



Razumkov
centre

ОГЛЯД РОБОТИ ЕНЕРГЕТИЧНОГО СЕКТОРУ У ЛИПНІ 2025 р.

Серпень 2025



ОГЛЯД РОБОТИ ЕНЕРГЕТИЧНОГО СЕКТОРУ У ЛИПНІ 2025 р.

Геннадій РЯБЦЕВ,
експерт з питань енергетики Центру Разумкова

Володимир ОМЕЛЬЧЕНКО,
директор енергетичних програм Центру Разумкова (загальна редакція)

Після непередбачуваної зміни українського уряду навряд чи варто мати великі очікування щодо ефективної й результативної «координації дій центральних і місцевих органів виконавчої влади, пов'язаних з підготовкою об'єктів житлово-комунального господарства та паливно-енергетичного комплексу до осінньо-зимового періоду 2025-2026 рр. та забезпеченням сталого його проходження під час воєнного стану». Адже склад антикризового штабу, що мав займатися вирішенням цього завдання, оновився майже наполовину. Це, звісно, не змінить пріоритети політики в енергетичній сфері, якими визначені підготовка «установок, мереж і систем до опалювального сезону, накопичення достатніх запасів газу, мазуту й вугілля, а також швидке та якісне відновлення інфраструктури, пошкодженої російськими ударами». Проте, схоже, в найближчі місяці єдиним організатором роботи за цими напрямками буде **Міненерго**.

ПІДГОТОВКА ДО ОПАЛЮВАЛЬНОГО СЕЗОНУ

Відразу після призначення нова Міністерка енергетики **назвала** своїм головним пріоритетом «стабільну роботу енергосистеми сьогодні та її стратегічний розвиток». Серед згаданих нею ключових завдань — «підготовка до опалювального сезону, продовження ремонтних кампаній інфраструктури, посилення кадрового потенціалу та інституційної спроможності міністерства та підпорядкованих йому центральних органів виконавчої влади».

Основним ризиком для енергетики в українському Міненерго **вважають** удари «по газовій та електроенергетичній інфраструктурі», передусім «комбіновані ворожі атаки з масовим застосуванням дронів». Утім, попри регулярні удари, «система функціонує стабільно завдяки завчасним заходам і професіоналізму енергетиків», а «всі пошкоджені об'єкти оперативно обстежують і відновлюють».

Визнаючи, що «ситуація в галузі **залишається** складною», в міністерстві, тим не менш, оптимістично оцінюють перспективи проходження як міжсезоння, так і осінньо-зимового періоду 2025-2026 рр.. Запорукою цього є достатні резерви генеруючої

потужності та вразливого **обладнання**, вища, аніж торік, пропускна здатність міждержавних **перетинів** для електроенергії й газу, **дотримання** графіків накопичення вугілля й мазуту для потреб ТЕС і ТЕЦ та ремонтної кампанії на українських АЕС.

У Міненерго стверджують, що в рамках підготовки до осінньо-зимового періоду 2025-2026 рр. буде **відновлено** 6 ГВт теплової генерації, пошкодженої внаслідок російських атак; завершено ремонтну кампанію на АЕС; виведено на «максимально можливу потужність» блоки ГЕС; накопичено «необхідну кількість» вугілля, мазуту й газу; виконано всі необхідні роботи для забезпечення інженерно-технічного захисту ключових інфраструктурних об'єктів.

Уже **«збільшився»** обсяг доступної генерації, наявні механізми покриття дефіциту в пікові години за рахунок імпорту електроенергії, який **розглядають** насамперед як «резервний механізм». Із початку року **запущено** 591 МВт нової генерації, зокрема 185 і 84 МВт фотоелектричної і вітрової, а також 320 МВт когенераційних установок.

НЕК «Укренерго» **повідомило**, що за остаточним результатом чотирьох проведених ним спеціальних аукціонів із закупівлі допоміжних послуг придбано 788 МВт

потужності. Гарантовано будівництво 863 МВт нових установок, що запрацюють із 17 серпня 2025 р. до 17 жовтня 2026 р. Ще 236 МВт «швидких резервів» візьмуть участь у балансуванні енергетичної системи з 1 грудня 2026 р.

Оскільки в Україні «зберігається велика потреба в отриманні енергетичного обладнання і комплектуючих», у липні тривали переговори з партнерами щодо надання технічної допомоги, зокрема у рамках Фонду підтримки енергетики України обсягом €1,2 млрд, що «об'єднав 33 донори з 22 країн».

Досягнуто домовленості про додаткове акумулювання у фонді €240 млн. Це більш ніж удвічі скоротить нестачу коштів у ньому, що, за оцінкою Міненерго, становить «близько \$500 млн у заявках, поданих нашими компаніями».

У свою чергу, Світовий банк надасть додатково \$116 млн грантової допомоги на підтримку енергетичної стійкості міських громад Харкова, Сум, Чернігова, Миколаєва, Кривого Рогу, Кременчука та Славуті в рамках інвестиційного проєкту «Відновлення енергозабезпечення у зимовий період та постачання енергетичних ресурсів».

Програма розвитку ООН та Уряд Норвегії започаткували ініціативу на \$200 млн, спрямовану на трансформацію енергетичного сектору України. Домовленість, зокрема, забезпечить відновлення тепло- й водопостачання, передусім у прифронтових громадах, оснащення лікарень і підприємств водопостачання фотоелектричними панелями та установками зберігання енергії для гарантування надання критично важливих послуг.

АТ «Укрзалізниця» досягла угоди з Європейським банком реконструкції та розвитку про одержання €44 млн грантової допомоги на створення мережі газової генерації, яка має забезпечити енергетичну незалежність компанії.

Втім, попри велику кількість такого роду повідомлень, реальний стан вітчизняної енергетики оцінити важко, оскільки офіційна інформація складається переважно із запевнень, що Україна здатна «безпроблемно

пройти літній та осінній періоди, вчасно та якісно підготуватися до зими».

ЕНЕРГЕТИЧНИЙ БАЛАНС

У липні нестачі електричної енергії не спостерігалось. Як зазначили в Міненерго: «Енергосистема України працює стабільно та збалансовано». Задіяні потужності майже повністю забезпечують покриття споживання. «Міждержавні з'єднання дозволяють покривати попит у критичних ситуаціях».

Як і в червні, постачання електричної енергії переривалося переважно через не-году. Це відбувалося 17 разів, наймасовіше — з 8 до 11 липня, коли грози та шквальний вітер у 5-7 областях частково чи повністю знеструмили 371-701 населених пунктів (понад сто з них залишалися без світла понад добу). Через російські атаки обмежувалося споживання лише у прифронтових районах, зокрема на Сумщині.

Базову потужність Об'єднаної енергосистеми України забезпечували шість блоків АЕС, що генерували до 4,6 ГВт енергії. Три перебували на технічному обслуговуванні. Джерелами маневрової потужності були до 12 енергоблоків ТЕС і ТЕЦ, а також ГЕС і ГАЕС, які спільно виробляли 3,5-4,2 ГВт енергії. Потужність генерації на станціях, що використовують відновлювані джерела, штучно обмежувалася НЕК «Укренерго», тому становила до 1,3 ГВт.

Завдяки рясним опадам, генерація на підприємствах ПрАТ «Укргідроенерго» у липні зросла до 0,8-0,9 ГВт. Рівень водосховищ Дніпра й Дністра відповідав рішення Міжвідомчої комісії при Державному агентстві водних ресурсів України по встановленню режимів роботи водосховищ.

Частка АЕС у структурі генерації у липні скоротилася до 45-48%. На ТЕС припадало 22-24% виробництва енергії, станції на ВДЕ — 12-13, ТЕЦ — до 11, ГЕС — 6-9%. У цілому, обсяги генерації в Україні становили 9,5-10,5 ГВт щогодини (у 2021 році — до 14 ГВт).

У липні вітчизняні споживачі імпортували з п'яти сусідніх держав 258 ГВт год електричної енергії, експортували — 282 ГВт год (+25 і +16% порівняно з червнем). Таким чином, у звітному періоді Україна зберегла статус

нетто-експортера цього ресурсу, хоча загальні витрати на імпорт виявилися суттєво вищими, аніж надходження від експорту.

Максимальна дозволена потужність експорту електричної енергії з України та Молдови до держав-членів ЄС [становила](#) 900 МВт. Із серпня, за домовленістю між операторами системи передачі, що входять до Регіону розрахунку пропускної спроможності Східної Європи (EE CCR), вона переглядатиметься щомісячно. Наступним кроком має [стати](#) приєднання України до європейських платформ балансування, які забезпечують обмін резервами для підтримки стабільної роботи енергосистеми.

Запаси енергетичного вугілля на складах ТЕС і ТЕЦ не змінилися (2,6 млн т). Їх цілком достатньо для проходження міжсезоння, а, відповідно до графіків накопичення і споживання, складених [Міненерго](#) та [урядом](#), — й осінньо-зимового періоду 2025-2026 рр.

Хоча 22 липня 2025 р. росіяни знову атакували об'єкти Групи Нафтогаз, номінації замовників послуг бронювання потужності було виконано у повному обсязі. Газотранспортна система України функціонувала в нормальному режимі.

Добове споживання газу зберігалось на рівні 20-22 млн куб м. Власний видобуток становив 43-44 куб м, імпорт з Угорщини, Польщі та Словаччини — до 26 млн куб м ([загалом](#) у липні — 770 млн).

Це дозволило щодоби закачувати до підземних сховищ до 55 млн куб м газу, що на 20% більше, аніж місяць тому. У результаті запаси газу в Україні [збільшилися](#) до 5,0 млрд куб м (без урахування 4,1 млрд куб м газу «довготривалого зберігання» і 0,6 млрд куб м ресурсу, формально переведеного в категорію «буферний газ»).

Їхньому подальшому зростанню у серпні сприятимуть:

- ✓ відпрацювання [постачань](#) азербайджанського ресурсу Трансбалканським трубопроводом і [бронювання](#) 20% потужності (1,4 млн куб м на добу) цього маршруту у серпні за результатами аукціону на платформах

RBP, що стало можливим після [погодження](#) дій ТОВ «Оператор ГТС України» з операторами Греції, Болгарії, Румунії та Молдови;

- ✓ [продовження](#) до вересня 2026 р. тимчасового [збільшення](#) «до 11 млн куб м на добу в пікові місяці» гарантованої пропускної потужності в напрямку Польща — Україна;

- ✓ залучення Групою Нафтогаз [кредиту](#) в розмірі 4,7 млрд грн від ПриватБанку та укладення нею з Укргазбанком кредитної [угоди](#) на таку ж суму для закупівлі щонайменше 0,4 млрд куб м газу, зокрема за [контрактом](#) із польською компанією ORLEN.

Попри збільшення імпорту, за станом на 1 серпня 2025 р. у підземних сховищах перебувало на 11% менше газу, аніж рік тому, і на 22% менше, аніж у середньому в 2015-2018 рр. Щоб досягти до 1 листопада 2025 р. цільового рівня у 8,5 млрд куб м (або 13,2 млрд куб м, з урахуванням технологічних обсягів), Група Нафтогаз має імпортувати у серпні-жовтні 1,6-1,8 млрд куб м газу, а коли їй не вдасться вберегти свої потужності від подальших руйнувань, — 3,0-3,5 млрд. При цьому наявні в українського монополіста можливості дозволяють за нинішнього рівня цін закупити не більше 1,3 млрд куб м цього ресурсу. Попри це, в Міненерго продовжують [стверджувати](#), що «сезон закачування природного газу до підземних сховищ триває за планом», а обсяги «навіть [вищі](#), ніж минулого року».

На відміну від природного газу, нестачі бензину й дизельного палива в Україні не спостерігається і не прогнозується. Попри високий попит, зумовлений сезоном відпусток і розпалом сільськогосподарських робіт, пального на ринку достатньо, щоб задовольнити потреби усіх без винятку споживачів.

ФІНАНСОВИЙ СТАН ГАЛУЗІ

Заборгованість НЕК «Укренерго» перед учасниками балансуючого ринку знову [перевищила](#) 15 млрд грн. Водночас, суб'єкти господарювання, насамперед державні, винні операторові 38 млрд грн, з яких 12 є борги постачальника «останньої надії». За [словами](#) одного з учасників ринку: «Замість того щоб бути інструментом стабільності, балансуєчий ринок перетворився на точку входу

для системної заборгованості. Стан ринку сьогодні — це червоний сигнал для будь-якого потенційного інвестора. Ніхто не вкладатиме кошти в інфраструктуру чи генерацію, якщо строки оплати за продану електроенергію сягають 12-14 місяців, а правила змінюють у ручному режимі».

Цю позицію **поділяють** і у Європейській бізнес-асоціації, де «подолання історичних заборгованостей в енергетичному секторі, зокрема на балансуєчому ринку», назвали найпершою проблемою для вирішення новим керівництвом Міненерго.

Втім, хоч єдиним способом вирішення боргової проблеми є **забезпечення** платоспроможності виробників, постачальників і споживачів, насамперед кінцевих, Уряд досі не скоротив переліки захищених споживачів, дві третини яких не є підприємствами критичної інфраструктури. Тоді як Міненерго **має** «визначити механізм і критерії формування переліків захищених споживачів з метою удосконалення процедури включення/виключення до/з такого переліку» лише у грудні 2025 р.

ТРАНЗИТ

У звітному періоді ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» **забезпечив** транзит до Молдови 4 млн куб м угорського газу. Транспортування російської сировини через Україну було **зупинене** 1 січня 2025 р.

АТ «Укртранснафта» транспортувала до 30 тис. т російської нафти на добу для НПЗ Словаччини та Угорщини (управляються приватною угорською компанією MOL). Транзит здійснювався південною гілкою МТ «Дружба» (до НПС Феньєслітке й Будковце). Із 9 вересня 2024 р. усю нафту, що транспортується цим маршрутом, MOL Plc. **купує** на білорусько-українському кордоні.

ЦІНОВА СИТУАЦІЯ

Ціновий **індекс** електричної енергії базового навантаження (BASE) на ринку «на добу наперед» (РДН) у липні зріс до 5184, на піку (PEAK) — до 4159 грн/МВтгод (+11 і +36% порівняно з червнем). Позапікове (OFFPEAK) навантаження подешевшало до 6216 грн/МВтгод (-0,8%).

Середньозважена **ціна** на внутрішньодобовому ринку (ВДР) становила 4964, на РДН ОЕС України — 5247 грн/МВтгод (+19 і +10% порівняно з червнем).

Попри зростання цін упродовж усього місяця, що минув, помітного подорожчання електричної енергії 1 серпня 2025 р. у вечірні години (як наслідок **підвищення** максимальних граничних цін на РДН із 9 до 15 тис. грн/МВт-год), не зафіксовано.

Під час четвертого у 2025 р. аукціону, який **відбувся** 31 липня 2025 р., **розподілені** 150 МВт квоти підтримки для суб'єктів, що виробляють електричну енергію з енергії вітру. Попередні три аукціони (для СЕС, ВЕС та інших джерел) не відбулися через відсутність заявок.

Середньозважена **ціна** серпневого ресурсу природного газу за результатами електронних торгів на Українській енергетичній біржі у липні повернулася на травневий рівень, подешевшавши до 21 538 грн/тис. куб м (-10% порівняно з червнем). Котирувальна **ціна** листопадового імпортного ресурсу становила 22 400 грн/тис. куб м, тоді як **вартість** природного газу на ТТФ, приведена до вітчизняного кордону, завершила місяць на позначці 25 546 грн/тис. куб м (+4,4 % порівняно з 30 червня 2025 р; із ПДВ).

Тарифи ТОВ «ГК Нафтогаз України» на газ для непобутових споживачів, у яких наявні чинні договори постачання, із 1 серпня 2025 р. становлять 28 500 грн/тис. куб м (у липні, через нестачу пропонувань, — 33 000 грн; із ПДВ). **Ціни** для побутових **споживачів** до 31 жовтня 2025 р. (без консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства) зафіксовані на рівні 7 960 грн/тис. куб м.

У липні всі європейські оператори продовжили активно закачувати природний газ у свої сховища. Завдяки їхнім зусиллям, наповненість останніх зросла з 58 до 68%, що відповідає 72,8 млрд куб м (+17% за місяць). Утім, цей **обсяг** є нижчим середнього за останні п'ять років на 12% і меншим, ніж минулорічний, на 20 млрд куб м (на 21 %).

Поступове зростання попиту на газ, як і прогнозувалося, почало піднімати спотові

ціни на хабі TTF ще до початку осені. У липні вони зросли до \$415-425/тис. куб м (+3-5% порівняно з червневими). У серпні-жовтні висхідний тренд, скоріше за все, збережеться, адже наповненість сховищ усіх держав-членів ЄС у будь-яку дату між 1 жовтня і 1 грудня має досягти 90%. Єдиним виключенням, що дозволяє скоригувати цей показник на 10 в.п. у бік зменшення, можуть стати «складні ринкові умови».

Ф'ючерси на енергетичне вугілля Coal (API2) CIF ARA (ARGUS-McCloskey) у липні зросли до \$105/т (+1%). Рік тому вони становили \$122/т. При цьому запаси вугілля на складах терміналів ARA (Амстердам — Роттердам — Антверпен) скоротилися до найнижчого за останні п'ять років рівня у 2,9 млн т (-9% за місяць).

Послаблення геополітичної напруженості зменшило амплітуду коливань нафтових котирувань більше ніж удвічі: у липні вони змінювалися в межах \$68-73/бар. При цьому усереднені за місяць котирування Brent виявилися ненабагато нижчими, аніж у червні (\$69,4 порівняно з \$69,8/бар.). З огляду на чіткі наміри держав-членів ОПЕК збільшувати видобуток до кінця року, можна було очікувати швидшого здешевлення сировини, але формуванню стійкого низхідного тренду завадила невизначеність щодо подальших дій адміністрації президента США.

Тим не менше, з початку 2025 р., згідно з торгами за контрактом на різницю цін (CFD), нафтові котирування **знизилися** на 10,3%. І це не дивно, оскільки, за консолідованими **прогнозами**, перевиробництво сировини в 2025 році сягне 1,4, а роком пізніше — 2,0 млн бар. на добу (відповідно 1,3 і 1,9% від світового споживання).

На жаль, повернення вартості оптових партій імпортованих нафтопродуктів на травневі рівні жодним чином не вплинуло на роздрібні ціни в Україні. Бензин і дизельне паливо, які з 10 до 20 червня додали до неї по 3-4 грн/л, не лише не подешевшали, але й зросли в ціні на 20-30 коп./л. Так, за станом на 31 липня 2025 р. індикативні **ціни** на бензин А-95Євро5, дизельне паливо ДТ-Л Євро5 і скраплений нафтовий газ ПБА становили,

відповідно, 63,54; 56,07 і 34,45 грн/л (+0,7; +0,3 і -0,2% за місяць).

Пояснюючи свої дії, трейдери можуть посплатися на збереження фінансових ризиків, нестачу резервів чи строкових контрактів, проте **подорожчання** гривні відносно євро на 3,5% робить їхні відмовки несерйозними. Прості розрахунки netback свідчать, що нинішні роздрібні ціни на нафтопродукти в Україні є завищеними на 4-5 грн/л. Єдиним виключенням є пропан-бутан, який, попри високий акцизний податок, подешевшав у липні до 54% вартості високооктанового бензину — найменшого з початку року рівня.

ЗМІНИ В НОРМАТИВНІЙ БАЗІ

Президент України підписав закони:

✓ про **ратифікацію** Грантової угоди про надання технічної допомоги для інвестицій та закупівель «Рішення для відновлюваної енергетики (RES)» між Україною та Європейським інвестиційним банком. Загальний обсяг залучення грантових коштів для реалізації проєкту становить €16,5 млн;

✓ про **відтермінування** до 1 січня 2026 р. настання відповідальності за недотримання суб'єктами господарювання, які здійснюють:

- роздрібну торгівлю пальним, — вимог щодо відпуску з місць роздрібної торгівлі пальним на митній території України всіх обсягів бензинів автомобільних з вмістом нормативно визначеної обов'язкової частки рідкого біопалива (біокомпонентів) у всіх обсягах відпуску бензинів автомобільних на митній території України відповідно до частини другої ст. 1 **закону**;

- діяльність з виробництва та/або імпорту пального та/або оптову торгівлю пальним, — вимог щодо відпуску з місць оптової торгівлі пальним на митній території України всіх обсягів бензинів автомобільних з вмістом нормативно визначеної обов'язкової частки рідкого біопалива (біокомпонентів) відповідно до частини другої ст. 1 **закону**; термінів подання або неподання інформації про вміст рідкого біопалива (біокомпонентів) в обсягах

відпуску на митній території України з місць виробництва та оптової торгівлі паливом бензинів автомобільних;

✓ про **скасування** застарілих Декретів Кабінету Міністрів України про об'єднання вугільних підприємств, про електроенергетичні об'єднання та про об'єднання нафтових, газових і нафтопереробних підприємств. На сьогодні ці питання врегульовані Господарським кодексом України, Законом України «Про управління об'єктами державної власності» та іншими нормативно-правовими актами.

Верховна Рада України **оновила** склад уряду, призначивши, зокрема, нову **міністерку** енергетики.

Кабінет Міністрів України:

✓ відкликав поданий до Верховної Ради України **законопроект**, спрямований на гармонізацію національного законодавства у сфері гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел, із нормами Директиви 2018/2001/ЄС; визнання гарантій походження за принципом взаємності та приєднання НКРЕКП до Групи «Електричної Схеми» Асоціації органів-емітентів (AIB); забезпечення достовірного розкриття інформації про походження енергії з використанням погашених гарантій походження для інформування про постачання/споживання електричної енергії, а саме — з відновлюваних джерел та з використанням залишкового енергетичного міксу — для інших джерел. Ймовірно, відкликання спричинене зміною складу Кабінету Міністрів України;

✓ **установив**, що в період воєнного стану реконструкція та капітальний ремонт об'єктів газотранспортної системи, які будують із метою диверсифікації маршрутів транспортування, а також відновлення таких об'єктів, якщо вони пошкоджені внаслідок збройної агресії, здійснюється без: отримання відповідної містобудівної документації, містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки; отримання звіту про результати експертизи проєктної документації; отримання технічних умов; отримання права на виконання будівельних робіт; використання Єдиної державної електронної системи у

сфері будівництва; відведення земельних ділянок; проведення оцінки впливу на довкілля. Відповідні документи (окрім оцінки впливу на довкілля) мають бути отримані оператором протягом 24 місяців після завершення будівництва, але не пізніше ніж через шість місяців після припинення чи скасування воєнного стану;

✓ **поширив** на будівництво під час дії воєнного стану ліній електропередачі системи передачі **звільнення** від отримання відповідної містобудівної документації, містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки; отримання звіту про результати експертизи проєктної документації; отримання права на виконання будівельних робіт; використання Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва; схем теплопостачання населених пунктів; відведення земельних ділянок під об'єкт енергетики; відведення і погодження земельних ділянок під траси ліній електропередачі, газопостачання та водопостачання у разі приєднання до мереж. Відповідні документи мають бути отримані оператором системи передачі протягом 24 місяців після завершення будівництва, але не пізніше ніж через шість місяців після припинення чи скасування воєнного стану;

✓ **звільнив** від проведення **оцінки** впливу на довкілля плановану діяльність оператора газотранспортної системи з будівництва та/або розміщення, та/або відновлення, та/або реконструкції, та/або капітального ремонту об'єктів газотранспортної системи, пошкоджених або зруйнованих внаслідок збройної агресії;

✓ **дозволив** на період воєнного стану не здійснювати повторного погодження проєкту акта Кабінету Міністрів, якщо в результаті врахування розробником зауважень зацікавлених органів цей проєкт або окремі його положення зазнали суттєвих змін;

✓ **ліквідував** Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів і Міністерство аграрної політики та продовольства, поклавши їхні функції на Міністерство економіки, довкілля та сільського господарства. Цей крок вбачається достатньо сумнівним, оскільки новостворений орган влади мусить одночасно забезпечувати дерегуляцію

національної економіки та протистояти негативним екстерналіям у сфері охорони довкілля;

✓ **поклав** на Міненерго функції з формування політики у сфері управління зоною відчуження Чорнобильської АЕС і здійснення державного управління у сфері поводження з радіоактивними відходами на стадії їхнього довгострокового зберігання і захоронення. Раніше ці функції виконувало Міндовкілля;

✓ **утворив** Міжвідомчу комісію з питань захисту критичної інфраструктури, одним з основних завдань якої визначено проведення моніторингу ефективності заходів із захисту відповідних об'єктів, зокрема щодо забезпечення охорони, оборони, фізичного та інженерного захисту, кіберзахисту, а також захисту від проєктних загроз критичній інфраструктурі національного рівня;

✓ **дозволив** реалізацію дворічного експериментального проєкту щодо нарощування спроможності радіоелектронного прикриття об'єктів критичної інфраструктури;

✓ **звільнив** від оподаткування ввізним митом і податком на додану вартість нафту й нафтопродукти (код УКТЗЕД 2710), масла, котли парові і для опалення, газогенератори, парові й гідравлічні турбіни, двигуни та інші силові установки, насоси, компресори, вентилятори, пальники, теплові насоси, обладнання хімічних виробництв, арматуру для них, трансформатори, акумулятори, електричне обладнання, прилади та апаратуру, моторні транспортні засоби, крім призначених для перевезення людей, низку інших товарів, якщо вони ввозяться на митну територію України в рамках угод, фінансування за якими проводиться за рахунок Секретаріату Енергетичного Співтовариства;

✓ **визначив** 17 ділянок і родовищ, зокрема, уранових руд, що надаватимуться у користування шляхом проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл продукції;

✓ **затвердив** порядок розподілу коштів, що надходять на поточні рахунки із спеціальним режимом використання захищеного споживача або споживача, об'єкти якого визначені як об'єкти критичної інфраструктури. Згідно з ухваленим документом, гроші,

що перераховують на такі рахунки, автоматично розподіляють у такий спосіб: 50% суми спрямовують на покриття боргів перед постачальником «останньої надії», операторами систем передачі й розподілу, а залишок переказують споживачеві. Дія порядку поширюється на споживачів, переліки яких затверджені у встановленому порядку й постачання електричної енергії яким здійснюється постачальником «останньої надії» та які мають право звернутися до нього із заявою про продовження постачання електричної енергії більше ніж на 90 днів, за наявності відкритих ними в одному з уповноважених банків рахунків зі спеціальним режимом використання (ст. 15-2 прикінцевих положень [закону](#)). Попри ухвалення зазначеної процедури, що діятиме з 30 серпня 2025 р. до 1 січня 2028 р., уряд не **скоротив** переліки захищених споживачів, дві третини яких не є підприємствами критичної інфраструктури;

✓ **доповнив** **Порядок** функціонування реєстру біометану визначенням і діями в разі технічного збою — будь-якого порушення в роботі складових частин реєстру, що не є методологічною та/або технічною помилками, у тому числі їхнього повного зупинення; а також умовами надання/ненадання виробникам гарантій походження біометану;

✓ **затвердив** Державну цільову економічну програму підтримки термомодернізації будівель до 2030 р., що має забезпечити річну економію природного газу (його еквіваленту) в обсязі 519 (1734) млн куб м, теплової та електричної енергії — 16 807 і 867 ГВтгод, відповідно; створити 100 тис. робочих місць у будівництві й виробництві енергоефективного обладнання та скоротити викиди CO₂ на 5,5 млн т.

Ці результати мають бути одержані завдяки: підвищенню рівня енергоефективності 51,3 тис. індивідуальних і 5,9 тис. багатоквартирних житлових будинків (до війни в Україні їх налічувалося 10,2 млн), а також 2,2 тис. будівель, в яких розміщені органи державної влади, місцевого самоврядування, комунальні установи та організації; залученню інвестицій у сферу будівництва, монтажу обладнання; забезпеченню доступності товарів, робіт і послуг для здійснення енергоефективних заходів; розвитку фінансових інструментів для комплексної термомодернізації; збільшенню

на 951 кількості будівель із близьким до нульового енергоспоживанням; підвищенню обізнаності населення про переваги енергоефективності; професійному розвитку у відповідній сфері.

Орієнтовний обсяг фінансування програми становить 205 млрд грн, з яких 59 і 44 млрд мають надати відповідно державний (із 2027 р.) і місцеві (із 2026 р.) бюджети;

✓ **призначив** шістьох членів наглядової ради ПрАТ «Укргідроенерго», зокрема двох представників держави (на один рік);

✓ **передав** АТ «Гарантований покупець» активи, капітал, зобов'язання, права та обов'язки відповідного державного підприємства у рамках його корпоратизації, передбаченої урядовим **планом**, який розраховано до кінця 2025 р.;

✓ **підтвердив** належність пропозиції про фінансування Європейським інвестиційним банком проєктів «Централізоване тепlopостачання України» з **Укргазбанком** та **Ощадбанком** та **проєкту** «Підтримка стабільності та відновлення Укргідроенерго (Відновлення обладнання для підвищення експлуатаційної стійкості та надійності гідроелектростанцій)» (у **розмірі**, відповідно, €50 млн, €50 млн і €120 млн);

✓ **дозволив** АТ «Укрнафта» залучити кредит від Європейського банку реконструкції та розвитку для реалізації проєкту «Нове будівництво ТЕЦ потужністю 250 МВт електричної енергії в Кам'янському районі Дніпропетровської обл.» у розмірі €160 млн під державну гарантію під 0,5% річних;

✓ **затвердив** вимоги до форми і змісту заяви про отримання інтегрованого довкільного **дозволу** (внесення змін до нього);

✓ **затвердив** Середньостроковий **план** пріоритетних публічних інвестицій держави на 2026-2028 рр., яким, зокрема, передбачив виділення 120 млрд грн на реалізацію енергетичних проєктів.

Міненерго:

✓ **оновило** цифрові **інструменти** для подання звітності у межах Ініціативи прозорості видобувних галузей (ІПВГ);

✓ **затвердило** критерії для визначення переліку критично важливих об'єктів, які забезпечать пріоритетним електропостачанням «у разі відключень електроенергії в осінньо-зимовий період 2025-2026 рр.».

НКРЕКП:

✓ **підвищила** з 1 серпня 2025 р. максимальні граничні ціни з 17:00 до 23:00 на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку – з 9 до 15, балансуєчному ринку – з 10 до 16 тис. грн/МВт-год. Інші граничні ціни, що встановлюють за визначеною **методикою**, залишені без змін. Таке рішення, через недосконалість ринку, здатне збільшити вартість енергії для промислових підприємств, проте відкриє можливості для збільшення імпорту, коли внутрішнє виробництво не задовольнятиме попит. До того ж, у разі перевиробництва енергії, наприклад у сонячну погоду, коли котирування на ринку «на добу наперед» знижувалися майже до нуля, вищі граничні ціни дозволять генеруючим компаніям підвищувати ціни вранці і ввечері, щоб забезпечити покриття власних затрат. До ухваленого НКРЕКП рішення ця типова для Східної Європи зміна цінового профілю була неможливою, генеруючи до 1 млрд грн недоотриманого прибутку на кожну 1 ГВт год, реалізовану на Українській енергетичній біржі;

✓ **погодила** правила довгострокового розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів України. Запуск аукціонів із розподілу очікується в грудні 2025 р. Рішення регулятора розширює можливості для експортно-імпортних операцій із компаніями держав-членів Енергетичного Співтовариства. НЕК «Укренерго» вже домовилася про середньостроковий (місячний) спільний скоординований розподіл пропускної спроможності міждержавних мереж на кордонах зі Словаччиною, Угорщиною та Румунією на базі електронної аукціонної платформи Joint Allocation Office (JAO);

✓ **уточнила** **Правила** ринку в частині надання допоміжних послуг за результатами спеціальних аукціонів;

✓ **доповнила** **Порядок** контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, Методикою визначення

сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання;

✓ **оновила** норми Тимчасового **порядку** визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період із метою врегулювання процесу формування погодинних даних на період після 1 липня 2025 р. і встановлення прозорості процедури формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб місяця М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним; стимулювання споживачів до встановлення інтелектуальних лічильників на площадках вимірювання групи «а», де не виконуються вимоги **Кодексу** комерційного обліку електричної енергії; встановлення максимально допустимого рівня відхилення між оперативними й фактичними даними; створення умов для надання електропостачальникам повної звітної інформації з метою узгодження обсягів купівлі електроенергії й підвищення якості їхнього прогнозування;

✓ **змінити** **Кодекс** комерційного обліку електричної енергії в частині укладення й затвердження форм типових договорів про інформаційну взаємодію та надання послуг комерційного обліку; урегулювання особливостей обліку у випадку приєднання в одній точці декількох електроустановок; організації обліку до/з установок зберігання енергії для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, тих, які за результатами аукціону набули право на підтримку, й тих, які її не мають;

✓ **привела** **Методику** (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу у відповідність до вимог **закону** в частині визначення вартості стандартного приєднання, приєднання електроустановок до системи передачі, нестандартного приєднання для замовників послуги з нестандартного приєднання електроустановок потужністю понад 1 МВт, які мають намір реалізувати право проєктувати обладнання електричних мереж, виконувати

будівельно-монтажні, пусконаладжувальні роботи лінійної частини приєднання та/або роботи зі створення потужності;

✓ **привела** функції НКРЕКП у відповідність до **рішення** в частині здійснення моніторингу розподілу й використання коштів, що надходять на небюджетні рахунки теплопостачальних і теплогенеруючих організацій, а також використання коштів на діяльність з виробництва, транспортування, постачання теплової енергії й надання послуг з постачання теплової енергії й гарячої води, отриманих теплопостачальними та теплогенеруючими організаціями на поточні рахунки, трансфертів та іншої фінансової допомоги;

✓ **привела** **Порядок** функціонування платформ інсайдерської інформації у відповідність до вимог **закону**;

✓ **скасувала** на період дії в Україні воєнного стану та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації на ринках природного газу (пункт 75 розділу VII **закону**) та електричної енергії (пункт 135 розділу XVII **закону**);

✓ **змінити** **Кодекс** систем розподілу, запровадивши шаблон ідентифікатора заяви про приєднання, автоматичне генерування цих ідентифікаторів, технічних умов і повідомлень про надання послуги із приєднання системою **моніторингу** приєднань оператора системи розподілу;

✓ **запровадила** систему **моніторингу** приєднань в оператора системи передачі електричної енергії, а також уточнила **Кодекс** системи передачі в частині приєднань установок зберігання енергії й вимог до інформаційно-технологічного забезпечення їхніх користувачів;

✓ **узгодила** **Методику** визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовують режим регульованого доступу, з **Методикою** визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу;

✓ **зобов'язала** учасників ринку електричної енергії подавати форми звітності через автоматизований модуль збору звітності.

Збори акціонерів змінили тип компанії та оновили статутні документи АТ «Укрнафта», що, згідно з **прес-релізом**, повертає колегіальне управління підприємством (замість запровадженого у листопаді 2022 р. одноосібного), розширює функції його наглядової ради й забезпечує відповідність корпоративного управління європейським практикам. Попри ці запевнення, зміни **створюють** можливості для зловживань під час переєстрації активів і спеціальних дозволів на користування надрами, дозволяють АТ «Укрнафта» не оприлюднювати суспільно важливу інформацію, зокрема звіти про результати своєї діяльності, підвищують ризики політичного впливу на призначення керівництва компанії та виводять його з-під нагляду Національного агентства з питань запобігання корупції.

ПРОЄКТИ ТА НАМІРИ

Верховна Рада України прийняла за основу доопрацьований з урахуванням **документа законопроекту**, спрямований на імплементацію норм європейського права з інтеграції енергетичних ринків, підвищення безпеки постачання й конкурентоспроможності у сфері енергетики. Документом передбачено введення у законодавство низки нових термінів (агрегація, гнучкість, громадське енергетичне об'єднання, алгоритм зіставлення, номінований оператор ринку); узгодження функцій операторів ринку з нормами acquis ЄС; визначення умов участі суб'єктів господарювання в торгах на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку; визначення порядку діяльності, процедур сертифікації й ринкового нагляду щодо номінованих операторів ринку; встановлення механізму взаємодії операторів ринку з ACER, ENTSO-E та регуляторними органами ЄС; уточнення положень щодо розподілу міжзональної пропускної спроможності й розрахунку доходів. На думку профільного міністерства, Верховна Рада України **мала** «ухвалити його в цьому р., але він все одно вимагає адаптивного періоду протягом ще одного р.».

У Верховній Раді України:

✓ очікують на розгляд підтримані профільним комітетом:

- **законопроект**, спрямований на «врегулювання колізії» в регулюванні ринку енергосервісу у частині оплати за енергосервісними договорами замовниками, що провадять діяльність за регульованим тарифом, і віднесення до заходів, які можуть реалізовуватися у рамках енергосервісних договорів, будівництва енергетичних установок, що використовують альтернативні джерела, та установок зберігання енергії;

- **законопроект**, спрямований на вдосконалення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що передбачає: впровадження до 31 грудня 2029 р. механізму підтримки для переможців аукціонів із розподілу квот підтримки відновлюваної енергетики у вигляді «чистої» премії замість контрактів на різницю; застосування фінансового забезпечення, наданого безпосередньо Гарантованому покупцю, як додаткової альтернативи банківській гарантії; продовження до 31 грудня 2034 р. терміну дії аукціонів з розподілу квот підтримки; зниження фінансового навантаження на учасників аукціону шляхом зменшення розміру банківської гарантії: до укладення договору переможця аукціону з Гарантованим покупцем — з €15 до €10 за 1 кВт; при продовженні строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію — з €30 до €10; застосування допустимого відхилення фактичної встановленої потужності об'єкта в межах 10% відносно потужності, щодо якої переможець аукціону набув право на підтримку, з одночасним обмеженням обсягу надання послуги за механізмом ринкової премії відповідно до набутої потужності; сприяння визнанню українських гарантій походження в ЄС; забезпечення можливості приєднання установок зберігання енергії до мереж у рамках механізму cable pooling. Утім, профільне міністерство **вважає** голосування за цей документ передчасним. На його думку, «зараз завершується робота над об'єднанням ринків електроенергії України та ЄС. І, відповідно, впровадження цього інтеграційного пакета також спрямоване на

здійснення економічно ефективного підходу до використання чистих і сталих джерел енергії. У цьому зв'язку Міністерство енергетики не підтримує цей законопроект і пропонує повернутись до його розгляду після прийняття законопроекту про об'єднання ринків»;

✓ зареєстровані:

- комітетський **законопроект** про інфраструктурні проекти у сфері енергетики, які становлять суспільний інтерес, спрямований на імплементацію Регламенту (ЄС) 2022/869 про керівні принципи транс'європейської енергетичної інфраструктури. Документ уточнює положення відкритого Кабінетом Міністрів України **законопроекту**, щоб відповідати оновленим у 2022-2023 рр. в ЄС вимогам;

- урядовий **законопроект** щодо спрощення умов ведення господарської діяльності, яким, зокрема, передбачено скасування **підтвердження** належності палива до альтернативного; **погодження** про можливість використання із народногосподарською метою земель і водойм, розташованих у санітарно-захисних зонах атомних електростанцій; державної **реєстрації** договорів (контрактів) про спільну інвестиційну діяльність за участю іноземного інвестора.

У Кабінеті Міністрів перебуває на розгляді розроблений Міненерго **проект** Технічного регламенту природного газу, що, на відміну від норм ЄС, запроваджує на відповідному ринку державний нагляд відповідно до норм **закону**. В разі ухвалення документа (остаточну редакцію якого оприлюднено не було), ним будуть заборонені введення в обіг, надання на ринку, транспортування, розподіл і зберігання газу, що не відповідає вимогам, установленим у додатках 1 та 2 або 3 до технічного регламенту. При цьому проти порушників його вимог можуть бути застосовані санкції, передбачені, в тому числі, ст. 227 Кримінального **кодексу** України. Однак, такий підхід не лише суперечить європейським правилам, але й унеможливить збільшення видобутку, зокрема на малих та/чи виснажених родовищах, і посилить дефіцит газу на внутрішньому ринку, оскільки пропонованим у проекті регламенту вимогам відповідає лише половина ресурсу, що видобувається

в Україні. З огляду на це, доцільно або взагалі відмовитися від запровадження додаткового державного нагляду, або привести основні положення розробленого документа у відповідність до кращих європейських практик, особливостей роботи газотранспортної системи й показників якості українського газу.

Міненерго оприлюднило проекти:

- ✓ **розпорядження** Кабінету Міністрів України «Про схвалення Концепції застосування штучного інтелекту в паливно-енергетичному комплексі». Документ, розрахований на період до 2035 р. (?), спрямовано на вирішення 17 виявлених авторами проблем із метою «створення необхідних організаційних, нормативно-правових та технологічних умов для підвищення ефективності, безпеки, надійності та стійкості паливно-енергетичного комплексу шляхом системного впровадження штучного інтелекту в процеси генерації, транспортування, розподілу та споживання енергоресурсів». Одержання будь-яких конкретних і вимірюваних результатів реалізація концепції не передбачає;

- ✓ **розпорядження** Кабінету Міністрів України «Про схвалення Програми діяльності державних вугледобувних підприємств на період до 2030 р.». Документом передбачено скорочення управлінських витрат, зокрема шляхом об'єднання перспективних шахт у національну акціонерну компанію, збільшення видобутку вугілля й виробництва вугільної продукції та досягнення до кінця 2027 р. рівня беззбитковості, що дозволить із 2028 р. припинити дотування галузі;

- ✓ **наказу**, що має привести у відповідність до нових вимог **Положення** про відомчу воєнізовану охорону Міністерства енергетики та вугільної промисловості України;

- ✓ **наказу** про затвердження вимог із кібернетичного захисту «паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури», метою прийняття якого є «реалізація державної політики у сфері кібербезпеки, включаючи визначення та врегулювання обов'язкових до виконання операторами критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури заходів з

кіберзахисту власних об'єктів критичної інфраструктури та об'єктів кіберзахисту для досягнення конкретного цільового стану кібербезпеки». Документом передбачено встановлення: форми профілю кіберзахисту для оператора критичної інфраструктури; шістьох функцій із кіберзахисту (управління, ідентифікація, забезпечення захисту, виявлення, реагування та відновлення), обов'язкових для операторів критичної інфраструктури; чотирьох рівнів упровадження (зрілості) заходів із кіберзахисту, які оператори забезпечуватимуть відповідно до категорій критичності об'єктів.

НКРЕКП оприлюднила проекти:

✓ **постанови**, що вносить зміни до **Правил** ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку в частині забезпечення стабільності розрахунків за результатами торгів і коли продавцем електричної енергії є учасник ринку, що не є платником податку на додану вартість; а також зміни до **Порядку** розподілу коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників та **Алгоритму** розподілу коштів у частині перенесення з 12:00 на 11:00 часу розподілу коштів для забезпечення можливості їхнього використання на ринку «на добу наперед» і збільшення його ліквідності;

– **постанови**, що вносить зміни до **Порядку** купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, у частині врегулювання ситуації нарахування та сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у випадках втрати статусу «підприємства з іноземними інвестиціями»; а також зміни до **Правил** ринку й типових форм договорів для їхнього приведення у відповідність до **закону** в частині використання словосполучення «анулювання ліцензії»;

✓ **постанови**, що передбачає обумовлене урядовим **рішенням** внесення змін до **Кодексу** системи передачі, що зобов'язує оператора системи передачі з 1 січня 2026 р. при оплаті послуг із передачі електричної енергії відображати у виставлених для користувачів

(крім підприємств «зеленої» електрометалургії) рахунках тарифну складову витрат на покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, і суму нарахувань, що спрямовується на підтримку цього механізму;

✓ **постанови**, що передбачає обумовлене урядовим **рішенням** внесення змін до **Порядку** встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії в частині унормування підходів до формування й розрахунку витрат на покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, які є складовими тарифу на послуги з передачі електричної енергії, та передбачення вимоги щодо ведення окремого бухгалтерського обліку витрат і доходів, пов'язаних зі сплатою таких витрат;

✓ **постанови**, що передбачає конкретизацію окремих положень **Методики** формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС і когенераційних установках, у частині: використання коштів, передбачених чинною структурою тарифів на виробництво теплової енергії для виконання ремонтних робіт; врахування в тарифах питомих витрат палива на основі аналізу їхніх фактичних значень за попередні періоди та їхньої динаміки; визначення питомих витрат палива згідно з ГКД 34.09.100-2003 та умов, за яких виконується цей галузевий керівний документ.

У НЕК «Укренерго» вперше з початку дії воєнного стану **відбулося** публічне обговорення проекту стратегії розвитку компанії на 2025-2034 рр.

Міжнародне співробітництво

До Державного бюджету України **надійшов** дев'ятий транш на \$0,5 млрд у рамках чотирирічного Механізму розширеного фінансування (Extended Fund Facility – EFF). Ця програма є частиною пакету міжнародної підтримки на суму близько \$152,9 млрд. Ще €1 млрд **залучено** до бюджету як шостий

внесок ЄС у межах ініціативи G7 Extraordinary Revenue Acceleration for Ukraine (ERA) обсягом \$50 млрд, що будуть забезпечені майбутніми доходами від заморожених російських активів.

Під час Міжнародної конференції з відновлення України (URC 2025) **оголошено** про підписання угод на загальну суму €2,3 млрд у межах Ukraine Investment Framework (UIF) – інвестиційного компонента програми Ukraine Facility. Зокрема, на стабілізацію роботи енергетичних мереж, розбудову станцій на відновлюваних джерелах та підвищення енергоефективності буде спрямовано €265 млн гарантій і грантів.

НАЕК «Енергоатом» і Westinghouse Electric Company **оголосили** про підписання «ключових угод, які дозволять розгорнути повноцінні потужності з виготовлення в Україні компонентів ядерного палива, сумісного з технологіями американської компанії».

НЕК «Укренерго» і Секретаріат Енергетичного Співтовариства **розроблять** механізм зменшення ризиків для учасників довгострокових спеціальних аукціонів на закупівлю допоміжних послуг. Цей інструмент, який працюватиме через Фонд підтримки енергетики України, має покривати ризики воєнних пошкоджень, полегшувати доступ інвесторів до капіталу та стимулювати конкуренцію, щоб прискорити будівництво нової потужності.

ЗАГАЛЬНІ ВИСНОВКИ Й РЕКОМЕНДАЦІЇ

Підготовка до опалювального сезону, формування запасів газу й вугілля, проведення ремонтних робіт і відновлення пошкодженої інфраструктури, є надзвичайно важливим, але все це – справа суб'єктів господарювання. Справа Мініенерго полягає у формуванні та контролі за реалізацією державної енергетичної політики без втручання у господарську діяльність та ринкові відносини, нажаль, міністерство ще не завжди дотримується цього принципу. Формування політики – це про закони й накази, а не ремонти та запаси. Тому і уряд, і Мініенерго мають, насамперед, думати про необхідність:

- ✓ перегляду переліків захищених споживачів зокрема шляхом оновлення механізму і критеріїв їхнього формування;

- ✓ **спрощення** процедур приєднання нових енергетичних об'єктів до електричних, газових і теплових мереж;
- ✓ тимчасового, на час дії воєнного стану, звільнення електроенергетичного комплексу України від застосування механізму вуглецевого коригування імпорту (CBAM);
- ✓ структурного відокремлення комерційної й некомерційної діяльності суб'єктів господарювання, на яких покладено виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування енергетичних ринків;
- ✓ створення нормативно-правового підґрунтя для об'єднання національних та європейських ринків електричної енергії (SDAC, SIDC);
- ✓ недопущення політичного втручання в діяльність державних і комунальних підприємств та акціонерних компаній, в яких державі чи громаді належать понад 50 %;
- ✓ забезпечення виконання Україною вимог із питань щодо статусу, незалежності і завдань енергетичного регулятора, відокремлення і незалежність операторів системи передачі, транспортування і сховищ;
- ✓ формування нормативних передумов для результативної регіональної взаємодії енергетичних регуляторів, операторів систем передачі й номінованих операторів ринку;
- ✓ забезпечення можливості участі операторів ринку електричної енергії в Європейських платформах балансування для обміну резервами й міждержавного балансування;
- ✓ розроблення концепції технічного розвитку Єдиної газотранспортної системи України, систем зберігання й розподілу газу;
- ✓ гармонізації положень національного законодавства у сфері гарантій пошкодження електричної енергії, виробленої

- з відновлюваних джерел, із нормами Директиви 2018/2001/ЄС;
- ✓ визнання гарантій походження за принципом взаємності та приєднання НКРЕКП до Групи «Електричної Схеми» Асоціації органів-емітентів (AIB);
 - ✓ забезпечення достовірного розкриття інформації про походження енергії з використанням погашених гарантій походження для інформування про постачання/споживання електричної енергії, а саме — з відновлюваних джерел та з використанням залишкового енергетичного міксу — для інших джерел;
 - ✓ усунення організаційних і регуляторних перешкод, що можуть заблокувати механізми підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел, зокрема переможців аукціонів;
 - ✓ утворення Національної комісії, що здійснює державне регулювання безпеки у сфері використання ядерної енергії;
 - ✓ зменшення ризиків виникнення аварій на атомних електростанціях; мінімізацію їхніх наслідків;
 - ✓ спрощення дозвольної системи нафтогазовидобувної галузі, що має бути обмежена лише державною екологічною експертизою, державною експертизою запасів корисних копалин, укладенням договору на проведення розвідувальних робіт, отриманням погоджень на зміну цільового призначення та отримання земельної ділянки у користування, дозволом на приєднання до мережі, а також повідомленнями про затвердження проєктів на буріння свердловин і спорудження супровідних об'єктів, дослідно-промислової й промислової розробки;
 - ✓ організації контролю відповідності показників якості й безпечності нафтопродуктів нормам Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, судових та котельних палив;
 - ✓ затвердження методики визначення об'єму необлікованого пального;
 - ✓ забезпечення державної підтримки енергетичної модернізації підприємств тепло- й водопостачання, які перебувають у державній або комунальній власності;
 - ✓ установлення чітких і недискримінаційних правил приєднання до і від'єднання від мереж централізованого теплопостачання та встановлення індивідуальних теплових пунктів у багатоквартирних будинках;
 - ✓ стимулювання домогосподарств, бюджетних установ та організацій до раціонального використання енергії, зокрема шляхом установлення тарифу, що гарантує певний обсяг споживання за субсидованою ставкою, після чого споживач має платити вищу ціну.