



ТОВАРИСТВО
"НАФТОГАЗБУДІНФОРМАТИКА"

ТРЕТІЙ УКРАЇНСЬКИЙ ГАЗОВИЙ ФОРУМ

Київ, Intercontinental Hotel
11 – 12 жовтня 2017 h/



Grant Thornton

An instinct for growth™



Проект

ТРЕТІЙ УКРАЇНСЬКИЙ ГАЗОВИЙ ФОРУМ «ЯКИЙ РИНОК МИ СТВОРИЛИ?»

День 1

I. Держава VS ринок газу: Хто кого?

- 1.1. Хто виграв і хто програв від функціонування напівринку газу? Що ж ми побудували?
- 1.2. Що робить держава для запровадження повноцінного газового ринку.
- 1.3. Очікувані переваги корпоративного управління за стандартами ОЕСР на українських державних енергетичних підприємствах.
- 1.4. Що робити з боргами: промисловість, ТКЕ, бюджет, населення. Конкуrentний ринок для населення.
- 1.5. Як змінилося споживання газу та енергоефективність після стрімкого зростання цін? Енергоефективність та експорт українського газу.

Дискусії

II. Забезпечення України власним природним газом в 2020 році: реальність чи ілюзія?

- 2.1. Аукціони та відкриття геологічної інформації: шлях до нових інвесторів.
- 2.2. Ресурсний потенціал України. Самозабезпечення газом чи його експорт.
- 2.3. Очікувані зміни на регуляторному полі: погляд добувача (дерегуляція, податки, прозорість).
- 2.4. Інвестиції у greenfields: погляд іноземного інвестора.
- 2.5. Інвестиції у brownfields: нові можливості для співпраці.
- 2.6. Видобуток газу. Регіональний аспект.
- 2.7. JXN Oil & Gas – плани видобутку в Україні.

Дискусії

III. Ціна на газ – ключ до повноцінного ринку

- 3.1. Законодавчі зміни, потрібні для створення ринкової інфраструктури.
- 3.2. Що стоїть на заваді формуванню ціни на газ за ринковими механізмами?
- 3.3. Перехід на європейські стандарти обліку газу та енергетичні одиниці – «складності перекладу» для споживачів чи дитячі страхи?
- 3.4. Інтеграція ринків. Східноєвропейський газовий хаб – хто прийме виклик?
- 3.5. Визначення цінових індексів. Торгівля газом.
- 3.6. Біржова торгівля природним газом в Україні.

Дискусії

IV. Створення інноваційної моделі розвитку газовидобувної галузі України

- 4.1. Іноземні сервісні компанії як інвестиційний лакмус для глобальних нафтогазових компаній.
- 4.2. Залучення нових технологій у глибоке та надглибоке буріння.
- 4.3. Чи зможе технологія гідравлічного розриву пласта (ГРП) інтенсифікувати вітчизняний видобуток газу?
- 4.4. Розвиток сейсмічної розвідки та перспективи відкриття нових родовищ природного газу на території України.
- 4.5. Як заохотити бізнес вкладати у нові технології та обладнання. Досвід європейських країн.

Дискусії

День 2

V. Безпека постачання газу до України та ЄС. Енергетична дипломатія

- 5.1. Розвиток Енергетичного Союзу, «четвертий енергопакет» та нові інструменти безпеки постачання до ЄС.
- 5.2. «Газова» дипломатія США щодо України.
- 5.3. «Газова» дипломатія Росії щодо України.
- 5.4. Зовнішня енергетична політика України. Як українська дипломатія працює на посилення енергобезпеки та енергонезалежності.
- 5.5. Енергетична дипломатія та енергонезалежність – як відстоювати національні інтереси.
- 5.6. Перспектива створення єдиного газового ринку України та ЄС. Спільні задачі.
- 5.7. Політика безпеки постачання газу. Перші успіхи та виклики для енергосистеми.

Дискусії

VI. Єдина система транспортування газу – занепад чи відродження?

- 6.1. Доля української ГТС – що пропонують потенційні партнери із Заходу.
- 6.2. Транзит після 2020 року. Погляд із Заходу та Сходу.
- 6.3. Погляд EFET на розвиток газового хабу - які вимоги до газового хабу в Україні.
- 6.4. Новий оператор. Роль і місце МГУ на ринку.
- 6.5. Сучасна добова система балансування для торгівлі природним газом.
- 6.6. Реконструкція та модернізація розподільних мереж.

Дискусії

VII. Тарифна політика.

- 7.1. Тарифи «вхід-вихід» та їх диференціація. Чи це дасть очікуваний ефект?
- 7.2. Як тарифи «вхід-вихід» для української ГТС впливають на доцільність зберігання газу в українських ПСГ.
- 7.3. Тарифи на розподіл і стимулююче тарифоутворення – чи наважиться регулятор?
- 7.4. Закордонний досвід та Європейська цільова модель ринку газу.

Дискусії