



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 23 maja 2011 r.

OWA-4212-3(6)/2011/13590/V/TKI

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539 oraz z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18)

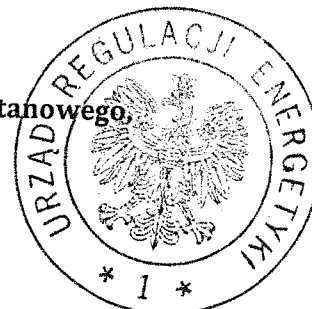
**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
ENERGETYKA URSUS Sp. z o.o.
z siedzibą w Warszawie,**

posiadającego:

- 1) numer 0000212431 w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego, prowadzonym przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 522 27 29 419,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,



zawartego w piśmie z dnia 31 marca 2011 r. (znak: E/700/2011), uzupełnionego pismem z dnia 10 maja 2011 r. (znak: E/976/2011), oraz pismem z dnia 19 maja 2011 r. (znak: E/1020/2011)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 1 kwietnia 2011 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje:

- na dystrybucję gazu:
 - nr DPG/6/13590/W/OWA/2004/2005/BH z dnia 27 października 2005 r.
- na obrót gazem:
 - nr OPG/118/13590/W/OWA/2004/2005/BH z dnia 27 października 2005 r.

zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 3 - 4 rozporządzenia taryfowego tj.

1) grupy taryfowe,



- 2) cenę gazu ziemnego wysokometanowego,
 - 3) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych,
 - 4) stawkę opłaty abonamentowej,
 - 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 6) opłaty za nielegalny pobór gazu
- oraz warunki stosowania cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 5 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Zaproponowany okres obowiązywania taryfy uznano za właściwy z punktu widzenia tak interesów Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

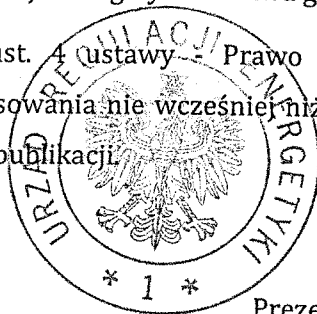
Z uwagi na powyższe postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres: Oddział Centralny Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa.**



3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 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 publikacji.



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

Otrzymuje:

„Energetyka Ursus” Sp. z o.o.
Plac Czerwca 1976 r. nr 1
02-495 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł,
w dniu 1 kwietnia 2011 r.,
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

GŁÓWNY SPECJALISTA

Tomasz Kielczewski
Tomasz Kielczewski

0 1 5 7 5 9 2 4 2
„ENERGETYKA URSUS” Sp. z o.o.
Plac Czerwca 1976 Roku Nr 1
02-495 Warszawa
NIP 522-27-29-419

ENERGETYKA URSUS Sp. z o.o.

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23 maja 2011 r.

nr OWA-4212-3/G/2011/13590/U/TK

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

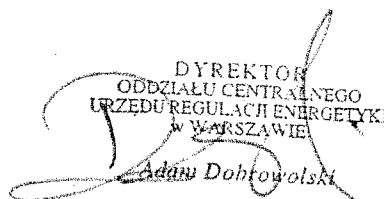
ANEN - Urząd Paliw
Prezes Zarządu
Biqm
Jednostka

WARSZAWA, 2011 R.

Spis treści :

1. Postanowienia ogólne
2. Definicje
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych
4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu
6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji
7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń
8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców
9. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
10. Zasady rozliczeń za przyłączania do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy
11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy
12. Wysokość cen i stawek opłat



DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGETYKA URSUS Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa dotyczy dostarczania gazu w oparciu o zawartą umowę i zawiera:
 - a. ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”.
 - b. grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - c. stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami dystrybucji”,
 - d. stawki opłat abonamentowych,
 - e. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f. sposób ustalania opłaty za: przekroczenie mocy umownej, nielegalny pobór gazu, niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - g. sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
 - h. sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za dodatkowe usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - i. stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia :
 - a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
 - b. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 168) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c. rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy i Polityki Społecznej z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133 poz. 891) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d. 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 2007 r. Nr 52, poz. 343, 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. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252).
- 1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia systemowego. Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu taryfowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i 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.
- 1.6. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu równym lub niższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1m³ w warunkach normalnych.

Taryfa

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i systemowym.

- 2.1. **Sprzedawca** – ENERGETYKA URSUS Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających paliwa z sieci dystrybucyjnej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Charakterystyka poboru gazu** – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości, określające w szczególności roczną ilość odbieranego gazu i nierównomierność jego poboru w czasie, godzinową moc oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.
- 2.5. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy (GZ-50).
- 2.6. **Sieci gazowe** – gazociągi i instalacje wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.7. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 °K (0 °C).
- 2.9. **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca je odebrać.
- 2.10. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.11. **Moc umowna** – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie.
- 2.12. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.13. **Dystrybucja** – transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu ich dostarczania odbiorcom.
- 2.14. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.15. **Roczna ilość umowna** – ilość gazu określona w umowie, jaką sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku do miejsca odbioru gazu.

Big

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

- 2.16. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.17. **Umowa** – zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży gazu i umowy o świadczenie usługi jego dystrybucji.
- 2.18. **Nielegalne pobieranie gazu** – pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych, uwzględniając moc umowną.
- 3.2. Na podstawie kryterium podziału odbiorców, określonego w punkcie 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna $b \text{ [m}^3/\text{h]}$
G – 1	$b \leq 10$
G – 2	$10 < b \leq 550$

- 3.3. Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru zaliczany jest do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.4. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowych w roku określona jest w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o cieple spalania w wysokości $39,5 \text{ MJ/m}^3$. Pozostałe parametry jakościowe gazu spełniają kryteria określone w §38 rozporządzenia systemowego.
- 4.2. Przy dostarczaniu gazu o cieple spalania innym, niż określone w pkt. 4.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = H_{s\text{sr}} / H_{s\text{n}}$$

gdzie X – współczynnik korygujący

$H_{s\text{sr}}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu $[\text{MJ/m}^3]$

$H_{s\text{n}}$ – nominalne ciepło spalania w wysokości określonej w pkt 4.1. $[\text{MJ/m}^3]$

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

- 4.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s, \text{sr}}$) przyjmuje się jako wielkość określoną dla sprzedawcy gazu przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., Mazowiecki Oddział Obrotu Gazem w Warszawie, Gazownia Warszawska, z zastrzeżeniem pkt. 4.4.
- 4.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie gazu na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w okresach miesięcznych.
- 4.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 4.5., sprzedawca może pobierać opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje dla odbiorców grup taryfowych G-1 i G-2 nie częściej, niż raz w miesiącu kalendarzowym.
- 4.7. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G-1 dokonuje się na podstawie:
- zużycia gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza – dla odbiorców pobierających gaz w całym tym okresie,
 - średniorocznego zużycia gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania poboru, z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu) i ilości dób w roku – w przypadku odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
 - średniorocznego zużycia gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez odbiorcę zużycia, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku.
- 4.8. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G-2 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w umowie, uwzględniając dane z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 4.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, Sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę i wówczas ma zastosowanie §39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 4.10. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę gazu na podstawie szacunkowego zużycia.
- 4.11. W przypadku zmiany cen gazu, stawek opłat abonamentowych lub stawek za świadczenie usług dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich

Biqw

DYREKTOR
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

- i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za gaz oraz za usługi dystrybucji w części zmiennej ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen lub stawek opłat.
- 4.12. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.13. Korekta faktur, o której mowa w pkt. 4.12. obejmuje cały okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości albo błędy.
- 4.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu. Nadpłata rozliczana jest w fakturze na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 4.15. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy, jak i odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok stosowania taryfy, z uwzględnieniem sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit.a. – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit.a. lub b. – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.16. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeżeli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o najwyższej przepustowości,
 - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 4.17. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

- b. nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - c. odbiorca zalega z zapłatą za pobrany gaz co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 4.18. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt. 4.18. sprzedawca niezwłocznie wznowia jego dostarczanie. Za wznowienie dostarczania gazu, wstrzymanego zgodnie z pkt. 4.18. sprzedawca pobiera opłatę zgodnie ze stawkami zamieszczonymi w pkt. 11.1 lit. a.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 5.1. Opłatę za gaz pobrany w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu i jego ceny, określonej w pkt. 12.1. taryfy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt. 4.2.
- 5.2. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczonej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 12.1. taryfy.
- 5.3. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4. W przypadku zmiany stawek abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

- 6.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się ze:
 - a. składnika stałego niezależnego od ilości dostarczonego gazu,
 - b. składnika zmiennego zależnego od ilości dostarczonego gazu.
- 6.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-1 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times k$$

gdzie :

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

- O_g - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
 S_{zg} - stawka opłaty zmiennej za usługę dystrybucji [zł/ m³],
 S_{sg} - stawka opłaty stałej za usługę dystrybucji [zł/ m³],
 Q - ilość dystrybuowanego gazu [m³],
 k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,

- 6.4. Dla odbiorców grupy G-2 opłatę za świadczone usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M \times T$$

gdzie :

- O_g - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
 Q - ilość dystrybuowanego gazu [m³],
 S_{zsg} - stawka opłaty zmiennej za usługę dystrybucji [zł/ m³],
 S_{sg} - stawka opłaty stałej za usługę dystrybucji [zł/ m³/h],
 M - moc umowna [m³/h],
 T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],

- 6.5. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 6.7. Moc, o której mowa w pkt. 6.4. zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca do 30 września danego roku kalendarzowego może wystąpić do sprzedawcy o zmianę mocy umownej. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok, w terminie określonym powyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.8. W przypadku odbiorcy, dla którego usługa dystrybucji realizowana jest do więcej, niż jednego miejsca odbioru, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego miejsca odbioru.
- 6.9. 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.
- 6.10. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego jako iloczyn ilości odebranego w tym okresie gazu i stawki opłaty zmiennej, ustalonej dla danej grupy taryfowej.
- 6.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie

Digw

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.

6.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania odbioru gazu, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).

6.13. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody sprzedawcy, wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji, właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.

6.14. Stawki opłat grupowych za świadczenie usługi dystrybucji realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 12.1.

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

7.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w dystrybucji gazu spowodowanych:

- a. awarią, zagrożeniem wybuchem lub wybuchem,
- b. zagrożeniem pożarem lub pożarem,
- c. prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
- d. wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
- e. wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,
- f. pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,

opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

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

7.3. W przypadku, gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w pkt. 7.1. obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania ograniczenia i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

7.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych, niż wymienione w pkt. 7.1., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy, niż 60 minut – sprzedawca udziela na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia, w terminie 30 dni od złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

ODDZIAŁ CENTRALNY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

8. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCY

- 8.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu mierzonego zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 4.3. lub 4.4. w stosunku do wielkości określonych w pkt. 4.1., odbiorcy przysługuje bonifikata za każdy miesiąc umowny dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = (1 - H_{s\ sr} / H_{s\ n}) \times Q \times C$$

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł]

$H_{s\ sr}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³]

$H_{s\ n}$ – ciepło spalania określone w pkt. 4.1. [MJ/m³]

Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³]

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³]

- 8.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 4.2. bonifikata, o której mowa w pkt 8.1. nie przysługuje.
- 8.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego gazu – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 8.4. W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymywanie jakości gazu w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługuje bonifikata za gaz o pogorszonej jakości, zgodna z zasadą, o której mowa w pkt. 8.1.
- 8.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 38 rozporządzenia systemowego, odbiorcy przysługują opłaty w wysokości określonej w § 42 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 8.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.
- 8.7. Bonifikata nie przysługuje, jeżeli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

- 9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 9.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- pięciokrotności cen obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca lub podmiot byłby zakwalifikowany ze względu na moc wynikającą z sumy zainstalowanych odbiorników.
 - ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt. 9.3.
- 9.3. Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:
- w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu Q_{NPG} [m ³]
$c \leq 10$	200
$10 < c \leq 20$	900
$20 < c \leq 50$	3500
$50 < c \leq 100$	15000

- w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{NPG} = 15000 + 200 \times (c - 100)$$

gdzie:

Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu [m³],

c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 9.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt. 9.3., są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 9.5. Za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego poboru gazu ustala się następujące opłaty:
- za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia, obowiązującej w dniu jego montażu lub demontażu, powiększoną o kwotę 58,00 zł. - rekompensującą koszty poniesione w związku z jego montażem lub demontażem.

ODDZIAŁ CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

- b. za założenie plomb na urządzeniu mierzącym lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę – opłata wynosi 82,00 zł,
- c. za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb zakładowych na zaworze głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub zniszczonych przez odbiorcę plomb zakładowych – opłata wynosi 220,00 zł,
- d. za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie – opłata wynosi 163,00 zł,
- e. za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury – opłata wynosi 800,00 zł.

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ SPRZEDAWCY

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci dystrybucyjnej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci.

W przypadku zgłoszenia się nowego odbiorcy sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

11. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

11.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy ustala się następujące stawki opłat:

- a. za przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego – 58,00 zł,
- b. za laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o opłatę związaną z demontażem i montażem w wysokości – 58,00 zł,
- c. za nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej – 82,00 zł,
- d. za wymianę uszkodzonego z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego – cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu montażu, powiększona o opłatę w wysokości 58,00 zł związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego,

11.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.

Piqr

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

12. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej sprzedawcy

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Cena za gaz ziemny	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
Jedn. miary	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ h) za h]	[zł/m ³]
G - 1	1,1064	8	45	X	0,8117
G - 2	1,1064	86	X	0,0495	0,5550

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług VAT w ustawowej wysokości.

Baq

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w WARSZAWIE

Adam Dobrowolski