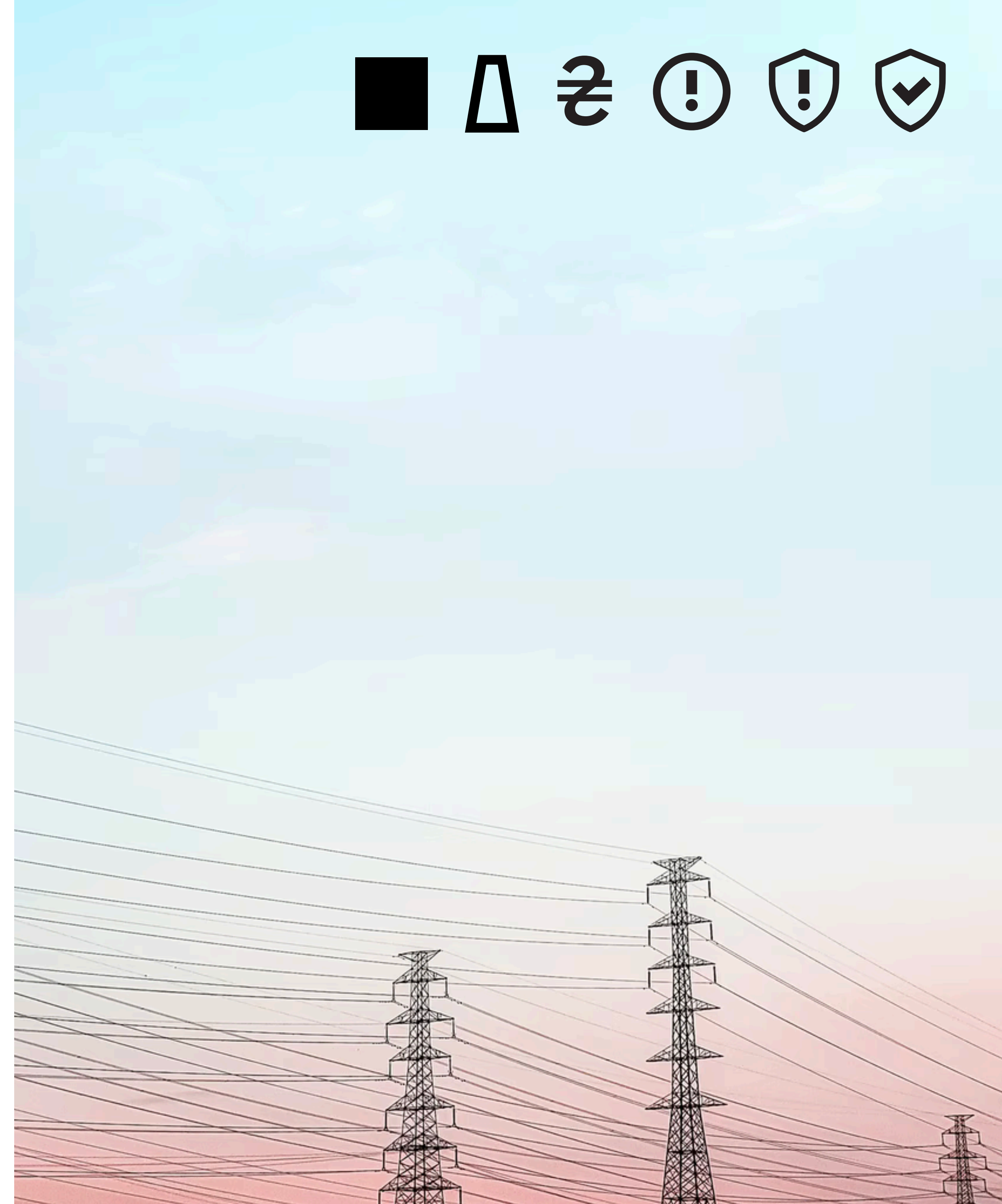


ЙМОВІРНИЙ СЦЕНАРІЙ РОЗВИТКУ СИТУАЦІЇ В ЕНЕРГЕТИЧНІЙ ГАЛУЗІ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ЩОДО ПОДОЛАННЯ КРИЗИ



ПОТОЧНИЙ СТАН ВУГІЛЛЯ

ПРИРОДНИЙ ГАЗ

ТАРИФИ

■ загальні запаси вугілля усіх марок на складах ТЕС та ТЕЦ у 5 разів нижче показників графіка накопичення (станом на 16.12.2021) і становлять 463,5 тис. тонн

■ якісні параметри цього вугілля, з аналізу показників залишків складів в попередні періоди, значно нижчі норми (зольність 30-35%, калорійність до 4000 ккал)

■ 20 блоків ТЕС вже не працюють через відсутність палива

■ заблоковано експорт енергетичного вугілля з РФ в Україну та транзит вугілля через територію РФ з Казахстану

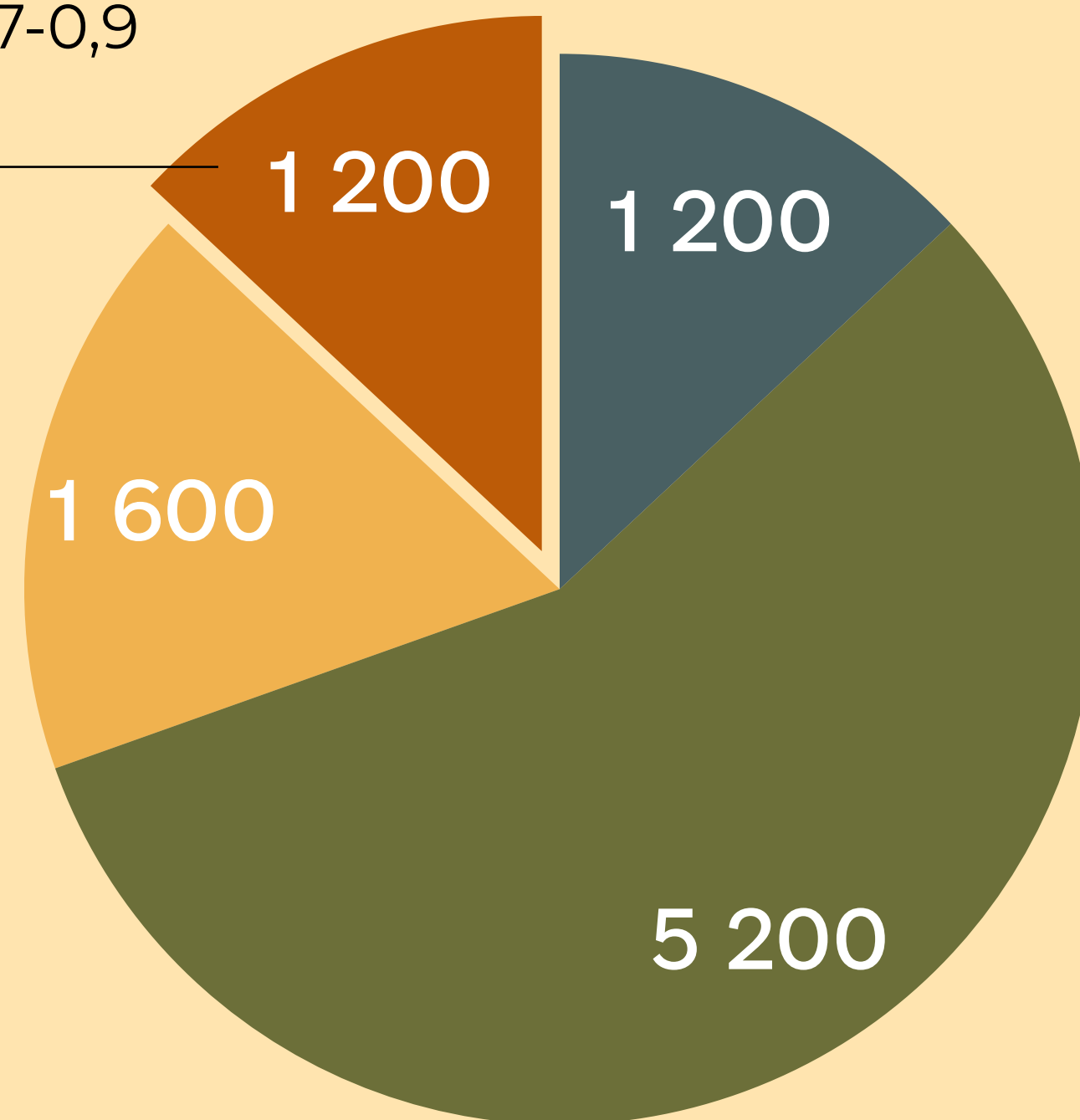
Δ видобуток природного газу АТ «Укргазвидобування» за 10 місяців поточного року знизився на 4,5% (порівняно з аналогічним періодом торік)

Δ НАК «Нафтогаз» понадпланово закуповує імпортований природний газ обсягом до 3 млрд кубометрів. Як наслідок – додаткові витрати близько 44,5 млрд грн (кошти будуть отримані від компанії "Оператор ГТС України")

₴ близько 20 млрд грн втрат зазнають державні виробники електроенергії через невідповідність тарифів для побутових споживачів ринковій ціні.

Баланс вугілля (тис. тонн)

Еквівалентно 0.7-0,9
млрд м3 газу



ДО КІНЦЯ
ОПАЛЮВАЛЬНОГО СЕЗОНУ

- Прогноз видобутку державними шахтами
- Прогноз видобутку приватними шахтами
- Очікуваний імпорт
- Дефіцит

РИЗИКИ

ЕКОНОМІЧНІ РИЗИКИ

- ❗ зупинка або скорочення тривалості роботи підприємств через обмеження постачання е/е, що призведе до суттєвого скорочення ВВП та надходжень до бюджету
- ❗ зростання вартості е/е, що призведе до зупинки та/або банкрутства підприємств
- ❗ очікується, що НАК “Нафтогаз” буде продавати газ для виробників тепла за фіксованою ціною нижче ринкової вартості, проте незрозуміло, яким чином будуть покриватись такі збитки (орієнтовно 55 млрд грн)

БЕЗПЕКОВІ РИЗИКИ

- ⚠ **в разі штучного загострення конфлікту**
- імовірна блокада портів з боку РФ та припинення транзиту газу через ГТС України
- ⚠ **в разі аварійних відключень**
- відімкнення системи насосів, що перекачують теплоносій в містах, із подальшим заморожуванням та руйнацією систем опалення при сильних морозах
- ⚠ **в разі використання газу замість вугілля для виробництва е/е витрати на закупівлю газу будуть покладені на споживачів е/е**

ТЕХНОЛОГІЧНІ РИЗИКИ

- ❗ зупинка експорту е/е з РБ в Україну
- ❗ відключення ОЕС України від енергосистеми РФ та РБ (за ініціативою РФ)
- ❗ дефіцит потужності в ОЕС України, що призведе до необхідності застосування графіків відключення споживачів
- ❗ ділення енергосистеми на несинхронно працюючі частини з втратою значної частини навантаження
- ❗ зростання аварійності блоків ТЕС та АЕС

НЕОБХІДНІ ЗАХОДИ

ОРГАНІЗАЦІЙНІ ЗАХОДИ

ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ВУГІЛЛЯМ

ТЕХНОЛОГІЧНІ ЗАХОДИ

✓ ввести режим надзвичайного стану в енергетиці для оперативного впливу на ринок

✓ переглянути паливний баланс із урахуванням кількох варіантів розвитку подій:

- відсутність імпорту енергетичного вугілля з РФ (поточна ситуація);
- повна зупинка транзиту газу територією України;
- припинення імпорту е/е, відключення ОЕС України від енергосистеми РФ та РБ;
- підвищена аварійність блоків ТЕС та АЕС;
- комбінація попередніх сценаріїв.

✓ забезпечити “зелене світло” імпорту вугілля (наявність вагонів та надання пріоритету для проходження ешелонів із вугіллям, першочерговість обробки вугілля в портах)

✓ проаналізувати стан державних вугледобувних підприємств із визначенням резервів збільшення видобутку, мобілізація технічних, кадрових, матеріальних та фінансових ресурсів для термінового нарощування видобутку,

✓ забезпечити наявність резервів потужності в ОЕС (крім ГЕС та ТЕС, необхідна наявність в резерві як мінімум одного блоку 1000 МВт на АЕС)

✓ здійснити перефіксацію блоків Бурштинської ТЕС для роботи в основній частині ОЕС України

✓ забезпечити оптимізацію графіків споживання електричної енергії, із урахуванням обмеження роботи підприємств через пандемію Covid-19, шляхом зміщення виробничої активності великих споживачів електроенергії на нічні години