

INFORMACJA O OBROcie GAZEM ZIEMNYM I JEGO PRZESYLE za I kwartał 2018 r.

1. Sytuacja ogólna na rynku gazu ziemnego

Na koniec I kwartału 2018 r. 201 podmiotów posiadało koncesję na obrót paliwami gazowymi. Natomiast 110 przedsiębiorstw aktywnie uczestniczyło w obrocie gazem ziemnym. W I kwartale 2018 r. wolumen gazu dostarczonego w ramach hurtowego obrotu gazem ziemnym w wyniku transakcji sprzedaży zrealizowanych w punkcie wirtualnym OTC wyniósł 13 031 337 MWh (średnia cena 87,00 zł/MWh), natomiast wolumen gazu dostarczonego w I kwartale 2018 roku w wyniku realizacji kontraktów zawartych na giełdzie towarowej wyniósł 48 695 340 MWh (średnia cena 89,38 zł/MWh). Średnie ciepło spalania gazu wysokometanowego w systemie przesyłowym wyniosło 11,277 kWh/m³.

2. Giełda gazu ziemnego

W I kwartale 2018 r. w wyniku realizacji kontraktów zawartych na Towarowej Giełdzie Energii S.A. na rynku RDNG dostarczono 8 515 920 MWh gazu ziemnego wysokometanowego, na rynku RDBG dostarczono 2 296 773 MWh, a na rynku terminowym (RTTG) dostarczono 37 882 647 MWh. Średnia cena gazu dostarczonego w wyniku realizacji kontraktów zawartych na rynku RDNG w I kwartale 2018 r. wyniosła 105,62 zł/MWh, na rynku RDBG 103,21 zł/MWh, na rynku terminowym 84,89 zł/MWh. Na wszystkich rynkach średni wolumen ofert zakupu gazu nie przekraczał średniego wolumenu ofert sprzedaży. Wyniki notowań poszczególnych kontraktów są na bieżąco podawane na stronie <http://wyniki.tge.pl/pl/>

Poniższe tabele pokazują wolumen oraz cenę dostarczonego gazu w wyniku realizacji kontraktów zawartych na rynku dnia następnego, bieżącego i na rynku terminowym towarowym dla instrumentów gazowych.

RDNG	IV kw.17	I kw.18
wolumen gazu dostarczonego [MWh]	4 698 202	8 515 920
cena średnioważona dla gazu dostarczonego [zł/MWh]	89,55	105,62

RDBG	IV kw.17	I kw.18
wolumen gazu dostarczonego [MWh]	1 409 916	2 296 773
cena średnioważona dla gazu dostarczonego [zł/MWh]	87,78	103,21

RTTG	IV kw.17	I kw.18
wolumen gazu dostarczonego [MWh]	31 362 364	37 882 647
cena średnioważona dla gazu dostarczonego [zł/MWh]	82,74	84,89

3. Bilans gazu w sieci przesyłowej (z uwzględnieniem przepływów gazu w gazociągu Jamalskim)

Poniższe zestawienie pokazuje bilans przepływów handlowych gazu w sieci przesyłowej (z uwzględnieniem SGT) w I kwartale 2018 r.

		I kwartał 2018	
Rodzaj Gazu		Gaz Wysokometanowy	Gaz zaazotowany
Średnie ciepło spalania [kWh/m ³]		11,227	8,926
Wejście do systemu razem [MWh]		150 579 650	2 799 330
z tego:	kopalnie i odazotownie	5 696 555	1 264 367
	magazyny	14 096 530	0
	dostawy spoza UE (bez LNG)	117 635 537	0
	terminal LNG	5 127 858	0
	dostawy z UE	7 562 532	0
	inne (wejścia z dystrybucji)	460 638	1 534 963
Wyjście z systemu razem [MWh]		150 579 650	2 799 330
z tego:	mieszalnie i odazotownie	106	515 173
	magazyny	272 884	0
	do sieci dystrybucyjnej	50 025 617	2 245 301
	do odbiorców końcowych na sieci przesyłowej	12 867 410	37 621
	dostawy do UE [MWh]	83 879 354	0
	dostawy poza UE	2 445 503	0
	Potrzeby własne operatora (w tym zmiana stanu kont operatorskich)	1 088 776	1 235

Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych OGP GAZ-SYSTEM S.A i SGT EuRoPol GAZ S.A.

W porównaniu do I kwartału 2017 r. w I kwartale 2018 r. o 3,3% wzrosła ilość gazu wysokometanowego przepływającego przez polski system przesyłowy. O 25% zwiększyły się dostawy gazu wysokometanowego z UE, o 2% zwiększyły się dostawy gazu wysokometanowego spoza UE (bez LNG). Dostawy gazu terminalem LNG wzrosły o 27%.

W załączniku do tej informacji przedstawiono korektę danych kwartalnych dotyczących przepływów gazu w sieci przesyłowej w III i IV kwartale 2017 r., w związku z błędami w danych źródłowych, na podstawie których opracowano informację, w rubrykach: „dostawy z UE” i „dostawy spoza UE” w *Informacji o obrocie gazem ziemnym i jego przesyłach za IV kwartał 2017 r.* oraz przedstawionej w załączniku do ww. Informacji korekcje danych kwartalnych dot. przepływów gazu w sieci przesyłowej w III kwartale 2017 r.

		III kwartał 2017	
Rodzaj Gazu		Gaz Wysokometanowy	Gaz zaazotowany
Średnie ciepło spalania [kWh/m ³]		11,246	8,971
Wejście do systemu razem [MWh]		133 787 072	1 516 193
z tego:	kopalnie i odazotownie	6 185 713	1 037 086
	magazyny	430 703	0
	dostawy spoza UE	106 059 053	0
	dostawy z UE	16 294 084	0

	terminal LNG	4 529 211	0
	inne (wejścia z dystrybucji)	288 308	479 107
Wyjście z systemu razem [MWh]		133 787 072	1 516 193
z tego:	mieszalnie i odazotownie	186	620 422
	magazyny	14 027 471	0
	do sieci dystrybucyjnej	21 633 244	841 949
	do odbiorców końcowych na sieci przesyłowej	9 852 110	52 587
	dostawy do UE [MWh]	84 390 720	0
	dostawy poza UE	2 996 520	0
	Potrzeby własne operatora (w tym zmiana stanu kont operatorskich)	886 821	1 235

		IV kwartał 2017	
Rodzaj Gazu		Gaz Wysokometanowy	Gaz zaazotowany
Średnie ciepło spalania [kWh/m3]		11,23	8,9658
Wejście do systemu razem [MWh]		146 839 932	2 314 426
z tego:	kopalnie i odazotownie	6 167 056	1 209 034
	magazyny	7 395 644	0
	dostawy spoza UE	116 928 207	0
	dostawy z UE	11 940 062	0
	terminal LNG	3 993 208	0
	inne (wejścia z dystrybucji)	415 755	1 105 392
Wyjście z systemu razem [MWh]		146 839 932	2 314 426
z tego:	mieszalnie i odazotownie	0	610 978
	magazyny	579 056	0
	do sieci dystrybucyjnej	39 767 660	1 660 276
	do odbiorców końcowych na sieci przesyłowej	12 750 911	42 246
	dostawy do UE [MWh]	87 967 863	0
	dostawy poza UE	4 671 138	0
	Potrzeby własne operatora (w tym zmiana stanu kont operatorskich)	1 103 304	926