

Європейські Календарний



газові ринки тиждень №2

(9 – 15 січня 2017 року)

Вжито таких скорочень:

ВТП – віртуальний торговельний пункт
SEGH - Центральноєвропейський газовий хаб (Баумгартен)
ГТО – газотранспортний оператор
ГТС – газотранспортна система
ЄЦБ – Європейський центральний банк
МЕА – Міжнародне енергетичне агентство (Париж, Франція)
СПГ – скраплений природний газ
ПСГ – підземні сховища газу
ТКМ - тисяча кубічних метрів
ЦСЄ – Центральна і Східна Європа

Якщо окремо не зазначено інакше, під кубічними метрами розуміються стандартні кубічні метри, об'єм яких вимірюється при температурі 20°C та тиску 101,325 кПа. При перетвореннях енергетичних одиниць на об'ємні, згідно з наявною в НГБІ методикою, використано вищу теплоту згоряння російського експортного газу в Європі, як її спільно визначено Міжнародним енергетичним агентством, Організацією економічного співробітництва і розвитку та Евростатом. Для пари євро/дол. США використовується щоденний курс ЄЦБ. Для країн, які не входять до Єврозони, - обмінні курси, що встановлюють їхні центральні банки. Тижневі та місячні показники розраховуються на підставі щоденних величин.

Наведені спотові ціни являють собою ціни з поставкою наступного дня, усереднені та середньозважені по об'ємах наприкінці торговельного дня. З метою підвищення наочності при порівнянні цін, починаючи з цього бюлетеня, ціни, які наводяться для британського NBP, будуть приведені до теплотворності російського газу. Реальна середня теплотворність британського газу вище російського експортного, і ціни відповідно дещо вищі.

Зміст (16 сторінок шрифтом 9)

Стислі підсумки

1. Цінові процеси тижня

- 1.1 Основні газові фактори тижня
- 1.2 Динаміка цін тижня
- 1.3 Об'єми торгівлі
- 1.4 Нафта і вугілля
- 1.5 Курс валют

2. Спотові ціни

3. Ф'ючерсні ціни

- 3.1 NCG/Pegas

4. Довгострокові контракти

- 4.1 Порівняння цін різних постачальників
- 4.2 Росія

- 4.2.1 Ціни на кордоні Німеччини за підсумками 2016 року
- 4.2.2 Ціни для країн Європи у 2-3 кварталі 2016 р.
- 4.2.3 Прогноз на 2017 рік

4.3 Норвегія

4.4 Алжир

4.5. Нідерланди

4.6 Данія

4.7 Поставки за довгостроковими контрактами на європейський газовий ринок - підсумки 2016 р.

4.7.1 Норвегія

4.7.2 «Газпром»

4.7.3 Норд-стрім/ОПАЛ

На цьому тижні відбулося сильне удорожчання природного газу.

Об'єми торгівлі на цьому тижні дещо підросли. Обсяги на NCG по форвардних контрактах досягнули сумарно за тиждень 251 млн. куб. м (78 млн. куб. м на минулому тижні). Характерно те, що об'єми зростали з кожним днем тижня. У Польщі обсяги ф'ючерсів зросли незначно, у т. ч. беручи до уваги високі ціни; склали сумарно за тиждень 127 млн. куб. м (119 млн. куб. м). Сумарний об'єм контрактів з поставкою наступної газової доби на TGE у Польщі склав а цьому тижні 78 млн. куб. м (84 млн. куб. м).

Нафта характеризувалася спадаючим трендом, дешевшала до середини тижня, потім почала дорожчати та дещо подешевшала в останній робочий день тижня. Динаміка цін на вугілля в основному корелювала з нафтою. Ціна газойля на цьому тижні залишалася на одному рівні, близько 482 дол. США/мт, оскільки нафтопродукти не були настільки ж вразливими, як нафта, до вкидань інформації про хід виконання угоди ОПЕК.

Валюти. Євро та фунт стерлінгів падали відносно американського долара до четверга. В останній робочий день тижня долар знову зміцнювався. Як і раніше, на доларові ціни на газ впливав курс валют, змінюючи динаміку у випадку незначних змін газових цін, виражених в національних валютах, або демпфруючи такі зміни у випадку більш суттєвих цінових змін.

Спотові ціни. У регіоні ЦСЄ середня ціна тижня на поставку наступної доби підвищилася на 6,6 % (+1,7% на попередньому тижні), до \$...* ЦСЄ розділилася на дві цінові групи: австро-чеську та польсько-угорську. Різниця в ціні між обома групами утримується протягом останнього часу на рівні понад \$10. У регіоні Західної Європи середній приріст спотової ціни по всіх хабах становив за тиждень 6,7% (+1,9% на попередньому

тижні). Середня тижнева ціна в регіоні з поставкою наступної доби склала \$....* CEGH впритул підтягнувся до Західної Європи.

На торгах 13.01.17 ціна поставок наступної газової доби становила*

Ф'ючерси. Відносний приріст ціни форвардних поставок був помітно вище у Західній Європі, ніж у ЦСЄ.

Поставки наступного газового місяця. Середня тижнева ціна місячних промптів по всіх досліджуваних хабах зросла на 6,6% (0,0% на попередньому тижні).

Місячний промпт коштував 13.01.17...*

Поставки у 2 кварталі 2017 р. у середньому подорожчали на 3,2% (-0,6%). Поставки у 2 кварталі 2017 р. коштували 13.01.17...*

Поставки у літній сезон 2017 р. у середньому подорожчали на 2,5% (-0,5% на попередньому тижні). Поставки у літній сезон 2017 р. коштували 13.01.17...*

NCG. Ф'ючерсні ціни на NCG за підсумками тижня подорожчали в середньому по всіх категоріях форвардних контрактів на 4,1% (-2,7% на попередньому тижні). Середня тижнева ціна сформувалася на рівні \$...*. Найбільше торгувалися поставки у лютому 2017 р., березні 2017 р. та 1 кварталі 2018 р.

Довгострокові контракти.

Всі постачальники Європи за довгостроковими контрактами у 3 кварталі 2016 р. знизили ціни на газ, крім Росії та Нідерландів, газ яких подорожчав. Наведені дані свідчать, що привілейованим покупцем «Газпрому» в Європі є не тільки Німеччина. У 2 кварталі 2016 р. такими ж пільгами користувалися Греція і Словаччина, а у 3 кварталі 2016 р. - Греція та Болгарія. Російський газ для регіонів ЦСЄ та Південної Європи є дорожче всіх інших постачальників Європи, але для привілейованих партнерів «Газпрому» – найдешевшим в Європі.

У січні-березні європейські трейдери продовжують максимально купляти російський газ, щоб вибрати до його удорожчання квоту «бери або плати». У період червня-грудня 2017 р. ціна природного газу, який ПАТ «Газпром» постачає до Європи за довгостроковими контрактами, прогнозується на 20-25% вище цін на хабах Нідерландів/Німеччини.

Потік російського експортного газу до Європи **газопроводом Норд-стрім** продовжується на рівні максимальної потужності. Компетентне німецьке відомство Bundesnetzagentur повідомило про те, що ПАТ «Газпром» має повернутися до 50% ліміту, однак законодавство Німеччини не встановлює дедлайн по строках навіть у таких термінових справах, і рішення суду в Дюссельдорфі буде прийнято, «коли він отримає всю необхідну інформацію». Приріст газопотоку по системі Норд-стрім/ОПАЛ відбувся за рахунок транзиту територією України. Європейські покупці враховують, що маршрут **доставки газу до Європи дешевше по ОПАЛ, ніж через Україну.**

Всі постачальники Європи досягли рекордних рівнів поставки у 2016 р. За оперативними даними, експорт «Газпрому» в дальнє зарубіжжя досяг у 2016 році максимального рівня за всю його історію - 179,3 млрд. куб. м газу, приріст відносно 2015 р. **склав близько 13%**. Експансія «Газпрому» в Європі продовжується в 2017 р.

**По всіх категоріях контрактів конкретні ціни публікуються лише у платному виданні.*

ТОВ «Нафтогазбудінформатика»