



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG-4212-19(8)/2014/2794/XI/PD

Warszawa, dnia 4 lipca 2014 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267, z późn. zm.) 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.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

G. EN. Gaz Energia Sp z o.o. z siedzibą w Tarnowie Podgórnym

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 7 kwietnia 2014 r., znak: BS/GE-KT/ML/14/5780, uzupełnionym pismami z dnia: 23 maja 2014 r., znak: BS/GE-KT/ML/14/7901, 18 czerwca 2014 r., znak: BS/GE-KT/ML/14/9067 i 26 czerwca 2014 r., znak: BS/GE-KT/ML/14/9484 w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy i okresu jej obowiązywania

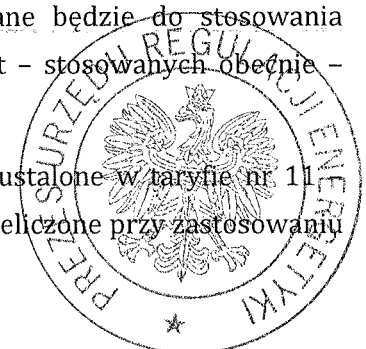
1. **zatwierdzam** ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę nr 1 taryfy dla paliw gazowych nr 11, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. **zmieniam** okres obowiązywania „Taryfy dla paliw gazowych nr 11”, wydłużając ten okres do dnia 31 grudnia 2014 r.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 stycznia 2014 r. znak: DRG-4212-20(19)/2013/2014/2794/XI/PD, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” Nr 6 (675) z dnia 17 stycznia 2014 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo Taryfę dla paliw gazowych nr 11, na okres do dnia 31 lipca 2014 r.

Pismem z dnia 7 kwietnia 2014 r. znak: BS/GE-KT/ML/14/5780, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy polegającej na dostosowaniu jej treści do postanowień zawartych w § 46 ust. 1 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”, które stanowią, iż począwszy od dnia 1 sierpnia 2014 r. Przedsiębiorstwo zobowiązane będzie do stosowania w rozliczeniach za dostawę paliw gazowych jednostek energii zamiast – stosowanych obecnie – jednostek objętości.

Podstawę ustalenia cen i stawek opłat stanowiły ceny i stawki ustalone w taryfie nr 11, wyrażone w jednostkach objętości, które na jednostki energii zostały przeliczone przy zastosowaniu



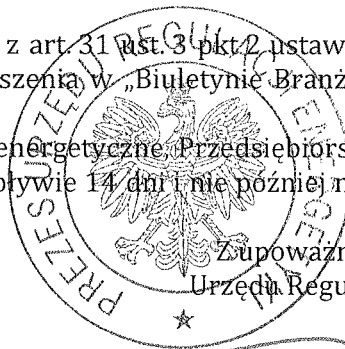
jednolitych współczynników konwersji, o których mowa w § 38 rozporządzenia taryfowego, określonych dla poszczególnych rodzajów paliw gazowych.

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

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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Zupoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Jacek Lorek

Otrzymuje:

G. EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o.
ul. Dorczyka 1
62-080 Tarnowo Podgórne

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2012 r., poz. 1282, z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 kol. 4 pkt 1)

NA CZELNIK


Agnieszka Godula

G.EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o.
z siedzibą w Tarnowie Podgórnym

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE


z dnia 4 lipca 2014r

NR DRG-4212-19(8)/2014/2794/XI/PD

GEN.
GAZ ENERGIA

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH


Jacek Lorek

Zmiana nr 1

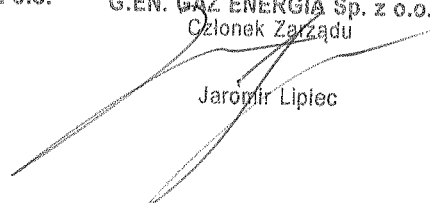
Taryfy dla paliw gazowych nr 11

G.EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o.
ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne
tel. +48 61 829 98 20 fax +48 61 829 98 22
NIP 669-050-27-73 REGON 330017284
(9)

G.EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o.
Prezes Zarządu


dr Bernard Rudkowski

G.EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o.
Członek Zarządu


Jaromir Lipiec

Tarnowo Podgórne 2014 r.

W Taryfie dla paliw gazowych nr 11 ustalonej przez G.EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie Podgórnym, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 stycznia 2014 r. nr DRG-4212-20(19)/2013/2794/XI/PD wprowadza się następujące zmiany:

1. Dotychczasowa treść Taryfy otrzymuje następujący tytuł:

„Taryfa dla paliw gazowych nr 11
CZĘŚĆ A


Postanowienia w zakresie prowadzenia rozliczeń w jednostkach objętości
(obowiązuje do dnia 31 lipca 2014 r.)”

2. Po dotychczasowej treści Taryfy dodaje się nową część o następującej treści:

”

Taryfa dla paliw gazowych nr 11
CZĘŚĆ B

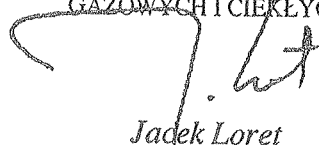
Postanowienia w zakresie prowadzenia rozliczeń w jednostkach energii
(obowiązuje od dnia 1 sierpnia 2014 r.)

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Lorek

SPIS TREŚCI

1.	Postanowienia ogólne.....	4
2.	Definicje.....	5
3.	Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych.	7
4.	Zasady rozliczania Odbiorców.	10
4.1.	Ogólne zasady rozliczania.	10
4.2.	Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców za dostawę paliwa gazowego.	14
5.	Wysokość cen i stawek opłat za dostawę paliwa gazowego.	16
6.	Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców.	18
7.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.	19
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.	20
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.	22
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej G.EN.....	23

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH



Jacek Lorek

1. Postanowienia ogólne.

1.1. Taryfa dla paliw gazowych opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne G.EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie Podgórnym, zwane dalej „G.EN.”, z uwzględnieniem przepisów:

- 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 paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2012 r., poz. 1190, z późn. zm),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891, poz. 625, z późn. zm),
- d) 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),
- 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),
- f) ustawy z dnia 6 grudnia 2008r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2011 r., Nr 108, poz. 626 z późn. zm.).

1.2. Niniejsza taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) ceny gazu ziemnego wysokometanowego i zaazotowanego zwanego dalej „paliwem gazowym”,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- e) stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej średnich ciśnień,
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych paliwa gazowego,
 - standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliwa gazowego,
- i) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH



Jacek Lorek

- 1.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie paliwa gazowego ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c) taryfy. Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej G.EN. ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d) taryfy.
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i Podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.7. Od dnia 01 sierpnia 2014 r. rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m³) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt. 1.8.
- 1.8. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m³ i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej opublikowanych wartości ciepła spalania na stronach internetowych Sprzedawcy dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, natomiast dla Odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.1.
- 1.9. Przy wprowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości paliw gazowych wyrażone są w jednostkach energii (kWh) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.1 lit d) Taryfy, na zasadach wskazanych w pkt. 1.8 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego, należy przez to rozumieć ilość energii w paliwie gazowym wyrażoną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.

2. Definicje.

- 2.1. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej z G.EN.
- 2.2. Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego G.EN. dostarcza paliwo gazowe Odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Lorek

- 2.3. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość odbieranego paliwa gazowego, godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.4. Grupa taryfowa – grupa Odbiorców pobierająca paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej G.EN., dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.5. Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci G.EN. odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wykonywanymi przez G.EN.
- 2.6. Odczyt samodzielny – odczyt wykonany przez Odbiorcę i przekazany G.EN. w przypadku zmiany cen i stawek opłat lub innych warunków rozliczeniowych.
- 2.7. Odczyt sprawdzający – odczyt Układu pomiarowego dokonany przez G.EN. w celu weryfikacji Odczytu samodzielnego. Odczyt sprawdzający nie stawowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa pkt. 1.1. lit. a).
- 2.8. Odczyt Kwalifikacyjny – odczyt wykonywany raz w roku przez G.EN. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-1, W-2, S-1, S-2, ZLs-1, ZLs-2 i ZLn-1, ZLn-2.
- 2.9. Umowa – umowa sprzedaży gazu ziemnego, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa, umowa o przyłączenie do sieci gazowej G.EN.
- 2.10. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień należąca do G.EN., służąca do dystrybucji paliwa gazowego.
- 2.11. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru pobranych ilości paliwa gazowego w jednostkach objętości i dokonywania rozliczeń.
- 2.12. Przyłącze – odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji Odbiorcy.
- 2.13. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdującej się w miejscu odbioru paliwa gazowego na terenie i w obiekcie Odbiorcy.
- 2.14. Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] – jednostka, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Lorek

- 2.15. Ciepło spalania [MJ/m^3] – ilość ciepła, która zostałaaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury jaką miały substraty.
- 2.16. Cena referencyjna gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu gazu przez G.EN., opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.17. Moc umowna – maksymalna ilość energii zawartej w paliwie gazowym, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w Umowie, wyrażona w [kWh/h].
- 2.18. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.19. Rok umowny – okres od godziny 06.00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06.00 dnia 1 października danego roku, z zastrzeżeniem pkt. 2.19.1.
- 2.19.1 Rok umowny dla Odbiorcy zakwalifikowanego do grup taryfowych W-1, W-2, S-1, S-2, ZLs-1, ZLs-2 i ZLn-1, ZLn-2 odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie kwalifikacyjnym.
- 2.20. IRIESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej G.EN.

3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1. Odbiorca za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych, uwzględniając następujące kryteria: rodzaj paliwa gazowego, moc umowną, roczną ilość umowną.

Ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla Odbiorców **gazu ziemnego wysokometanowego E** - grupy W

grupa taryfowa	moc umowna B [kWh^3/h]	roczny pobór paliwa gazowego A [kWh]
W-1	$B \leq 110$	$A \leq 3300$
W-2	$B \leq 110$	$A > 3300$
W-3	$110 < B \leq 710$	

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Lorek

W-4	$710 < B < 11000$	-
------------	-------------------	---

b) dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Lw – grupy S

grupa taryfowa	moc umowna B [kWh ³ /h]	roczny pobór paliwa gazowego A [kWh]
S-1	$B \leq 110$	$A \leq 3650$
S-2	$B \leq 110$	$A > 3650$
S-3	$110 < B \leq 590$	-
S-4	$590 < B < 10930$	-

c) dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Ls – grupy ZLs

grupa taryfowa	moc umowna B [kWh ³ /h]	roczny pobór paliwa gazowego A [kWh]
ZLs-1	$B \leq 110$	$A \leq 3200$
ZLs-2	$B \leq 110$	$A > 3200$
ZLs-3	$110 < B \leq 800$	-
ZLs-4	$800 < B < 11200$	-

d) dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Ln – grupy ZLn

grupa taryfowa	moc umowna B [kWh ³ /h]	roczny pobór paliwa gazowego A [kWh]
ZLn-1	$B \leq 110$	$A \leq 2560$
ZLn-2	$B \leq 110$	$A > 2560$
ZLn-3	$110 < B \leq 640$	-
ZLn-4	$640 < B < 8950$	-

3.2. Jeśli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający 365 dni lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowy do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie. Jeśli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony nie dłuższy niż 365 dni, to Odbiorca jest kwalifikowany do właściwej grupy taryfowej na podstawie zadeklarowanego przez Odbiorcę zużycia wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego.

3.3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych W-1, W-2, S-1, S-2, ZLs-1, ZLs-2 i ZLn-1, ZLn-2 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej określonej następująco:

3.3.1. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym G.EN. wykonała odczyt, na podstawie którego

PREZES
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Lorek

dokonywana jest kwalifikacja – ilość paliwa gazowego ustalona zgodnie z punktem 3.4.,

- 3.3.2. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym G.EN. wykonała odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość paliwa gazowego ustalona zgodnie z punktem 3.4., z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,
- 3.3.3. dla Odbiorców innych niż określani w pkt. 3.3.1. lub 3.3.2. lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego.
- 3.4. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3., Roczna ilość umowną na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:
- Odczyt Kwalifikacyjny oraz
 - Odczyt wykonany przez G.EN. na 12 miesięcy przed Odczytem Kwalifikacyjnym, albo, w przypadku braku takiego - o Odczyt wykonany przez G.EN. w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy przed Odczytem Kwalifikacyjnym, jednak nie krótszym niż 355 dni.
- 3.5. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych W-3, W-4, S-3, S-4, ZLs-3, ZLs-4 i ZLn-3 i ZLn-4 następuje na każdy Rok umowy na podstawie zamówień Mocy umownych, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego.
- 3.6. W przypadku, gdy Odbiorca odbiera paliwo gazowe w Miejscu odbioru paliwa gazowego, wyposażonym w rejestrator poboru mocy, w którym jest rozliczany w grupach taryfowych W-1, W-2, S-1, S-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1 i ZLn-2 a w okresie kolejnych dwóch miesięcy została przekroczona Moc umowna 110 kWh/h, wówczas Odbiorca począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczany jest w tym miejscu w grupie taryfowej W-3, S-3, ZLs-3 lub ZLn-3 przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczenia opłaty stałej dystrybucyjnej, przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 110 kWh/h. W przypadku braku takiej deklaracji przyjęta zostanie do rozliczeń Moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z ~~pkt 4.2.15~~ z zastrzeżeniem pkt. 3.7.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH



Jacek Lorek


- 3.7. Odbiorca gazu zaazotowanego o poborze większym niż 110 kWh/h, który do dnia wejścia w życie niniejszej taryfy rozliczany był w grupie taryfowej S-2 lub ZLs-2 lub ZLn-2, do dnia 30 września 2015 r., rozliczany będzie odpowiednio w grupie S-2 lub ZLs-2 lub ZLn-2, chyba że złoży wniosek o rozliczanie go w grupie o indeksie 3.

4. Zasady rozliczania Odbiorców.

4.1. Ogólne zasady rozliczania.

- 4.1.1. W przypadku, gdy Odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione z G.EN. i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego paliwa gazowego określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.1.2. G.EN. dokonuje rozliczeń za paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w niniejszej taryfie lub w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących okresach rozliczeniowych:
- a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2 – co 12 miesięcy,
 - b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-3, W-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4, S-3, S-4 – co miesiąc.
- Stawki opłat abonamentowych ustalone w taryfie odpowiadają powyższym okresom rozliczeniowym.
- 4.1.3. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.2. lit. a) taryfy, pobierane są opłaty za dostarczenie paliwa gazowego na podstawie prognozowanego jego zużycia z uwzględnieniem sezonowości. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż co miesiąc.
- 4.1.4. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.2. lit. b) taryfy, mogą być pobierane opłaty za dostarczenie paliwa gazowego na podstawie prognozowanego jego zużycia uwzględniającego Charakterystykę poboru paliwa gazowego. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.
- 4.1.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.3. i pkt. 4.1.4. taryfy, powstanie nadpłata lub

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Lorek

niedopłata za pobrane paliwo gazowe wówczas:

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

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

- a) zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 dni (rok) do 1095 dni (3 lata) poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- b) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego) i ilości dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- c) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego paliwa, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego - dla nowych Odbiorców lub Odbiorców dotychczasowych, u których nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę.

4.1.7. Prognozy zużycia paliw gazowych dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych W-3, W-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4, S-3, S-4 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.


4.1.8. W przypadku uniemożliwienia przez Odbiorcę dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, G.EN. ustala ilość pobranego przez Odbiorcę paliwa gazowego jako iloczyn średniodobowego zużycia paliwa gazowego, ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie, którego dotyczy odczyt.

W Białym Okręgu
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jadek Loret

uwzględnia się sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia paliwa gazowego.


- 4.1.9. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego, stawek opłat abonamentowych lub stawek za świadczenie usług dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe oraz świadczoną usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen lub zmiennych stawek opłat.
- 4.1.10. Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez Odbiorcę w dniu zmiany ceny paliwa gazowego i/lub zmiennych stawek opłat i przekazanego G.EN. w terminach i na warunkach określonych w umowie.
- 4.1.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskaźników układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, G.EN., po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.12. Korekta faktur, o których mowa pkt 4.1.11. taryfy, w przypadku:
- zawyżenia należności - obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;
 - zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.13. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od G.EN., jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Lorek

- c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.1.14. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa gazowego,
 - b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
 - c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.
- 4.1.15. G.EN. może wstrzymać dostarczanie paliw gazowych, jeżeli:
- a) instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - c) Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji lub za pobrane paliwo gazowe, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności,
 - d) Odbiorca w gospodarstwie domowym zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobrane paliwo gazowe, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, jeżeli pomimo powiadomienia na piśmie Odbiorcy o zamiarze wstrzymania dostarczania paliwa gazowego Odbiorca ten nie uregulował zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- 4.1.16. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 4.1.15. taryfy, G.EN. bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy paliwa gazowego wynosi:
- a) od Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2 – 120 zł,
 - b) od Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-3, W-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4, S-3, S-4 – 220 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH



Jacek Lorek

4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców za dostawę paliwa gazowego.

- 4.2.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez Odbiorcę kWh tego paliwa gazowego, i jego ceny, określonej w pkt 5. taryfy, ustalonej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.2.2. Odbiorca paliwa gazowego, zobowiązany jest do zapłaty na rzecz G.EN. miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 5. taryfy.
- 4.2.3. Opłata abonamentowa rekompensuje G.EN. koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę paliwa gazowego, a także wykonywaniem czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.4. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej G.EN. za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.2.5. Opłata za świadczoną usługę dystrybucji składa się z:
- opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego paliwa gazowego,
 - opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego paliwa gazowego.
- 4.2.6. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.7. Moc umowna, zamawiana jest na każdy Rok umowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W przypadku nie wystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym w IRiESD, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, a obowiązującą w ostatnim roku.
- 4.2.8. Od Odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.9. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości paliwa gazowego pobranego przez Odbiorcę oraz stawki opłaty zmiennej ustalonej dla danej grupy taryfowej.
- 4.2.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia

URZĘDZ E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DZIAŁ PRAWOZASTAWCZY
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Lorek

lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).

- 4.2.11. Odbiorca, który przekroczył wielkość mocy umownej bez zgody G.EN., jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. W przypadku udokumentowanego wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych, opłaty za przekroczenia mocy nie są naliczane.
- 4.2.12. Opłatę za dostawę paliwa gazowego dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2 oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q/100 + S_a \times k + S_{SS} \times k + S_{ZS} \times Q/100$$

gdzie:

- O_k – opłata za dostawę paliwa gazowego [w zł],
 C – cena paliwa gazowego [w gr/kWh],
 Q – ilość paliwa gazowego dostarczona w okresie rozliczeniowym [w kWh],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [w zł/m-c],
 S_{SS} – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [w zł/m-c],
 S_{ZS} – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji [w gr/kWh],
 k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym,

Ilość energii Q [kWh] zawartej w odebranych paliwie gazowym w jednostkach objętości [m^3] oblicza się według wzoru:


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

gdzie:

- Q [m^3] – ilość paliwa gazowego [m^3],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Lorek

W_k - współczynnik konwersji o którym mowa w pkt. 1.8

4.2.13. Opłatę za dostawę paliwa gazowego dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-3, W-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4, S-3, S-4 oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q/100 + S_a \times k + (S_{SS} \times M \times T + S_{ZS} \times Q)/100$$

gdzie:

- O_k – opłata za dostawę paliwa gazowego [w zł],
 C – cena paliwa gazowego [w gr/kWh],
 Q – ilość paliwa gazowego dostarczona w okresie rozliczeniowym [w kWh] obliczona wg wzoru w pkt. 4.2.12,
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [w zł/m-c],
 S_{SS} – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [w gr/(kWh/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 S_{ZS} – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji [w gr/kWh],
 M – moc umowna [w kWh/h],
 T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym,
 k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

5. Wysokość cen i stawek opłat za dostawę paliwa gazowego.

a) Ceny za paliwa gazowe.

grupy taryfowe	ceny za paliwa gazowe			stawki opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone na cele opałowe	przeznaczone do napędu silników spalinowych	
	gr/kWh	gr/kWh	gr/kWh	
Grupa taryfowa W - dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego E				
W-1	12,527	12,889	15,646	2,30
W-2	12,293	12,655	15,412	2,90
W-3	12,248	12,610	15,367	40,00
W-4	12,093	12,455	15,212	67,00
Grupa taryfowa S - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Lw				
S-1	11,824	12,204	15,096	3,20
S-2	11,719	12,099	14,991	4,55
S-3	11,654	12,034	14,926	52,65
S-4	11,567	11,947	14,839	86,26

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z upoważnienia

DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Lorek

Grupa taryfowa ZLs - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Ls				
ZLs-1	11,301	11,685	14,614	2,55
ZLs-2	11,268	11,652	14,581	4,45
ZLs-3	11,101	11,485	14,414	45,00
ZLs-4	10,873	11,257	14,186	57,00
Grupa taryfowa ZLn - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Ln				
ZLn-1	11,251	11,652	14,707	2,55
ZLn-2	11,218	11,619	14,674	4,45
ZLn-3	11,072	11,473	14,528	45,00
ZLn-4	10,886	11,287	14,342	57,00

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


b) Stawki opłat za usługę dystrybucyjną.

grupy taryfowe	stawki opłat za usługę dystrybucyjną		
	stała		zmienna
	zł/m-c	gr/(kWh/h) za h	gr/kWh
Grupa taryfowa W - dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego E			
W-1	3,16	-	6,507
W-2	6,24	-	6,483
W-3	-	0,272	4,451
W-4	-	0,336	4,070
Grupa taryfowa S - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Lw			
S-1	2,94	-	4,248
S-2	8,37	-	3,713
S-3	-	0,147	2,912
S-4	-	0,253	2,260
Grupa taryfowa ZLs - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Ls			
ZLs-1	2,21	-	5,831
ZLs-2	10,35	-	5,510
ZLs-3	-	0,249	3,811
ZLs-4	-	0,446	3,004
Grupa taryfowa ZLn - dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Ln			
ZLn-1	2,29	-	6,876
ZLn-2	10,62	-	6,589
ZLn-3	-	0,256	4,939
ZLn-4	-	0,506	3,699

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Lorek

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

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

Wyszczególnienie	Bonifikata [zł/czynność]
a) Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	73,00
b) Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	73,00
c) Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	243,34
d) Za niepowiadomienie Odbiorców zaliczanych do grup taryfowych ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2, W-1, W-2 z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	73,00
e) Za niepowiadomienie odbiorców z pozostałych grup taryfowych z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	365,01
f) Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	121,67
g) Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	73,00
h) Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	14,60
i) Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego G.EN. jest właścicielem za każdy dzień zwłoki	14,60
j) Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego G.EN. jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	14,60

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zupoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Lorek

k) Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	243,34
l) Za niewydanie przez G.EN. 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 nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	18,25

- 6.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty, o której mowa w pkt 6.1. taryfy, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. G.EN. rozpatruje ten wniosek nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.
- 6.3. W przypadku niedotrzymania przez G.EN. parametrów jakościowych paliwa gazowego, o których mowa w rozporządzeniu wymienionym w pkt. 1.1 lit. c) Taryfy, Odbiorcy przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w IRiESD, dostępnej na jego stronie internetowej.
- 7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.**

- 7.1. W przypadku wprowadzenia przez G.EN. ograniczenia wielkości mocy umownej w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,
 - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,
- opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 7.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. taryfy, nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 7.3. W przypadku ograniczenia przez G.EN. mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1. taryfy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, G.EN. udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości czasu trwania tego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

- 7.4. Odbiorca, który:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Lorek

- a) przekroczył bez zgody G.EN. moc umowną w miejscach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej;
- b) nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez G.EN. w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi, remontowo – konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii
- jest obciążany opłatami, które są obliczane jako iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.

8.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa gazowego bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.

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

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

gdzie:

- O_{NPG}** – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [w zł],
- CRG** – cena referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [w zł/kWh],
- Q_{NPG}** – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [w kWh], o których mowa w pkt 8.3. taryfy,

Przez cenę referencyjną gazu rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego paliwa publikowaną przez GEN na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

8.3. Za ilości ryczałtowe przyjmuje się:

grupa taryfowa	ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego w [kWh]
W-1	2 190
W-2	12 070
S-1	2 280
S-2	12 760
ZLs-1	2 400
ZLs-2	12 800
ZLn-1	1 920

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH



ZLn-2	10 220
W-3, W-4, S-3, S-4, ZLs-3, ZLs-4, ZLn-3, ZLn-4	ilości odpowiadające iloczynowi sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie paliwa

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

Lp.	Nazwa czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalenia
1	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę :
	– dla grup taryfowych W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2	68 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem
	– dla pozostałych grup taryfowych	123 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem
2	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	90 zł
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę plomb	250 zł
4	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększoną o kwotę :
	– dla grup taryfowych W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2	68 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Lorek

	– dla pozostałych grup taryfowych	123 zł rekompensująca koszty związane z jego montażem lub demontażem
5	Odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	900 zł

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

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego u Odbiorcy:	
	– dla grup taryfowych W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2	120 zł
	– dla pozostałych grup taryfowych	220 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości działań urządzenia pomiarowego:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	90 zł.
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	
	– dla grup taryfowych W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 68zł.
	– dla pozostałych grup taryfowych	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 123 zł.
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego	
	– dla grup taryfowych W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	– dla pozostałych grup taryfowych	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5	Założenie plomby G.EN. na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę:	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

	- dla wszystkich grup taryfowych	90 zł
6	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego:	
	- dla grup taryfowych W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 68 zł
	- dla pozostałych grup taryfowych	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 123 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu :	
	- dla wszystkich grup taryfowych	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	25 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 4 zł
9	Dodatkowe rozliczenie na wniosek Odbiorcy w okresie między dwoma rzeczywistymi odczytami:	
	- dla grup taryfowych W-1, W-2, ZLs-1, ZLs-2, ZLn-1, ZLn-2, S-1, S-2	3,5 zł

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

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

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20,6 zł za dojazd do Odbiorcy.

9.2. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.


10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci dystrybucyjnej G.EN.

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

a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej G.EN., z podziałem na podgrupę

PREZES
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Loret

- podgrupa I – podmioty, które będą odbierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10m³/h albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty.
- b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
- 10.2 Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej G.EN. ustala się opłatę dla podmiotów:
- a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt 10.13. taryfy, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,
 - b) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się w szczególności: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4. Opłatę za przyłączenie do sieci G.EN. dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_P** – opłata za przyłączenie [w zł],
- O_R** – opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości do 15 metrów [w zł],
- S_P** – stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [w zł/m],
- L_P** – długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [w m].

10.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. G.EN. może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.

10.6. Za wymianę przyłącza, jego przebudowę lub rozbudowę sieci spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jadek Loret


- 10.7. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.
- 10.8. Za wymianę układu pomiarowego wynikającą ze zmiany mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu pobiera się opłatę w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
- 10.9. Przyłączany podmiot z grupy B nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi G.EN. Układ pomiarowy i szafka stanowi własność G.EN.
- 10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3. taryfy pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.11. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.12. W przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie, posiadających nieczynne przyłącze, opłata ryczałtowa, o której mowa w pkt 10.13. ulega obniżeniu o 50%. Obniżona stawka opłaty za przyłącze dotyczy nieczynnych przyłączy, na których dotychczas nie było poboru gazu.
- 10.13. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za przyłącze do 15 m	Stawka opłaty za każdy metr powyżej 15 m
b	O _R	S _P
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 25	1 200	54
25 < b ≤ 65	1 350 + 70 x (b-25)	62
65 < b ≤ 300	4 150 + 40 x (b-65)	62
300 < b ≤ 600	13 800 + 13 x (b-300)	70
600 < b ≤ 1000	20 150 + 13 x (b-600)	70

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH



Jacek Lorek