

Європейські Календарний



газові ринки тиждень №3

(16 – 22 січня 2017 року)

Вжито таких скорочень:

ВТП – віртуальний торговельний пункт
CEGN - Центральноевропейський 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 наведеною 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 наводилимуться для британського NBP, будуть приведені до теплотворності російського газу. Реальна середня теплотворність британського газу вище російського експортного, і ціни відповідно дещо вищі.

Зміст (10 стор. + 11 стор. додатків)

Стислі підсумки

1. Цінові процеси тижня

- 1.1 Основні газові фактори тижня
 - 1.1.1 Російський експорт газу до Європи
- 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

Додаток №1

Зміст Додатка №1

I. ЦІНИ

II. ОБ'ЄМИ. СТАН РОЗВИТКУ ЄВРОПЕЙСЬКИХ ГАЗОВИХ РИНКІВ

- 2.1 Західна Європа
 - 2.1.1 Спотові ринки
 - 2.1.2 Ринки деривативів
- 2.2 ПОЛЬСЬКИЙ ХАБ – РЕЗУЛЬТАТИ ГРУДНЯ ТА 2016 р.
 - 2.2.1 Річні підсумки 2016
 - 2.2.2 Грудень 2016 р.
- 2.3 ЧЕХІЯ - 2016
- 2.4 Угорський ВТП – 2016 р.

Додаток №2. Прейскурнт НАК «Нафтогаз України» на природний газ з 1 січня 2017 року

Спот подорожчав сильно відносно початку тижня, на \$20-23. Утім, спотові ціни почали тиждень різким падінням, до мінус 6%, у результаті чого підвищення середньої ціни тижня відносно попереднього утворилося невеликим (+0,9%). Ф'ючерси, за підсумками тижня поводити себе диференційовано: поставки наступного місяця у регіоні Західної Європи незначно подешевшали, а у ЦСЄ так же незначно подорожчали; літній сезон незначно подорожчав всюди; поставки в 2 кварталі 2017 р. подорожчали однорідно на 2%. Європейські покупці продовжували орієнтуватися на газ, що постачається за довгостроковими контрактами.

Об'єми торгівлі в Західній Європі були вкрай низькими. На NCG трансакції всіма видами форвардних контрактів досягнули сумарно за тиждень 114 млн. куб. м (251 млн. куб. м на минулому тижні). У ЦСЄ, навпаки, торгівля проходила активно. У Польщі об'єми торгівлі форвардними контрактами на TGE зросли понад вдвічі, склавши сумарно 272 млн. куб. м (127 млн. куб. м).

Нафта характеризувалася різновекторними ціновими змінами, однак за підсумками тижнями показала спадаючий тренд. Інвестори проявляли нервозність через можливе підвищення видобутку в США сланцевої нафти, що може нівелювати зростання нафтових цін після досягнення угоди про зниження виробництва нафти країнами-виробниками. **Вугілля** на цьому тижні сезонно дорожчало. Ціна **газойля** показувала динаміку, аналогічну нафті, середня ціна тижня для поставок наступного місяця склала 486,5 дол. США/мт.

Валюти. Євро та фунт стерлінгів підскачили відносно американського долара у понеділок, після чого їхній курс помірковано знижувався. Як і раніше, на доларові ціни на газ впливав курс валют, змінюючи динаміку у

випадку незначних змін газових цін, виражених в національних валютах, або демпфіруючи такі зміни у випадку більш суттєвих цінових змін.

Спотові ціни. У регіоні ЦСЄ спотові ціни за підсумками тижня практично не змінилися. Деякий приріст (+0,8%) виник за рахунок поставок в суботу-неділю

Поставки наступного газового місяця. У регіоні ЦСЄ середня ціна тижня зросла на 0,6% (+6,0%), а у регіоні Західної Європи впала на 0,9% (+7,1%).

Поставки у 2 кварталі 2017 р. у середньому подорожчали на 2,0% (+3,2).

Поставки у літній сезон 2017 р. у середньому подорожчали на 0,8%(+2,5% на попередньому тижні).

NGC. Ціни форвардних поставок знижувалися по мірі віддаленості терміну поставок. Лютий 2017 р. залишався найдорожчим з місяців, а травень – найдешевшим. З квартальних продуктів, найдешевшими були поставки в 3 кварталі 2017 р. Найдешевшими з усіх ф'ючерсів був літній сезон 2018 р. Якщо поставки в лютому-березні 2017 р. торгувалися найбільше, то квітневі-травневі 2017 р. дуже мало, нуль на цьому тижні. Ф'ючерсні ціни на NGC за підсумками тижня залишилися на рівні попереднього. Середній приріст по всіх категоріях форвардних контрактів склав 0,2% (+4,1% на попередньому тижні) та знаходиться в межах похибка обчислень.

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

ТОВ «Нафтогазбудінформатика»