



ПЕРШИЙ ДЕНЬ КОНФЕРЕНЦІЇ - понеділок 11 квітня 2022

07:30 - 08:45

Реєстрація та кава

08:45 - 09:00

Вступна промова від Adam Smith Conferences

09:00 - 09:15

Ключова промова від вищого керівництва держави

09:15 - 10:45

Сесія 1. Довгострокова енергетична безпека через “зелений перехід”: як Україна виконає зобов'язання з питань декарбонізації?

Оскільки традиційна концепція енергетичної безпеки виходить за рамки поставок і транзиту газу, а європейська енергетична політика перебуває у постійному розвитку, енергетична стратегія України також змінюється, для того щоб задовольнити поточні потреби та можливості в регіоні. Україна прагне стати провідним європейським гравцем у диверсифікації ресурсів, коли йдеться про альтернативні джерела енергії та електрифікацію.

Під час глобального кліматичного саміту в Глазго в жовтні минулого року Україна пообіцяла виконати нові цілі та зобов'язання на додаток до обіцянок Зеленої угоди щодо скорочення викидів вуглекислого газу до 2030 року. Найпомітнішим із цих зобов'язань є повне виведення з експлуатації державних вугільних генерацій до 2035.

На цій сесії будуть розглянуті практичні питання переходу України до зеленої енергетики, включаючи інвестиції, технології та досвід, необхідні для виконання зобов'язань щодо декарбонізації та покращення регіональної енергетичної безпеки.

- **Енергетична стратегія 2050.** Як оновлена енергетична стратегія передбачає та сприяє розвитку енергетичного міксу України?
Поступова відмова від вугілля та справедливий перехід вугільних регіонів. Як виглядає національна дорожня карта з конкретними політичними заходами щодо поступового припинення роботи вугільних електростанцій? Чим саме замінять вугілля і як ці зміни відобразить оновлена Національна енергетична стратегія? Як трансформуватимуться вугільні регіони за допомогою пілотних проектів у Червонограді та Мирнограді?
- **Інвестиції.** Які механізми створюються для сприяння міжнародному фінансуванню? Які умови для отримання міжнародних грантів? Яким чином податок на вуглець допоможе сприяти створенню Фонду декарбонізації та як працюватимуть схеми торгівлі викидами?
- **Технології.** Які технології матимуть найбільший вплив на зусилля України з декарбонізації та які термінів необхідно дотримуватися для впровадження для досягнення необхідних цілей? Як розвиваються внутрішні технології управління викидами CO₂, такі як уловлювання та зберігання вуглецю? Який досвід можуть надати наші партнери, щоб декарбонізація також позитивно вплинула на економіку вугільних регіонів України?
- **Енергоефективність для бізнесу.** Як новий закон про енергоефективність стимулює енергоефективні проекти в українському бізнесі? Як такі практики, як енергоменеджмент та аудит, використовуються в Україні для досягнення нульових цілей?

10:45 - 11:15

Ранкова перерва та нетворкінг

11:15 - 12:30

Сесія 2. Регіональна енергетична безпека: яку роль Україна може відіграти у питанні зменшення європейської залежності від російського газу?

Енергетична криза в Європі все ще продовжується у 2022 році, залишаючи енергетичну безпеку на передовому ешелоні для політиків, підприємств і домогосподарств по всьому континенті. Зіткнувшись із зростанням цін на газ, дефіцитом поставок і низьким рівнем запасів в розпал амбітного зеленого переходу, дуже важливо розпочати підготовку до зимового сезону 2022-2023 рр., аби ефективно захиститися від надзвичайних ситуацій. Як Європа готується до наступного опалювального сезону та які напрямки потенційної співпраці між Україною та її європейськими партнерами є найважливішими для встановлення довгострокової енергетичної безпеки в регіоні?

Ця панельна дискусія буде зосереджена на трьох основних сферах – енергетичні джерела, транзитні маршрути та чиста енергія.

- Проект регіональної енергетичної безпеки
- Диверсифікація поставок природного газу
- Диверсифікація транзитних маршрутів
- Використання потужностей українського газосховища
- Нарощування стратегічних резервів
- Альтернативні джерела енергії та передові технології

12:30 - 13:15

Панельна дискусія із особливим спрямуванням. Як Україна може досягти мети створення європейського водневого хабу?

Перший проект Водневої стратегії країни, План водневої трансформації України був запропонований 22 грудня 2021 року, оголошуючи повний перелік заходів, які необхідні для України з метою набуття статусу європейського водневого хабу до 2050 року.

Ця сесія обговорюватиме питання щодо того, яким чином можна досягти цілей перетворення нашої держави на європейського експортера та які заходи необхідні від ключових учасників ринку.

- Яким чином воднева стратегія дозволяє Україні стати ключовим європейським експортером?
- Яким чином можна спростити нарощування об'ємів водневого виробництва?
- Як виглядає комерційна привабливість інвестування у водневі проекти на сучасному етапі?
- Який прогрес ми маємо на сьогодні щодо виробництва необхідної транзитної інфраструктури?
- Які технологічні партнери будуть найголовнішими для того, щоб реалізувати водневу трансформацію?

13:15 - 14:15

Обідня перерва та нетворкінг

14:15 - 15:15

Сесія 3, частина I. Транскордонний транзит газу та оперативна сумісність в регіоні: як регіональні оператори передачі газу працюють над диверсифікацією маршрутів постачання?

Зі зменшенням об'ємів транзитного газу із Російської Федерації через територію України, регіональні газові потоки розвиваються щоб відповідати новим викликам, а оператори систем передачі наразі спільно працюють задля того, щоб знизити тиск монополії газопостачання та підвищити безпеку постачання. На цій сесії буде розглянуто фізичну складову розвитку регіонального газового ринку.

- **Ініціатива SEEGAS.** Що відбудеться після підписання Меморандуму про взаєморозуміння та які пріоритети регіональної співпраці?
- **Газові інтерконектори.** Що має статися для покращення прикордонного зв'язку, щоб повністю використовувати газові потужності конекторів?
- **Прозорість.** Чого бракує по відношенню до рівнозначного доступу до інформації та можливості використовувати цю інформацію, роблячи потужності та потенціал рівними та можливими для всіх?
- **Нормативна база.** Які існують недоліки нормативної бази чи її застосування, які наразі заважають діяльності?
- **Інвестиції до інфраструктури.** Яким чином інвестування у фізичну інфраструктуру повинно бути переорієнтоване з метою відображення потреб альтернативних газових потоків?
- **Диверсифікація імпорту газу.** Які можливості будуть представлені через призму Угоди із Угорською FGSZ? Які перешкоди необхідно оминати для того, щоб полегшити подібну диверсифікацію?

15:15 - 16:15

Сесія 3, частина II. Підвищення конкуренції та покращення послуг у транскордонній торгівлі газом: які можливості виникають через розвиток ринку газу сусідніх країн?

У зв'язку з тим, що сьогодні країни Південно-Східної Європи розвиваються у напрямку біржових ринків та центрів, їх співпраця має вирішальне значення в процесі створення інтегрованого регіонального ринку та гармонізації стандартів і практик. Ця сесія досліджуватиме використання міжнародного досвіду для сприяння подальшого відкриття ринку та створення кращого торгового середовища.

- **Запуск нових товарів та послуг.** Яким чином нові продукти Української енергетичної біржі відкриють ринок для нових гравців? Що далі на порядку денному?
- **Стандартизація товарів та практик.** Які існують перешкоди для стандартизації таких проблем, як якість газу і яким чином їх можна вирішити?
- **Заснування клірингових послуг.** Як розпочати розвиток міцної клірингової діяльності та яка нормативна база необхідна для цього?
- **Адаптація Регламенту цілісності та прозорості оптового енергетичного ринку (REMIT).** Яким чином можна безпечно імплементувати законодавство Регламенту до липня 2022 та чого ми можемо навчитися від своїх європейських колег?

16:15 - 16:45

Після обідня перерва та нетворкінг

16:45 - 18:15

Сесія 4. Внутрішній ринок газу: який вплив матимуть додаткові поставки газу та як можна подолати цінові виклики?

Оскільки ціни на газ в Європі зросли до рекордно високих через дефіцит поставок і запасів, тиск на уряд постійно зростає з метою регулювання піків споживання у зимовий сезон, не перешкоджаючи прогресу лібералізації ринку.

Крім того, з травня 2022 року щонайменше 40% видобутку Укргазвидобування мають вийти на ринок на місцевих біржах. На цій сесії обговорюватимуться питання впровадження програми випуску газу, застосування ринкових механізмів для подолання викликів зростання цін та забезпечення ліквідності ринку.

- **Програма випуску газу згідно з Меморандумом МВФ.** Як саме газ УГВ стане доступним для всіх гравців ринку та яким чином буде забезпечена прозорість у таких сферах, як встановлення цін?
- **Тарифи та цінова регуляція.** Чим криза виправдовує обмеження цін для приватних постачальників газу? Чи є альтернативи, які були б більш вигідними для ринку?
- **Балансування ринку.** Як усунути недоліки нинішньої моделі? Чи потрібен нейтральний оператор ринку газу?
- **Постачальні форварди природного газу.** Як треті сторони можуть захистити покупців від непостійності цін за допомогою різних товарів і послуг?
- **Ринок роздрібною торгівлі.** Як споживачам надається повноваження самостійно контролювати постачання газу?

18:15 - 18:20

Завершальна промова першого дня

18:20 - 20:30

Вечірній прийом та нетворкінг

ДРУГИЙ ДЕНЬ КОНФЕРЕНЦІЇ - вівторок 12 квітня 2022

08:00 - 08:55

Реєстрація та кава

08:55 - 09:00

Привітальна промова другого дня конференції

09:00 - 10:30

Сесія 5. Збільшення внутрішнього видобутку газу: нові можливості для партнерства та обміну знаннями

2021 рік став успішним для українського виробничого сектору, і очікується, що позитивні договірні контракти триватимуть у 2022 році і надалі. Приватні компанії перетнули поріг зростання в 20% за останні 5 років, а УГВ

повернув тенденцію зниження державного виробництва і збільшив його на 3,5% у другій половині року. У 2021 році було підписано 11 Угод про розподіл продукції (PSAs), включаючи іноземні інвестиції від Центральноєвропейського енергетичного холдингу EPH. Ця сесія представить оновлення від операторів проекту щодо їхніх планів та цілей, а також їхніх вимог до знань та технологій для їх досягнення.

- Які існують поточні виробничі завдання на другу половину 2022 року та на наступний період? Яка дорожня карта для їх досягнення і що саме для цього потрібно?
- Яких наступних кроків та кінцевих строків необхідно дотримуватися задля отримання перших результатів у питаннях укладання нових масштабних Угод про розподіл продукції?
- Які оновлення щодо кластерів від УГВ для контрактів на вдосконалення виробництва (PEC)?
- Який нинішній погляд на існуючу фіскальну політику та регуляторне середовище?
- Чим відрізняються проблеми державного виробництва від приватного?
- Які нові перспективні родовища з'являться на аукціонах в майбутньому?
- Як підприємства з надання нафтогазових послуг наразі допомагають Україні досягти її виробничих цілей?

10:30 - 11:00

Панельна дискусія із особливим спрямуванням. Розвиток шельфу Чорного моря.

Поки Туреччина очікує розпочати добувати газ із Чорного моря з моменту початку першого кварталу 2023 року, а Румунія планує виконати плани щодо добутки у 2026 році, перспективи Українських проектів на шельфі "Дельфін" все ще не до кінця зрозумілі. Які існують сценарії розвитку та очікування, та хто скоріше за все виступатиме партнерами, які залучать технології та експертів у ці регіони?

11:00 - 11:30

Ранкова перерва та нетворкінг

11:30 - 13:00

B2B зустрічі з операторами

Унікальна нагода провести 10-ти хвилинні особисті зустрічі із колом операторів проектів по видобутку. Зареєструйтеся на B2B зустрічі заздалегідь, як тільки ми оголосимо список учасників, адже кількість доступних слотів буде обмежена. Якщо у Вас будуть певні запити щодо зустрічі з компаніями або ж певними персонами, ви можете надіслати їх [ТУТ](#).

13:00 - 14:00

Обідня перерва та нетворкінг

14:00 - 15:15

Сесія 6. Які дії необхідні для успішної реалізації Угод про розподіл продукції (УРП)?

Відповідно до даних Асоціації газовиробників України, компанії зобов'язалися інвестувати майже 500 млн доларів у розвиток масштабних нафтогазових проектів на умовах УРП протягом перших 5 років, завдяки чому механізм УРП стане важливим для зміцнення енергетичної безпеки України. Найкраще, що Україна може зробити для залучення інвестицій – це надати великі історії успіху, щоб довести, що УРП є надійним і взаємовигідним інструментом розвитку нафтогазової галузі. Тож як ми можемо пришвидшити такі історії успіху та які сфери потребують особливої уваги?

- **Законодавство.** Які є досягнення із прийняттям Закону № 4344 та які ще недоліки законодавства гальмують цей процес?
- **Процес.** Які частини процесу займають більше часу, ніж очікувалося, і є особливо складними? Що можна зробити для їх вирішення?
- **Комунікація.** Як можна покращити діалог та довіру між іноземними компаніями, державною та муніципальною владою?
- **Послідовність.** Як можливо забезпечити послідовність та стійкість процесу при сценарії зміни влади?

15:15 - 16:00

Панельна дискусія із особливим спрямуванням. Яким чином можна відповідати очікуванням інвесторів щодо питань стабільного корпоративного управління та принципів екологічного соціального управління (ESG)?

- Які найкращі практики побудови та імплементації стратегії екологічного та соціального управління?
- Чк підвищити стандарти корпоративного управління, створити потужну наглядову комісію та інтегрувати послуги аудиту?
- Як провести ефективний пошук незалежних директорів?

- Які найефективніші методи забезпечення відповідальності?

16:00 - 16:30

Післяобідня перерва та нетворкінг

16:30 - 18:00

Сесія 7. Цифровізація операційних процесів у нафтогазовому виробництві: наскільки потужно розвинулась галузь управління даними в Україні за останні роки?

У 2021 році було створено найбільшу геологічну базу даних в Україні в рамках п'ятирічного проекту цифрової трансформації. Тема цифровізації перебувала у тренді протягом численних років, тому наразі настав час оцінити практичні досягнення галузі. Ця панельна дискусія збирає ключових учасників нафтогазового ринку з метою обговорення наступного:

- Які значні досягнення в управлінні даними найбільше вплинули на здатність приймати обґрунтовані бізнес-рішення та оптимізувати процеси?
- Які виклики цифрової трансформації були найболючішими для Ваших компаній і які були шляхи їх подолання?
- Які найближчі плани та потреби щодо управління даними в нафтогазовій галузі?

18:00 - 18:05

Заключна промова другого дня конференції

18:05 - 20:00

Вечірній прийом та нетворкінг

ДЕНЬ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ - середа 13 квітня 2022

07:30 - 08:55

Реєстрація та кава

08:55 - 09:00

Вступне слово від Adam Smith Conferences

09:00 - 10:30

Сесія 1. Посилення енергетичної безпеки через електрифікацію: яким чином синхронізація мережі з ENTSO-E розвиватиме ринок та відкриє нові перспективи для транскордонної торгівлі та інвестицій?

Сектор електроенергії відіграє все більш важливу роль у європейській енергетичній політиці, як з точки зору енергетичної безпеки, так і в аспекті декарбонізації. Очікується, що попит ЄС зросте на 40% до 2050 року, а імпорт зеленої енергії значно підвищиться. 2021 рік став роком історичних змін для електроенергетики України – «Укренерго» пройшло сертифікацію за європейською моделлю ISO та подало заявку на отримання статусу країни-спостерігача в ENTSO-E. В свою чергу, після поглибленого аналізу ENTSO-E прийшло до висновку, що синхронізація дійсно можлива з технічної точки зору. Синхронізація відкриває багато можливостей для інтеграції українського та європейських ринків, що матиме позитивний вплив на підвищення ліквідності українського ринку, конкурентоспроможне ціноутворення, залучення інвестицій, проте необхідно зробити ще багато кроків, поки це не стане реальністю. На цій сесії будуть обговорюватись наступні питання:

- **Оновлена модель електромережі.** Як функціонуватиме енергосистема України в результаті синхронізації у 2023 році? Відповідно до Звіту про відповідність генерації та Плану розвитку мережі, якою буде додаткова потреба для збільшення виробничих потужностей та з яких саме джерел? Як Україна розвиватиме інтерконектори для збільшення потоків електроенергії з ЄС?
- **Підсумки першого періоду ізоляції.** Які наступні кроки для успішної синхронізації? Як випробувальний період вплине на ринок, коли імпорт та експорт буде неможливим? Як за таких умов підготуватися до попиту на зимовий сезон?
- **Перспективи експорту.** Як Україна може виробляти достатньо електроенергії для експорту, враховуючи нинішній дефіцит, щоб задовольнити внутрішній попит? Як це пов'язано з планами декарбонізації та поступового припинення виробництва вугілля?
- **Об'єднання ринку.** Які необхідні кроки необхідно зробити, щоб забезпечити ефективну транскордонну торгівлю електроенергією з європейськими країнами?
- **Інвестиційні потреби.** Звідки надійдуть інвестиції у нові генеруючі потужності, транснаціональні лінії та балансування мережі та які механізми необхідні для полегшення цих процесів?

10:30 - 11:30

Сесія 2. Підвищення потужності виробництва атомної енергії: які можливості нададуть міжнародні партнерства та що необхідно зробити Україні заради забезпечення інвестицій?

Відповідно до планів декарбонізації української енергетики, очікується подальший розвиток атомної енергетики із будівництвом нових атомних блоків. Подібне зростання може бути додатково прискорено завдяки плану Європейської комісії присвоїти ядерній енергетиці статус «екологічно стійкого», що, у свою чергу, сприятиме інвестиціям у цей сектор. Ця панельна дискусія оцінить найкращі можливі можливості для зростання та впровадження механізмів сприяння модернізації.

- Як двостороння підтримка США та приватних американських компаній сприятиме розвитку ядерних технологій в Україні?
- Які перспективи та терміни будівництва малих модульних реакторів?
- Як «Енергоатом» буде готуватися до міжнародних інвестицій і які заходи будуть вжиті для посилення корпоративного управління?
- Чи будемо ми спостерігати розвиток приватної атомної генерації в Україні?
- Які плани щодо розвитку професійного таланту в галузі?

11:30 - 12:00

Ранкова перерва та нетворкінг

12:00 - 12:45

Сесія 3. Фінансування зростання відновлювальної енергії: як виглядатиме більш збалансований підхід?

Виробництво електроенергії з відновлюваних джерел в Україні має зрости до 25% у 2030 році для задоволення потреб декарбонізації. Після того, як криза з виплатами за системою зелених тарифів призвела до значної суми боргу та похитнула довіру інвесторів, найважливішим завданням є знайти збалансований та стійкий підхід до фінансування нових відновлюваних проектів. На цій сесії обговорюватимуться найбільш реалістичні механізми, їх перспективи та аспекти, яких не вистачає для їх реалізації.

- **Оновлення від операторів проектів.** Які їхні плани щодо зростання та потреби для виконання цих планів? Які механізми фінансування будуть найбільш бажаними?
- **Оновлення від уряду та законодавців.** Які шанси проведення конкурентних аукціонів у найближчому майбутньому? Які ще механізми вважаються найбільш вірогідними?
- **Оновлення від фінансових установ.** Як вони бачать зростання сектору відновлюваних джерел енергії та на яких умовах готові надати фінансування? Застосовуючи успішний міжнародний досвід фінансування розвитку сектору відновлюваних джерел енергії, що було б найкращим шляхом?
- **Вітрова енергія чи сонячна?** Яке зростання очікують обидва ці сектори та з якими унікальними проблемами вони стикаються в поточній структурі?

12:45 - 14:00

Панельна дискусія із особливим спрямуванням. Наскільки корпоративні PPA є відповідним механізмом для українського сектору відновлюваної енергетики?

Корпоративні PPA стали фантастичним механізмом з широким спектром операційних моделей, який швидко набув популярності в Європі. Чи є в Україні відповідне середовище для таких контрактів і чи достатньо зрілим є цей ринок? Які перешкоди існують і наскільки легко їх можна вирішити?

- Наскільки великий попит серед компаній, що працюють на місцевому рівні і чому? Чи потрібно більший рівень залучення освіти щодо цього механізму на ринку серед покупців і постачальників?
- Яка платформа буде ефективною для об'єднання покупців і продавців?
- Які перешкоди існують та гальмують імплементацію таких контрактів на українському ринку? Чи існують певні прогалини в законодавстві, які дозволяють укладати корпоративні контракти?
- Коли Україна запровадить систему видачі гарантій походження та як вона може сприяти укладанню корпоративних договорів купівельної спроможності?
- Як договори купівельної спроможності можуть потенційно впливати на сектор?

14:00 - 15:00

Обідня перерва та нетворкінг

15:00 - 16:30

B2B зустрічі з операторами

Унікальна нагода провести 10-ти хвилинні особисті зустрічі із колом операторів генерації електроенергії. Зареєструйтеся на B2B зустрічі заздалегідь, як тільки ми оголосимо список учасників, адже кількість доступних слотів буде обмежена. Якщо у Вас будуть певні запити щодо зустрічі з компаніями або ж певними персонами, ви можете надіслати їх [ТУТ](#).

16:30 - 17:00

Післяобідня перерва та нетворкінг

17:00 - 18:30

Сесія 4. Транскордонна торгівля електроенергією після синхронізації України з ENTSO-G: як буде функціонувати ринок та яка модель взаємодії очікується між гравцями ринку електроенергії?

Синхронізація української мережі з ENTSO-E відкриє можливості для України приєднатися до європейського ринку електроенергії та налагодити транскордонну торгівлю за межами Бурштинського острова. Очікується, що це почнеться після того, як «Укренерго» стане членом ENTSO-E та завершить випробувальний період. Ця панельна дискусія об'єднає міжнародних трейдерів, операторів операційної системи та ринкових експертів, щоб оцінити, як скоро ринок зможе функціонувати та що потрібно зробити для підвищення ліквідності.

- Коли Україна буде готова приєднатися до європейського ринку електроенергії та які перешкоди необхідно подолати для цього?
- Як приєднання до європейського ринку вплине на український ринок і ціноутворення?
- Які плани щодо розвитку прикордонної пропускної спроможності та інтерконекторів?
- Як працюватимуть аукціони TSO?
- Які механізми будуть розроблені для великих комерційних споживачів і трейдерів, щоб полегшити ринкові операції?

18:30 - 18:35

Заклучна промова дня електроенергії

18:35 - 20:30

Вечірній прийом та нетворкінг