



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DRG-4212-28(8)/2014/22378/II/AIK/KGa

warszawa, dnia 18 czerwca 2014 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 29 kwietnia 2014 r. znak: PSG/FT/11/2/2/14, uzupełnionym pismami z dnia 6 czerwca 2014 r. znak: PSG/FT/11/2/6/14, z dnia 17 czerwca 2014 r. znak: PSG/FT/11/2/7/14 oraz z dnia 18 czerwca 2014 r. znak: PSG/FT/11/2/9/14, w sprawie zatwierdzenia taryfy nr 2

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę nr 2 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia **31 grudnia 2014 r.**

UZASADNIENIE

W dniu 2 maja 2014 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy nr 2 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, zgodnie z posiadanymi koncesjami.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r., poz. 820), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji oraz regazyfikacji wyrażone zostały w jednostkach energii, co umożliwi prowadzenie rozliczeń od dnia 1 sierpnia 2014 r. w tych jednostkach, zgodnie z § 46 ust. 1 powołanego wyżej rozporządzenia.



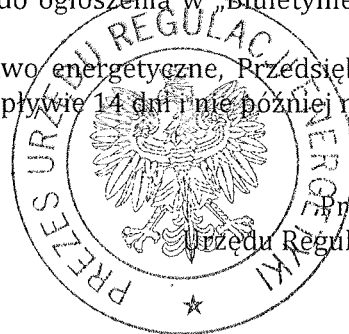
Podstawę ustalenia ww. stawek stanowiły stawki ustalone w taryfie nr 1 – wyrażone w jednostkach objętości, które na jednostki energii zostały przeliczone przy zastosowaniu jednolitych współczynników konwersji, o których mowa w § 38 rozporządzenia taryfowego, określonych dla poszczególnych rodzajów paliw gazowych.

W sensie kosztowym taryfa nr 2 stanowi kontynuację taryfy nr 1 zatwierdzonej w dniu 17 grudnia 2013 r. na okres do dnia 31 lipca 2014 r. tj. na okres siedmiu miesięcy. Zatem ustalony w niniejszej decyzji pięciomiesięczny okres obowiązywania taryfy stanowi uzupełnienie dwunastomiesięcznego okresu, który zgodnie z § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego jest podstawą kalkulacji stawek opłat w niej zawartych.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, 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 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu
29 kwietnia 2014 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

INSPEKTOR

Solnikowska-Kumor Anna
Anna Idzikowska-Kumor

Otrzymuje:

Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.
ul. Kasprzaka 25
01-224 Warszawa

Pan Jerzy Sitko (Pełnomocnik)
ul. Bandrowskiego 16
33-100 Tarnów



POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA

TARYFA NR 2 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 18 czerwca 2014 r.

nr DRG-4212-28(8)/2014/22378/11/AIK/KGa


**DYREKTOR
Departament Taryf
Jerzy Sitko**


**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando**

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
NIP 525 24 96 411
KRS 0000374001 REGON 142739519

Warszawa, sierpień 2014 r.

SPIS TREŚCI

1	POSTANOWIENIA OGÓLNE	4
2	DEFINICJE	8
3	WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO OBJĘTYCH OBSZAREM DZIAŁANIA POSZCZEGÓLNYCH ODDZIAŁÓW	11
4	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH	15
5	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI	27
5.1	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI	27
5.2	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ	28
5.3	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI	29
6	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI	33
7	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	40
8	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH	41
9	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH	45
10	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	48
11	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	50
12	UMOWY KRÓTKOTERMINOWE ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI	55
13	WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH	57
14	ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA USŁUGI WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ I USŁUGI DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ	61
15	UMOWY ROZRUCHOWE O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI	62
16	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH	65
17	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI REGAZYFIKACJI	66
17.1	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI	66
17.2	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ	66
17.3	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ REGAZYFIKACJI	67
18	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI REGAZYFIKACJI	69

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

19	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.....	70
20	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBŚLUGI ODBIORCÓW.....	71

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

1 POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa nr 2 na świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego składa się z:

Części I – w zakresie świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych,

Części II – w zakresie świadczenia usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego stosowanej w rozliczeniach z Odbiorcami, którzy nie korzystają z Sieci dystrybucyjnej Operatora.

1.2. Niniejsza Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Polską Spółkę Gazownictwa spółka z o.o. z siedzibą w Warszawie zwane dalej „Operatorem” z uwzględnieniem w szczególności postanowień:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2012 r., poz. 1190, z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r, poz. 820),
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891, z późn.zm.),
- e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).

1.3. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- c) stawki opłat za świadczenie Usług regazyfikacji, zwane dalej „stawkami opłat regazyfikacyjnych”,
- d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci podwyższonych średnich, średnich i niskich ciśnień,
- e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - g) stawki opłaty za wznowienie dostarczania paliw gazowych, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
 - h) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - i) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliw gazowych,
 - j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
 - k) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej,
 - l) zasady rozliczeń za świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych,
 - m) zasady rozliczeń za świadczenie usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej i usługi dystrybucji zwrotnej,
 - n) zasady rozliczeń z tytułu umowy rozruchowej na świadczenie Usługi dystrybucji.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami lub podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów. Usługi regazyfikacji świadczone są wyłącznie na obszarach działania Oddziałów Operatora w Poznaniu, Warszawie i Wrocławiu.
- 1.5. Odbiorca posiadający Miejsca odbioru w różnych obszarach działania Operatora, podlega kwalifikacji do grup taryfowych ustalonych dla poszczególnych obszarów i rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru. Wykaz jednostek samorządu terytorialnego objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów Operatora zawiera pkt 3. Taryfy.
- 1.6. Ustala się następujące obszary działania Operatora:
- a) obszar Oddziału w Gdańsku,
 - b) obszar Oddziału w Poznaniu,
 - c) obszar Oddziału w Tarnowie,
 - d) obszar Oddziału w Warszawie,
 - e) obszar Oddziału we Wrocławiu,
 - f) obszar Oddziału w Zabrzu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Bando

- 1.7. Zawarte w Taryfie stawki opłat za Usługę dystrybucji ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. d). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c).
- 1.8. Zawarte w Taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.9. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dla wszystkich grup taryfowych ustalane są z zaokrągleniem do 1 m^3 . Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż $2,5 \text{ kPa}$, to dla celów rozliczeniowych 1 m^3 paliwa gazowego odczytany na Układzie pomiarowym odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h .
- 1.10. W przypadku świadczenia Usługi dystrybucji na podstawie zawartej Umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia tej usługi dla danego Miejsca odbioru na danym obszarze działania, stosuje się zasady rozliczeń określone w Umowie, z zastrzeżeniem pkt 15.
- 1.11. Warunki świadczenia Usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 1.10. dotyczą:
- a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliw gazowych,
 - b) niestandardowych parametrów dostarczanych paliw gazowych, w szczególności jakości dostarczanych paliw gazowych,
 - c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia Usługi dystrybucji,
 - d) spełniania funkcji regulacyjnych dla Sieci dystrybucyjnej w danym Miejscu odbioru.
- 1.12. Rozliczeń w jednostkach energii (kWh) za Usługę dystrybucji i regazyfikacji dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego paliwa gazowego ustalonych w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji.
- 1.13. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m^3 paliwa gazowego określonego w MJ i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z opublikowanych wartości ciepła spalania (odrębnie dla gazu wysokometanowego, odrębnie dla gazów zaazotowanych Lw i Ls oraz propan-butan) na stronach internetowych Operatora dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, natomiast dla odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h na podstawie średniej ważonej wartości ciepła spalania dla okresu rozliczeniowego.
- 1.14. Moc przyłączeniowa z wyjątkiem zapisów w pkt 11, oraz zakres metrologiczny Układu pomiarowego 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 1.13. oraz ciepła spalania odpowiednio dla gazu wysokometanowego – 39,5 MJ/m³, gazu zaazotowanego, podgrupa Lw – 32,8 MJ/m³, dla gazu zaazotowanego, podgrupa Ls – 28,8 MJ/m³, koksowniczego – 19,5 MJ/m³ z zaokrągleniem do 1 kWh/h.

- 1.15. Ilekroć w niniejszej taryfie mowa o ilości paliwa gazowego oraz Mocy umownej, należy przez to rozumieć odpowiednio ilość energii zawartej w paliwie gazowym wyrażoną w kWh oraz moc wyrażoną w kWh/h z wyłączeniem pkt 2.17., 2.21., 2.28. oraz pkt 11.
- 1.16. Dla określenia ilości paliwa gazowego oraz Mocy umownej w jednostkach energii dla okresu przed 1 sierpnia 2014 r. przyjmuje się współczynnik konwersji określony w pkt 1.13. ustalony w oparciu o ciepło spalania wskazane w pkt 1.14. w zaokrągleniu do 1 kWh w przypadku ilości paliwa gazowego i do 1 kWh/h w przypadku Mocy umownej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

2 DEFINICJE

- 2.1. **Cena Referencyjna paliwa gazowego** – średnioważona cena zakupu tego paliwa przez Operatora (odrębnie dla gazu wysokometanowego, odrębnie dla gazów zaazotowanych Lw i Ls oraz propan-butan), opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Charakterystyka poboru paliwa gazowego** – określone w umowie o świadczenie Usługi dystrybucji lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności:
- roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie,
 - godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego,
 - ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.3. **Doba umowna** – okres określony w Umowie zgodny z definicją Doby gazowej zawartej w IRIESD.
- 2.4. **Instalacja gazowa** – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 2.5. **IRIESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
- 2.6. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.7. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt odbioru paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRIESD.
- 2.8. **Miejsce odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego** – określony w Umowie punkt dostarczenia zregazyfikowanego gazu ziemnego do Systemu dystrybucyjnego Operatora lub w przypadku Odbiorców, który nie korzystają z Sieci dystrybucyjnej Operatora – punkt dostarczenia zregazyfikowanego gazu ziemnego do instalacji Odbiorcy lub sieci dystrybucyjnej Operatorów Systemów Współpracujących.
- 2.9. **Miesiąc umowny** – okres określony w Umowie zgodny z definicją miesiąca gazowego zawartą w IRIESD.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 2.10. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza do sieci gazowej, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.11. **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku, albo maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny w okresie trwania Umowy krótkoterminowej.
- 2.12. **Moc umowna przerywana** – określona w Umowie Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w Taryfie.
- 2.13. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy, lub Umowy kompleksowej oraz każdy, kto korzysta z usługi regazyfikacji na podstawie Umowy. W przypadku otrzymywania lub pobierania paliwa gazowego na podstawie umowy o świadczenie Usługi dystrybucji, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRiESD dotyczące Zleceniodawcy Usługi Dystrybucyjnej (ZUD).
- 2.14. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układów pomiarowych z grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4, od B-1.1 do B-3.9 oraz od R-1.1 do R-3.9 wykonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt Układów pomiarowych u Odbiorców z grup taryfowych o jednym odczycie w roku.
- 2.15. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczoną Usługę dystrybucji lub Usługę regazyfikacji.
- 2.16. **Przyłącze do sieci gazowej** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączonego.
- 2.17. **Punkt gazowy** – zespół gazowy na przyłączy służący do redukcji ciśnienia, pomiaru ilości paliwa gazowego o strumieniu przepływającego paliwa gazowego do 60 m³/h włącznie i o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie.
- 2.18. **Rok umowny** – okres zgodny z definicją roku gazowego zawartą w IRiESD. Dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4, od B-1.1 do B-3.9 oraz od R-1.1 do R-3.9 odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie kwalifikacyjnym; kolejny Rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 miesięcy.
- 2.19. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, podwyższonych średnich oraz średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Bando

- 2.20. **System dystrybucyjny** – Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
- 2.21. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do Sieci dystrybucyjnej paliwa gazowego i dokonywania rozliczeń.
- 2.22. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą odpowiednio umowa o świadczenie Usługi dystrybucji lub umowa o świadczenie Usługi regazyfikacji.
- 2.23. **Umowa kompleksowa** – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.24. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok.
- 2.25. **Umowa rozruchowa** – Umowa zawarta na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru.
- 2.26. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora polegająca na transporcie paliwa gazowego Siecią dystrybucyjną.
- 2.27. **Usługa regazyfikacji** – usługa polegająca na przywróceniu gazu z postaci skroplonej do postaci gazowej poprzez ogrzanie skroplonego gazu.
- 2.28. **Zespół gazowy na przyłączy** – instalacja stanowiąca zespół urządzeń służących do redukcji ciśnienia oraz pomiaru ilości paliwa gazowego o strumieniu paliwa gazowego do 200 m³/h włącznie, o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie lub o strumieniu paliwa gazowego do 300 m³/h o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie.
- 2.29. **Zregazyfikowany gaz ziemny** – gaz ziemny w postaci gazowej, który został poddany procesowi opisanemu w pkt 2.27.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

3 WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO OBJĘTYCH OBSZAREM DZIAŁANIA POSZCZEGÓLNYCH ODDZIAŁÓW

3.1. Obszar działania Oddziału w Gdańsku:

- 1) województwo pomorskie*),
- 2) województwo kujawsko – pomorskie,
- 3) powiaty i gminy województwa warmińsko – mazurskiego:
 - a) powiaty: elbląski, braniewski, nowomiejski, bartoszycki, lidzbarski, kętrzyński, olsztyński, iławski, szczycieński, ostródzki, nidzicki,
 - b) gminy: Mrągowo, Sorkwity, Piecki (powiat mrągowski), Mikołajki*), Giżycko*), Ryn*), Węgorzewo*),
- 4) gminy Sławno i Postomino w województwie zachodniopomorskim,
- 5) gminy Wieczfnia Kościelna*) w województwie mazowieckim.

*) Gminy: Czarne (pow. człuchowski), Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo i Wieczfnia Kościelna objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.2. Obszar działania Oddziału w Poznaniu:

- 1) województwo wielkopolskie*) z wyłączeniem gminy Zbąszyń (powiat nowotomyski) i gminy Siedlec (powiat wolsztyński),
- 2) województwo zachodniopomorskie z wyłączeniem gmin: Postomino i Sławno (powiat sławieński),
- 3) powiaty i gminy województwa lubuskiego:
 - a) powiaty: gorzowski, gorzowski miejski, strzelecko-drezdenecki, słubicki (z wyłączeniem gminy Cybinka), sulęciński (z wyłączeniem gminy Torzym), międzyrzecki,
 - b) gminy Wschowa i Szlichtyngowa (powiat wschowski),
- 4) powiaty i gminy województwa łódzkiego:
 - a) powiat wieruszowski (z wyłączeniem gminy Lututów),
 - b) gminy Uniejów*) (powiat poddębicki), Świnice Wareckie i Grabów (powiat łęczycki),
- 5) powiaty i gminy województwa dolnośląskiego:
 - a) powiaty: górowski, głogowski*), polkowicki*),
 - b) gminy: Syców, Międzybórz, Dziadowa Kłoda (powiat oleśnicki), Cieszków (powiat milicki)*),
- 6) gmina Czarne (powiat człuchowski) w województwie pomorskim*).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

*) Gminy: Uniejów (powiat poddębicki), Czarne (pow. człuchowski), Cieszków (powiat milicki) i Wolsztyn oraz powiaty: głogowski i polkowicki objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin i powiatów, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

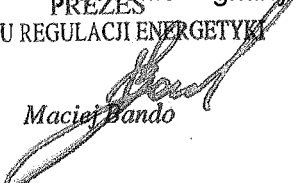
3.3. Obszar działania Oddziału w Tarnowie:

- 1) województwo podkarpackie,
- 2) województwo świętokrzyskie*) z wyłączeniem gmin: Gowarczów, Fałków (powiat konecki), Kluczewsko, Secemin, Radków, Moskorzew (powiat włoszczowski),
- 3) województwo lubelskie z wyłączeniem powiatu łukowskiego, bialskiego oraz z wyłączeniem gmin: Kłoczew (powiat rycki), Hanna (powiat włodawski), Kąkolewnica Wschodnia, Komarówka Podlaska, Ulan Majorat, Radzyń Podlaski, Wołyń, Czemierniki (powiat radzyński), Milanów, Jabłoń, Podedwórze, Parczew, Siemień, Dębowa Kłoda (powiat parczewski),
- 4) województwo małopolskie*) z wyłączeniem powiatu oświęcimskiego oraz gmin: Wolbrom, Klucze, Olkusz, Bolesław, Sławków, Bukowno (powiat olkuski), Trzebinia, Libiąż, Chrzanów (powiat chrzanowski), Wieprz, Andrychów, Wadowice, Tomice, Spytkowice, Brzeźnica, Stryszów, Mucharz (powiat wadowicki), Sucha Beskidzka, Zembrzyce, Budzów, Maków Podhalański, Zawoja i Stryszawa (powiat suski).

*) Gminy województwa małopolskiego: Trzyciąż, Babice, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Gołcza, Charsznica oraz województwa świętokrzyskiego: Mirzec, Brody, Skarżysko-Kamienna, Skarżysko Kościelne objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.4. Obszar działania Oddziału w Warszawie:

- 1) województwo mazowieckie*),
- 2) województwo podlaskie,
- 3) powiaty i gminy województwa warmińsko-mazurskiego:
 - a) powiaty: działdowski, ełcki, giżycki, gołdapski, olecki, piski, węgorzewski,
 - b) gmina Mikołajki (powiat mrągowski)*),
- 4) województwo łódzkie*) z wyłączeniem gmin: Grabów, Świnice Warckie (powiat łęczycki), Nowa Brzeźnica, Pajęczno, Strzelce Wielkie (powiat pajęczański), Gidle, Żytno (powiat radomszczański), Bolesławiec, Czastary, Galewice, Łubnice, Sokolniki, Wieruszów (powiat wieruszowski),
- 5) powiaty i gminy województwa lubelskiego:
 - a) powiaty: bialski, m. Biała Podlaska, łukowski, parczewski z wyłączeniem gminy Sosnowica, radzyński z wyłączeniem gminy Borki,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- b) gminy: Kłoczew (powiat rycki), Hanna (powiat włodawski),
- 6) gminy województwa świętokrzyskiego: Fałków, Gowarczów (powiat konecki), Kluczewsko (powiat włoszczowski), Mirzec*), Brody*) (powiat starachowicki), Skarżysko-Kamienna*), Skarżysko Kościelne*) (powiat skarżyski).

*) Gminy województwa warmińsko-mazurskiego: Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo, województwa świętokrzyskiego: Mirzec, Brody, Skarżysko-Kamienna, Skarżysko Kościelne oraz gminy Uniejów (woj. łódzkie) i Wieczfnia Kościelna (woj. mazowieckie) objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.5. Obszar działania Oddziału we Wrocławiu:

- 1) województwo dolnośląskie*) z wyłączeniem gmin: Dziadowa Kłoda, Międzybórz, Syców (powiat oleśnicki) oraz z wyłączeniem powiatu górowskiego,
- 2) gminy województwa wielkopolskiego: Zbąszyń (powiat nowotomyski), Siedlec, Wolsztyn*) (powiat wolsztyński),
- 3) powiaty i gminy województwa lubuskiego:
- a) powiaty: krośnieński, świebodziński, zielonogórski, żagański, żarski, nowosolski, wschowski z wyłączeniem gmin: Wschowa i Szlichtyngowa,
- b) gminy Cybinka (powiat słubicki), Torzym (powiat sulęciński).

*) Gminy Wolsztyn i Cieszków oraz powiaty głogowski i polkowicki objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin i powiatów rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.6. Obszar działania Oddziału w Zabrzu:

- 1) województwo śląskie,
- 2) województwo opolskie,
- 3) gminy województwa łódzkiego: Nowa Brzeźnica, Pajęczno, Strzelce Wielkie (powiat pajęczański) oraz Gidle i Żytno (powiat radomszczański),
- 4) powiaty i gminy województwa małopolskiego:
- a) powiaty: olkuski*), oświęcimski i wadowicki*),
- b) gminy: Babice*), Chrzanów, Libiąż, Trzebinia (powiat chrzanowski), Charsznica*), Gołcza*) (powiat miechowski), Budzów, Zembrzyce, Stryszawa, Sucha Beskidzka, Maków Podhalański, Zawoja (powiat suski),
- 5) gminy województwa świętokrzyskiego: Moskorzew, Radków, Secemin (powiat włoszczowski).

*) Gminy województwa małopolskiego: Trzyciąż, Babice, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Gołcza, Charsznica objęte więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

URZĘDZIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Bando
Marek Bando

CZĘŚĆ I

STOSOWANA W ZAKRESIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

4 KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

4.1. Odbiorca za świadczoną Usługę dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:

- a) obszar Oddziału Operatora,
- b) rodzaj paliwa gazowego,
- c) ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru,
- d) Moc umowną, z zastrzeżeniem pkt 4.2.,
- e) roczną ilość odbieranego paliwa gazowego,
- f) charakterystykę odbioru określoną wskaźnikiem nierównomierności poboru,
- g) liczbę odczytów Układu pomiarowego w Roku umownym,
- h) liczbę umów, na podstawie których następuje odbiór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru, z zastrzeżeniem pkt 4.2.

4.2. Odbiorca, który dla danego Miejsca odbioru ma zawarte przynajmniej 2 umowy, każda o Moc umownej większej niż 110 kWh/h, kwalifikowany jest do grupy taryfowej z indeksem 2. W przypadku grup z indeksem 2 Moc umowna będąca kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest sumą mocy poszczególnych Umów. W oparciu o te kryteria oraz o kryteria określone w punkcie 4.1. ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej na obszarze działania Operatora:

4.2.1. Oddziału w Gdańsku dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Cięśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W-1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	-	1
W-1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	-	2
W-2.1	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	-	1
W-2.2	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	-	2
W-3.6	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	-	6
W-3.9	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	-	9
W-4	$b \leq 110$	$a > 88\,900$	-	12
W-5.1	$110 < b \leq 710$	-	-	12
W-5.2	$110 < b \leq 710$	-	-	12
W-6A.1	$710 < b \leq 6\,580$	-	$c \leq 0,571$	12
W-6A.2	$710 < b \leq 6\,580$	-	$c \leq 0,571$	12
W-6B.1	$710 < b \leq 6\,580$	-	$c > 0,571$	12
W-6B.2	$710 < b \leq 6\,580$	-	$c > 0,571$	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

W – 7A.1	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W – 7A.2	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W – 7B.1	b > 6 580	-	c > 0,571	12
W – 7B.2	b > 6 580	-	c > 0,571	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	b ≤ 219 440	-	-	12
W – 8.2	b ≤ 219 440	-	-	12
W – 9.1	b > 219 440	-	-	12
W – 9.2	b > 219 440	-	-	12

4.2.2. Oddziału w Poznaniu dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy oraz gazy zaazotowane:

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	-	1
W – 1.2	b ≤ 110	a ≤ 3 350	-	2
W – 2.1	b ≤ 110	3 350 < a ≤ 13 350	-	1
W – 2.2	b ≤ 110	3 350 < a ≤ 13 350	-	2
W – 3.6	b ≤ 110	13 350 < a ≤ 88 900	-	6
W – 3.9	b ≤ 110	13 350 < a ≤ 88 900	-	9
W – 4	b ≤ 110	a > 88 900	-	12
W – 5.1	110 < b ≤ 710	-	-	12
W – 5.2	110 < b ≤ 710	-	-	12
W – 6.1	710 < b ≤ 6 580	-	-	12
W – 6.2	710 < b ≤ 6 580	-	-	12
W – 7A.1	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W – 7A.2	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W – 7B.1	b > 6 580	-	c > 0,571	12
W – 7B.2	b > 6 580	-	c > 0,571	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	b ≤ 16 460	-	-	12
W – 8.2	b ≤ 16 460	-	-	12
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	-	-	12
W – 9.2	16 460 < b ≤ 36 210	-	-	12
W – 10.1	b > 36 210	-	-	12
W – 10.2	b > 36 210	-	-	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
Lw- 1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 650$	-	1
Lw- 1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 650$	-	2
Lw- 2.1	$b \leq 110$	$3\ 650 < a \leq 14\ 600$	-	1
Lw- 2.2	$b \leq 110$	$3\ 650 < a \leq 14\ 600$	-	2
Lw- 3.6	$b \leq 110$	$14\ 600 < a \leq 97\ 100$	-	6
Lw- 3.9	$b \leq 110$	$14\ 600 < a \leq 97\ 100$	-	9
Lw- 4	$b \leq 110$	$a > 97\ 100$	-	12
Lw- 5	$110 < b \leq 590$	-	-	12
Lw- 6	$590 < b \leq 7\ 290$	-	-	12
Lw- 7A	$b > 7\ 290$	-	$c \leq 0,571$	12
Lw- 7B	$b > 7\ 290$	-	$c > 0,571$	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
Lw- 8	$b > 91\ 110$	-	-	12

c) dla gazu ziemnego zaazotowanego Ls

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
Ls- 1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 200$	-	1
Ls- 1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 200$	-	2
Ls- 2.1	$b \leq 110$	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	-	1
Ls- 2.2	$b \leq 110$	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	-	2
Ls- 3.6	$b \leq 110$	$12\ 800 < a \leq 85\ 200$	-	6
Ls- 3.9	$b \leq 110$	$12\ 800 < a \leq 85\ 200$	-	9
Ls- 4	$b \leq 110$	$a > 85\ 200$	-	12
Ls- 5	$110 < b \leq 520$	-	-	12
Ls- 6	$520 < b \leq 6\ 400$	-	-	12
Ls- 7A	$b > 6\ 400$	-	$c \leq 0,571$	12
Ls- 7B	$b > 6\ 400$	-	$c > 0,571$	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Bando

4.2.3. Oddziału w Tarnowie dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa			
W – 1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	1
W – 1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	2
W – 2.1	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	1
W – 2.2	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	2
W – 3.6	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	6
W – 3.9	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	9
W – 4	$b \leq 110$	$a > 88\,900$	12
W – 5.1	$110 < b \leq 710$	-	12
W – 5.2	$110 < b \leq 710$	-	12
W – 6.1	$710 < b \leq 6\,580$	-	12
W – 6.2	$710 < b \leq 6\,580$	-	12
W – 7A.1	$6\,580 < b \leq 54\,860$	-	12
W – 7A.2	$6\,580 < b \leq 54\,860$	-	12
W – 7B.1	$b > 54\,860$	-	12
W – 7B.2	$b > 54\,860$	-	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa			
W – 8.1	$b \leq 36\,210$	-	12
W – 8.2	$b \leq 36\,210$	-	12
W – 9.1	$36\,210 < b \leq 109\,720$	-	12
W – 9.2	$36\,210 < b \leq 109\,720$	-	12
W – 10.1	$b > 109\,720$	-	12
W – 10.2	$b > 109\,720$	-	12

4.2.4. Oddziału w Warszawie dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy oraz gaz propan - butan powietrze i propan - butan rozprężony:

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierówno- mierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	-	1
W – 1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	-	2
W – 2.1	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	-	1
W – 2.2	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	-	2
W – 3.6	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	-	6

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

W – 3.9	$b \leq 110$	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	-	9
W – 4	$b \leq 110$	$a > 88\ 900$	-	12
W – 5.1	$110 < b \leq 710$	-	-	12
W – 5.2	$110 < b \leq 710$	-	-	12
W – 6A.1	$710 < b \leq 6\ 580$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 6A.2	$710 < b \leq 6\ 580$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 6B.1	$710 < b \leq 6\ 580$	-	$c > 0,571$	12
W – 6B.2	$710 < b \leq 6\ 580$	-	$c > 0,571$	12
W – 7A.1	$b > 6\ 580$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7A.2	$b > 6\ 580$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7B.1	$b > 6\ 580$	-	$c > 0,571$	12
W – 7B.2	$b > 6\ 580$	-	$c > 0,571$	12
Cięnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	$b \leq 16\ 460$	-	-	12
W – 8.2	$b \leq 16\ 460$	-	-	12
W – 9.1	$16\ 460 < b \leq 32\ 920$	-	-	12
W – 9.2	$16\ 460 < b \leq 32\ 920$	-	-	12
W – 10A.1	$b > 32\ 920$	-	$c \leq 0,9$	12
W – 10A.2	$b > 32\ 920$	-	$c \leq 0,9$	12
W – 10B.1	$b > 32\ 920$	-	$c > 0,9$	12
W – 10B.2	$b > 32\ 920$	-	$c > 0,9$	12

b) dla gazu propan-butan-powietrze GPP

Grupa taryfowa	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
B – 1.1	$a \leq 3\ 350$	1
B – 1.2	$a \leq 3\ 350$	2
B – 2.1	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	1
B – 2.2	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	2
B – 3.6	$a > 13\ 350$	6
B – 3.9	$a > 13\ 350$	9

c) dla gazu propan-butan-rozprężony B/P

Grupa taryfowa	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
R – 1.1	$a \leq 3\ 200$	1
R – 1.2	$a \leq 3\ 200$	2
R – 2.1	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	1
R – 2.2	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	2
R – 3.6	$a > 12\ 800$	6
R – 3.9	$a > 12\ 800$	9

9. PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

4.2.5. Oddziału we Wrocławiu dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy oraz gazy zaazotowane:

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Cięnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 350$	-	1
W – 1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 350$	-	2
W – 2.1	$b \leq 110$	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	-	1
W – 2.2	$b \leq 110$	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	-	2
W – 3.6	$b \leq 110$	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	-	6
W – 3.9	$b \leq 110$	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	-	9
W – 4	$b \leq 110$	$a > 88\ 900$	-	12
W – 5.1	$110 < b \leq 710$	-	-	12
W – 5.2	$110 < b \leq 710$	-	-	12
W – 6.1	$710 < b \leq 6\ 580$	-	-	12
W – 6.2	$710 < b \leq 6\ 580$	-	-	12
W – 7A.1	$b > 6\ 580$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7A.2	$b > 6\ 580$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7B.1	$b > 6\ 580$	-	$c > 0,571$	12
W – 7B.2	$b > 6\ 580$	-	$c > 0,571$	12
Cięnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	$b \leq 16\ 460$	-	-	12
W – 8.2	$b \leq 16\ 460$	-	-	12
W – 9.1	$b > 16\ 460$	-	-	12
W – 9.2	$b > 16\ 460$	-	-	12

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Cięnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa			
Lw – 1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 650$	1
Lw – 1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 650$	2
Lw – 2.1	$b \leq 110$	$3\ 650 < a \leq 14\ 600$	1
Lw – 2.2	$b \leq 110$	$3\ 650 < a \leq 14\ 600$	2
Lw – 3.6	$b \leq 110$	$14\ 600 < a \leq 97\ 100$	6
Lw – 3.9	$b \leq 110$	$14\ 600 < a \leq 97\ 100$	9
Lw – 4	$b \leq 110$	$a > 97\ 100$	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Lw – 5	$110 < b \leq 590$	-	12
Lw – 6	$590 < b \leq 7290$	-	12
Lw – 7	$b > 7290$	-	12
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa			
Lw – 8	$b \leq 16\ 400$	-	12
Lw – 9	$b > 16\ 400$	-	12

c) dla gazu ziemnego zaazotowanego Ls

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa			
Ls – 1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 200$	1
Ls – 1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 200$	2
Ls – 2.1	$b \leq 110$	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	1
Ls – 2.2	$b \leq 110$	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	2
Ls – 3.6	$b \leq 110$	$12\ 800 < a \leq 85\ 200$	6
Ls – 3.9	$b \leq 110$	$12\ 800 < a \leq 85\ 200$	9
Ls – 4	$b \leq 110$	$a > 85\ 200$	12
Ls – 5	$110 < b \leq 520$	-	12
Ls – 6	$520 < b \leq 6\ 400$	-	12
Ls – 7	$b > 6\ 400$	-	12

4.2.6. Oddziału w Zabrze dystrybuującego gaz ziemny wysokometanowy oraz gaz koksowniczy:

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierówno- mierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 350$	-	1
W – 1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 350$	-	2
W – 2.1	$b \leq 110$	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	-	1
W – 2.2	$b \leq 110$	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	-	2
W – 3.6	$b \leq 110$	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	-	6
W – 3.9	$b \leq 110$	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	-	9
W – 4	$b \leq 110$	$a > 88\ 900$	-	12
W – 5.1	$110 < b \leq 710$	-	-	12
W – 5.2	$110 < b \leq 710$	-	-	12
W – 6.1	$710 < b \leq 6\ 580$	-	-	12

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mocisława

W – 6.2	$710 < b \leq 6\,580$	-	-	12
W – 7A.1	$b > 6\,580$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7A.2	$b > 6\,580$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7B.1	$b > 6\,580$	-	$c > 0,571$	12
W – 7B.2	$b > 6\,580$	-	$c > 0,571$	12
Ciężnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	$b \leq 36\,210$	-	-	12
W – 8.2	$b \leq 36\,210$	-	-	12
W – 9.1	$36\,210 < b \leq 109\,720$	-	-	12
W – 9.2	$36\,210 < b \leq 109\,720$	-	-	12
W – 10.1	$109\,720 < b \leq 274\,310$	-	-	12
W – 10.2	$109\,720 < b \leq 274\,310$	-	-	12
W – 11.1	$b > 274\,310$	-	-	12
W – 11.2	$b > 274\,310$	-	-	12


b) dla gazu koksowniczego K

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]
K – 8	$b \leq 35\,750$
K – 9	$35\,750 < b \leq 108\,340$
K – 10	$b > 108\,340$

4.3. Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, która dla danego Roku umownego stanowi kryterium kwalifikacji do grup od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4, od B-1.1 do B-3.9 oraz od R-1.1 do R-3.9, określana jest następująco:

- a) w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość paliwa gazowego ustalona zgodnie z pkt 4.4.,
- b) w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,
- c) w przypadku nowego Miejsca odbioru lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór paliwa gazowego z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej Charakterystyki poboru paliwa gazowego.

4.4. Roczna ilość odebranego paliwa gazowego na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Małgorzata Bando

- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem
- lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym
- iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym, a odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 355 dni.
- 4.5. Odbiorca zakwalifikowany do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4, od B-1.1 do B-3.9 oraz od R-1.1 do R-3.9, na kolejny Rok umowy kwalifikowany jest do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt od 4.2. do 4.3. i 4.11.
- 4.6. Odbiorca w Miejscach odbioru wyposażonych w przedpłatowy Układ pomiarowy kwalifikowany jest do grup taryfowych zgodnie z pkt 4.2.
- 4.7. Odbiorca, z zastrzeżeniem pkt 4.16., w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, Ls-1.1 do Ls-4 w których w okresie kolejnych dwóch Miesięcy umownych przekroczył Moc umowną 110 kWh/h, począwszy od następnego Miesiąca umownego po tym okresie, rozliczany będzie w grupie taryfowej odpowiednio W-5.1, Lw-5 lub Ls-5, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 110 kWh/h. W przypadku braku takiej deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 5.3.11.
- 4.8. Odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej:
- W-1.1, Lw-1.1, Ls-1.1, B-1.1, R-1.1 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.2, Lw-1.2, Ls-1.2 B-1.2, R-1.2,
 - W-1.2, Lw-1.2, Ls-1.2, B-1.2, R-1.2 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.1, Lw-1.1, Ls-1.1, B-1.1, R-1.1,
 - W-2.1, Lw-2.1, Ls-2.1 B-2.1, R-2.1 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.2, Lw-2.2, Ls-2.2, B-2.2, R-2.2,
 - W-2.2, Lw-2.2, Ls-2.2, B-2.2, R-2.2 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.1, Lw-2.1, Ls-2.1, B-2.1, R-2.1,
 - W-3.6, Lw-3.6, Ls-3.6, B-3.6, R-3.6 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.9, Lw-3.9, Ls-3.9, B-3.9, R-3.9

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- f) W-3.9, Lw-3.9, Ls-3.9, B-3.9, R-3.9 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.6, Lw-3.6, Ls-3.6, B-3.6, R-3.6.
- 4.9. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 4.8. należy złożyć najpóźniej do dwudziestego (20) dnia bieżącego miesiąca. W takim przypadku zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku następnego miesiąca. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu bieżącego miesiąca, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku miesiąca następującego po następnym miesiącu, z zastrzeżeniem zdania następnego.
- Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia nowego oświadczenia z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.8. i 4.10.
- 4.10. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.8.
- 4.11. Odbiorca, kwalifikowany do grupy taryfowej ze względu na zmianę rocznej ilości pobieranego paliwa gazowego zgodnie z pkt 4.3. jest kwalifikowany na kolejny Rok umowy w następujący sposób:

- a) w odniesieniu do gazu ziemnego wysokometanowego (E)

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
W-2.1, W-3.6, W-3.9, W-4	W-1.1
W-2.2	W-1.2
W-1.1, W-3.6, W-3.9, W-4	W-2.1
W-1.2	W-2.2
W-1.1, W-1.2, W-2.1, W-2.2, W-4	W-3.6

- b) w odniesieniu do gazu ziemnego zaazotowanego Lw

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
Lw-2.1, Lw-3.6, Lw-3.9, Lw-4	Lw-1.1
Lw-2.2	Lw-1.2
Lw-1.1, Lw-3.6, Lw-3.9, Lw-4	Lw-2.1
Lw-1.2	Lw-2.2
Lw-1.1, Lw-1.2, Lw-2.1, Lw-2.2, Lw-4	Lw-3.6

- c) w odniesieniu do gazu ziemnego zaazotowanego Ls

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
Ls-2.1, Ls-3.6, Ls-3.9, Ls-4	Ls-1.1
Ls-2.2	Ls-1.2

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Ls-1.1, Ls-3.6, Ls-3.9, Ls-4	Ls-2.1
Ls-1.2	Ls-2.2
Ls-1.1, Ls-1.2, Ls-2.1, Ls-2.2, Ls-4	Ls-3.6

d) w odniesieniu do gazu propan-butan-powietrze (GPP)

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
B-2.1, B-3.6, B-3.9,	B-1.1
B-2.2	B-1.2
B-1.1, B-3.6, B-3.9,	B-2.1
B-1.2	B-2.2
B-1.1, B-1.2, B-2.1, B-2.2,	B-3.6

e) w odniesieniu do gazu propan-butan-rozprężony (B/P)

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
R-2.1, R-3.6, R-3.9,	R-1.1
R-2.2	R-1.2
R-1.1, R-3.6, R-3.9,	R-2.1
R-1.2	R-2.2
R-1.1, R-1.2, R-2.1, R-2.2,	R-3.6

chyba, że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt 4.10.

4.12. Kwalifikacja Odbiorcy do grup taryfowych od W-5.1 do W-11.2, od Lw-5 do Lw-9 oraz od Ls-5 do Ls-7B na kolejny Rok umowy następuje w oparciu o Moc umowną, wskaźnik nierównomierności poboru oraz ciśnienie w miejscu jego odbioru i liczbę zawartych umów (dla gazu wysokometanowego).

4.13. Wskaźnik nierównomierności poboru, który jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych W-6A.1, W-6A.2, W-6B.1, W-6B.2, W-7A.1, W-7A.2, W-7B.1, W-7B.2, W-10A.1, W-10A.2, W-10B.1, W-10B.2, Lw-7A, Lw-7B, Ls-7A i Ls-7B określany jest następująco:

a) dla Miejsc odbioru, do których paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowy – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej w poprzednim Roku umownym i liczby godzin w poprzednim Roku umownym,

b) dla Miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu poprzedniego Roku umownego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego faktycznie odebranego w tym okresie, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym,

PREZES
Mociej Bando
GĘTYKI

c) dla Miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w trakcie danego Roku umownego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę i zweryfikowane przez Operatora w oparciu o moce nominalne urządzeń zasilanych z Miejsca odbioru do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin w okresie obowiązywania umowy w danym Roku umownym

z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych w sposób określony w Umowie prac konserwacyjnych lub remontowych oraz ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt. 1.2. lit. b) oraz rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. e).

4.14. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego wskaźnik nierównomierności poboru ustala się jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego odebranego w Roku umownym do ilości kWh wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.

4.15. W przypadku Odbiorcy zakwalifikowanego do jednej z następujących grup taryfowych: W-6A.1, W-6A.2, W-6B.1, W-6B.2, W-7A.1, W-7A.2, W-7B.1, W-7B.2, W-10A.1, W-10A.2, W-10B.1, W-10B.2, Lw-7A, Lw-7B, Ls-7A i Ls-7B, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w ciągu Roku umownego, po okresie 12 miesięcy od momentu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego, z wyłączeniem okresu obowiązywania umowy rozruchowej o świadczenie Usługi dystrybucji, dokonuje się ponownej kwalifikacji z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.13.lit. a) i 4.14.

4.16. Odbiorca gazu zaazotowanego o poborze większym niż 110 kWh/h, który do dnia wejścia w życie niniejszej taryfy rozliczany był w grupie taryfowej L-4, do dnia 30 września 2015 r., rozliczany będzie odpowiednio w grupie Lw-4 lub Ls-4, chyba że złoży wniosek o rozliczaniu go w grupie o indeksie 5.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Bandt

5 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI

5.1 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

- 5.1.1. Operator świadczy Usługę dystrybucji na podstawie zawartej Umowy.
- 5.1.2. Standardy jakościowe świadczonej Usługi dystrybucji określa Umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.2. lit. d).
- 5.1.3. W trakcie Okresu rozliczeniowego od Odbiorcy, z którym Operator zawarł umowę o świadczenie usługi dystrybucji mogą być pobierane opłaty za jej świadczenie na podstawie prognozowanych ilości dystrybuowanych paliw gazowych, liczby Układów pomiarowych oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.5. z uwzględnieniem:
- zamówionych ilości rocznych dystrybuowanego paliwa gazowego i Mocy umownych,
 - ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w analogicznym okresie poprzedniego Roku umownego,
 - średniodobowego wskazania temperatury w strefie pogodowej (określony przez Operatora obszar o podobnych warunkach klimatycznych), w której znajduje się dane Miejsce odbioru,
 - wskaźnika temperaturowego dla danej grupy taryfowej, przez który rozumie się zmianę średniodobowego zużycia paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalonego na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie paliwa gazowego w okresie co najmniej roku, w którym dokonano odczytów Układów pomiarowych.
- W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze.
- 5.1.4. W przypadku braku możliwości określenia ilości dystrybuowanego paliwa gazowego zgodnie z pkt 5.1.3., przyjmuje się wartość średnią ilości paliwa gazowego dla grupy taryfowej dla prognozowanego okresu, do której jest zakwalifikowany Odbiorca w danym Miejscu odbioru.
- 5.1.5. Odbiorca, o którym mowa w pkt 5.1.3. za świadczoną Usługę dystrybucji rozliczany jest na podstawie wskazań Układu pomiarowego z uwzględnieniem zapisów pkt 1.12. lub zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 5.1.6. W przypadku gdy, jedno Przyłącze do sieci gazowej zasila kilka instalacji, to każda z tych instalacji rozliczana jest jak odrębne Miejsce odbioru.
- 5.1.7. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym Przyłączu do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Maciej Bando

- a) ilości odebranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy ilości paliwa zmierzonej przez urządzenia pomiarowe, z uwzględnieniem punktu 1.12.,
- b) zespół urządzeń pomiarowych uznaje się za jeden Układ pomiarowy o nominalnej przepustowości równej sumie nominalnych godzinowych przepustowości urządzeń pomiarowych.

5.1.8. Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:

- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
- c) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi świadczące mu usługę kompleksową – o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem art. 6c, ust 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.2., lit. a)
- d) Odbiorca, który zleca Usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczoną Usługę dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

5.1.9. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 5.1.8., Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostarczania paliwa gazowego, do każdego Miejsca odbioru wynosi:

- a) w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4,
od Ls-1.1 do Ls-4, B oraz R – 137,70 zł,
- b) w pozostałych grupach taryfowych – 247,85 zł.

5.1.10. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną Usługę dystrybucji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.

5.1.11. Odbiorca umożliwia Operatorowi sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego, którego jest właścicielem i ponosi koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

5.2 ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ

5.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru paliwa gazowego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, wówczas

PREZES
URZĘDZENIA
ENERGETYKI
Marek Dądo

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca, nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 5.2.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną Usługę dystrybucji, dokonuje się korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 5.2.3. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty w oparciu o odczyty wskazań Układu pomiarowego, podstawę do wyliczenia korekty stanowi średniodobowe zużycie paliw gazowych, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru paliw gazowych w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.
- 5.2.4. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru paliw gazowych oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość ich zużycia.
- 5.2.5. Korekta o której mowa w pkt 5.2.2. realizowana jest zgodnie z zasadami i terminami określonymi w Umowie i w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub – nie objęty przedawnieniem – okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności – ostatni Okres rozliczeniowy.

5.3 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

- 5.3.1. Odbiorca za świadczoną Usługę dystrybucji obciążany jest opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat odrębnie w każdym Miejscu odbioru.
- 5.3.2. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, od Ls-1.1 do Ls-4, B oraz R, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q}{100} + S_{sdd} * k$$

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

- 5.3.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5.1 do W-11.2, od Lw-5 do Lw-9, od Ls-5 do Ls-7B oraz od K-8 do K-10, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T}{100}$$

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h) za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],
 M – Moc umowna [kWh/h],
 T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].

- 5.3.4. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc umowy, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

- 5.3.5. Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w danym Miejscu odbioru, określoną w Umowie na dany Rok umowy, z uwzględnieniem pkt 4.2.
Moc umowna nie może być wyższa od Mocy przyłączeniowej określonej dla danego Miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym Układu pomiarowego.

- 5.3.6. Moc umowna, o której mowa w pkt 5.3.5. zamawiana jest na każdy Rok umowy w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku umownego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowy. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.

- 5.3.7. Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego Roku umownego. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia Miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.

- 5.3.8. W przypadku Odbiorcy, dla którego świadczenie Usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za Usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji Usługi dystrybucji w Okresie rozliczeniowym.

PREZES
Marek Bando

- 5.3.9. W przypadku zmiany stawek opłat za Usługę dystrybucji w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni/godzin przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu Układu pomiarowego.
- 5.3.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, ponosi opłatę stałą za Usługę dystrybucji w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) nie nastąpiło.
- 5.3.11. W przypadku przekroczenia Mocy umownej w danym Miejscu odbioru bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej za Usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, z zastrzeżeniem pkt 5.3.16. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.
- 5.3.12. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.3.11. było następstwem:
- awarii w Sieci dystrybucyjnej Operatora Systemu Współpracującego (OSW), przez którego rozumie się Operatora Systemu Przesyłowego, Operatora Systemu Magazynowania lub innego Operatora Systemu Dystrybucyjnego, współpracującego z Systemem dystrybucyjnym Operatora lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez OSW w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
 - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,
- Operator nie nalicza opłaty za przekroczenie Mocy umownej.
- 5.3.13. W przypadku zawarcia w danym Miejscu odbioru więcej niż jednej umowy, strumień paliwa gazowego zostanie przypisany zgodnie z alokacją zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja, strumień paliwa gazowego zostanie rozdzielony proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 5.3.14. W przypadku gdy dla danego Miejsca odbioru, Odbiorca ma zawartą Umowę na okres dłuższy niż jeden Rok umowny, a której faktyczny okres realizacji będzie krótszy niż Rok umowny na skutek wcześniejszego upływu okresu wypowiedzenia tej umowy przez Odbiorcę, do rozliczenia Usługi dystrybucji na podstawie tej Umowy przyjmuje się stawki opłat określone w Taryfie dla Usługi dystrybucji dla Umowy krótkoterminowej. Odbiorca zostanie dodatkowo obciążony różnicą pomiędzy wysokością opłat pobranych na podstawie stawek opłat obowiązujących dla Umowy dłuższej niż Rok umowny oraz stawek opłat obowiązujących dla Umowy krótkoterminowej.
- 5.3.15. Przeliczenie zamówionych Mocy umownych na Rok umowny 2014 (dla miesięcy sierpień-wrzesień) i 2015 z jednostek objętości na jednostki energii na dzień wejścia w życie niniejszej taryfy zostanie dokonane z wykorzystaniem współczynnika konwersji określonego w pkt 1.13. oraz ciepła spalania odpowiednio dla gazu wysokometanowego – 39,5 MJ/m³, gazu zaazotowanego, podgrupa Lw – 32,8 MJ/m³, dla gazu zaazotowanego, podgrupa Ls – 28,8 MJ/m³, gazu koksowniczego – 19,5 MJ/m³ i zaokrągleniu do 1 kWh/h.
- 5.3.16. Jeżeli w okresie od 1 sierpnia 2014 r. do 30 września 2015 r. wystąpi przekroczenie Mocy umownej będące tylko wynikiem przeliczenia Mocy umownej na jednostki energii, natomiast nie wystąpi przekroczenie Mocy umownej w jednostkach objętości, Operator odstępuje od naliczenia opłaty za przekroczenie Mocy umownej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

6 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

6.1. Stawki opłat za Usługę dystrybucji przedstawiają poniższe tabele:

6.1.1. Dla obszaru Oddziału w Gdańsku

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-1.1	3,70	–	5,280
W-1.2	4,21	–	5,280
W-2.1	9,87	–	4,071
W-2.2	10,55	–	4,071
W-3.6	33,49	–	3,502
W-3.9	35,01	–	3,502
W-4	180,74	–	3,332
W-5.1	–	0,541	2,310
W-5.2	–	0,587	2,310
W-6A.1	–	0,656	2,300
W-6A.2	–	0,693	2,300
W-6B.1	–	0,639	2,294
W-6B.2	–	0,675	2,294
W-7A.1	–	0,632	1,703
W-7A.2	–	0,659	1,703
W-7B.1	–	0,612	1,672
W-7B.2	–	0,640	1,672
W-8.1	–	0,426	0,798
W-8.2	–	0,435	0,798
W-9.1	–	0,180	0,370
W-9.2	–	0,181	0,370

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Bando

6.1.2. Dla obszaru Oddziału w Poznaniu

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-1.1	4,04	–	4,676
W-1.2	4,19	–	4,676
W-2.1	9,33	–	3,528
W-2.2	9,48	–	3,528
W-3.6	30,67	–	3,416
W-3.9	31,12	–	3,416
W-4	169,82	–	3,263
W-5.1	–	0,485	1,983
W-5.2	–	0,530	1,983
W-6.1	–	0,469	1,980
W-6.2	–	0,506	1,980
W-7A.1	–	0,458	1,634
W-7A.2	–	0,485	1,634
W-7B.1	–	0,411	1,310
W-7B.2	–	0,438	1,310
W-8.1	–	0,344	0,573
W-8.2	–	0,371	0,573
W-9.1	–	0,332	0,513
W-9.2	–	0,341	0,513
W-10.1	–	0,305	0,448
W-10.2	–	0,310	0,448
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-1.1	3,60	–	3,902
Lw-1.2	3,75	–	3,902
Lw-2.1	7,58	–	3,027
Lw-2.2	7,73	–	3,027
Lw-3.6	19,13	–	2,912
Lw-3.9	19,58	–	2,912
Lw-4	94,49	–	2,713
Lw-5	–	0,290	1,550
Lw-6	–	0,282	1,540
Lw-7A	–	0,259	1,478
Lw-7B	–	0,249	1,332
Lw-8	–	0,165	0,892

0,892 PREZES
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Białas

Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-1.1	3,60	–	4,444
Ls-1.2	3,75	–	4,444
Ls-2.1	7,58	–	3,448
Ls-2.2	7,73	–	3,448
Ls-3.6	19,13	–	3,316
Ls-3.9	19,58	–	3,316
Ls-4	94,49	–	3,090
Ls-5	–	0,330	1,765
Ls-6	–	0,321	1,754
Ls-7A	–	0,295	1,684
Ls-7B	–	0,284	1,518

6.1.3. Dla obszaru Oddziału w Tarnowie

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-1.1	3,42	–	5,189
W-1.2	4,23	–	5,189
W-2.1	8,62	–	3,774
W-2.2	9,89	–	3,774
W-3.6	33,41	–	2,830
W-3.9	35,84	–	2,830
W-4	187,61	–	2,773
W-5.1	–	0,489	2,514
W-5.2	–	0,534	2,514
W-6.1	–	0,452	2,367
W-6.2	–	0,489	2,367
W-7A.1	–	0,427	1,743
W-7A.2	–	0,454	1,743
W-7B.1	–	0,405	1,221
W-7B.2	–	0,432	1,221
W-8.1	–	0,386	0,904
W-8.2	–	0,396	0,904
W-9.1	–	0,316	0,710
W-9.2	–	0,321	0,710
W-10.1	–	0,303	0,442
W-10.2	–	0,304	0,442

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

6.1.4. Dla obszaru Oddziału w Warszawie

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-1.1	3,69	–	4,357
W-1.2	4,37	–	4,357
W-2.1	11,04	–	2,734
W-2.2	11,35	–	2,734
W-3.6	38,76	–	2,408
W-3.9	40,99	–	2,408
W-4	215,49	–	2,380
W-5.1	–	0,596	1,699
W-5.2	–	0,642	1,699
W-6A.1	–	0,570	1,536
W-6A.2	–	0,606	1,536
W-6B.1	–	0,527	1,528
W-6B.2	–	0,563	1,528
W-7A.1	–	0,515	1,089
W-7A.2	–	0,542	1,089
W-7B.1	–	0,478	1,003
W-7B.2	–	0,506	1,003
W-8.1	–	0,302	0,585
W-8.2	–	0,329	0,585
W-9.1	–	0,261	0,531
W-9.2	–	0,270	0,531
W-10A.1	–	0,233	0,510
W-10A.2	–	0,238	0,510
W-10B.1	–	0,208	0,456
W-10B.2	–	0,212	0,456
Dla gazu propan-butan-powietrze GPP			
B-1.1	3,06	–	4,995
B-1.2	3,74	–	4,995
B-2.1	6,70	–	3,967
B-2.2	7,38	–	3,967
B-3.6	26,66	–	3,771
B-3.9	29,69	–	3,771
Dla gazu propan-butan-rozprężony B/P			
R-1.1	3,26	–	5,990
R-1.2	3,94	–	5,990

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bandoł

R-2.1	6,69	–	5,473
R-2.2	7,37	–	5,473
R-3.6	26,76	–	5,375
R-3.9	29,79	–	5,375

6.1.5. Dla obszaru Oddziału we Wrocławiu

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-1.1	4,46	–	4,374
W-1.2	5,25	–	4,374
W-2.1	9,72	–	3,646
W-2.2	11,09	–	3,646
W-3.6	31,60	–	3,388
W-3.9	33,97	–	3,388
W-4	152,53	–	3,378
W-5.1	–	0,479	1,768
W-5.2	–	0,525	1,768
W-6.1	–	0,509	1,764
W-6.2	–	0,545	1,764
W-7A.1	–	0,490	1,072
W-7A.2	–	0,518	1,072
W-7B.1	–	0,437	0,890
W-7B.2	–	0,464	0,890
W-8.1	–	0,430	0,836
W-8.2	–	0,458	0,836
W-9.1	–	0,402	0,736
W-9.2	–	0,411	0,736
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-1.1	3,74	–	2,959
Lw-1.2	4,51	–	2,959
Lw-2.1	9,64	–	2,629
Lw-2.2	10,41	–	2,629
Lw-3.6	26,00	–	2,533
Lw-3.9	28,31	–	2,533
Lw-4	126,74	–	2,317
Lw-5	–	0,331	1,374
Lw-6	–	0,461	0,989
Lw-7	–	0,419	0,934

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Lw-8	–	0,419	0,901
Lw-9	–	0,412	0,785
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-1.1	3,74	–	3,370
Ls-1.2	4,51	–	3,370
Ls-2.1	9,64	–	2,994
Ls-2.2	10,41	–	2,994
Ls-3.6	26,00	–	2,885
Ls-3.9	28,31	–	2,885
Ls-4	126,74	–	2,639
Ls-5	–	0,378	1,565
Ls-6	–	0,525	1,126
Ls-7	–	0,478	1,064

6.1.6. Dla obszaru Oddziału w Zabrze

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-1.1	4,08	–	5,383
W-1.2	4,71	–	5,383
W-2.1	8,63	–	4,248
W-2.2	9,56	–	4,248
W-3.6	22,62	–	3,823
W-3.9	24,55	–	3,823
W-4	159,48	–	3,321
W-5.1	–	0,590	1,699
W-5.2	–	0,635	1,699
W-6.1	–	0,558	1,687
W-6.2	–	0,594	1,687
W-7A.1	–	0,502	1,580
W-7A.2	–	0,530	1,580
W-7B.1	–	0,474	1,524
W-7B.2	–	0,501	1,524
W-8.1	–	0,365	0,858
W-8.2	–	0,375	0,858
W-9.1	–	0,341	0,703
W-9.2	–	0,345	0,703
W-10.1	–	0,338	0,700
W-10.2	–	0,339	0,700

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

W-11.1	–	0,335	0,697
W-11.2	–	0,336	0,697
Dla gazu koksowniczego			
K-8	–	0,107	0,159
K-9	–	0,096	0,155
K-10	–	0,079	0,124

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bardo

7 BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

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

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

opłata stała za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

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

7.3. W przypadku ograniczenia przez Operatora Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w Miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie, Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia. Operator jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa powyżej, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

7.4. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.3. nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

7.5. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi, remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii jest obciążany opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za Usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia. Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.

Przebieżnia
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Banda

8 BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH

8.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerywanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	73,00 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	73,00 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	243,34 zł
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	73,00 zł
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej A, C i B podgrupy II, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	365,01 zł
6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w Sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej Sieci	121,67 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	73,00 zł
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi,	73,00 zł

URZĘDZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Macieł Bando

	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	
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	14,60 zł
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	14,60 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	243,34 zł
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za niedostępnie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu Układu pomiarowego	18,25 zł

8.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem.

Operator udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku .

8.3. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

8.3.1. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bundo

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych paliwa gazowego obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [zł/kWh],
- X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,
- X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w Miejscu odbioru.

8.3.2. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe niespełniające temperatury punktu rosy, nie mniejszej niż +3,7⁰C (276,85 K) w okresie 1.04–30.09 oraz nie mniejszej niż -5⁰C (268,15 K) w okresie 1.10–31.03, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

gdzie:

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

8.3.3. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody Odbiorcy o wartości ciepła spalania H_{ZW} niższej od minimalnej

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

(HSN_{mingr}), określonej zgodnie z IRiESD, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
 CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [zł/kWh],
 H_{zw} – ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,
 HSN_{mingr} – minimalne graniczne ciepło spalania wynosi dla gazu:
- | | | |
|-----------------------------|---|--|
| wysokometanowego E | – | 34,0 MJ/m ³ (9,444 kWh/m ³) |
| zaazotowanego Lw | – | 30,0 MJ/m ³ (8,333 kWh/m ³) |
| zaazotowanego Ls | – | 26,0 MJ/m ³ (7,222 kWh/m ³) |
| propan-butan-powietrze GPP | – | 23,3 MJ/m ³ (6,472 kWh/m ³) |
| propan-butan-rozprężony B/P | – | 111,6 MJ/m ³ (31,000 kWh/m ³) |

8.3.4. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru bez uprzedniej zgody Odbiorcy dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{zw} wyższej lub równej aniżeli minimalna (HSN_{mingr}), ale niższej niż HSN_{min} określonej w IRiESD, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
 OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
 CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego [zł/kWh],
 H_{zw} – ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,
 HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:
- | | | |
|-----------------------------|---|--|
| wysokometanowego E | – | 38,0 MJ/m ³ (10,555 kWh/m ³) |
| zaazotowanego Lw | – | 30,0 MJ/m ³ (8,333 kWh/m ³) |
| zaazotowanego Ls | – | 26,0 MJ/m ³ (7,222 kWh/m ³) |
| propan-butan-powietrze GPP | – | 23,3 MJ/m ³ (6,472 kWh/m ³) |
| propan-butan-rozprężony B/P | – | 111,6 MJ/m ³ (31,000 kWh/m ³) |

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

9 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

9.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie paliw gazowych:

- bez zawartej Umowy, lub
- z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowego, lub
- poprzez ingerencję w Układ pomiarowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

9.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania paliw gazowych, o którym mowa w pkt 9.1., Operator obciąża pobierającego opłatą w wysokości ustalonej zgodnie ze wzorem:

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

gdzie:

- O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],
- CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego paliwa [zł/kWh],
- Q_R – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh].

9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranych paliw gazowych dla poszczególnych odbiorników określa tabela:

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [kWh]
kuchnia gazowa w gospodarstwie domowym	2 200
kuchnia gazowa z piekarnikiem gazowym w gospodarstwie domowym	2 700
podgrzewacz wody	5 500
kocioł CO jednofunkcyjny (do 26 kW)	16 500
kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u. (do 26 kW)	21 900
pozostałe urządzenia (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy za każdy miesiąc nielegalnego poboru)	1 100

9.4. Ryczałtowe ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt 9.3. są ilościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru.

9.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalania

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Macieł Bonda

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę Układu pomiarowego:	
1.1	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	Powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
2.	Założenie nowych plomb na Układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych:	
2.1	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	96,38 zł
2.2	Powyżej 110 kWh/h	118,18 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowego i założenie przez Operatora nowych plomb Operatora na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	259,32 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:	
4.1	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 68,85 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
4.2	Powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 123,92 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora

URZĘDZIE REKULACJI ENERGETYKI
Maciej Bendo

5. Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	944,32 zł
---	-----------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Matej Bando

10 OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

10.1. Za usługi wykonywane przez Operatora na zlecenie Odbiorców przyłączonych do sieci Operatora ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa usługi	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego w Miejscu odbioru:	
	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	137,70 zł
	Powyżej 110 kWh/h	247,85 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	120,93 zł
	Powyżej 110 kWh/h	202,05 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	Powyżej 110 kWh/h	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowego – opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę	
5.	Założenie plomby na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	96,38 zł
	Powyżej 110 kWh/h	118,18 zł
6.	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowego:	
	Do 110 kWh/h włącznie lub dla gazu typu propan-butan	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	Powyżej 110 kWh/h	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

7.	Badanie jakości dostarczanego paliwa gazowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej:	
	Dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, Lw-1.1 do Lw-4, Ls-1.1 do Ls-4, B-1.1 do B-3.9 i R-1.1 do R-3.9	26,50 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym obszarze odczytowym opłata wynosi 8,70 zł
	Dla grup taryfowych z indeksem od 5 wzwyż	36,26 zł

- 10.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb Operatora. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,91 zł.
- 10.3. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego.
- 10.4. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego, tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 10.5. Za inne usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.
- 10.6. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 10.1., ppkt 1-7, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 24,04 zł odpowiadającą ryczałtowej opłacie za dojazd do Odbiorcy.
- 10.7. W przypadku wykonywania na zlecenie Odbiorcy usługi w budynku wielolokalowym, Operator może zastosować stawki niższe niż wskazane w pkt 10.1.1. i 10.1.5.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bardo

11 ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

11.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. d). Podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

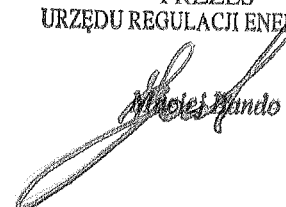
- a) grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c),
- b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do Sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w lit. a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c), z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy lub gaz propan-butan w ilości nie większej niż 10 m³/h, albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty,
- c) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

11.2. Operator ustala wysokość opłaty za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:

- a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt 11.13. stawek opłat w zależności od:
 - wielkości Mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenieprzy zastosowaniu standardowych elementów Przyłącza do sieci gazowej,
- c) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

11.3. Do standardowych elementów Przyłącza do sieci gazowej grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



- 11.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia nie wymienione w pkt 11.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów na ich zakup i budowę.
- 11.5. Opłatę za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie [zł],
- O_R – opłata ryczałtowa za budowę Przyłącza do sieci gazowej o długości do 15 m [zł],
- S_p – stawka opłaty za każdy metr Przyłącza do sieci gazowej powyżej 15 m [zł/m],
- L_p – długość Przyłącza do sieci gazowej powyżej 15 m wyznaczona z zaokrągleniem do 1 m [m].
- 11.6. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.
- 11.7. W przypadkach konieczności montażu ponadstandardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowy, wynikającej z innych przepisów niż ustawa przywołana w pkt 1.2 lit. a), lub wystąpienia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie z pisemnym wnioskiem i uzyskania zgody od Operatora na rezygnację ze standardowej szafki, podmiot ubiegający się o przyłączenie z grupy przyłączeniowej B ponosi koszt zakupu i montażu szafki ponadstandardowej, która stanowi jego własność oraz otrzymuje bonifikatę w opłacie za przyłączenie odpowiednio: dla mocy przyłączeniowej nie większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$ – 57,50 zł, i powyżej $10 \text{ m}^3/\text{h}$ – 140 zł.
- 11.8. W przypadku, gdy do realizacji przyłączenia w grupie przyłączeniowej B o mocy przyłączeniowej większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$, niezbędny jest montaż Punktu gazowego, Zespołu gazowego na przyłączy lub stacji gazowej, podmiot ubiegający się o przyłączenie ponosi $\frac{1}{4}$ poniesionych nakładów na ich zakup i montaż, jednocześnie otrzymując odpowiednią bonifikatę [B_o] w opłacie przyłączeniowej obliczonej zgodnie z pkt 11.5. właściwą dla Mocy przyłączeniowej, zawartą w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa [b]	Kwota bonifikaty [B_o]
[m^3/h]	[zł]
$10 < b \leq 25$	660,44
$25 < b \leq 65$	1 335,44
$65 < b \leq 300$	2 390,44

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

$300 < b \leq 600$	2 727,94
$600 < b \leq 1\ 000$	3 695,44
$b > 1\ 000$	4 362,94

Otrzymanie bonifikaty zgodnie z postanowieniem niniejszego punktu, wyklucza otrzymanie bonifikaty określonej w pkt 11.7.

- 11.9. Za wymianę lub przebudowę Przyłącza do sieci gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 11.10. Za wymianę Przyłącza do sieci gazowej, jego przebudowę lub rozbudowę sieci spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej opłacie za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 11.11. Za wymianę Układu pomiarowego wynikającą ze zmiany Mocy przyłączeniowej lub Charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grupy przyłączeniowej:
- A lub B – pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
 - C – pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
- 11.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 11.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, przedstawiają poniższe tabele:

11.13.1. Dla obszaru działania Oddziału w Gdańsku

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 942,20	79,70
$10 < b \leq 25$	$2\ 527,90 + 41,80 * (b - 10)$	94,00
$25 < b \leq 65$	$3\ 828,40 + 35,20 * (b - 25)$	109,60
$65 < b \leq 300$	$6\ 295,10 + 27,50 * (b - 65)$	126,70
$300 < b \leq 600$	$13\ 080,20 + 20,90 * (b - 300)$	150,00
$600 < b \leq 1\ 000$	$20\ 320,70 + 15,50 * (b - 600)$	179,00
$b > 1\ 000$	$27\ 225,00 + 10,40 * (b - 1\ 000)$	223,40

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

11.13.2. Dla obszaru działania Oddziału w Poznaniu

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	1 847,00	70,20
10 < b ≤ 25	2 432,40 + 39,70 * (b - 10)	81,80
25 < b ≤ 65	3 702,20 + 33,60 * (b - 25)	94,40
65 < b ≤ 300	6 100,20 + 26,10 * (b - 65)	109,30
300 < b ≤ 600	12 567,00 + 19,90 * (b - 300)	130,00
600 < b ≤ 1 000	19 500,10 + 14,90 * (b - 600)	154,30
b > 1 000	26 123,90 + 9,90 * (b - 1 000)	193,50

11.13.3. Dla obszaru działania Oddziału w Tarnowie

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	1 754,70	62,70
10 < b ≤ 25	2 340,40 + 41,30 * (b - 10)	78,20
25 < b ≤ 65	3 635,50 + 34,90 * (b - 25)	91,30
65 < b ≤ 300	6 087,40 + 27,00 * (b - 65)	105,50
300 < b ≤ 600	12 780,70 + 19,00 * (b - 300)	124,50
600 < b ≤ 1 000	19 437,10 + 14,10 * (b - 600)	148,20
b > 1 000	25 741,80 + 9,40 * (b - 1 000)	184,90

11.13.4. Dla obszaru działania Oddziału w Warszawie

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	1 932,00	78,50
10 < b ≤ 25	2 517,70 + 44,00 * (b - 10)	90,80
25 < b ≤ 65	3 852,40 + 37,20 * (b - 25)	105,90
65 < b ≤ 300	6 393,80 + 28,90 * (b - 65)	122,40
300 < b ≤ 600	13 518,10 + 22,10 * (b - 300)	144,30
600 < b ≤ 1 000	21 104,00 + 16,40 * (b - 600)	171,90
b > 1 000	28 345,40 + 11,00 * (b - 1 000)	214,60

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

11.13.5. Dla obszaru działania Oddziału we Wrocławiu

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 920,20	77,80
$10 < b \leq 25$	$2 505,90 + 42,10 * (b - 10)$	89,70
$25 < b \leq 65$	$3 813,10 + 35,60 * (b - 25)$	104,20
$65 < b \leq 300$	$6 292,70 + 27,70 * (b - 65)$	119,90
$300 < b \leq 600$	$13 133,00 + 21,10 * (b - 300)$	142,30
$600 < b \leq 1 000$	$20 441,80 + 15,80 * (b - 600)$	168,70
$b > 1 000$	$27 412,20 + 10,50 * (b - 1 000)$	210,90

11.13.6. Dla obszaru działania Oddziału w Zabrzu

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 837,60	71,80
$10 < b \leq 25$	$2 423,30 + 41,80 * (b - 10)$	86,20
$25 < b \leq 65$	$3 724,70 + 35,30 * (b - 25)$	100,50
$65 < b \leq 300$	$6 190,60 + 27,40 * (b - 65)$	116,30
$300 < b \leq 600$	$12 969,20 + 20,90 * (b - 300)$	137,10
$600 < b \leq 1 000$	$20 219,40 + 17,00 * (b - 600)$	163,20
$b > 1000$	$27 684,60 + 10,40 * (b - 1 000)$	203,70

Maciej Bando
 URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
 PREZES

12 UMOWY KRÓTKOTERMINOWE ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 12.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usług dystrybucji w okresie krótszym niż rok, Operator może zawrzeć, dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z mocą powyżej 110 kWh/h, Umowę krótkoterminową na okres:
- jednej Doby umownej lub jej wielokrotności pod warunkiem, że Układ pomiarowy w danym Miejscu odbioru wyposażony jest w urządzenie rejestrujące godzinowy pobór paliwa gazowego,
 - jednego Miesiąca umownego lub jego wielokrotności.
- 12.2. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielkość przekroczenia Mocy umownej będzie przypisywana zgodnie z alokacją zgłoszoną przez Odbiorcę (przez alokację rozumie się przypisanie poszczególnym odbiorcom, o których mowa w pkt 5.1.3. ilości paliwa gazowego odebranego w Miejscu odbioru). Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów. Jeżeli w przypadku przypisania wielkości przekroczenia Mocy umownej do Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc umowny, wystąpienie przekroczenia mocy umownej spowodowało poniesienie przez Operatora dodatkowych kosztów związanych z tym przekroczeniem, Operatorowi przysługuje zwrot poniesionych kosztów.
- 12.3. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.2.
- 12.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., 5.3.11. i 5.3.12, przy czym stawka opłaty stałej za Usługę dystrybucji stanowi iloczyn stawki opłaty stałej za Usługę dystrybucji ustalonej w pkt 6. niniejszej Taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 12.5.
- 12.5. Tabela współczynników korygujących

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej za Usługę dystrybucji dla Umowy krótkoterminowej			
	Umowa jednodniowa	Umowa na okres 1 do 2 miesięcy	Umowa na okres 3 do 4 miesięcy	Umowa na okres 5 do 11 miesięcy
1	2	3	4	5
Styczeń	4,0	3,5	2,7	1,8
Luty	4,0	3,5	2,7	1,8
Marzec	3,5	3,1	2,1	1,8
Kwiecień	2,6	2,3	1,5	1,0

URZĘD U REGULACJI ENERGETYKI
PREZES

Maj	2,0	1,7	1,1	1,0
Czerwiec	1,5	1,3	1,1	1,0
Lipiec	1,5	1,3	1,1	1,0
Sierpień	1,5	1,3	1,1	1,0
Wrzesień	2,0	1,7	1,3	1,0
Październik	2,5	2,2	1,8	1,8
Listopad	3,3	2,9	2,1	1,8
Grudzień	3,8	3,4	2,7	1,8

- 12.6. Dla Umowy krótkoterminowej zawieranej na okres inny, niż określony w pkt 12.1. lit. a) lub lit. b), opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w kolumnach 3, 4 i 5 tabeli zawartej w pkt 12.5., oraz opłaty stałej za każdy dzień poza tymi okresami ustalonej na podstawie kolumny 2 tej tabeli.
- 12.7. Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, w okresie trwania Umowy krótkoterminowej może być dokonana jedna zmiana Mocy umownej.
- 12.8. W zakresie nieuregulowanym w pkt 12. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

13 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH

- 13.1. Umowa dotycząca świadczenia Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych może zostać zawarta dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h.
- 13.2. Usługa dystrybucji na zasadach przerywanych jest oferowana jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych uniemożliwiających Operatorowi świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 13.3. W danym Miejscu odbioru Odbiorca może zawrzeć jednocześnie Umowę o świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych. W ramach Usługi dystrybucji świadczonej na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w pkt 13.10.
- 13.4. Dla danego Miejsca odbioru Umowa może przewidywać świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych wyłącznie w odniesieniu do jednego poziomu pewności dystrybucji paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 13.6.
- 13.5. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez Operatora w danym Miejscu odbioru Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych, Operator rozpocznie w tym miejscu świadczenie usługi na zasadach ciągłych, po uprzednim poinformowaniu Odbiorcy na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia usługi.
- 13.6. Warunki świadczenia Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności dystrybucji paliw gazowych.
- 13.7. Warunki świadczenia Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się dla danego Miejsca odbioru w Umowie zawartej na okres jednego Roku umownego lub na czas określony dłuższy niż jeden Rok umowny następująco:

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

- 13.8. W danym Miejscu odbioru Operator oferuje Usługę dystrybucji na zasadach przerywanych na najwyższym dostępnym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, przy czym Moc umowną przerywaną Poziomu 1 jest rozumiana jako moc o najwyższym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, a Moc umowną przerywaną Poziomu 2 jest rozumiana jako moc o najniższym

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Banach

poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, z zastrzeżeniem postanowień pkt 13.4.

- 13.9. W danym Miejscu odbioru możliwy do zaoferowania poziom Mocy umownej ustalonej dla Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych określa Operator w sposób zapewniający równe traktowanie wszystkich Odbiorców.
- 13.10. W ramach Usługi dystrybucji świadczonej na zasadach przerywanych, na warunkach określonych w Umowie dla poszczególnych poziomów pewności dystrybucji paliw gazowych, Operator ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w danym Miejscu odbioru, informując o planowanym ograniczeniu Mocy umownej przerywanej, na minimum 12 godzin przed okresem przerwania.
- 13.11. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez Operatora zgodnie z postanowieniami pkt 13.10. ograniczeń Mocy umownej przerywanej w danym Miejscu odbioru.
- 13.12. W danym Miejscu odbioru, ograniczenia o których mowa w pkt 13.10. są wprowadzane przez Operatora począwszy od Umów o najniższym poziomie pewności dystrybucji paliw gazowych.
- 13.13. Ograniczenie Mocy umownej przerywanej dla danego Odbiorcy dokonywane jest do poziomu Mocy umownej dostępnej w danym Miejscu odbioru.
- 13.14. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru, Usługa dystrybucji na zasadach przerywanych świadczona jest na tym samym poziomie pewności dystrybucji dla dwóch lub więcej Odbiorców, o których mowa w pkt 5.1.3., Moce umowne przerywane ograniczane są proporcjonalnie do Mocy umownej przerywanej.
- 13.15. Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Mocy umownej przerywanej, każde ograniczenie Mocy umownej przerywanej w danej Dobie umownej traktowane jest tak jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby umownej.
- 13.16. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę, w danej Dobie umownej, do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., wprowadzone ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby Dób umownych, w których Moc umowna przerywana może być ograniczona (d_n).
- 13.17. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie, przesłanym faksem na numer wskazany w Umowie, o zamiarze rozwiązania Umowy i wyznaczeniu dodatkowego 24 godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, Operator ma prawo rozwiązania Umowy, ze skutkiem natychmiastowym w części dotyczącej świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego Miejsca odbioru.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Dando

- 13.18. Świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń o których mowa w pkt 7.
- 13.19. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. e), nie jest traktowane jako ograniczenie Mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt 13.10. W tym przypadku okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby dób umownych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom (d_n) w odniesieniu do Usługi dystrybucji świadczonej na zasadach przerywanych.
- 13.20. W przypadku świadczenia Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych, kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.2., z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli ten sam Odbiorca na podstawie jednej Umowy korzysta z usług dystrybucji paliwa gazowego jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych w tym samym Miejscu odbioru, kwalifikacja do grupy taryfowej jest dokonywana na podstawie sumy tych Mocy umownych do grupy taryfowej z indeksem 1.
- 13.21. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., przy czym stawka opłaty stałej za Usługę dystrybucji stanowi iloczyn stawki określonej w pkt 6. i współczynnika „D”, obliczonego według poniższego wzoru:

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

gdzie:

D – współczynnik korygujący,

t – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],

t_0 – liczba godzin ograniczenia Mocy umownej przerywanej w Okresie rozliczeniowym [h].

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

- 13.22. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., niezależnie od uprawnień wynikających z postanowień pkt 13.17., pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad moc niepodlegającą ograniczeniom, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej, określonej w pkt 6., właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w danym Miejscu odbioru w ramach Umowy o świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marcin Bando
Marcin Bando

- 13.23. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielkość przekroczenia Mocy umownej zostanie przypisywana zgodnie z alokacją zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.
- 13.24. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., Odbiorcy nie przysługują bonifikaty, o których mowa w pkt 7.
- 13.25. W przypadku wprowadzonych przez Operatora ograniczeń w Mocy umownej przerywanej z przyczyn, o których mowa w pkt 7.1. i 7.3., Odbiorcy przysługują bonifikaty, o których mowa w pkt 7.
- 13.26. W zakresie nieuregulowanym w pkt 13. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy o świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Bando

14 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA USŁUGI WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ I USŁUGI DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ

- 14.1. Operator może oferować usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej, która jest usługą wirtualnego transportu paliwa gazowego w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia paliwa gazowego od punktów wejścia ze źródła, do wirtualnego punktu wyjścia z obszaru dystrybucyjnego do systemu przesyłowego OSP.
- 14.2. Opłatę za usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej stanowi iloczyn ilości paliwa gazowego objętego tą usługą, współczynnika R_w równego 0,2 i średniej stawki opłaty za usługę dystrybucji zwrotnej w wysokości określonej w poniższej tabeli:

Średnia stawka opłaty za Usługę dystrybucji gazu	
E	Lw
[gr/kWh]	[gr/kWh]
3,855	2,861

- 14.3. W przypadku istnienia warunków technicznych, Operator może oferować świadczenie Usługi dystrybucji zwrotnej polegającej na dostarczaniu paliwa gazowego do systemu przesyłowego OSP w międzyoperatorskich fizycznych punktach wyjścia zgodnie z postanowieniami zawartymi w IRiESD Operatora.
- 14.4. Za Usługę dystrybucji zwrotnej pobierane są opłaty zgodnie z pkt 5.3.3., 5.3.11. oraz 5.3.12., przy czym za Moc umowną przyjmuje się iloraz ilości przesłanego paliwa gazowego i czasu trwania świadczenia usługi.
- 14.5. W zakresie nieuregulowanym w pkt 14. do rozliczeń usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej i Usługi dystrybucji zwrotnej stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Małgorzata Bando

15 UMOWY ROZRUCHOWE O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

- 15.1. Dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru paliwa gazowego o Mocy przyłączeniowej większej niż 710 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 520 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, Odbiorca może ubiegać się o zawarcie z Operatorem Umowy rozruchowej o świadczenie usług dystrybucji charakteryzującej się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej.
- 15.2. Umowa rozruchowa o świadczenie Usługi dystrybucji jest zawierana na okres do 3 miesięcy.
- 15.3. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy, korzystającego z Umowy rozruchowej o świadczenie Usługi dystrybucji, odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.2., na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym miesiącu, jednak nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls.
- 15.4. Opłatę za świadczenie rozruchowej Usługi dystrybucji ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., przy czym Moc umowną przyjmowaną do rozliczeń określa się na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym miesiącu, jednak nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls.
- 15.5. Maksymalny godzinowy pobór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru nie może przekroczyć Mocy przyłączeniowej. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy przyłączeniowej, bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatą za przekroczenie mocy zgodnie z zapisami pkt 5.3.11. i 5.3.12.
- 15.6. W przypadku nieokreślenia przez Odbiorcę mocy umownej po okresie rozruchu technologicznego, do rozliczeń usługi dystrybucji paliwa gazowego w kolejnych miesiącach roku umownego, przyjęta zostanie maksymalna moc godzinowa zarejestrowana w okresie trwania rozruchu technologicznego w danym punkcie poboru, ale nie wyższa niż moc przyłączeniowa określona dla tego punktu poboru oraz nie niższa niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, z uwzględnieniem pkt. 5.3.5., 5.3.6. oraz 5.3.7.
- 15.7. Dla Odbiorców, którzy w dniu wejścia w życie taryfy mają zawarte umowy rozruchowe i nie spełniają warunku określonego w punkcie 15.1., ilości o których mowa w punkcie 15.3. i 15.4. w okresie obowiązywania tych umów nie mogą być niższe niż odpowiednio: 111 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 229 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 201 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls.

PREZES
URZĘD UREGULACJI
ENERGETYKI

Maciej Bando

- 15.8. W zakresie nieuregulowanym w pkt 15. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Dądo

CZĘŚĆ II

STOSOWANA W ZAKRESIE USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO

**w rozliczeniach z Odbiorcami, którzy nie korzystają
z Sieci dystrybucyjnej Operatora**

**dotyczy Oddziałów w Poznaniu, Warszawie
i Wrocławiu**

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bardo

16 KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 16.1. Odbiorca za świadczoną Usługę regazyfikacji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany. Kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest Miejsce odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego.
- 16.2. W oparciu o kryterium kwalifikacji określone w pkt 16.1., ustala się grupy taryfowe o symbolu:
- a) Dla obszaru działania Oddziału w Poznaniu – grupę taryfową o symbolu LNG-1 dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Ińsku,
 - b) Dla obszaru działania Oddziału w Warszawie – grupę taryfową o symbolu LNG-1 dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Ostrołęce,
 - c) Dla obszaru działania Oddziału we Wrocławiu:
 - grupę taryfową o symbolu LNG-1, dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Świętoszowie,
 - grupę taryfową o symbolu LNG-2, dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Mioszowie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

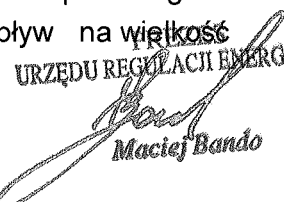
17 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI REGAZYFIKACJI

17.1 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI

- 17.1.1. Operator świadczy Usługę regazyfikacji na podstawie zawartej Umowy.
- 17.1.2. Standardy jakościowe świadczonej Usługi regazyfikacji określa Umowa.
- 17.1.3. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną Usługę regazyfikacji na podstawie wskazań Układu pomiarowego zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 17.1.4. W trakcie Okresu rozliczeniowego mogą być pobierane opłaty za Usługę regazyfikacji zgodnie z zasadami określonymi w Umowie.
- 17.1.5. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną Usługę regazyfikacji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 17.1.6. W Okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 17.1.5. opłaty za Usługę regazyfikacji mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości Zregazyfikowanego gazu ziemnego oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 17.3.3.

17.2 ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ

- 17.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, wówczas:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 17.2.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną Usługę regazyfikacji, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 17.2.3. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty w oparciu o odczyty wskazań Układu pomiarowego, podstawę do wyliczenia korekty stanowi średniodobowy odbiór Zregazyfikowanego gazu, ustalony na podstawie prawidłowo zmierzonego odbioru gazu ziemnego w porównywalnym okresie, pomnożony przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.
- 17.2.4. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość odbioru.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 17.2.5. Korekta, o której mowa w pkt 17.2.2. w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub – nieobjęty przedawnieniem – okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności – ostatni Okres rozliczeniowy.

17.3 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ REGAZYFIKACJI

- 17.3.1. Opłatę za świadczoną Usługę regazyfikacji oblicza się według wzoru:

$$O_r = S_{sr} * M_r * T + S_{zr} * Q_r$$

gdzie:

- O_r – opłata za Usługę regazyfikacji [zł],
 S_{sr} – stawka opłaty stałej za Usługę regazyfikacji [zł/(kWh/h) za h],
 M_r – zamówiona Moc umowna [kWh/h],
 T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],
 S_{zr} – stawka opłaty zmiennej za Usługę regazyfikacji [zł/kWh],
 Q_r – ilość Zregazyfikowanego gazu ziemnego w Okresie rozliczeniowym [kWh].

- 17.3.2. Opłata stała za Usługę regazyfikacji pobierana jest za każdy Miesiąc umowy, niezależnie od ilości Zregazyfikowanego gazu ziemnego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 17.3.3. Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę regazyfikacji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w danym Miejscu odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego, określoną na dany Rok umowy w Umowie.
- 17.3.4. Moc, o której mowa w pkt 17.3.3. zamawiana jest na każdy Rok umowy w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku umownego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowy. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmowana jest Moc umowna określona w obowiązującej Umowie.
- 17.3.5. Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie Roku umownego. Zmieniona moc obowiązuje co najmniej przez okres 12 kolejnych Miesięcy umownych od pierwszego dnia Miesiąca umownego, następującego po Miesiącu umownym, w którym złożony został wniosek.
- 17.3.6. W przypadku, gdy świadczenie Usługi regazyfikacji rozpoczyna się w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za tę usługę pobiera się

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marcin Bando

w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania świadczenia Usługi regazyfikacji w Okresie rozliczeniowym.

- 17.3.7. Opłatę zmienną za Usługę regazyfikacji ustala się dla danego Okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość kWh odebranego Zregazyfikowanego gazu ziemnego oraz stawkę opłaty zmiennej ustaloną dla danej grupy taryfowej.
- 17.3.8. W przypadku zmiany stawek opłat za świadczenie Usługi regazyfikacji w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za Usługę regazyfikacji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby godzin przed i po zmianie stawek.
- 17.3.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, ponosi opłatę stałą za Usługę regazyfikacji w takiej samej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego.
- 17.3.10. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej, bez wcześniejszej zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, ilości godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej za Usługę regazyfikacji.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Maciej Bando

18 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI REGAZYFIKACJI

18.1. Stawki opłat za Usługę regazyfikacji przedstawiają poniższe tabele:

a) dla Oddziału w Poznaniu

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę regazyfikacji	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(kWh/h)za h]	[zł/kWh]
LNG-1	0,008	0,004

b) dla Oddziału w Warszawie

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę regazyfikacji	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(kWh/h)za h]	[zł/kWh]
LNG-1	0,006	0,004

c) dla Oddziału we Wrocławiu

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę regazyfikacji	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(kWh/h)za h]	[zł/kWh]
LNG-1	0,006	0,003
LNG-2	0,006	0,004

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

19 BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

- 19.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych stacji regazyfikacji LNG
- opłata stała za Usługę regazyfikacji dla danego Miejsca odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 19.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 19.1., nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń lub ograniczenie Mocy umownej nastąpiło z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.
- 19.3. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami remontowo – konserwacyjnymi lub związanymi z usuwaniem awarii instalacji skroplonego gazu ziemnego jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za Usługę regazyfikacji gazu ziemnego. Opłaty za przekroczenie mocy nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Bando
Marek Bando

20 BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

20.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości określonej w poniższej tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia Usługi regazyfikacji przerwanej z powodu awarii stacji regazyfikacji LNG	73,00 zł
2.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła na stacji regazyfikacji LNG i usuwaniu zakłóceń w pracy stacji regazyfikacji LNG	243,34 zł
3.	Za niepowiadomienie Odbiorcy, w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji o terminach i czasie planowanych przerw w świadczeniu Usługi regazyfikacji	365,01 zł
4.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności na stacji regazyfikacji LNG w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej stacji	121,67 zł
5.	Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	73,00 zł
6.	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	14,60 zł

20.2. Warunkiem otrzymania bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Operator zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

