

Європейські газові ринки

Календарний тиждень №47 (21 – 27 листопада 2016 року)

Зміст основного бюлетеня (10 сторінок шрифтом 9)

Стислі підсумки

1. Суперхаб - злиття NCG, Gaspool та TTF
2. Цінові процеси тижня
 - 2.1 Вплив попиту на газ в електроенергетиці
 - 2.2 Динаміка цін тижня
 - 2.3 Об'єми торгівлі
 - 2.4 Нафта, вугілля
 - 2.5 Курс валют
3. Спотові ціни
4. Ф'ючерсні ціни
 - 4.1 NCG/Pegas
5. СПГ
6. Лібералізація ринку в пострадянських країнах: негативний досвід

Додаток 1 – Результати ПАТ «Газпром» у 3 кварталі 2016 р.

Зміст додатка. Результати ПАТ «Газпром» у 3 кварталі 2016 р. (на 6 сторінках, шрифт 9)

1. Реалізація природного газу
2. Ринкова капіталізація ПАТ «Газпром»
3. Поставки газу російським споживачам
4. Поставки газу країнам колишнього СРСР
5. Поставки газу в Європу
 - 5.1 Західна Європа
 - 5.2 Центральна Європа
 - 5.3 Місце ПАТ «Газпром» у порівнянні з іншими постачальниками Європи
6. Умови поставок та арбітражі
7. Основні партнери в Європі
8. СПГ
9. Міжнародні санкції
 - 9.1 Санкції США
 - 9.2 Санкції ЄС
 - 9.3 Санкції інших держав

Суперхаб. Під приводом реалізації Другої цільової газової моделі ЄС, німецьке державне мережеве відомство Bundesnetzagentur (BNetzA) готує об'єднання обох німецьких газових зон в єдиний газовий торговельний комплекс з нідерландським TTF. Об'єднання Gaspool, NCG і TTF може бути складовою плану з перетворення Німеччини на європейсько-російський суперхаб, з головними маршрутами доставки газу через Норд-стрім і Норд-стрім 2.

Ринок став збалансованим. За підсумками тижня ціни практично не змінилися. Хоча домінував понижувальний тренд, зменшення ціни було мінімальним, а поставки в літній сезон 2017 р. та деякі інші з віддаленими термінами навіть трохи додали в ціні. Знаковою подією стало те, що TTF став по споту дорожче обох німецьких майданчиків. Серед причин ICIS називає збільшення газопотоку газопроводом ОПАЛ. Ціноутворення перевернуло те, що Німеччина користується у ПАТ «Газпром» безпрецедентно низькими цінами, які більше в Європі нікому не доступні, виникає занепокоєння станом енергетичної безпеки; нідерландські шипери позбавляються економічного стимулу постачати газ до Німеччини.

Об'єми торгівлі у Західній Європі на цьому тижні не були високими, але перевищували ЦСЄ.

Спотові ціни. У регіоні ЦСЄ середня ціна тижня на поставки наступної доби по всіх досліджуваних хабах подешевшала на 1,0% до \$208 (\$210 на попередньому тижні). **Поставки наступного газового місяця** подешевшали за підсумками тижня в середньому по всіх хабах на 1,6 % (-3,8% на попередньому тижні). **Поставки у 1 кварталі 2017 р.** у середньому подешевшали на 1,3% (-3,9% на попередньому тижні). **Поставки у літній сезон 2017 р.** незначно збільшили середню тижневу ціну, на 0,8% (-4,2% на попередньому тижні).

NCG. Ф'ючерсні ціни на NCG на цьому тижні подешевшали для поставок з термінами доставки до квітня 2017 р. Починаючи з квітневих 2017 р., ціни зросли, хоч і не сильно. У результаті, середня тижнева ціна по всіх категоріях контрактів залишилася точно на рівні попереднього тижня, а саме \$ 193.

СПГ. На початку листопада 2016 р. США стали чистим експортером природного газу. На початку 2021 р. чистий експорт США трубопроводного природного газу та СПГ прогнозується Platts на рівні 285 млн. куб. м/добу, або **понад 100 млрд. куб. м на рік**. 14.11.16 група послів ЦСЄ, акредитованих у США, звернулася з листом щодо сприяння в імпорті СПГ на адресу керівництва сенату США та палати представників США. На цей час американський СПГ фактично недоступний для ЦСЄ, оскільки досі немає ухвалення міненерго США щодо експорту СПГ до країн, які не мають угод про вільну торгівлю із США. **Посол України в США серед підписантів листа не згадується.**

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

ТОВ «Нафтогазбудінформатика»