



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

*Maciej Bando*

DRG-4212-6(12)/2015/652/VII/KS

Warszawa, dnia 16 kwietnia 2015 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.) oraz 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

**Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zmiany taryfy, zawartego w piśmie z dnia 13 marca 2015 r., znak: OOH/Z-57/2015, uzupełnionym pismem z dnia 26 marca 2015 r. znak: OOH/Z-68/2015, z dnia 9 kwietnia 2015 r. znak: OOH/000250/2015, z dnia 14 marca 2015 r. znak: OOH/Z-84/2015 oraz z dnia 16 marca 2015 r. znak: OOH/000266/2015

1. **zatwierdzam** ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Zmianę Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 7/2015 PGNiG SA** stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. **zmieniam** okres obowiązywania **Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 7/2015 PGNiG SA**, wydłużając ten okres do dnia 31 lipca 2015 r.

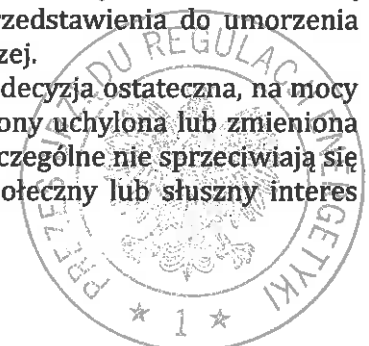
**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 17 grudnia 2014 r. znak: DRG-4212-46(20)/2014/652/VII/KS, zatwierdziłem ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 7/2015 PGNiG SA** na okres do dnia 30 kwietnia 2015 r.

Pismem z dnia 13 marca 2015 r. znak: OOH/Z-57/2015 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o dokonanie zmiany **Taryfy** polegającej na obniżeniu cen paliw gazowych z uwagi na niższy koszt ich pozyskania związany ze spadkiem cen ropy naftowej. Ponadto, w ramach grup taryfowych, Przedsiębiorstwo dokonało zróżnicowania cen gazu zakupywanego przez odbiorców końcowych oraz odbiorców nabywających go do dalszej odsprzedaży w związku z koniecznością ponoszenia na rzecz odbiorców końcowych kosztów uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectwa efektywności energetycznej lub wniesienia opłaty zastępczej.

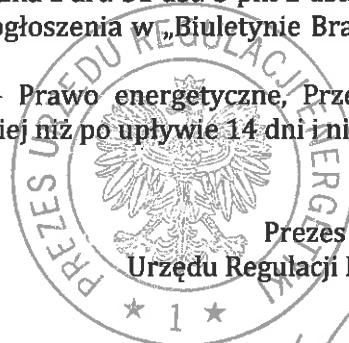
Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie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

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> 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.



Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
Maciej Bando

**Otrzymuje:**

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
ul. Kasprzaka 25  
01-224 Warszawa

Decyzja nie podlega opłacie skarbowej – art. 1 ust. 1 pkt 1 oraz art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2014 r. poz. 1628, z późn. zm.) w związku z treścią zał. do tej ustawy – cz. I pkt 53 kol. 4 pkt 1


SPECJALISTA

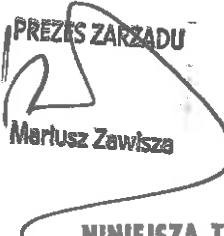
*[Signature]*  
Katarzyna Starega

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA  
Centrala Spółki  
ul. Mardna Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa  
NIP 525 000 80 28  
KRS 0000059492, REGON 012216736-00500



Zmiana  
Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych  
Nr 7/2015  
PGNiG SA

WICEPREZES ZARZĄDU  
  
Zbigniew Skrzypkiewicz

PREZES ZARZĄDU  
  
Marcin Zawisza

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16 kwietnia 2015 r.

Nr DRG-4212-6(12)|2015|652|VII|KS

Warszawa, kwiecień 2015 r.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

  
Maciej Bando

W Taryfie w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 7/2015 ustalonej przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRG-4212-46(20)/2014/652/VII/KS z dnia 17 grudnia 2014 r., wprowadza się następujące zmiany:

**1. W Rozdziale 3 Taryfy, zatytułowanym „OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ”, wprowadza się następujące zmiany:**

**a) pkt. 3.7. otrzymuje następujące brzmienie:**

„3.7. Z zastrzeżeniem pkt. 3.9 oraz pkt. 3.10, wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt. 3.3.1.5, będący parametrem Charakterystyki poboru paliwa gazowego oraz stanowiący dla danego Roku umownego kryterium kwalifikacji do grup taryfowych, określany jest na podstawie deklaracji Odbiorcy składanej nie później niż 15 dni przed rozpoczęciem następnego Roku umownego. Sprzedawca weryfikuje wskaźnik nierównomierności poboru [c] zadeklarowany przez Odbiorcę na dany Rok umowny, z ilością paliwa gazowego zamówionego przez Odbiorcę na ten Rok umowny.

W przypadku gdy wartość wskaźnika nierównomierności poboru [c] zadeklarowanego przez Odbiorcę na dany Rok umowny będzie nieuzasadniona z uwagi na ilość paliwa gazowego zamówionego przez Odbiorcę na ten Rok umowny, Sprzedawca może odrzucić deklarację Odbiorcy. W takim przypadku, a także w przypadku niezłożenia przez Odbiorcę deklaracji, o której mowa w zdaniach poprzednich, wskaźnik nierównomierności poboru [c] ustalany jest następująco:

**3.7.1. dla Miejsca odbioru, do którego paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowny jako iloraz:**

ilości paliwa gazowego faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej w poprzednim Roku umownym i ilości godzin w poprzednim Roku umownym, przy czym w przypadku Odbiorcy nabywającego na podstawie tej samej Umowy paliwo gazowe jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach, podstawą do ustalenia wskaźnika nierównomierności poboru [c] jest iloraz sumy ilości paliwa gazowego faktycznie odebranej przez niego w poprzednim Roku umownym w celu dalszej odsprzedaży oraz ilości faktycznie odebranej przez niego w poprzednim Roku umownym w celach innych niż dalsza odsprzedaż do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej przez tego Odbiorcę i ilości godzin w poprzednim Roku umownym;

**3.7.2. dla Miejsca odbioru, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie poprzedniego Roku umownego jako iloraz:**

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

ilości według wskazania Układu pomiarowego, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym, przy czym w przypadku Odbiorcy nabywającego na podstawie tej samej Umowy paliwo gazowe jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach, podstawą do ustalenia wskaźnika nierównomierności poboru [c] jest iloraz sumy ilości paliwa gazowego faktycznie odebranej przez niego w poprzednim Roku umownym w celu dalszej odsprzedaży oraz ilości odebranej przez niego w poprzednim Roku umownym w celach innych niż dalsza odsprzedaż, ustalonej według wskazania Układu pomiarowego, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej przez tego Odbiorcę i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym;

3.7.3. dla Miejsca odbioru, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie danego Roku umownego jako iloraz:

ilości paliwa gazowego, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym, przy czym w przypadku Odbiorcy nabywającego na podstawie tej samej Umowy paliwo gazowe jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach, podstawą do ustalenia wskaźnika nierównomierności poboru [c] jest iloraz sumy zadeklarowanej przez niego ilości paliwa gazowego do odbioru w danym Roku umownym w celu dalszej odsprzedaży oraz zadeklarowanej przez niego ilości paliwa gazowego do odbioru w danym Roku umownym w celach innych niż dalsza odsprzedaż do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej przez tego Odbiorcę i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym,

z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych w sposób określony w Umowie prac konserwacyjnych lub remontowych oraz ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt. 1.2 lit. d) oraz rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. e). Dla celów ustalenia wskaźnika nierównomierności poboru [c] przyjmuje się ilości paliwa gazowego wyrażone w kWh.”

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

  
Maciej Bando

**2. W Rozdziale 7 Taryfy, zatytułowanym „WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH PALIWO GAZOWE NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ”:**

a) tabela w pkt. 7.1. otrzymuje następujące brzmienie:

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienie od akcyzy	przeznaczone do celów opałowych	dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe w celu dalszej odeprowadzania	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z Sieci OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie:				
WM-A1	11,609	11,971	11,524	660,00
WM-B1	10,716	11,078	10,631	660,00
WM-C1	10,418	10,780	10,333	660,00
WM-D1	10,331	10,693	10,246	660,00
WM-E1	10,256	10,618	10,171	660,00
WM-F1	10,119	10,481	10,034	660,00
WM-G1	10,098	10,460	10,013	660,00
WM-A2	11,608	11,970	11,523	660,00
WM-B2	10,715	11,077	10,630	660,00
WM-C2	10,417	10,779	10,332	660,00
WM-D2	10,330	10,692	10,245	660,00
WM-E2	10,255	10,617	10,170	660,00
WM-F2	10,118	10,480	10,033	660,00
WM-G2	10,097	10,459	10,012	660,00
WM-A3	11,606	11,968	11,521	660,00
WM-B3	10,714	11,076	10,629	660,00
WM-C3	10,415	10,777	10,330	660,00
WM-D3	10,328	10,690	10,243	660,00
WM-E3	10,254	10,616	10,169	660,00
WM-F3	10,117	10,479	10,032	660,00
WM-G3	10,096	10,458	10,011	660,00
WM-A4	11,605	11,967	11,520	660,00
WM-B4	10,712	11,074	10,627	660,00
WM-C4	10,414	10,776	10,329	660,00
WM-D4	10,327	10,689	10,242	660,00
WM-E4	10,253	10,615	10,168	660,00
WM-F4	10,116	10,478	10,031	660,00
WM-G4	10,095	10,457	10,010	660,00
WM-A5	11,603	11,965	11,518	660,00
WM-B5	10,711	11,073	10,626	660,00
WM-C5	10,413	10,775	10,328	660,00
WM-D5	10,326	10,688	10,241	660,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

WM-E5	10,252	10,614	10,167	660,00
WM-F5	10,115	10,477	10,030	660,00
WM-G5	10,094	10,456	10,009	660,00
WM-A6	11,602	11,964	11,517	660,00
WM-B6	10,709	11,071	10,624	660,00
WM-C6	10,412	10,774	10,327	660,00
WM-D6	10,325	10,687	10,240	660,00
WM-E6	10,251	10,613	10,166	660,00
WM-F6	10,114	10,476	10,029	660,00
WM-G6	10,093	10,455	10,008	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z Sieci OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:				
WH-A1	11,599	11,961	11,514	660,00
WH-B1	10,708	11,070	10,623	660,00
WH-C1	10,411	10,773	10,326	660,00
WH-D1	10,324	10,686	10,239	660,00
WH-E1	10,250	10,612	10,165	660,00
WH-F1	10,115	10,477	10,030	660,00
WH-G1	10,097	10,459	10,012	660,00
WH-A2	11,598	11,960	11,513	660,00
WH-B2	10,707	11,069	10,622	660,00
WH-C2	10,410	10,772	10,325	660,00
WH-D2	10,323	10,685	10,238	660,00
WH-E2	10,249	10,611	10,164	660,00
WH-F2	10,114	10,476	10,029	660,00
WH-G2	10,096	10,458	10,011	660,00
WH-A3	11,597	11,959	11,512	660,00
WH-B3	10,705	11,067	10,620	660,00
WH-C3	10,408	10,770	10,323	660,00
WH-D3	10,322	10,684	10,237	660,00
WH-E3	10,248	10,610	10,163	660,00
WH-F3	10,113	10,475	10,028	660,00
WH-G3	10,095	10,457	10,010	660,00
WH-A4	11,595	11,957	11,510	660,00
WH-B4	10,704	11,066	10,619	660,00
WH-C4	10,407	10,769	10,322	660,00
WH-D4	10,321	10,683	10,236	660,00
WH-E4	10,247	10,609	10,162	660,00
WH-F4	10,112	10,474	10,027	660,00
WH-G4	10,093	10,455	10,008	660,00
WH-A5	11,594	11,956	11,509	660,00
WH-B5	10,703	11,065	10,618	660,00
WH-C5	10,406	10,768	10,321	660,00
WH-D5	10,320	10,682	10,235	660,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

WH-E5	10,246	10,608	10,161	660,00
WH-F5	10,111	10,473	10,026	660,00
WH-G5	10,092	10,454	10,007	660,00
WH-A6	11,593	11,955	11,508	660,00
WH-B6	10,702	11,064	10,617	660,00
WH-C6	10,405	10,767	10,320	660,00
WH-D6	10,319	10,681	10,234	660,00
WH-E6	10,245	10,607	10,160	660,00
WH-F6	10,110	10,472	10,025	660,00
WH-G6	10,090	10,452	10,005	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z Sieci OSP:				
WT-A1	11,591	11,953	11,506	660,00
WT-B1	10,701	11,063	10,616	660,00
WT-C1	10,406	10,768	10,321	660,00
WT-D1	10,321	10,683	10,236	660,00
WT-E1	10,248	10,610	10,163	660,00
WT-F1	10,113	10,475	10,028	660,00
WT-G1	10,095	10,457	10,010	660,00
WT-A2	11,590	11,952	11,505	660,00
WT-B2	10,700	11,062	10,615	660,00
WT-C2	10,405	10,767	10,320	660,00
WT-D2	10,320	10,682	10,235	660,00
WT-E2	10,247	10,609	10,162	660,00
WT-F2	10,112	10,474	10,027	660,00
WT-G2	10,094	10,456	10,009	660,00
WT-A3	11,589	11,951	11,504	660,00
WT-B3	10,699	11,061	10,614	660,00
WT-C3	10,404	10,766	10,319	660,00
WT-D3	10,319	10,681	10,234	660,00
WT-E3	10,246	10,608	10,161	660,00
WT-F3	10,111	10,473	10,026	660,00
WT-G3	10,092	10,454	10,007	660,00
WT-A4	11,588	11,950	11,503	660,00
WT-B4	10,698	11,060	10,613	660,00
WT-C4	10,403	10,765	10,318	660,00
WT-D4	10,318	10,680	10,233	660,00
WT-E4	10,245	10,607	10,160	660,00
WT-F4	10,110	10,472	10,025	660,00
WT-G4	10,091	10,453	10,006	660,00
WT-A5	11,587	11,949	11,502	660,00
WT-B5	10,697	11,059	10,612	660,00
WT-C5	10,402	10,764	10,317	660,00
WT-D5	10,315	10,677	10,230	660,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*



WT-E5	10,244	10,606	10,159	660,00
WT-F5	10,109	10,471	10,024	660,00
WT-G5	10,090	10,452	10,005	660,00
WT-A6	11,586	11,948	11,501	660,00
WT-B6	10,696	11,058	10,611	660,00
WT-C6	10,401	10,763	10,316	660,00
WT-D6	10,314	10,676	10,229	660,00
WT-E6	10,243	10,605	10,158	660,00
WT-F6	10,108	10,470	10,023	660,00
WT-G6	10,089	10,451	10,004	660,00

„  
”

b) tabela w pkt. 7.2. otrzymuje następujące brzmienie:

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do celów opałowych	dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe w celu dalszej odeprzedaży	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw z Sieci OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie:				
SM-A1	11,609	11,989	11,517	660,00
SM-B1	10,716	11,096	10,624	660,00
SM-C1	10,418	10,798	10,326	660,00
SM-D1	10,331	10,711	10,239	660,00
SM-E1	10,256	10,636	10,164	660,00
SM-F1	10,119	10,499	10,027	660,00
SM-G1	10,098	10,478	10,006	660,00
SM-A2	11,608	11,988	11,516	660,00
SM-B2	10,715	11,095	10,623	660,00
SM-C2	10,417	10,797	10,325	660,00
SM-D2	10,330	10,710	10,238	660,00
SM-E2	10,255	10,635	10,163	660,00
SM-F2	10,118	10,498	10,026	660,00
SM-G2	10,097	10,477	10,005	660,00
SM-A3	11,606	11,986	11,514	660,00
SM-B3	10,714	11,094	10,622	660,00
SM-C3	10,415	10,795	10,323	660,00
SM-D3	10,328	10,708	10,236	660,00
SM-E3	10,254	10,634	10,162	660,00
SM-F3	10,117	10,497	10,025	660,00
SM-G3	10,096	10,476	10,004	660,00
SM-A4	11,605	11,985	11,513	660,00
SM-B4	10,712	11,092	10,620	660,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

SM-C4	10,414	10,794	10,322	660,00
SM-D4	10,327	10,707	10,235	660,00
SM-E4	10,253	10,633	10,161	660,00
SM-F4	10,116	10,496	10,024	660,00
SM-G4	10,095	10,475	10,003	660,00
SM-A5	11,603	11,983	11,511	660,00
SM-B5	10,711	11,091	10,619	660,00
SM-C5	10,413	10,793	10,321	660,00
SM-D5	10,326	10,706	10,234	660,00
SM-E5	10,252	10,632	10,160	660,00
SM-F5	10,115	10,495	10,023	660,00
SM-G5	10,094	10,474	10,002	660,00
SM-A6	11,602	11,982	11,510	660,00
SM-B6	10,709	11,089	10,617	660,00
SM-C6	10,412	10,792	10,320	660,00
SM-D6	10,325	10,705	10,233	660,00
SM-E6	10,251	10,631	10,159	660,00
SM-F6	10,114	10,494	10,022	660,00
SM-G6	10,093	10,473	10,001	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw z Sieci OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:				
SH-A1	11,599	11,979	11,507	660,00
SH-B1	10,708	11,088	10,616	660,00
SH-C1	10,411	10,791	10,319	660,00
SH-D1	10,324	10,704	10,232	660,00
SH-E1	10,250	10,630	10,158	660,00
SH-F1	10,115	10,495	10,023	660,00
SH-G1	10,097	10,477	10,005	660,00
SH-A2	11,598	11,978	11,506	660,00
SH-B2	10,707	11,087	10,615	660,00
SH-C2	10,410	10,790	10,318	660,00
SH-D2	10,323	10,703	10,231	660,00
SH-E2	10,249	10,629	10,157	660,00
SH-F2	10,114	10,494	10,022	660,00
SH-G2	10,096	10,476	10,004	660,00
SH-A3	11,597	11,977	11,505	660,00
SH-B3	10,705	11,085	10,613	660,00
SH-C3	10,408	10,788	10,316	660,00
SH-D3	10,322	10,702	10,230	660,00
SH-E3	10,248	10,628	10,156	660,00
SH-F3	10,113	10,493	10,021	660,00
SH-G3	10,095	10,475	10,003	660,00
SH-A4	11,595	11,975	11,503	660,00

SH-B4	10,704	11,084	10,612	660,00
SH-C4	10,407	10,787	10,315	660,00
SH-D4	10,321	10,701	10,229	660,00
SH-E4	10,247	10,627	10,155	660,00
SH-F4	10,112	10,492	10,020	660,00
SH-G4	10,093	10,473	10,001	660,00
SH-A5	11,594	11,974	11,502	660,00
SH-B5	10,703	11,083	10,611	660,00
SH-C5	10,406	10,786	10,314	660,00
SH-D5	10,320	10,700	10,228	660,00
SH-E5	10,246	10,626	10,154	660,00
SH-F5	10,111	10,491	10,019	660,00
SH-G5	10,092	10,472	10,000	660,00
SH-A6	11,593	11,973	11,501	660,00
SH-B6	10,702	11,082	10,610	660,00
SH-C6	10,405	10,785	10,313	660,00
SH-D6	10,319	10,699	10,227	660,00
SH-E6	10,245	10,625	10,153	660,00
SH-F6	10,110	10,490	10,018	660,00
SH-G6	10,090	10,470	9,998	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw z Sieci OSP:				
ST-A1	11,591	11,971	11,499	660,00
ST-B1	10,701	11,081	10,609	660,00
ST-C1	10,406	10,786	10,314	660,00
ST-D1	10,321	10,701	10,229	660,00
ST-E1	10,248	10,628	10,156	660,00
ST-F1	10,113	10,493	10,021	660,00
ST-G1	10,095	10,475	10,003	660,00
ST-A2	11,590	11,970	11,498	660,00
ST-B2	10,700	11,080	10,608	660,00
ST-C2	10,405	10,785	10,313	660,00
ST-D2	10,320	10,700	10,228	660,00
ST-E2	10,247	10,627	10,155	660,00
ST-F2	10,112	10,492	10,020	660,00
ST-G2	10,094	10,474	10,002	660,00
ST-A3	11,589	11,969	11,497	660,00
ST-B3	10,699	11,079	10,607	660,00
ST-C3	10,404	10,784	10,312	660,00
ST-D3	10,319	10,699	10,227	660,00
ST-E3	10,246	10,626	10,154	660,00
ST-F3	10,111	10,491	10,019	660,00
ST-G3	10,092	10,472	10,000	660,00
ST-A4	11,588	11,968	11,496	660,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGII

ST-B4	10,698	11,078	10,606	660,00
ST-C4	10,403	10,783	10,311	660,00
ST-D4	10,318	10,698	10,226	660,00
ST-E4	10,245	10,625	10,153	660,00
ST-F4	10,110	10,490	10,018	660,00
ST-G4	10,091	10,471	9,999	660,00
ST-A5	11,587	11,967	11,495	660,00
ST-B5	10,697	11,077	10,605	660,00
ST-C5	10,402	10,782	10,310	660,00
ST-D5	10,315	10,695	10,223	660,00
ST-E5	10,244	10,624	10,152	660,00
ST-F5	10,109	10,489	10,017	660,00
ST-G5	10,090	10,470	9,998	660,00
ST-A6	11,586	11,966	11,494	660,00
ST-B6	10,696	11,076	10,604	660,00
ST-C6	10,401	10,781	10,309	660,00
ST-D6	10,314	10,694	10,222	660,00
ST-E6	10,243	10,623	10,151	660,00
ST-F6	10,108	10,488	10,016	660,00
ST-G6	10,089	10,469	9,997	660,00

”;

c) tabela w pkt. 7.3. otrzymuje następujące brzmienie:

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy [gr/kWh]	przeznaczone do celów opałowych [gr/kWh]	dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe w celu dalszej odsprzedaży [gr/kWh]	
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls z Sieci OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie:				
ZM-A1	11,609	11,993	11,517	660,00
ZM-B1	10,716	11,100	10,624	660,00
ZM-C1	10,418	10,802	10,326	660,00
ZM-D1	10,331	10,715	10,239	660,00
ZM-E1	10,256	10,640	10,164	660,00
ZM-F1	10,119	10,503	10,027	660,00
ZM-G1	10,098	10,482	10,006	660,00
ZM-A2	11,608	11,992	11,516	660,00
ZM-B2	10,715	11,099	10,623	660,00
ZM-C2	10,417	10,801	10,325	660,00
ZM-D2	10,330	10,714	10,238	660,00
ZM-E2	10,255	10,639	10,163	660,00
ZM-F2	10,118	10,502	10,026	660,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

 Maciej Bando

ZM-G2	10,097	10,481	10,005	660,00
ZM-A3	11,606	11,990	11,514	660,00
ZM-B3	10,714	11,098	10,622	660,00
ZM-C3	10,415	10,799	10,323	660,00
ZM-D3	10,328	10,712	10,236	660,00
ZM-E3	10,254	10,638	10,162	660,00
ZM-F3	10,117	10,501	10,025	660,00
ZM-G3	10,096	10,480	10,004	660,00
ZM-A4	11,605	11,989	11,513	660,00
ZM-B4	10,712	11,096	10,620	660,00
ZM-C4	10,414	10,798	10,322	660,00
ZM-D4	10,327	10,711	10,235	660,00
ZM-E4	10,253	10,637	10,161	660,00
ZM-F4	10,116	10,500	10,024	660,00
ZM-G4	10,095	10,479	10,003	660,00
ZM-A5	11,603	11,987	11,511	660,00
ZM-B5	10,711	11,095	10,619	660,00
ZM-C5	10,413	10,797	10,321	660,00
ZM-D5	10,326	10,710	10,234	660,00
ZM-E5	10,252	10,636	10,160	660,00
ZM-F5	10,115	10,499	10,023	660,00
ZM-G5	10,094	10,478	10,002	660,00
ZM-A6	11,602	11,986	11,510	660,00
ZM-B6	10,709	11,093	10,617	660,00
ZM-C6	10,412	10,796	10,320	660,00
ZM-D6	10,325	10,709	10,233	660,00
ZM-E6	10,251	10,635	10,159	660,00
ZM-F6	10,114	10,498	10,022	660,00
ZM-G6	10,093	10,477	10,001	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls z Sieci OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:				
ZH-A1	11,599	11,983	11,507	660,00
ZH-B1	10,708	11,092	10,616	660,00
ZH-C1	10,411	10,795	10,319	660,00
ZH-D1	10,324	10,708	10,232	660,00
ZH-E1	10,250	10,634	10,158	660,00
ZH-F1	10,115	10,499	10,023	660,00
ZH-G1	10,097	10,481	10,005	660,00
ZH-A2	11,598	11,982	11,506	660,00
ZH-B2	10,707	11,091	10,615	660,00
ZH-C2	10,410	10,794	10,318	660,00
ZH-D2	10,323	10,707	10,231	660,00
ZH-E2	10,249	10,633	10,157	660,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

ZH-F2	10,114	10,498	10,022	660,00
ZH-G2	10,096	10,480	10,004	660,00
ZH-A3	11,597	11,981	11,505	660,00
ZH-B3	10,705	11,089	10,613	660,00
ZH-C3	10,408	10,792	10,316	660,00
ZH-D3	10,322	10,706	10,230	660,00
ZH-E3	10,248	10,632	10,156	660,00
ZH-F3	10,113	10,497	10,021	660,00
ZH-G3	10,095	10,479	10,003	660,00
ZH-A4	11,595	11,979	11,503	660,00
ZH-B4	10,704	11,088	10,612	660,00
ZH-C4	10,407	10,791	10,315	660,00
ZH-D4	10,321	10,705	10,229	660,00
ZH-E4	10,247	10,631	10,155	660,00
ZH-F4	10,112	10,496	10,020	660,00
ZH-G4	10,093	10,477	10,001	660,00
ZH-A5	11,594	11,978	11,502	660,00
ZH-B5	10,703	11,087	10,611	660,00
ZH-C5	10,406	10,790	10,314	660,00
ZH-D5	10,320	10,704	10,228	660,00
ZH-E5	10,246	10,630	10,154	660,00
ZH-F5	10,111	10,495	10,019	660,00
ZH-G5	10,092	10,476	10,000	660,00
ZH-A6	11,593	11,977	11,501	660,00
ZH-B6	10,702	11,086	10,610	660,00
ZH-C6	10,405	10,789	10,313	660,00
ZH-D6	10,319	10,703	10,227	660,00
ZH-E6	10,245	10,629	10,153	660,00
ZH-F6	10,110	10,494	10,018	660,00
ZH-G6	10,090	10,474	9,998	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls z Sieci OSP:				
ZT-A1	11,591	11,975	11,499	660,00
ZT-B1	10,701	11,085	10,609	660,00
ZT-C1	10,406	10,790	10,314	660,00
ZT-D1	10,321	10,705	10,229	660,00
ZT-E1	10,248	10,632	10,156	660,00
ZT-F1	10,113	10,497	10,021	660,00
ZT-G1	10,095	10,479	10,003	660,00
ZT-A2	11,590	11,974	11,498	660,00
ZT-B2	10,700	11,084	10,608	660,00
ZT-C2	10,405	10,789	10,313	660,00
ZT-D2	10,320	10,704	10,228	660,00
ZT-E2	10,247	10,631	10,155	660,00

ZT-F2	10,112	10,496	10,020	660,00
ZT-G2	10,094	10,478	10,002	660,00
ZT-A3	11,589	11,973	11,497	660,00
ZT-B3	10,699	11,083	10,607	660,00
ZT-C3	10,404	10,788	10,312	660,00
ZT-D3	10,319	10,703	10,227	660,00
ZT-E3	10,246	10,630	10,154	660,00
ZT-F3	10,111	10,495	10,019	660,00
ZT-G3	10,092	10,476	10,000	660,00
ZT-A4	11,588	11,972	11,496	660,00
ZT-B4	10,698	11,082	10,606	660,00
ZT-C4	10,403	10,787	10,311	660,00
ZT-D4	10,318	10,702	10,226	660,00
ZT-E4	10,245	10,629	10,153	660,00
ZT-F4	10,110	10,494	10,018	660,00
ZT-G4	10,091	10,475	9,999	660,00
ZT-A5	11,587	11,971	11,495	660,00
ZT-B5	10,697	11,081	10,605	660,00
ZT-C5	10,402	10,786	10,310	660,00
ZT-D5	10,315	10,699	10,223	660,00
ZT-E5	10,244	10,628	10,152	660,00
ZT-F5	10,109	10,493	10,017	660,00
ZT-G5	10,090	10,474	9,998	660,00
ZT-A6	11,586	11,970	11,494	660,00
ZT-B6	10,696	11,080	10,604	660,00
ZT-C6	10,401	10,785	10,309	660,00
ZT-D6	10,314	10,698	10,222	660,00
ZT-E6	10,243	10,627	10,151	660,00
ZT-F6	10,108	10,492	10,016	660,00
ZT-G6	10,089	10,473	9,997	660,00

PRZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

**3. W Rozdziale 9 Taryfy, zatytułowanym „SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI W ZAKRESIE SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO W PUNKCIE WIRTUALNYM”, wprowadza się następujące zmiany:**

a) tabela w pkt. 9.16 otrzymuje następujące brzmienie:

»

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do celów opałowych	dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe w celu dalszej odeprzedaży	
	[grkWh]	[grkWh]	[grkWh]	
Epw-A1	11,601	11,963	11,516	1 100,00
Epw-B1	10,711	11,073	10,626	1 100,00
Epw-C1	10,414	10,776	10,329	1 100,00
Epw-D1	10,329	10,691	10,244	1 100,00
Epw-E1	10,256	10,618	10,171	1 100,00
Epw-F1	10,120	10,482	10,035	1 100,00
Epw-G1	10,099	10,461	10,014	1 100,00
Epw-A2	11,600	11,962	11,515	1 100,00
Epw-B2	10,709	11,071	10,624	1 100,00
Epw-C2	10,413	10,775	10,328	1 100,00
Epw-D2	10,328	10,690	10,243	1 100,00
Epw-E2	10,255	10,617	10,170	1 100,00
Epw-F2	10,119	10,481	10,034	1 100,00
Epw-G2	10,098	10,460	10,013	1 100,00
Epw-A3	11,598	11,960	11,513	1 100,00
Epw-B3	10,708	11,070	10,623	1 100,00
Epw-C3	10,412	10,774	10,327	1 100,00
Epw-D3	10,327	10,689	10,242	1 100,00
Epw-E3	10,253	10,615	10,168	1 100,00
Epw-F3	10,118	10,480	10,033	1 100,00
Epw-G3	10,097	10,459	10,012	1 100,00
Epw-A4	11,597	11,959	11,512	1 100,00
Epw-B4	10,707	11,069	10,622	1 100,00
Epw-C4	10,411	10,773	10,326	1 100,00
Epw-D4	10,325	10,687	10,240	1 100,00
Epw-E4	10,252	10,614	10,167	1 100,00
Epw-F4	10,116	10,478	10,031	1 100,00
Epw-G4	10,096	10,458	10,011	1 100,00
Epw-A5	11,595	11,957	11,510	1 100,00
Epw-B5	10,705	11,067	10,620	1 100,00
Epw-C5	10,410	10,772	10,325	1 100,00
Epw-D5	10,324	10,686	10,239	1 100,00
Epw-E5	10,251	10,613	10,166	1 100,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*  
Maciej Bando



Epw-F5	10,115	10,477	10,030	1 100,00
Epw-G5	10,095	10,457	10,010	1 100,00
Epw-A6	11,594	11,956	11,509	1 100,00
Epw-B6	10,704	11,066	10,619	1 100,00
Epw-C6	10,408	10,770	10,323	1 100,00
Epw-D6	10,323	10,685	10,238	1 100,00
Epw-E6	10,250	10,612	10,165	1 100,00
Epw-F6	10,114	10,476	10,029	1 100,00
Epw-G6	10,094	10,456	10,009	1 100,00

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bondo*