



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.52.2022.AG

Warszawa, dnia 12 września 2022 r.

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 30 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz.1385 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Gas Storage Poland sp. z o.o. z siedzibą w Dębogórz
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 26 lipca 2022 r. znak: Z/TP/799/22, uzupełnionego pismami z dnia: 22 sierpnia 2022 r. znak: Z/939/22, 29 sierpnia 2022 r. znak: Z/TP/929/22 oraz z dnia 8 września 2022 r. znak: Z/TP/1006/22 w sprawie zmiany taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo ZMIANĘ nr 2 TARYFY W ZAKRESIE USŁUG MAGAZYNOWANIA PALIWA GAZOWEGO Nr 1/2022, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji

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

Taryfa w zakresie usług magazynowania paliwa gazowego Nr 1/2022 została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 20 maja 2022 r. znak: DRG.DRG-2.4212.10.2022.AG, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” Nr 49 (2566) z dnia 20 maja 2022 r., a następnie zmieniona decyzją z dnia 22 lipca 2022 r. znak: DRG.DRG-2.4212.50.2022.AG ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” Nr 71 (2588) z dnia 25 lipca 2022 r. Zgodnie z oświadczeniem Przedsiębiorstwa zawartym w piśmie z dnia 9 sierpnia 2022 r. znak: Z/887/22 wskazana zmiana taryfy została wprowadzona do stosowania od dnia 9 sierpnia 2022 r.

Pismem z dnia 26 lipca 2022 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o kolejną zmianę Taryfy Nr 1/2022 w zakresie struktury świadczonych usług i wysokości stawek opłat za usługi magazynowania.

W zakresie zmiany struktury świadczonych usług korekta taryfy wynika z obowiązku jej dostosowania do znowelizowanych przepisów w zakresie utrzymywania obowiązkowych zapasów gazu ziemnego. Zgodnie z treścią art. 70d 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*, w brzmieniu nadanym ustawą z dnia 5 sierpnia 2022 r. o zmianie niektórych ustaw w celu wzmocnienia bezpieczeństwa paliwowego państwa w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz.U. z 2022 r. poz. 1723), ustawodawca obniżył wymagania dot. parametrów instalacji magazynowych, w których zapasy obowiązkowe mogą być utrzymywane, poprzez wydłużenia z 40 do 50 dni wymogu dostarczenia całkowitej ilości gazu zgromadzonego w postaci zapasów obowiązkowych do systemu gazowego. Z kolei stosownie do postanowień art. 15 i 17 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia

13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1775/2005, operator systemu magazynowania ma obowiązek dostosowania oferowanych usług do potrzeb rynku przy uwzględnieniu ich maksymalnego wykorzystania pod względem technicznym i ekonomicznym.

Wdrożenie znowelizowanych przepisów dot. utrzymywania obowiązkowych zapasów gazu zostało wykonane poprzez przekwalifikowanie części usług świadczonych na zasadach przerywanych na usługi o charakterze ciągłym z jednoczesnym dostosowaniem jakości usług ciągłych do zmienionych przepisów. Zmiana taryfy w ww. zakresie jest neutralna kosztowo dla Przedsiębiorstwa jednak dla poszczególnych Zleceniodawców Usług Magazynowych wiąże się ze zmianą poziomu płatności za usługi magazynowe ze względu na zmianę wielkości i struktury zakontraktowanych usług i obniżenie wyceny pakietowych usług ciągłych.

Drugą przesłanką zmiany taryfy Przedsiębiorstwa jest okoliczność, o której mowa w § 11 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280), tj. nieprzewidziana istotna zmiana warunków wykonywania przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej, związana ze wzrostem kosztów zakupu gazu ponad poziom tych kosztów uwzględniony w kalkulacji Taryfy 1/2022.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia taryfowego.

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 (SOKiK), 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 (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, z późn. zm.)). Odwołanie należy doręczyć na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125)). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następane ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127 a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do

wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. 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 zatwierdzenia.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**z dnia *12 września 2022 r.*nr *ORG.DRG-2.4212.52.2022.AG*

Gas Storage Poland sp. z o.o.

Ul. Rumska 28, 81-198 Dębogórze

tel. (+48) 58 628 09 00, fax. (+48) 58 628 09 11

NIP 527-264-36-19 REGON 142716642

KRS 0000374583

Biuro w W-wie: Al. Jana Pawła II 70, 00-175 Warszawa

tel. (+48) 22 860 05 00

**ZMIANA nr 2 TARYFY W ZAKRESIE USŁUG
MAGAZYNOWANIA PALIWA GAZOWEGO****Nr 1/2022**

PREZES ZARZĄDU


Beata Wittmann

Warszawa, 2022 r.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawil

W Taryfie w zakresie usług magazynowania paliwa gazowego Nr 1/2022, ustalonej przez spółkę Gas Storage Poland sp. z o. o. z siedzibą w Dębogórz, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 20 maja 2022 r. znak: DRG.DRG-2.4212.10.2022.AG, opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe Nr 49 (2566) z dnia 20 maja 2022 r. oraz zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 22 lipca 2022 r. znak: DRG.DRG-2.4212.50.2022.AG, opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe Nr 71 (2588) z dnia 25 lipca 2022 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Pkt 3.3.1.1 otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.1.1 UM Długoterminowa lub UM Krótkoterminowa na Warunkach Ciągłych w formie Pakietu składa się z:

- a) Pojemności Czynnej wynoszącej 200 MWh,
- b) Mocy Zatlaczania wynoszącej 0,131 MWh/h,
- c) Mocy Odbioru wynoszącej 0,262 MWh/h.”

2. Pkt 3.3.1.2 otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.1.2 UM Długoterminowa lub UM Krótkoterminowa na Warunkach Ciągłych w formie Pakietu Elastycznego składa się z zamówionych razem:

- a) Pojemności Czynnej wynoszącej 200 MWh,
- b) Mocy Zatlaczania – od 0,029 MWh/h do 0,131 MWh/h,
- c) Mocy Odbioru – od 0,038 MWh/h do 0,262 MWh/h.”

3. Pkt 3.3.2.1 otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.2.1 UM Długoterminowa lub UM Krótkoterminowa na Warunkach Ciągłych w formie Pakietu składa się z:

- a) Pojemności Czynnej wynoszącej 200 MWh,
- b) Mocy Zatlaczania wynoszącej 0,087 MWh/h,
- c) Mocy Odbioru wynoszącej 0,197 MWh/h.”

4. Pkt 3.3.2.2 otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.2.2 UM Długoterminowa lub UM Krótkoterminowa na Warunkach Ciągłych w formie Pakietu Elastycznego składa się z zamówionych razem:

- a) Pojemności Czynnej wynoszącej 200 MWh,

- b) Mocy Zatlaczania – od 0,062 MWh/h do 0,087 MWh/h,
- c) Mocy Odbioru – od 0,091 MWh/h do 0,197 MWh/h.”

5. Pkt 3.3.3.1 otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3.3.1 UM Długoterminowa lub UM Krótkoterminowa na Warunkach Ciągłych w formie Pakietu składa się z:

- a) Pojemności Czynnej wynoszącej 200 MWh,
- b) Mocy Zatlaczania wynoszącej 0,083 MWh/h,
- c) Mocy Odbioru wynoszącej 0,216 MWh/h.”

6. Pkt 3.3.3.2 otrzymuje następujące brzmienie

„3.3.3.2 UM Długoterminowa lub UM Krótkoterminowa na Warunkach Ciągłych w formie Pakietu Elastycznego składa się z zamówionych razem:

- a) Pojemności Czynnej wynoszącej 200 MWh,
- b) Mocy Zatlaczania – od 0,061 MWh/h do 0,083 MWh/h,
- c) Mocy Odbioru – od 0,092 MWh/h do 0,216 MWh/h.”

7. Pkt 5.2 otrzymuje następujące brzmienie:

„5.2 STAWKI OPŁAT

Stawki opłat, o których mowa w pkt 5 Taryfy, przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Stawki opłat			
	S_p [zł/miesiąc]	S_v [zł/MWh/miesiąc]	S_{mz} [zł/(MWh/h)/h]	S_{mo} [zł/(MWh/h)/h]
GIM Kawerna				
GIM Kawerna 1p	769			
GIM Kawerna 1pe		1,27	2,17	1,61
GIM Kawerna 1r		2,54	4,34	3,22
GIM Kawerna 2p	725			
GIM Kawerna 2pe		1,20	1,80	1,16
GIM Kawerna 2r		2,40	3,60	2,32

Grupa taryfowa	Stawki opłat			
	S_p [zł/miesiąc]	S_v [zł/MWh/miesiąc]	S_{mz} [zł/(MWh/h)/h]	S_{mo} [zł/(MWh/h)/h]
PMG Wierzchowice				
MZW1p	590			
MZW1pe		0,97	2,63	1,50
MZW1r		1,94	5,26	3,00
MZW2p	205			
MZW2pe		0,34	0,88	0,86
MZW2r		0,68	1,76	1,72
MZW Reverse 2p	99			
MZW Reverse 2pe		0,34	0,18	0,18
GIM Sanok				
GIM Sanok 1p	590			
GIM Sanok 1pe		0,97	2,51	1,64
GIM Sanok 1r		1,94	5,02	3,28
GIM Sanok 2p	204			
GIM Sanok 2pe		0,34	0,94	0,96
GIM Sanok 2r		0,68	1,88	1,92
GIM Sanok Reverse 1p	99			
GIM Sanok Reverse 1pe		0,34	0,18	0,18

- S_p – stawka opłaty za zamówiony Pakiet
 S_v – stawka opłaty za zamówioną Pojemność Czynną
 S_{mz} – stawka opłaty za zamówioną Moc Zatlaczania
 S_{mo} – stawka opłaty za zamówioną Moc Odbioru