 0,538 |
| Lw-5.2_WR | - | 0,152 | 0,538 |
| Lw-6.1_WR | - | 0,186 | 0,388 |
| Lw-6.2_WR | - | 0,200 | 0,388 |
| Lw-7A.1_WR | - | 0,159 | 0,344 |
| Lw-7A.2_WR | - | 0,169 | 0,344 |
| Lw-7B.1_WR | - | 0,159 | 0,343 |
| Lw-7B.2_WR | - | 0,169 | 0,343 |
| Lw-8.1_WR | - | 0,169 | 0,353 |
| Lw-8.2_WR | - | 0,180 | 0,353 |
| Lw-9.1_WR | - | 0,166 | 0,307 |
| Lw-9.2_WR | - | 0,170 | 0,307 |
| Lw-10.1_WR | - | 0,110 | 0,163 |
| Lw-10.2_WR | - | 0,111 | 0,163 |
| Dla gazu zaazotowanego Ls | | | |
| Ls-0_WR | - | - | 1,963 |
| Ls-1.1_WR | 1,51 | - | 1,319 |
| Ls-1.2_WR | 1,82 | - | 1,319 |
| Ls-2.1_WR | 3,89 | - | 1,172 |
| Ls-2.2_WR | 4,19 | - | 1,172 |

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

PSG Sp. z o.o. w Tamowie

| | | | |
|-----------|-------|-------|-------|
| Ls-3.6_WR | 10,47 | - | 1,130 |
| Ls-3.9_WR | 11,40 | - | 1,130 |
| Ls-4_WR | 51,05 | - | 1,033 |
| Ls-5.1_WR | - | 0,152 | 0,613 |
| Ls-5.2_WR | - | 0,170 | 0,613 |
| Ls-6.1_WR | - | 0,212 | 0,440 |
| Ls-6.2_WR | - | 0,225 | 0,440 |
| Ls-7.1_WR | - | 0,192 | 0,416 |
| Ls-7.2_WR | - | 0,204 | 0,416 |

6.3.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|-----------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_ZA | - | - | 2,276 |
| W-1.1_ZA | 1,64 | - | 2,105 |
| W-1.2_ZA | 1,89 | - | 2,105 |
| W-2.1_ZA | 3,47 | - | 1,662 |
| W-2.2_ZA | 3,85 | - | 1,662 |
| W-3.6_ZA | 9,10 | - | 1,495 |
| W-3.9_ZA | 9,88 | - | 1,495 |
| W-4_ZA | 64,17 | - | 1,298 |
| W-5.1_ZA | - | 0,238 | 0,665 |
| W-5.2_ZA | - | 0,255 | 0,665 |
| W-6A.1_ZA | - | 0,224 | 0,660 |
| W-6A.2_ZA | - | 0,239 | 0,660 |
| W-6B.1_ZA | - | 0,223 | 0,658 |
| W-6B.2_ZA | - | 0,238 | 0,658 |
| W-7A.1_ZA | - | 0,202 | 0,619 |
| W-7A.2_ZA | - | 0,213 | 0,619 |
| W-7B.1_ZA | - | 0,190 | 0,596 |
| W-7B.2_ZA | - | 0,201 | 0,596 |
| W-8s.1_ZA | - | 0,189 | 0,596 |
| W-8s.2_ZA | - | 0,200 | 0,596 |
| W-8.1_ZA | - | 0,147 | 0,336 |
| W-8.2_ZA | - | 0,151 | 0,336 |
| W-9.1_ZA | - | 0,138 | 0,274 |
| W-9.2_ZA | - | 0,139 | 0,274 |
| W-10.1_ZA | - | 0,137 | 0,274 |
| W-10.2_ZA | - | 0,137 | 0,274 |
| W-11.1_ZA | - | 0,121 | 0,173 |
| W-11.2_ZA | - | 0,122 | 0,173 |
| W-12.1_ZA | - | 0,097 | 0,159 |

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

PSG Sp. z o.o. w Tomowie

| | | | |
|-----------|---|-------|-------|
| W-12.2_ZA | - | 0,097 | 0,159 |
| W-13.1_ZA | - | 0,073 | 0,145 |
| W-13.2_ZA | - | 0,073 | 0,145 |

7. Dodaje się pkt 6.4 w brzmieniu:

„6.4. Jeżeli Operator w dniu rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji dla odbiorców przyłączonych do infrastruktury, o której mowa w ust. 6.3, nie posiada ustalonych w taryfie stawek dla usług dystrybucji paliw gazowych o parametrach jakościowych transportowanych tą infrastrukturą, rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji dla odbiorców przyłączonych do tej infrastruktury dokonuje się w oparciu o stawki z pkt 6.3 ustalone dla gazu wysokometanowego dla obszaru taryfowego, gdzie jest zlokalizowany odbiorca paliw gazowych.”

8. W punkcie 8.1:

1) ppkt 1 w tabeli otrzymuje brzmienie:

„za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, przerwane go z powodu awarii sieci”

2) ppkt 7 w tabeli otrzymuje brzmienie:

„za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach”

3) ppkt 11 w tabeli otrzymuje brzmienie:

„za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek Odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego”

4) dodaje się ppkt 13 na końcu tabeli w brzmieniu:

| | | |
|-----|--|-----------|
| 13. | Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza | 126,92 zł |
|-----|--|-----------|

9. Po punkcie 8.2. dodaje się pkt 8.2a w brzmieniu:

„8.2a. Bonifikata udzielona Odbiorcy posiadającemu Umowę kompleksową jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się obrotem paliwami gazowymi, które jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z tym Odbiorcą.”

10. W pkt 8.3.4 na końcu dodaje się wyrazy: „zaazotowanego Ln – 22,0 MJ/m³ (6,111 kWh/m³); zaazotowanego Lm – 18,0 MJ/m³ (5,000 kWh/m³).”

11. W punkcie 9:

1) Dodaje się pkt 9.3a. w brzmieniu:

„9.3a. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i udokumentowanego braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od Operatora, ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego określone w pkt 9.3 ppkt 1, Operator przyjmuje w przypadku, gdy okres nielegalnego poboru paliwa gazowego nie przekracza 12 miesięcy.”

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

W przypadku, gdy okres nielegalnego poboru paliwa gazowego przekracza 12 miesięcy, należy przyjąć 2-krotność powyższych ilości ryczałtowych, z zastrzeżeniem pkt 9.4."

2) pkt 9.5 otrzymują brzmienie:

„9.5. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 9.1. lit. a) i jednocześnie niestwierdzenia przypadków określonych w pkt 9.1. lit. b) lub lit. c), Operator za ilości ryczałtowe może przyjąć ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu współczynnika konwersji określonego w pkt 1.10., ustalonego w oparciu o ciepło spalania wskazane w pkt 1.11.”

12. Dodaje się Rozdział 17 w brzmieniu:

17. STAWKI DO ROZLICZEŃ ODBIORCÓW, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a)

17.1. W rozliczeniach za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych dla Odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. a), w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r., Operator stosuje stawki opłat wymienione w tabelach w pkt 17.3. (art. 3 ust. 7 ustawy wymienionej w pkt 1.1. lit. f)).

17.2. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 17, do rozliczeń odbiorców uprawnionych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

17.3. Stawki opłat dystrybucyjnych stosowane w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r. w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w pkt 17.1.:

17.3.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|------------------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_GD | - | - | 5,880 |
| W-1.1_GD | 3,85 | - | 5,434 |
| W-1.2_GD | 4,37 | - | 5,434 |
| W-2.1_GD | 10,28 | - | 4,225 |
| W-2.2_GD | 10,94 | - | 4,225 |
| W-3.6_GD | 34,80 | - | 3,642 |
| W-3.9_GD | 36,44 | - | 3,642 |
| W-4_GD | 187,54 | - | 3,457 |
| W-5.1_GD | - | 0,565 | 2,416 |
| W-5.2_GD | - | 0,612 | 2,416 |
| W-6A.1_GD | - | 0,684 | 2,405 |
| W-6A.2_GD | - | 0,723 | 2,405 |
| W-6B.1_GD | - | 0,669 | 2,400 |
| W-6B.2_GD | - | 0,705 | 2,400 |

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

PSG Sp. z o.o. w Tamowie

| | | | |
|-----------|---|-------|-------|
| W-7A.1_GD | – | 0,656 | 1,765 |
| W-7A.2_GD | – | 0,682 | 1,765 |
| W-7B.1_GD | – | 0,641 | 1,748 |
| W-7B.2_GD | – | 0,670 | 1,748 |
| W-8s.1_GD | – | 0,639 | 1,743 |
| W-8s.2_GD | – | 0,667 | 1,743 |
| W-8.1_GD | – | 0,448 | 0,824 |
| W-8.2_GD | – | 0,456 | 0,824 |
| W-9.1_GD | – | 0,434 | 0,813 |
| W-9.2_GD | – | 0,444 | 0,813 |
| W-10.1_GD | – | 0,424 | 0,810 |
| W-10.2_GD | – | 0,429 | 0,810 |
| W-11.1_GD | – | 0,311 | 0,457 |
| W-11.2_GD | – | 0,313 | 0,457 |
| W-12.1_GD | – | 0,249 | 0,421 |
| W-12.2_GD | – | 0,250 | 0,421 |
| W-13.1_GD | – | 0,188 | 0,385 |
| W-13.2_GD | – | 0,189 | 0,385 |

17.3.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|-----------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_PO | – | – | 5,402 |
| W-1.1_PO | 4,15 | – | 4,801 |
| W-1.2_PO | 4,30 | – | 4,801 |
| W-2.1_PO | 9,59 | – | 3,620 |
| W-2.2_PO | 9,74 | – | 3,620 |
| W-3.6_PO | 31,47 | – | 3,506 |
| W-3.9_PO | 31,98 | – | 3,506 |
| W-4_PO | 174,27 | – | 3,349 |
| W-5.1_PO | – | 0,497 | 2,036 |
| W-5.2_PO | – | 0,545 | 2,036 |
| W-6A.1_PO | – | 0,481 | 2,032 |
| W-6A.2_PO | – | 0,518 | 2,032 |
| W-6B.1_PO | – | 0,478 | 2,029 |
| W-6B.2_PO | – | 0,515 | 2,029 |
| W-7A.1_PO | – | 0,470 | 1,678 |
| W-7A.2_PO | – | 0,497 | 1,678 |
| W-7B.1_PO | – | 0,421 | 1,344 |
| W-7B.2_PO | – | 0,449 | 1,344 |
| W-8s.1_PO | – | 0,465 | 1,672 |
| W-8s.2_PO | – | 0,492 | 1,672 |

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

P&G Sp. z o.o. w Tamowie

| | | | |
|---------------------------|-------|-------|-------|
| W-8.1_PO | - | 0,354 | 0,588 |
| W-8.2_PO | - | 0,379 | 0,588 |
| W-9.1_PO | - | 0,339 | 0,526 |
| W-9.2_PO | - | 0,352 | 0,526 |
| W-10.1_PO | - | 0,324 | 0,473 |
| W-10.2_PO | - | 0,328 | 0,473 |
| W-11.1_PO | - | 0,311 | 0,457 |
| W-11.2_PO | - | 0,313 | 0,457 |
| W-12.1_PO | - | 0,249 | 0,421 |
| W-12.2_PO | - | 0,250 | 0,421 |
| W-13.1_PO | - | 0,188 | 0,385 |
| W-13.2_PO | - | 0,189 | 0,385 |
| Dla gazu zaazotowanego Lw | | | |
| Lw-0_PO | - | - | 4,291 |
| Lw-1.1_PO | 3,68 | - | 4,004 |
| Lw-1.2_PO | 3,86 | - | 4,004 |
| Lw-2.1_PO | 7,78 | - | 3,106 |
| Lw-2.2_PO | 7,95 | - | 3,106 |
| Lw-3.6_PO | 19,64 | - | 2,987 |
| Lw-3.9_PO | 20,11 | - | 2,987 |
| Lw-4_PO | 96,96 | - | 2,785 |
| Lw-5.1_PO | - | 0,297 | 1,591 |
| Lw-5.2_PO | - | 0,325 | 1,591 |
| Lw-6.1_PO | - | 0,290 | 1,580 |
| Lw-6.2_PO | - | 0,313 | 1,580 |
| Lw-7A.1_PO | - | 0,267 | 1,517 |
| Lw-7A.2_PO | - | 0,283 | 1,517 |
| Lw-7B.1_PO | - | 0,255 | 1,366 |
| Lw-7B.2_PO | - | 0,272 | 1,366 |
| Lw-8.1_PO | - | 0,246 | 1,267 |
| Lw-8.2_PO | - | 0,264 | 1,267 |
| Lw-9.1_PO | - | 0,215 | 1,065 |
| Lw-9.2_PO | - | 0,233 | 1,065 |
| Lw-10.1_PO | - | 0,170 | 0,311 |
| Lw-10.2_PO | - | 0,173 | 0,311 |
| Dla gazu zaazotowanego Ls | | | |
| Ls-0_PO | - | - | 4,768 |
| Ls-1.1_PO | 3,68 | - | 4,561 |
| Ls-1.2_PO | 3,86 | - | 4,561 |
| Ls-2.1_PO | 7,78 | - | 3,539 |
| Ls-2.2_PO | 7,95 | - | 3,539 |
| Ls-3.6_PO | 19,64 | - | 3,404 |
| Ls-3.9_PO | 20,11 | - | 3,404 |
| Ls-4_PO | 96,98 | - | 3,172 |
| Ls-5.1_PO | - | 0,337 | 1,812 |

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Góral

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

PSG Sp. z o.o. w Tarnowie

| | | | |
|-----------|---|-------|-------|
| Ls-5.2_PO | - | 0,368 | 1,812 |
| Ls-6.1_PO | - | 0,329 | 1,800 |
| Ls-6.2_PO | - | 0,356 | 1,800 |
| Ls-7.1_PO | - | 0,303 | 1,727 |
| Ls-7.2_PO | - | 0,322 | 1,727 |

17.3.3. Dla obszaru taryfowego tarnowskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|------------------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_TA | - | - | 5,338 |
| W-1.1_TA | 3,55 | - | 5,376 |
| W-1.2_TA | 4,44 | - | 5,376 |
| W-2.1_TA | 9,04 | - | 3,910 |
| W-2.2_TA | 9,90 | - | 3,910 |
| W-3.6_TA | 34,90 | - | 2,931 |
| W-3.9_TA | 37,49 | - | 2,931 |
| W-4_TA | 194,95 | - | 2,873 |
| W-5.1_TA | - | 0,505 | 2,605 |
| W-5.2_TA | - | 0,550 | 2,605 |
| W-6A.1_TA | - | 0,464 | 2,454 |
| W-6A.2_TA | - | 0,505 | 2,454 |
| W-6B.1_TA | - | 0,459 | 2,451 |
| W-6B.2_TA | - | 0,501 | 2,451 |
| W-7A.1_TA | - | 0,439 | 1,805 |
| W-7A.2_TA | - | 0,466 | 1,805 |
| W-7B.1_TA | - | 0,436 | 1,802 |
| W-7B.2_TA | - | 0,463 | 1,802 |
| W-8s.1_TA | - | 0,417 | 1,266 |
| W-8s.2_TA | - | 0,445 | 1,266 |
| W-8.1_TA | - | 0,397 | 0,937 |
| W-8.2_TA | - | 0,408 | 0,937 |
| W-9.1_TA | - | 0,365 | 0,830 |
| W-9.2_TA | - | 0,377 | 0,830 |
| W-10.1_TA | - | 0,317 | 0,547 |
| W-10.2_TA | - | 0,323 | 0,547 |
| W-11.1_TA | - | 0,311 | 0,457 |
| W-11.2_TA | - | 0,313 | 0,457 |
| W-12.1_TA | - | 0,249 | 0,421 |
| W-12.2_TA | - | 0,250 | 0,421 |
| W-13.1_TA | - | 0,188 | 0,385 |
| W-13.2_TA | - | 0,189 | 0,385 |

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Janowski

17.3.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|------------------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_WA | – | – | 4,733 |
| W-1.1_WA | 3,82 | – | 4,504 |
| W-1.2_WA | 4,51 | – | 4,504 |
| W-2.1_WA | 11,43 | – | 2,832 |
| W-2.2_WA | 11,75 | – | 2,832 |
| W-3.6_WA | 40,20 | – | 2,497 |
| W-3.9_WA | 42,52 | – | 2,497 |
| W-4_WA | 223,20 | – | 2,465 |
| W-5.1_WA | – | 0,614 | 1,754 |
| W-5.2_WA | – | 0,659 | 1,754 |
| W-6A.1_WA | – | 0,588 | 1,584 |
| W-6A.2_WA | – | 0,626 | 1,584 |
| W-6B.1_WA | – | 0,540 | 1,565 |
| W-6B.2_WA | – | 0,576 | 1,565 |
| W-7A.1_WA | – | 0,528 | 1,119 |
| W-7A.2_WA | – | 0,556 | 1,119 |
| W-7B.1_WA | – | 0,489 | 1,029 |
| W-7B.2_WA | – | 0,518 | 1,029 |
| W-8s.1_WA | – | 0,487 | 1,027 |
| W-8s.2_WA | – | 0,516 | 1,027 |
| W-8.1_WA | – | 0,315 | 0,610 |
| W-8.2_WA | – | 0,344 | 0,610 |
| W-9.1_WA | – | 0,270 | 0,551 |
| W-9.2_WA | – | 0,279 | 0,551 |
| W-10.1_WA | – | 0,244 | 0,531 |
| W-10.2_WA | – | 0,248 | 0,531 |
| W-11.1_WA | – | 0,226 | 0,457 |
| W-11.2_WA | – | 0,227 | 0,457 |
| W-12.1_WA | – | 0,216 | 0,421 |
| W-12.2_WA | – | 0,217 | 0,421 |
| W-13.1_WA | – | 0,188 | 0,385 |
| W-13.2_WA | – | 0,189 | 0,385 |

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

[Podpis]

17.3.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|------------------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0 WR | – | – | 5,735 |
| W-1.1 WR | 4,64 | – | 4,535 |
| W-1.2 WR | 5,45 | – | 4,535 |
| W-2.1 WR | 10,07 | – | 3,779 |
| W-2.2 WR | 11,52 | – | 3,779 |
| W-3.6 WR | 32,76 | – | 3,512 |
| W-3.9 WR | 35,23 | – | 3,512 |
| W-4 WR | 158,16 | – | 3,502 |
| W-5.1 WR | – | 0,496 | 1,833 |
| W-5.2 WR | – | 0,545 | 1,833 |
| W-6A.1 WR | – | 0,528 | 1,830 |
| W-6A.2 WR | – | 0,565 | 1,830 |
| W-6B.1 WR | – | 0,525 | 1,826 |
| W-6B.2 WR | – | 0,562 | 1,826 |
| W-7A.1 WR | – | 0,509 | 1,112 |
| W-7A.2 WR | – | 0,537 | 1,112 |
| W-7B.1 WR | – | 0,452 | 0,922 |
| W-7B.2 WR | – | 0,481 | 0,922 |
| W-8s.1 WR | – | 0,450 | 0,917 |
| W-8s.2 WR | – | 0,479 | 0,917 |
| W-8.1 WR | – | 0,446 | 0,868 |
| W-8.2 WR | – | 0,476 | 0,868 |
| W-9.1 WR | – | 0,417 | 0,764 |
| W-9.2 WR | – | 0,426 | 0,764 |
| W-10.1 WR | – | 0,318 | 0,612 |
| W-10.2 WR | – | 0,324 | 0,612 |
| W-11.1 WR | – | 0,311 | 0,457 |
| W-11.2 WR | – | 0,313 | 0,457 |
| W-12.1 WR | – | 0,249 | 0,421 |
| W-12.2 WR | – | 0,250 | 0,421 |
| W-13.1 WR | – | 0,188 | 0,385 |
| W-13.2 WR | – | 0,189 | 0,385 |
| Dla gazu zaazotowanego Lw | | | |
| Lw-0 WR | – | – | 4,459 |
| Lw-1.1 WR | 3,88 | – | 3,068 |
| Lw-1.2 WR | 4,67 | – | 3,068 |
| Lw-2.1 WR | 10,01 | – | 2,727 |
| Lw-2.2 WR | 10,78 | – | 2,727 |
| Lw-3.6 WR | 26,96 | – | 2,626 |

PRZEZES
Biuro Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawliński

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

PSG Sp. z o.o. w Tarnowie

| | | | |
|---------------------------|--------|-------|-------|
| Lw-3.9_WR | 29,34 | - | 2,626 |
| Lw-4_WR | 131,42 | - | 2,402 |
| Lw-5.1_WR | - | 0,344 | 1,424 |
| Lw-5.2_WR | - | 0,390 | 1,424 |
| Lw-6.1_WR | - | 0,478 | 1,028 |
| Lw-6.2_WR | - | 0,514 | 1,028 |
| Lw-7A.1_WR | - | 0,435 | 0,969 |
| Lw-7A.2_WR | - | 0,463 | 0,969 |
| Lw-7B.1_WR | - | 0,435 | 0,966 |
| Lw-7B.2_WR | - | 0,463 | 0,966 |
| Lw-8.1_WR | - | 0,435 | 0,934 |
| Lw-8.2_WR | - | 0,463 | 0,934 |
| Lw-9.1_WR | - | 0,427 | 0,813 |
| Lw-9.2_WR | - | 0,437 | 0,813 |
| Lw-10.1_WR | - | 0,284 | 0,432 |
| Lw-10.2_WR | - | 0,287 | 0,432 |
| Dla gazu zaazotowanego Ls | | | |
| Ls-0_WR | - | - | 4,996 |
| Ls-1.1_WR | 3,88 | - | 3,494 |
| Ls-1.2_WR | 4,67 | - | 3,494 |
| Ls-2.1_WR | 10,01 | - | 3,104 |
| Ls-2.2_WR | 10,78 | - | 3,104 |
| Ls-3.6_WR | 26,96 | - | 2,993 |
| Ls-3.9_WR | 29,35 | - | 2,993 |
| Ls-4_WR | 131,42 | - | 2,736 |
| Ls-5.1_WR | - | 0,392 | 1,623 |
| Ls-5.2_WR | - | 0,438 | 1,623 |
| Ls-6.1_WR | - | 0,545 | 1,167 |
| Ls-6.2_WR | - | 0,580 | 1,167 |
| Ls-7.1_WR | - | 0,495 | 1,102 |
| Ls-7.2_WR | - | 0,524 | 1,102 |

17.3.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

| Grupa taryfowa | Stawki opłat | | |
|-----------------------------|----------------------|------------------|------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej |
| | [zł/m-c] | [gr/(kWh/h)za h] | [gr/kWh] |
| Dla gazu wysokometanowego E | | | |
| W-0_ZA | - | - | 6,033 |
| W-1.1_ZA | 4,21 | - | 5,576 |
| W-1.2_ZA | 4,87 | - | 5,576 |
| W-2.1_ZA | 8,94 | - | 4,401 |
| W-2.2_ZA | 9,91 | - | 4,401 |
| W-3.6_ZA | 23,42 | - | 3,960 |
| W-3.9_ZA | 25,44 | - | 3,960 |

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

inż. Rafał Gryn

Zmiana nr 1 Taryfy Nr 12 dla usług dystrybucji paliw gazowych

PSG Sp. z o.o. w Tamowie

| | | | |
|-----------|--------|-------|-------|
| W-4_ZA | 165,20 | - | 3,440 |
| W-5.1_ZA | - | 0,612 | 1,760 |
| W-5.2_ZA | - | 0,656 | 1,760 |
| W-6A.1_ZA | - | 0,577 | 1,748 |
| W-6A.2_ZA | - | 0,615 | 1,748 |
| W-6B.1_ZA | - | 0,574 | 1,744 |
| W-6B.2_ZA | - | 0,612 | 1,744 |
| W-7A.1_ZA | - | 0,519 | 1,638 |
| W-7A.2_ZA | - | 0,548 | 1,638 |
| W-7B.1_ZA | - | 0,489 | 1,579 |
| W-7B.2_ZA | - | 0,518 | 1,579 |
| W-8s.1_ZA | - | 0,487 | 1,577 |
| W-8s.2_ZA | - | 0,516 | 1,577 |
| W-8.1_ZA | - | 0,378 | 0,889 |
| W-8.2_ZA | - | 0,389 | 0,889 |
| W-9.1_ZA | - | 0,354 | 0,726 |
| W-9.2_ZA | - | 0,357 | 0,726 |
| W-10.1_ZA | - | 0,352 | 0,724 |
| W-10.2_ZA | - | 0,353 | 0,724 |
| W-11.1_ZA | - | 0,311 | 0,457 |
| W-11.2_ZA | - | 0,313 | 0,457 |
| W-12.1_ZA | - | 0,249 | 0,421 |
| W-12.2_ZA | - | 0,250 | 0,421 |
| W-13.1_ZA | - | 0,188 | 0,385 |
| W-13.2_ZA | - | 0,189 | 0,385 |

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawlik