

## INFORMACJA O OBROTCIE GAZEM ZIEMNYM I JEGO PRZESYLE

### za III kwartał 2018 r.

#### 1. Sytuacja ogólna na rynku gazu ziemnego

Na koniec III kwartału 2018 r. 200 podmiotów posiadało koncesję na obrót paliwami gazowymi. Natomiast 109 przedsiębiorstw aktywnie uczestniczyło w obrocie gazem ziemnym. W III kwartale 2018 r. wolumen gazu dostarczonego w ramach hurtowego obrotu gazem ziemnym w wyniku transakcji sprzedaży zrealizowanych w punkcie wirtualnym OTC wyniósł 3 983 820 MWh (średnia cena 98,12 zł/MWh), natomiast wolumen gazu dostarczonego w III kwartale 2018 roku w wyniku realizacji kontraktów zawartych na giełdzie towarowej wyniósł 18 710 891 MWh (średnia cena 90,97 zł/MWh). Średnie ciepło spalania gazu wysokometanowego w systemie przesyłowym wyniosło 11,250 kWh/m<sup>3</sup>.

#### 2. Giełda gazu ziemnego

W III kwartale 2018 r. w wyniku realizacji kontraktów zawartych na Towarowej Giełdzie Energii S.A. na rynku RDNG dostarczonego 1 341 000 MWh gazu ziemnego wysokometanowego, na rynku RDBG dostarczonego 829 043 MWh, a na rynku terminowym (RTTG) dostarczonego 16 540 848 MWh. Średnia cena gazu dostarczonego w wyniku realizacji kontraktów zawartych na rynku RDNG w III kwartale 2018 r. wyniosła 112,55 zł/MWh, na rynku RDBG 112,90 zł/MWh, na rynku terminowym 88,12 zł/MWh. Na RTTG średni wolumen ofert zakupu gazu nie przekraczał średniego wolumenu ofert sprzedaży. Na RDNG i RDBG średni wolumen ofert zakupu gazu przekraczał średni wolumen 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.

| <b>RDNG</b>                                        | IV kw.17  | I kw.18   | II kw.18  | III kw.18 |
|----------------------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| wolumen gazu dostarczonego [MWh]                   | 4 698 202 | 8 515 920 | 2 611 968 | 1 341 000 |
| cena średnioważona dla gazu dostarczonego [zł/MWh] | 89,55     | 105,62    | 91,48     | 112,55    |

| <b>RDBG</b>                                        | IV kw.17  | I kw.18   | II kw.18  | III kw.18 |
|----------------------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| wolumen gazu dostarczonego [MWh]                   | 1 409 916 | 2 296 773 | 1 128 545 | 829 043   |
| cena średnioważona dla gazu dostarczonego [zł/MWh] | 87,78     | 103,21    | 90,66     | 112,90    |

| <b>RTTG</b>                                        | IV kw.17   | I kw.18    | II kw.18   | III kw.18  |
|----------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|
| wolumen gazu dostarczonego [MWh]                   | 31 362 364 | 37 882 647 | 19 828 272 | 16 540 848 |
| cena średnioważona dla gazu dostarczonego [zł/MWh] | 82,74      | 84,89      | 82,62      | 88,12      |

Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych Towarowej Giełdy Energii S.A

### 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 III kwartale 2018 r.

|                                               |                                                                   | III kwartał 2018   |                  |
|-----------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|--------------------|------------------|
| Rodzaj Gazu                                   |                                                                   | Gaz Wysokometanowy | Gaz zaazotowany  |
| Średnie ciepło spalania [kWh/m <sup>3</sup> ] |                                                                   | 11,250             | 8,922            |
| <b>Wejście do systemu razem [MWh]</b>         |                                                                   | <b>127 149 620</b> | <b>1 496 977</b> |
| z tego:                                       | kopalnie i odazotownie                                            | 5 658 122          | 907 480          |
|                                               | magazyny                                                          | 438 120            | 0                |
|                                               | dostawy spoza UE (bez LNG)                                        | 107 769 133        | 0                |
|                                               | terminal LNG                                                      | 6 650 634          | 0                |
|                                               | dostawy z UE                                                      | 6 349 726          | 0                |
|                                               | inne (wejścia z dystrybucji)                                      | 283 885            | 589 497          |
| <b>Wyjście z systemu razem [MWh]</b>          |                                                                   | <b>127 149 620</b> | <b>1 496 977</b> |
| z tego:                                       | mieszalnie i odazotownie                                          | 234                | 490 557          |
|                                               | magazyny                                                          | 11 119 769         | 0                |
|                                               | do sieci dystrybucyjnej                                           | 21 508 861         | 952 225          |
|                                               | do odbiorców końcowych na sieci przesyłowej                       | 10 652 595         | 52 200           |
|                                               | dostawy do UE [MWh]                                               | 80 827 620         | 0                |
|                                               | dostawy poza UE                                                   | 1 968 400          | 0                |
|                                               | Potrzeby własne operatora (w tym zmiana stanu kont operatorskich) | 1 072 141          | 1 995            |

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

W porównaniu do III kwartału 2017 r. w III kwartale 2018 r. o 5% zmniejszyła się ilość gazu wysokometanowego przepływającego przez polski system przesyłowy. O 61% zmniejszyły się dostawy gazu wysokometanowego z UE, a dostawy gazu terminalem LNG wzrosły o 47%.