

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій) до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях»

17.12.2018 14⁰⁰

м. Київ

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, вул. Смоленська, 19 кім. 311

Головуючий: Гудаченко А. В., директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП.

Присутні від НКРЕКП:

Гудаченко А. В., директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП;

Чуприна О. В., начальник управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Кікоть В. А., заступник начальника управління – начальник відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Висоцький Р. А., завідувач сектору моніторингу та аналізу генерації управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики.

Присутні від Асоціації «УкрТЕЦ»:

Кондратенко О. В. – Президент;

Горкуценко К. О. – радник Президента.

Присутні від ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:

Оксимець Ю. А. – генеральний директор.

Порядок денний:

Обговорення та розгляд зауважень та пропозицій до повторно оприлюдненого проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях».

Слухали:

Гудаченко А. В. поінформував присутніх, що відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» проводиться на виконання положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» розроблено з метою реалізації положень Закону України «Про ринок електричної енергії», створення механізму підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії, для підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, з метою гарантування забезпечення надійного та безперебійного централізованого теплопостачання населення шляхом проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей та підвищення ефективності використання палива, яке використовується в технологічному процесі виробітку теплової та електричної енергії.

Відповідно до підпункту 12.7 пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону Регулятор має розробити та затвердити Методику розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.

У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП розроблено проект постанови «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях», що має забезпечити відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

Гудаченко А. В. доповів про основні ключові особливості тимчасової підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, які визначені пунктом 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії», а також статтею 28 цього Закону. Зокрема, звернув увагу присутніх, що статтею 28 Закону України «Про ринок

електричної енергії» чітко визначено, що проектування та будівництво (нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення) генеруючих потужностей здійснюються за рахунок коштів замовника (власника) таких об'єктів відповідно до затвердженої проектно-кошторисної документації. Також згідно з положеннями підпункту 12.5 пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» реконструкція та/або модернізація теплоелектроцентралі здійснюється за рахунок коштів виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, та/або власника такої теплоелектроцентралі. Тобто законодавство передбачає єдиний та чітко визначений механізм дій при будівництві (новому будівництві, реконструкції, капітальному ремонті, технічному переоснащенні) генеруючих потужностей, який полягає у тому що виробник та/або власник за рахунок власних коштів (отриманих від провадження своєї господарської діяльності, залучених інвестицій, позикових коштів, безповоротної фінансової допомоги, грантів тощо) забезпечує фінансування та здійснює будівництво (нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення) генеруючої потужності, зокрема теплоелектроцентралі. Положеннями підпункту 12.6 пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» також чітко визначено, що **тимчасова підтримка виробника**, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, **надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цієї метою коштів**, але не більше граничного строку 01 липня 2024 року. Тобто законодавчо визначено, що виробник та/або власник теплоелектроцентралі спочатку залучає кошти (отримані від провадження своєї господарської діяльності, залучені інвестиції, позикові кошти, безповоротна фінансова допомога, гранти тощо), а через механізм тимчасової підтримки виробнику забезпечується повернення залучених для будівництва (реконструкції та/або модернізації) коштів, з урахуванням положень підпункту 12.7 пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону, яким визначається, що відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку здійснюється з урахуванням **справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.**

Кікоть В. А. доповів, що протягом визначеного періоду надання зауважень і пропозицій до оприлюдненого на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» до НКРЕКП надійшов лист із зауваженнями та пропозиціями ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» від 26.11.2018 № 06/1876, а також лист Координаційного центру із забезпечення

запровадження нового ринку електричної енергії (консультативно-дорадчий орган Кабінету Міністрів України) від 26.11.2018 № 06/97, котрим надані узагальнені зауваження та пропозиції членів Асоціації «Укртеплоелектроцентрально».

До участі у відкритому обговоренні (розгляді зауважень та пропозицій) долучились **Кондратенко О. В., Горкуценко К. О.** та **Оксимець Ю. А.**, котрі висловили занепокоєння щодо необхідності покриття обґрунтованих інвестицій залучених для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентрально за рахунок тарифів на виробництво теплової енергії, враховуючи принцип справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, що передбачений Законом та проектом постанови НКРЕКП. Наголосили, що гострим є питання забезпечення пільгами та субсидіями соціально незахищених громадян при сплаті за теплову енергію по збільшеним тарифам. Ще один аспект ризиків полягає в тому, що розрахунки за відпущену теплову енергію здійснюються не у повному обсязі, таким чином, виробники будуть зазнавати перманентного недофінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентрально.

Кікоть В. А. наголосив на необхідності беззаперечного дотримання законодавства, зокрема, Закону України «Про ринок електричної енергії» та звернув увагу присутніх, що проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» розроблений у відповідності до положень визначених пунктом 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії», а також статтею 28 цього Закону. Таким чином, пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не можуть бути враховані, оскільки не відповідають положенням чинного законодавства.

За результатами відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій) вирішили:

Зауваження та пропозиції, що були надані ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» та Координаційним центром із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховувати.

Результати відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій), наданих до зазначеного проекту постанови, зведено у таблицю узгоджених позицій до проекту регуляторного акта, що додається до Протоколу від 17.12.2018.

Додаток: Таблиця узгоджених позицій до проекту регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» в 1 екз. на 79 арк.

Головуючий

Гудаченко А. В.

Таблиця узгоджених позицій до проекту регуляторного акта постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях		
1. Загальні положення		
<p>1.1. Ця Методика визначає механізм формування, розрахунку, встановлення, зміни державної регульованої ціни на електричну енергію для суб'єктів господарювання, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, а також механізми погодження можливості затвердження інвестиційної складової, затвердження/зміни інвестиційної складової, надання звітів та інформації щодо реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p> <p>Ця Методика поширюється на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії та з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у відповідних сферах та щодо яких Кабінетом Міністрів України прийнято рішення про тимчасову підтримку для проведення реконструкції та/або модернізації визначеної теплоелектроцентралі виробником відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – виробники).</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>1.1. Ця Методика визначає механізм формування, розрахунку, встановлення, зміни державної регульованої ціни на електричну енергію для суб'єктів господарювання, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, а також механізми погодження можливості затвердження інвестиційної складової, затвердження/зміни інвестиційної складової, надання звітів та інформації щодо реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p> <p>Ця Методика поширюється на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії та з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у відповідних сферах та щодо яких Кабінетом Міністрів України прийнято рішення про тимчасову підтримку для проведення реконструкції та/або модернізації визначеної теплоелектроцентралі виробником відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – виробники).</p> <p><i>П. 12.7 Закону України Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються, виходячи із наступного:</u></p> <p><i>Перед початком проведення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник, що отримав рішення Кабінету Міністрів України про надання тимчасової підтримки, має отримати погодження НКРЕКП щодо можливості затвердження інвестиційної складової. Техніко-економічне обґрунтування це лише передпроектний документ, на підставі якого Кабінетом Міністрів України приймається рішення про тимчасову підтримку виробника, та який відображає лише основні технічні, організаційні, економічні та інші показники майбутнього проекту, визначає лише орієнтовну вартість проведення реконструкції</i></p>

	<p>енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії. Методикою вводиться поняття «погодження можливості затвердження інвестиційної складової», що суперечить імперативним нормам Закону, який гарантує відшкодування витрат у формі покриття обґрунтованих інвестицій.</p> <p>Введення у текст Методики «механізму погодження можливості затвердження інвестиційної складової» позбавляє Виробника гарантованого Законом права отримати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій.</p> <p>Окрім того, НКРЕКП не наділена повноваженнями приймати рішення про відмову у погодженні можливості затвердження інвестиційної складової після прийняття КМУ рішення про надання тимчасової підтримки ТЕЦ. Оскільки таким чином НКРЕКП фактично відмінює рішення КМУ про надання такої підтримки.</p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p>Пунктом 12.7 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що <u>державна регульована ціна закупівлі електричної енергії,</u></p>	<p>та/або модернізації теплоелектроцентралі. Відповідно до пункту 18 Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, що затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 18 квітня 2018 року № 324, виробник після прийняття рішення про надання йому тимчасової підтримки здійснює розроблення проектно-кошторисної документації відповідно до вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності. Проектом Методики пропонується запровадити механізм погодження можливості затвердження інвестиційної складової, що дозволить НКРЕКП здійснити аналіз та оцінку розробленої проектно-кошторисної документації на відповідність зобов'язанням, що були визначені при наданні Кабінетом Міністрів України тимчасової підтримки виробнику, оцінити майбутню вартість робіт (заходів) проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та дозволить прогнозувати в довгостроковій перспективі тариф оператора системи передачі, а також граничні показники обсягу та вартості послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії. В рамках розробленого механізму погодження можливості затвер-</p>
--	--	--

	<p>виробленої на теплоелектроцентралях, <u>встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії.</u> Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</p> <p>Таким чином, обов'язок Регулятора щодо встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, у разі прийняття КМУ рішення про тимчасову підтримку виробника, є безумовним, тобто таким, що повинен бути виконаним незалежно від додаткових обставин.</p> <p>Натомість Методика повинна <u>виключно</u> забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, <u>а не встановлювати додаткові вимоги, умови або ж правила для ліцензіатів, які не передбачені а ні Законом України «Про ринок електричної енергії», а ні постановами КМУ від 18 квітня 2018 р. № 324 «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на</u></p>	<p>дження інвестиційної складової також буде розглядатися питання щодо схвалення інвестиційної програми на прогнозний період (період реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі), відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації. Також, з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, і держави, до участі у процесі погодження можливості затвердження інвестиційної складової та взагалі фізичної можливості реалізації розробленого проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі будуть залучатися: центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, власник (співвласники) теплоелектроцентралі (якщо виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії), органи місцевого самоврядування та місцеві органи виконавчої влади, що дозволить всебічно розглянути всі проблемні питання майбутньої реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі. Рішення щодо можливості затвердження інвестиційної складової оформлюється постановою НКРЕКП. Такий механізм є однією із гарантій для виробника, інвестора чи кредитора щодо подальшого повернення</p>
--	--	--

	<p>теплоелектроцентралях» та від 12.07.2018 № 377 «Про затвердження Типового технічного завдання на проведення аудиту технічного стану теплоелектроцентралі».</p>	<p>залучених виробником для реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі коштів.</p> <p>Наголошуємо, що в рамках механізму погодження можливості затвердження інвестиційної складової не відбуватиметься встановлення державної регульованої ціни та електричну енергію чи затвердження інвестиційної складової. Такий механізм є лише підготовчим етапом до початку реалізації виробником проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та надаватиме гарантії щодо подальшого повернення залучених виробником для реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі коштів.</p>
<p>1.2. Ця Методика застосовується під час розрахунку, установлення, зміни Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), державної регульованої ціни на електричну енергію, погодження можливості затвердження інвестиційної складової, затвердження/зміни інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію), а також розрахунку інвестиційної складової на теплову енергію для подальшого врахування в тарифах на виробництво теплової енергії.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>1.2. Ця Методика застосовується під час розрахунку, установлення, зміни Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), державної регульованої ціни на електричну енергію, погодження можливості затвердження інвестиційної складової, затвердження/зміни інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію), а також розрахунку інвестиційної складової на теплову енергію для подальшого врахування в тарифах на виробництво теплової енергії.</p> <p>12.6. Тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію,</p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються</u> (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави 1 проекту Методики). Положеннями підпункту 12.7 пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону визначено, що відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку здійснюється з урахуванням справедливого розподілу витрат між</p>

	<p>вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цього пункту 19 Порядку.</p> <p>Тимчасова підтримка виробнику для реалізації проекту реконструкції теплоелектроцентралі надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, протягом строку реконструкції та/або модернізації та для повернення у разі залучення із зазначеною метою коштів але не довше ніж до 1 липня 2024 року.</p> <p>Методика, виходячи з назви, забезпечує порядок розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.</p> <p>Крім того, Закон та Порядок передбачив тимчасову підтримку Виробника шляхом запровадження державної регульованої ціни тільки на електричну енергію, а отже і тільки на складові ДРЦ, які передбачені Методикою.</p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p>Див. зауваження до п. п. 1.1.</p>	<p>діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</p>
<p>1.3. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях: графік реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі – графічні матеріали та розрахунки, що відображають план реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, який визначає очікувані строки/терміни початку та закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або моде-</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>1.3. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях: ... поточний рахунок із спеціальним режимом використання – відкритий виробником рахунок, призначений виключно для надходження коштів за надання оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого вироб-</p>	<p>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» не враховуються (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави 1 проекту Методики). П.1.19 глави 1 проекту Методики визначає, що виробник зобов'язаний використовувати кош-</p>

рнізації теплоелектроцентралі, у тому числі етапи проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та вартість заходів (робіт), необхідних для виконання в рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що затверджені у встановленому законодавством порядку;

інвестиційна складова – кошти, передбачені для повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

поточний рахунок із спеціальним режимом використання – відкритий виробником рахунок, призначений виключно для надходження коштів за надання оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію), кошти з якого витрачаються для повернення інвестицій, залучених виробником для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, та поточної господарської діяльності з виробництва електричної енергії;

проект реконструкції та/або модернізації – проект, відповідно до якого виконується реконструкція та/або модернізація електротехнічного, теплотехнічного, загальностанційного обладнання, будівель та споруд, іншого обладнання та устаткування теплоелектроцентралі;

проектна документація – затверджені текстові та графічні матеріали, якими визначаються містобудівні, об'ємно-планувальні, архітектурні, технічні, технологічні рішення, а також кошторисна документація, яка визначається залежно від стадії проектування та технічної складності об'єктів будівництва, відповідно до діючих будівельних норм України;

фізична реалізація проекту реконструкції та/або модернізації – виконання будівельно-монтажних та

ництва електричної та теплової енергії (~~у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію~~), кошти з якого витрачаються для повернення інвестицій, залучених виробником для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, та поточної господарської діяльності з виробництва електричної енергії;

...

абз. 3 12.9. Закон

Вартість послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії повинна забезпечувати теплоелектроцентралям покриття різниці між вартістю електричної енергії за державною регульованою ціною та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку "на добу наперед".

П. 23 Порядку.

*Використання коштів, які надійшли виробнику як оплата за надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, здійснюється виробником виключно **відповідно до структури витрат**, що були визначені під час розрахунку та встановлення державної регульованої ціни закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралі, згідно із затвердженою регулятором Методикою розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.*

У розділі I «Загальні положення» пропонуємо в «ТЕО» - проектна документація реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі на стадії техніко-економічного обґрунтування, розроблена відповідно до цього Порядку та

ти, що надійшли як оплата за надання оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, відповідно до структури витрат, що були визначені при розрахунку та встановленні державної регульованої ціни на електричну енергію.

П.1.3 глави 1 проекту Методики визначає, що інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Податковому кодексі України, законах України «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність», Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженому постановою НКРЕКП від 15 жовтня 2015 року № 2585 (далі – Порядок формування інвестиційних програм), зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 05 листопада 2015 року за № 1367/27812, Методиці формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когене-

<p>налагоджувальних робіт з визначенням строків/термінів фактичного початку та закінчення робіт, що підтверджено висновками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, відповідно до положень пункту 29 Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 18 квітня 2018 року № 324 (далі – Порядок № 324).</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Податковому кодексі України, законах України «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність», Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженому постановою НКРЕКП від 15 жовтня 2015 року № 2585 (далі – Порядок формування інвестиційних програм), зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 05 листопада 2015 року за № 1367/27812, Методиці формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991 (далі – Методика формування тарифів), чинному законодавстві України у сфері містобудівної діяльності та інших нормативно-правових актах.</p>	<p><i>законодавства у сфері містобудівної діяльності. Поняття «проектна документація стадії «ТЕО» вводить з ціллю уникнення неточностей у тлумаченні змісту пунктів Методики. Оскільки трапляються незрозумілості механізму формування ДРЦ на певному етапі.</i></p>	<p><i>раційних установках, затвердженій постановою НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991 (далі – Методика формування тарифів), чинному законодавстві України у сфері містобудівної діяльності та інших нормативно-правових актах.</i></p>
--	--	--

<p>1.4. Державна регульована ціна на електричну енергію формується та встановлюється без урахування податку на додану вартість.</p>	<p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u> <i>Суперечить п.п. 1.6 цієї Методики.</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються.</u></p>
<p>1.5. Державна регульована ціна на електричну енергію встановлюється лише у тому разі, якщо її значення вище від цін на ринку «на добу наперед», що визначені протягом останніх 10 календарних днів.</p>	<p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u> <i>Зазначений підпункт суперечить:</i> 1) пункту 12.2 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» відповідно до якого рішення про тимчасову підтримку приймається індивідуально для кожного виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на ТЕЦ, у разі: - вищої за ринкову ціну собівартості виробництва електричної енергії ТЕЦ без проведення реконструкції та/або модернізації; - відсутності альтернативних джерел теплової енергії на території теплопостачання ТЕЦ; - наявності ТЕО, розробленого за результатами аудиту технічного стану ТЕЦ, щодо доцільності реконструкції та/або модернізації ТЕЦ порівняно з будівництвом нових альтернативних джерел теплопостачання; - наявності ТЕО щодо доцільності реконструкції та/або модернізації ТЕЦ для ОЕС України. Таким чином, вища за ринкову ціну собівартості виробництва електричної енергії ТЕЦ є лише одним із випадків (НЕ ЄДИНИМ) надання Тимчасової підтримки (шляхом встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію). 2) пункту 12.9 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» відповідно до якого</p>	<p><u>Зауваження та пропозиції Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються.</u> Відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень Регулятора не належить прийняття рішення про тимчасову підтримку виробника. Вартість послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії повинна забезпечувати ТЕЦ покриття різниці між вартістю електричної енергії за державною регульованою ціною та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед». Якщо ціни на ринку «на добу наперед», що визначені протягом останніх 10 календарних днів, будуть вищі від визначеного розміру державної регульованої ціни на електричну енергію на момент його встановлення, то доцільність прийняття такого рішення відсутня.</p>

«виробники, стосовно яких прийнято рішення про тимчасову підтримку, надають оператору системи передачі послугу з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії до 1 липня 2024 року.....Вартість послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії повинна забезпечувати ТЕЦ покриття різниці між вартістю електричної енергії за державною регульованою ціною та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед».

Таким чином, саме розмір вартості послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії буде динамічним показником (змінюватиметься залежно від варіації ціни на ринку «на добу наперед»), а державна регульована ціна при цьому є сталим показником (встановлюється на визначений період часу та може коригуватись у визначених законом випадках).

Крім того незрозумілим залишається чому саме «протягом останніх 10 календарних днів», а не наприклад 1 календарного дня та з якої дати починається відлік цих «останніх 10 календарних днів»?!

Разом з тим, п.п. 1.5 суперечить п.п. 1.8 відповідно до якого Державна регульована ціна на електричну енергію складається із собівартості відпуску одиниці електричної енергії (з покриттям різниці між собівартістю відпуску одиниці електричної енергії та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» за рахунок надання виробником оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та

	<p><i>теплової енергії), <u>інвестиційної складової на відпуск електричної енергії та планованого прибутку.</u></i></p>	
<p>1.6. Державна регульована ціна на електричну енергію формується та розраховується на планований період (як правило, на один календарний рік) та встановлюється з урахуванням прогнозного обсягу відпуску електричної енергії, що визначається на підставі графіка виробництва теплової енергії центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, при затвердженні прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на відповідний рік.</p>	<p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u> <i>Суперечить п.п. 1.4 цієї Методики.</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії</u> не враховуються.</p>
<p>1.7. Формування державної регульованої ціни на електричну енергію здійснюється з урахуванням витрат за кожним видом діяльності, облік яких ведеться ліцензіатом окремо.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 1.7. Формування державної регульованої ціни на електричну енергію здійснюється з урахуванням витрат за кожним видом діяльності, облік яких ведеться ліцензіатом окремо. <i>12.7. Закону</i> <i>Державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та <u>отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з</u></i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються.</p>

	<p><u>виробництва електричної та теплової енергії.</u> <i>Пункт 1.7 Методики необхідно виключити у зв'язку з його некоректним викладенням відносно цілей і принципів, встановлених Законом. Так, Закон, пунктом 12.7 встановлює принцип урахування справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії при отриманні прибутку, а пункт 1.7 Методики цей принцип спотворює, чим вносить незрозумілість у зміст Методики.</i></p>	
<p>1.8. Державна регульована ціна на електричну енергію складається із собівартості відпуску одиниці електричної енергії (з покриттям різниці між собівартістю відпуску одиниці електричної енергії та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» за рахунок надання виробником оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії), інвестиційної складової на відпуск електричної енергії та планованого прибутку. Собівартість відпуску електричної енергії визначається в розрахунку на 1 кВт·год без урахування податку на додану вартість відповідно до положень Методики формування тарифів.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 1.8. Державна регульована ціна на електричну енергію складається із собівартості відпуску одиниці електричної енергії (з покриттям різниці між собівартістю відпуску одиниці електричної енергії та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» за рахунок надання виробником оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії), інвестиційної складової на відпуск електричної енергії та планованого прибутку. Собівартість відпуску електричної енергії визначається в розрахунку на 1 кВт·год без урахування податку на додану вартість відповідно до положень Методики формування тарифів. <i>Згідно із Законом ДРЦ запроваджена з ціллю забезпечити відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій. Звертаємо увагу, що Законом гарантується відшкодування повного об'єму обґрунтованих інвестицій. Методика обмежує право Виробника на відшкодування інвестицій в повному обсязі.</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» не враховуються.</u> <i>Положеннями підпункту 12.7 пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону визначено, що відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку здійснюється з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</i></p>
<p>1.9. Державна регульована ціна на електричну енергію визначається шляхом ділення суми планованих річних витрат, що включаються до повної собівартості відпуску електричної енергії, інвести-</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 1.9. Державна регульована ціна на електричну енергію визначається шляхом ділення суми планованих річних витрат, що включаються до повної собівартості відпуску електричної енергії,</p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» не враховуються.</u></p>

ційної складової на відпуск електричної енергії та планованого прибутку на планований річний обсяг відпуску електричної енергії, що визначається на підставі графіка виробництва теплової енергії центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, при затвердженні прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на відповідний рік.

інвестиційної складової ~~на відпуск електричної енергії~~ та планованого прибутку на планований річний обсяг відпуску електричної енергії, що визначається на підставі графіка виробництва теплової енергії центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, при затвердженні прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на відповідний рік.

П. 19 Порядку.

Тимчасова підтримка виробнику для реалізації проекту реконструкції теплоелектроцентралі надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, протягом строку реконструкції та/або модернізації та для повернення у разі залучення із зазначеною метою коштів але не довше ніж до 1 липня 2024 року.

П. 12. 7 Закону

Державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

	<p><i>Згідно із Законом ДРЦ запроваджена з ціллю забезпечити відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій. Звертаємо увагу, що Законом гарантується відшкодування повного об'єму обґрунтованих інвестицій.</i></p> <p><i>Методика обмежує право Виробника на відшкодування інвестицій в повному обсязі за рахунок встановлення ДРЦ на електричну енергію.</i></p>	
<p>1.10. Державна регульована ціна на електричну енергію забезпечує відшкодування економічно обґрунтованих витрат (собівартість відпуску одиниці електричної енергії) з покриттям різниці між собівартістю відпуску одиниці електричної енергії та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» за рахунок надання виробником оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, покриття обґрунтованих інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі у відповідній частині (інвестиційна складова на електричну енергію), та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>1.10. Державна регульована ціна на електричну енергію забезпечує відшкодування економічно обґрунтованих витрат (собівартість відпуску одиниці електричної енергії) з покриттям різниці між собівартістю відпуску одиниці електричної енергії та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» за рахунок надання виробником оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, покриття обґрунтованих інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі у відповідній частині (інвестиційна складова на електричну енергію), та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</p> <p><i>П. 19 Порядку.</i></p> <p><i>Тимчасова підтримка виробнику для реалізації проекту реконструкції теплоелектроцентралі надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, протягом строку реконструкції та/або модернізації та для повернення у разі залучення із зазначеною метою коштів але не довше ніж до 1 липня 2024 року.</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються.</u> <i>Положеннями підпункту 12.7 пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону визначено, що відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку здійснюється з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</i></p>

П. 12. 7 Закону

Державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

Згідно із Законом ДРЦ запроваджена з ціллю забезпечити відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій. Звертаємо увагу, що Законом гарантується відшкодування повного об'єму обґрунтованих інвестицій.

Методика обмежує право Виробника на відшкодування інвестицій в повному обсязі за рахунок встановлення ДРЦ на електричну енергію.

Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:

Приписами п. 12.6 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електроцентралі, надається шляхом

	<p>запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цього пункту.</p> <p>Таким чином, саме ДРЦ на електричну енергію повинна забезпечити повернення всіх залучених коштів на реконструкцію/модернізацію ТЕЦ, а не у відповідній частині як зазначено у п.п. 1.10 проекту Методики.</p>	
<p>1.11. Справедливий розподіл витрат між діяльністю з виробництва електричної і теплової енергії, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, забезпечується шляхом розподілу таких інвестиційних витрат між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії, крім підходів щодо визначення планованого прибутку при розрахунку та встановленні державної регульованої ціни на електричну енергію, які викладені у пункті 7.2 глави 7 цієї Методики. Поточні витрати, що необхідні для здійснення господарської діяльності з виробництва електричної енергії та з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях (крім витрат на паливо), розподіляються між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії відповідно до положень Методики формування тарифів.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 1.11. Справедливий розподіл витрат між діяльністю з виробництва електричної і теплової енергії, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, забезпечується шляхом розподілу таких інвестиційних витрат між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії, крім підходів щодо визначення планованого прибутку при розрахунку та встановленні державної регульованої ціни на електричну енергію, які викладені у пункті 7.2 глави 7 цієї Методики. Поточні витрати, що необхідні для здійснення господарської діяльності з виробництва електричної енергії та з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях (крім витрат на паливо), розподіляються між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії відповідно до положень Методики формування тарифів.</p> <p>12.7. Закону Державна регульована ціна закупівлі</p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються.</p>

	<p>електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання <u>прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії</u>.</p> <p>Закон, пунктом 12.7, встановлює принцип урахування справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії при отриманні прибутку, а Методика, пунктом 1.11, являючись підзаконним актом, вносить нове поняття «справедливий розподіл витрат між діяльністю з виробництва електричної і теплової енергії», що є недопустимим та суперечачим Закону.</p>	
<p>1.12. Встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію у частині врахування інвестиційної складової на відпуск електричної енергії відбувається з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії шляхом урахування відповідної інвестиційної складової на теплову енергію в тарифах на виробництво теплової енергії для повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі за</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 1.12. Встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію у частині врахування інвестиційної складової на відпуск електричної енергії відбувається з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії шляхом урахування відповідної інвестиційної складової на теплову енергію в тарифах на виробництво теплової енергії для повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструк-</p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються.</u> Положеннями підпункту 12.7 пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону визначено, що відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому</p>

<p>рахунок зменшення собівартості виробництва теплової енергії, пов'язаного з досягненням економічного ефекту від заходів (робіт), виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p>	<p>ції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі за рахунок зменшення собівартості виробництва теплової енергії, пов'язаного з досягненням економічного ефекту від заходів (робіт), виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p> <p>Стаття 62 Закону</p> <p>1. З метою забезпечення загального економічного інтересу в електроенергетичній галузі України, необхідного для задоволення інтересів громадян, суспільства і держави, та забезпечення сталого довгострокового розвитку електроенергетичної галузі і конкурентоспроможності національної економіки України на учасників ринку відповідно до цієї статті можуть бути покладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>2. До спеціальних обов'язків, що покладаються на учасників ринку електричної енергії відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, належать, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії; 2) виконання функцій постачальника універсальних послуг; 3) виконання функцій постачальника "останньої надії"; 4) надання послуг із забезпечення розвитку генеруючих потужностей; 5) підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії. <p>Прийняття Закону має на меті також</p>	<p>числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку здійснюється з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</p> <p>Слід звернути увагу, що у разі покриття інвестиційних витрат з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ лише за рахунок державної регульованої ціни на електричну енергію відбуватиметься перехресне субсидіювання, оскільки за рахунок всіх споживачів України за рахунок діяльності з виробництва електричної енергії буде здійснюватися реконструкція та/або модернізація ТЕЦ, що є в першу чергу об'єктом теплопостачання, при цьому споживачі теплової енергії, котрі отримують таку т/е від ТЕЦ, не будуть здійснювати жодного внеску у розвиток джерела теплопостачання, що створюється саме для забезпечення потреб у тепловій енергії конкретної громади. Основною задачею діяльності ТЕЦ є стабільне та якісне забезпечення споживачів тепловою енергією. ТЕЦ перш за все є об'єктом у сфері теплопостачання. При проектуванні ТЕЦ розраховується, що виробництво електричної енергії лише буде здійснюватися на тепловому споживанні.</p>
--	--	--

забезпечення загального економічного інтересу в електроенергетичній галузі, крім того, на учасників ринку, в тому числі і на НКРЕКП, і на виробників покладений обов'язок підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

Але принцип розділення та урахування інвестиційних складових у тарифах на виробництво теплової енергії та електричної енергії відповідно, призведе до різкого зростання тарифу на теплову енергію, чим спотворить положення статті 62 Закону.

См. Зауваження до п. 1.9 Методики.

Пункт 1.12 Методики необхідно виключити, як такий, що суперечить Закону.

Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:

Зміст п.п. 1.12 суперечить приписам п. 12.6 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії», якими визначено, що тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електроенергії, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цього пункту.

Таким чином, саме ДРЦ на електричну енергію повинна забезпечити повернення всіх залучених коштів на реконструкцію/модернізацію ТЕЦ, а не у відповідній частині як зазначено у п.п. 1.10, 1.12 проекту Методики.

<p>1.13. Перед початком реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі проектною документацією має бути визначена орієнтовна вартість нового будівництва теплоелектроцентралі з аналогічною встановленою потужністю.</p> <p>Величина інвестиційної складової, затвердженої відповідно до умов цієї Методики на планований період (відповідний рік), не може перевищувати суму коштів, що складає 30 % від кошторисної вартості проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до затвердженої та погодженої проектною документації.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>1.13. Перед початком реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі проектною документацією має бути визначена орієнтовна вартість нового будівництва теплоелектроцентралі з аналогічною встановленою потужністю.</p> <p>Величина інвестиційної складової, затвердженої відповідно до умов цієї Методики на планований період (відповідний рік), не може перевищувати суму коштів, що складає 30 % від кошторисної вартості проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до затвердженої та погодженої проектною документації.</p> <p><i>П. 8. Порядку</i></p> <p><i>Проектна документація стадії "ТЕО" повинна визначати, зокрема:</i></p> <p><i>оцінку заміщення теплоелектроцентралі існуючими альтернативними джерелами (виробниками) теплової енергії на території теплопостачання, які можуть повністю покрити попит споживачів у тепловій енергії в разі виведення з експлуатації теплоелектроцентралі;</i></p> <p><i>15. Порядку.</i></p> <p><i>Кабінет Міністрів України приймає рішення про надання тимчасової підтримки індивідуально для кожного виробника, що здійснює виробництво теплової енергії для потреб населення, на підставі висновку комісії у разі:</i></p> <p><i>вищої за ринкову ціну собівартості виробництва електричної енергії теплоелектроцентраллю без проведення реконструкції та/або модернізації;</i></p> <p><i>відсутності альтернативних джерел теплової енергії на території теплопостачання теплоелектроцентралі;</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» не враховуються.</p>
---	--	--

*наявності техніко-економічного обґрунтування, розробленого за результатами аудиту технічного стану теплоелектроцентралі, щодо доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі порівняно з **будівництвом нових альтернативних джерел теплопостачання.***

Вимоги до ТЕО викладені в Законі.

Порядок передбачає, що при розробці ТЕО виконується оцінка заміщення існуючими альтернативними джерелами теплової енергії, а їх відсутність є однією з умов прийняття КМУ рішення про надання тимчасової підтримки.

Жодним з етапів підготовки до реконструкції/модернізації не передбачено визначення вартості нового будівництва теплоелектроцентралі з аналогічною встановленою потужністю.

Тобто визначена орієнтовна вартість нового будівництва теплоелектроцентралі з аналогічною встановленою потужністю не є критерієм для прийняття рішення про надання тимчасової підтримки.

Величина інвестиційної складової не повинна мати обмежень, оскільки реконструкція та/або модернізація теплоелектроцентралі, а відповідно і кошторисна вартість можуть включати в себе будівництво нових вузлів технологічного процесу (обладнання сіркоочищення, азотоочищення), пов'язані з сучасними вимогами до нормативів викидів до навколишнього середовища.

Тому обмеження величини інвестиційної складової порушує встановлений та гарантований Законом принцип відшкодування обґрунтованих інвестицій.

<p>1.14. Тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення коштів, що були залучені виробником для проведення реконструкції та/або модернізації такої теплоелектроцентралі у відповідній частині (інвестиційна складова на електричну енергію), за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>1.14. Тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення коштів, що були залучені виробником для проведення реконструкції та/або модернізації такої теплоелектроцентралі—у відповідній частині (інвестиційна складова на електричну енергію), за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p> <p><i>П. 19 Порядку.</i> <i>Тимчасова підтримка виробнику для реалізації проекту реконструкції теплоелектроцентралі надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, протягом строку реконструкції та/або модернізації та для повернення у разі залучення із зазначеною метою коштів але не довше ніж до 1 липня 2024 року.</i></p> <p><i>П. 12. 7 Закону</i> <i>Державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.12 глави 1 проекту Методики).</u></p>
---	--	--

	<p>теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</p> <p>Див. Зауваження до п. 1.16 Методки.</p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p>Зміст п.п. 1.14 суперечить приписам п. 12.6 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії», якими визначено, що тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електроенергії, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цього пункту.</p> <p>Таким чином, саме ДРЦ на електричну енергію повинна забезпечити повернення всіх залучених коштів на реконструкцію/модернізацію ТЕЦ, а не у відповідній частині як зазначено у п.п. 1.10, 1.12, 1.14 проекту Методики.</p>	
<p>1.15. Державна регульована ціна на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралі, встановлюється на строк реконструкції та/або модернізації такої теплоелектроцентралі та повернення залучених з цією метою коштів, але не пізніше ніж до 01 липня 2024 року.</p>		

<p>1.16. Державна регульована ціна на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралі, забезпечує повернення коштів, що були залучені виробником для проведення реконструкції та/або модернізації такої теплоелектроцентралі у відповідній частині (інвестиційна складова на електричну енергію), за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>1.16. Державна регульована ціна на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралі, забезпечує повернення коштів, що були залучені виробником для проведення реконструкції та/або модернізації такої теплоелектроцентралі у відповідній частині (інвестиційна складова на електричну енергію), за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p> <p><i>П. 19 Порядку.</i></p> <p><i>Тимчасова підтримка виробнику для реалізації проекту реконструкції теплоелектроцентралі надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, протягом строку реконструкції та/або модернізації та для повернення у разі залучення із зазначеною метою коштів але не довше ніж до 1 липня 2024 року.</i></p> <p><i>П. 12. 7 Закону</i></p> <p><i>Державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.12 глави 1 проекту Методики).</u></p>
---	--	--

урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

Згідно із Законом ДРЦ запроваджена з ціллю забезпечити відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій. Звертаємо увагу, що Законом гарантується відшкодування повного об'єму обґрунтованих інвестицій.

Методика обмежує право Виробника на відшкодування інвестицій в повному обсязі за рахунок встановлення ДРЦ на електричну енергію.

Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:

Зміст п.п. 1.12 суперечить приписам п. 12.6 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії», якими визначено, що тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електроенергії, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цього пункту.

Таким чином, саме ДРЦ на електричну енергію повинна забезпечити повернення всіх залучених коштів на реконструкцію/модернізацію ТЕЦ, а не у відповідній частині як зазначено у п.п. 1.10, 1.12, 1.16 проекту Методики.

1.17. Виробник забезпечує достовірність інформації стосовно залучення, освоєння та повернення коштів, поданих документів та їх копій для встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, погодження можливості затвердження інвестиційної складової, затвердження/зміни інвестиційної складової, надання звітів та інформації щодо реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:

1.17. Виробник забезпечує достовірність інформації стосовно залучення, освоєння та повернення коштів, поданих документів та їх копій для встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, ~~погодження можливості~~ ~~затвердження~~ ~~інвестиційної складової~~, затвердження/зміни інвестиційної складової, надання звітів та інформації щодо реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:

Пунктом 12.7 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

Таким чином, обов'язок Регулятора щодо встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, у разі прийняття КМУ

Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави 1 проекту Методики).

	<p><i>рішення про тимчасову підтримку виробника, <u>є безумовним, тобто таким, що повинен бути виконаним незалежно від додаткових обставин.</u></i></p> <p><i>Натомість <u>Методика повинна виключно забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, <u>а не встановлювати додаткові вимоги, умови або ж правила для ліцензіатів, які не передбачені а ні Законом України «Про ринок електричної енергії», а ні постановами КМУ від 18 квітня 2018 р. № 324 «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» та від 12.07.2018 № 377 «Про затвердження Типового технічного завдання на проведення аудиту технічного стану теплоелектроцентралі».</u></u></i></p>	
<p>1.18. Державна регульована ціна на електричну енергію не може встановлюватись для виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, якщо такий виробник став переможцем конкурсу на будівництво генеруючої потужності (проведення реконструкції та/або модернізації тієї ж діючої теплоелектроцентралі) та виконання заходів з управління попитом, що проводяться відповідно до статті 29 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>		

<p>1.19. Виробник зобов'язаний використовувати кошти, що надійшли як оплата за надання оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, відповідно до структури витрат, що були визначені при розрахунку та встановленні державної регульованої ціни на електричну енергію.</p>		
<p>2. Підготовка до початку реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі</p>		
<p>2.1. При розробленні техніко-економічного обґрунтування та проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі має бути визначена необхідність збільшення приєднаного теплового навантаження з урахуванням перспективного плану розвитку теплозабезпечення (у разі його наявності) на території провадження господарської діяльності виробника, розширення зон централізованого теплопостачання від теплоелектроцентралі, збереження та розвитку систем централізованого постачання гарячої води.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 2.1. При розробленні техніко-економічного обґрунтування та проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі має бути визначена необхідність збільшення приєднаного теплового навантаження з урахуванням неренективного плану розвитку теплозабезпечення (у разі його наявності) на території провадження господарської діяльності виробника, розширення зон централізованого теплопостачання від теплоелектроцентралі, збереження та розвитку систем централізованого постачання гарячої води. 12.1. Закон Порядок надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Кабінетом Міністрів України. П. 1. Порядку Цей Порядок визначає: умови та процедуру прийняття Кабінетом Міністрів України рішення щодо надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях (далі - виробники), для проведення їх реконструкції та/або модернізації;</p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються</u> (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави 1 проекту Методики).</p>

вимоги до виробників щодо виконання їх зобов'язань з проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей;

зобов'язання виробників з проведення реконструкції теплоелектроцентралей,

П. 12.7. Порядку.

Державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії.

Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

П. 8 Порядку

Проектна документація стадії "ТЕО" повинна визначати, зокрема:

аналіз та прогноз забезпечення паливом;

аналіз та прогноз електричної та теплової потужності;

аналіз продовження ресурсу роботи обладнання;

	<p><i>аналіз та прогноз питомих витрат палива на виробництво електричної та теплової енергії;</i></p> <p><i>оцінку зниження впливу на навколишнє природне середовище та дотримання екологічних вимог, передбачених законодавством;</i></p> <p><i>оцінку використання елементів обладнання новітніх технологій, що забезпечить підвищення коефіцієнта корисної дії об'єкта реконструкції та/або модернізації;</i></p> <p><i>оцінку доцільності впровадження спалювання різних видів палив, зокрема розгляд трьох сценаріїв реконструкції: використання природного газу, використання вугілля місцевої ресурсної бази або іншого виду палива, який передбачено технологічними процесами теплоелектроцентралі, та використання відновлювальних ресурсів;</i></p> <p><i>оцінку зміни електричної та теплової потужності з урахуванням щонайменше десятирічного прогнозу (плану) розвитку системи передачі (розподілу) електричної енергії та інфраструктури передачі теплової енергії, а також іншої інфраструктури населених пунктів;</i></p> <p><i>оцінку заміщення теплоелектроцентралі існуючими альтернативними джерелами (виробниками) теплової енергії на території тепlopостачання, які можуть повністю покрити попит споживачів у тепловій енергії в разі виведення з експлуатації теплоелектроцентралі;</i></p> <p><i>оцінку окупності проекту реконструкції/модернізації;</i></p>	
--	--	--

	<p><i>план-графік реалізації проекту реконструкції/модернізації;</i></p> <p><i>фінансовий план реалізації проекту реконструкції/модернізації.</i></p> <p><i>П. 12.4. Закону</i></p> <p><i>Вимоги до техніко-економічного обґрунтування доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі мають стосуватися, зокрема:</i></p> <p><i>типу основного палива до та після реконструкції та/або модернізації;</i></p> <p><i>зміни електричної та теплової потужності у результаті реконструкції та/або модернізації;</i></p> <p><i>співвідношення теплової та електричної потужності при реконструкції та/або модернізації;</i></p> <p><i>рівня питомих витрат палива на виробництво електричної та теплової енергії;</i></p> <p><i>рівня викидів шкідливих речовин;</i></p> <p><i>використання при заміні основних елементів обладнання новітніх технологій, що забезпечить підвищення коефіцієнта корисної дії об'єкта реконструкції та/або модернізації.</i></p> <p><i>Методика, згідно з положеннями Порядку та преамбулою Методики, повинна регулювати механізм розрахунку державної регульованої ціни.</i></p> <p><i>Тобто етап підготовки до початку реалізації проекту реконструкції та/або модернізації не є предметом регулювання цієї Методики.</i></p> <p><i>Крім того, в механізмі надання підтримки</i></p>	
--	--	--

виробникам що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях вказаний етап не передбачений ні законом, ні Порядком. Тому вводити його в Методику самостійним розділом не має жодний підстав.

Преамбулою Методики не дано визначення цьому етапу, як новому визначенню, тому не зрозуміло, чим обґрунтовується наявність розділу 2 в Методиці.

Розділ 2 Методики необхідно виключити.

Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:

Звертаємо увагу, що вимоги до техніко-економічного обґрунтування доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі встановлено Законом України «Про ринок електричної енергії» та постановою КМУ від 18 квітня 2018 р. № 324 «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях». Крім того, на момент звернення ліцензіата до Регулятора проектна документація стадії «ТЕО» вже буде завершена, експертний висновок буде отримано та розглянуто на Комісії КМУ під час прийняття рішення про надання тимчасової підтримки.

Натомість Методика повинна виключно забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, а не встановлювати

додаткові вимоги, умови або ж правила для ліцензіатів, які не передбачені а ні Законом України «Про ринок електричної енергії», а ні постановами КМУ від 18 квітня 2018 р. № 324 «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» та від 12.07.2018 № 377 «Про затвердження Типового технічного завдання на проведення аудиту технічного стану теплоелектроцентралі».

Крім того, варто звернути увагу, що вимоги до договорів оренди державного та комунального майна встановлено вимогами Законів України «Про оренду державного та комунального майна», «Про концесії», «Про особливості передачі в оренду чи концесію об'єктів у сферах теплопостачання, водопостачання та водовідведення, що перебувають у комунальній власності». Крім того Типові договори оренди державного майна розробляє і затверджує Фонд державного майна України, типові договори оренди майна, що належить Автономній Республіці Крим або перебуває у комунальній власності, затверджують відповідно Верховна Рада Автономної Республіки Крим та органи місцевого самоврядування.

Враховуючи вищевикладене, НКРЕКП не наділене повноваженнями встановлювати вимоги до договорів користування або концесії об'єктів у сферах теплопостачання.

<p>2.2. При розробленні техніко-економічного обґрунтування та проектної документації має бути визначена оптимальна потужність теплоелектроцентралі з урахуванням упровадження енерго- та екологоефективних заходів щодо оптимальної роботи обладнання, а також визначені необхідні капіталовкладення для реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 2.2. При розробленні техніко-економічного обґрунтування та проектної документації має бути визначена оптимальна потужність теплоелектроцентралі з урахуванням упровадження енерго- та екологоефективних заходів щодо оптимальної роботи обладнання, а також визначені необхідні капіталовкладення для реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі. <i>Порядком визначений вичерпаний перелік документів стадії ТЕО та їх зміст. Методика, як підзаконний акт, такий що регулює механізм встановлення ДРЦ, не має підстав вносити в перелік Порядку, встановлений Кабінетом Міністрів України нові документи.</i></p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u> <i>Див. зауваження до п. п. 2.1.</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави 1 проекту Методики).</u></p>
<p>2.3. Схеми теплопостачання, розроблені та затверджені відповідно до вимог чинного законодавства, є вихідними документами, на основі яких має відбуватись розроблення техніко-економічного обґрунтування та проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі. Схеми теплопостачання є передпроектним документом, в якому обґрунтовується економічна доцільність та господарська необхідність проектування і будівництва нових, розширення та модернізації діючих джерел теплової енергії і теплових мереж. Перед початком реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник має отримати рішення власника (співвласників) теплоелектроцентралі (якщо</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 2.3. Схеми теплопостачання, розроблені та затверджені відповідно до вимог чинного законодавства, є вихідними документами, на основі яких має відбуватись розроблення техніко-економічного обґрунтування та проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі. Схеми теплопостачання є передпроектним документом, в якому обґрунтовується економічна доцільність та господарська необхідність проектування і будівництва нових, розширення та модернізації діючих джерел теплової енергії і теплових мереж. Перед початком реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник має отримати</p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави 1 проекту Методики).</u></p>

виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії) про підтримку наміру проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та укласти договір (внести зміни до діючого договору) користування або концесії з власником (співвласниками) теплоелектроцентралі на строк повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що не може бути менший строку надання тимчасової підтримки. Договором користування або концесії має бути передбачено, що майно (основні засоби), створене під час реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, буде належати виключно державі (народу України) чи буде належати виключно до комунальної власності відповідної територіальної громади. Виробник також має отримати погодження органами місцевого самоврядування та місцевими органами виконавчої влади необхідності проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

Будь-яке рішення щодо перспективних планів реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі має ґрунтуватись на погодженому органами місцевого самоврядування чи місцевими органами виконавчої влади перспективному плані розвитку теплозабезпечення (у разі його наявності) на території провадження господарської діяльності виробника з урахуванням існуючого та перспективного попиту на теплову енергію. Виробник має укласти довгострокові договори купівлі-продажу теплової енергії/транспортування теплової енергії, що передбачені у сфері теплопостачання, на строк повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації

~~рішення — власника — (співвласників) теплоелектроцентралі — (якщо — виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії) про підтримку наміру проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та укласти договір (внести зміни до діючого договору) користування або концесії з власником — (співвласниками) теплоелектроцентралі на строк повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що не може бути менший строку надання тимчасової підтримки. Договором користування або концесії має бути передбачено, що майно (основні засоби), створене під час реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, буде належати виключно державі (народу України) чи буде належати виключно до комунальної власності відповідної територіальної громади. Виробник також має отримати погодження органами місцевого самоврядування та місцевими органами виконавчої влади необхідності проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.~~

~~Будь-яке рішення щодо перепективних планів реконструкції — та/або — модернізації теплоелектроцентралі має ґрунтуватись на погодженому — органами — місцевого самоврядування чи місцевими органами виконавчої влади перенективному плані розвитку теплозабезпечення (у разі його наявності) — на території провадження господарської діяльності виробника — з урахуванням існуючого та перенективного попиту на теплову енергію. Виробник має укласти довгострокові договори купівлі-~~

теплоелектроцентралі, що не може бути менший строку надання тимчасової підтримки (за можливості). Органи місцевого самоврядування чи місцеві органи виконавчої влади відповідним рішенням мають гарантувати збереження існуючих систем централізованого теплопостачання на території провадження господарської діяльності виробника та прийняти рішення про заборону переходу до систем децентралізованого чи помірно-централізованого теплопостачання у відповідному населеному пункті (регіоні) на строк повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що не може бути менший строку надання тимчасової підтримки.

При проведенні виробником передбаченого Законом України «Про ринок електричної енергії» технічного аудиту органи місцевого самоврядування чи місцеві органи виконавчої влади мають надати погоджений план розвитку теплозабезпечення населеного пункту (у разі його наявності) та схему теплопостачання населеного пункту, якими обґрунтовується економічна доцільність та господарська необхідність проектування і будівництва нових, розширення та модернізації діючих джерел теплової енергії і теплових мереж з урахуванням генерального плану перспективної забудови населеного пункту та схеми розвитку його побутової і соціальної інфраструктури. Виходячи із проблеми теплозабезпечення населених пунктів, мають бути висвітлені всі інші питання технічного аудиту, подальшого техніко-економічного обґрунтування та проектної документації, що передбачені Законом України «Про ринок електричної енергії» та Порядком № 324.

~~продажу теплової енергії/транспортування теплової енергії, що передбачені у сфері теплопостачання, на строк повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що не може бути менший строку надання тимчасової підтримки (за можливості). Органи місцевого самоврядування чи місцеві органи виконавчої влади відповідним рішенням мають гарантувати збереження існуючих систем централізованого теплопостачання на території провадження господарської діяльності виробника та прийняти рішення про заборону переходу до систем децентралізованого чи помірно-централізованого теплопостачання у відповідному населеному пункті (регіоні) на строк повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що не може бути менший строку надання тимчасової підтримки.~~

~~При проведенні виробником передбаченого Законом України «Про ринок електричної енергії» технічного аудиту органи місцевого самоврядування чи місцеві органи виконавчої влади мають надати погоджений план розвитку теплозабезпечення населеного пункту (у разі його наявності) та схему теплопостачання населеного пункту, якими обґрунтовується економічна доцільність та господарська необхідність проектування і будівництва нових, розширення та модернізації діючих джерел теплової енергії і теплових мереж з урахуванням генерального плану перспективної забудови населеного пункту та схеми розвитку його побутової і~~

~~соціальної інфраструктури. Виходячи із проблеми теплозабезпечення населених пунктів, мають бути висвітлені всі інші питання технічного аудиту, подальшого техніко-економічного обґрунтування та проектно-документації, що передбачені Законом України «Про ринок електричної енергії» та Порядком № 324.~~

П. 3 Типового технічного завдання.

Результатом аудиту технічного стану є висновок, що встановлює реальний технічний стан теплоелектроцентралі та надає рекомендації щодо поліпшення конкурентоспроможності теплоелектроцентралі і оптимізації її операційних витрат на вироблену електричну та теплову енергію.

Порядок, з посиланням на Типове положення розкриває сутність механізму розроблення ТЕО. Тому не має необхідності вводити нові поняття, та процеси – це призведе до двозначностей в тлумаченні положень Методики.

1. Схема взаємовідносин «виробник - власник теплоелектроцентралі» не зрозуміла з огляду на структуру власності та діяльність ТОВ «Краматорськтеплоенерго».

Посилання у Методиці на визначення «власник (співвласники) теплоелектроцентралі» є не коректним. Дане поняття потребує більшого тлумачення. Наприклад, більш актуальним було б визначення «отримати рішення власника (співвласників) теплоелектроцентралі або власників об'єктів нерухомого/рухомого майна, що знаходиться на території ТЕЦ та використовується у виробництві».

2. Без внесення змін до діючого законодавства неможливо забезпечити гарантоване право виробника на укладення або внесення змін до

діючого договору користування (оренди) або концесії з власником (співвласниками) теплоелектроцентралі на строк повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції на визначений строк.

У разі оренди теплоелектроцентралі, яка є державною або комунальною власністю. Пунктом 1 статті 10 ЗУ «Про оренду державного та комунального майна» передбачено, що термін, на який укладається договір оренди є істотною умовою договору оренди. Укладений сторонами договір оренди в частині істотних умов повинен відповідати типовому договору оренди відповідного майна. Типові договори оренди державного майна розробляє і затверджує Фонд державного майна України, типові договори оренди майна, що перебуває у комунальній власності, затверджують органи місцевого самоврядування.

Щодо оренди теплоелектроцентралі (її майна), яка є об'єктом приватної власності.

Пунктом 3 статті 179 Господарського кодексу України передбачено, що Укладення господарського договору є обов'язковим для сторін, якщо він заснований на державному замовленні, виконання якого є обов'язком для суб'єкта господарювання у випадках, передбачених законом, або існує пряма вказівка закону щодо обов'язковості укладення договору для певних категорій суб'єктів господарювання чи органів державної влади або органів місцевого самоврядування.

Пунктом 1 статті 651 Цивільного кодексу України передбачено, що зміна або розірвання договору допускається лише за згодою сторін, якщо інше не встановлено договором або законом.

На разі діюче законодавство не містить обов'язку власника теплоелектроцентралі (майна) укласти з виробником договір оренди (концесії) на весь строк повного повернення інвестицій. Разом з цим діюче законодавство містить підстави для дострокового розірвання договору при наявності певних умов.

На законодавчому рівні потрібно забезпечити право виробника на укладення і дію договору оренди (концесії) протягом строку повного повернення інвестицій. Для цього слід запровадити типовий договір.

3. У органів місцевого самоврядування та місцевих органів виконавчої влади відсутні законні підстави для погодження реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, яка є приватною власністю.

4. Виробник не має можливості укласти довгострокові договори купівлі-продажу теплової енергії на строк повного повернення інвестицій, оскільки пунктом 39 Правил користування тепловою енергією (постанова КМУ №1198) передбачено право споживача вибрати теплостачальну організацію, а також відмовитися від послуг теплостачальної організації, про що споживач попереджає письмово теплостачальну організацію в строк, передбачений договором. Також дана умова не передбачена формою типового договору, якої сторони зобов'язані дотримуватись при укладенні даного договору.

5. Органи місцевого самоврядування не можуть своїм рішенням забезпечити збереження існуючих систем централізованого теплостачання, оскільки це порушує право споживачів теплової енергії на відмову від централізованого теплостачання у встановленому порядку (постанова Кабінету

	<p><i>Міністрів України від 21.07.2005 № 630 «Про затвердження Правил надання послуг з централізованого опалення, постачання холодної та гарячої води і водовідведення та типового договору про надання послуг з централізованого опалення, постачання холодної та гарячої води і водовідведення», Порядок відключення окремих житлових будинків від мереж централізованого опалення та постачання гарячої води при відмові споживачів від централізованого тепlopостачання, затвердженим наказом Міністерства будівництва, архітектури та житлово-комунального господарства України від 22 листопада 2005 року № 4).</i></p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p><i>Див. зауваження до п. п. 2.1.</i></p>	
<p>2.4. Перед початком проведення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник, що отримав рішення Кабінету Міністрів України про надання тимчасової підтримки, має отримати погодження НКРЕКП щодо можливості затвердження інвестиційної складової.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 2.4. Перед початком проведення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник, що отримав рішення Кабінету Міністрів України про надання тимчасової підтримки, має отримати погодження НКРЕКП щодо можливості затвердження інвестиційної складової.</p> <p><i>Див. Зауваження до п. 1.1, 1.2.</i></p> <p><i>Перелік документів стадії можливості затвердження інвестиційної складової подібний переліку стадії затвердження інвестиційної складової. Тому, за необхідності, можна включити відсутні документи у стадію затвердження інвестиційної складової.</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави 1 проекту Методики).</u></p>

	<p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u> <i>Зазначений пункт суперечить п. 21 Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затвердженого постановою КМУ від 18 квітня 2018 р. № 324, відповідно до якого Оператор системи передачі на підставі рішення Кабінету Міністрів України про надання тимчасової підтримки виробнику для реалізації відповідного проекту реконструкції та/або модернізації укладає з ним договір про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії протягом 30 календарних днів з дати прийняття рішення про надання підтримки.</i> <u>Як зазначено у п. 1.8 проекту цієї Методики інвестиційна складова є складовою частиною державної регульованою ціни.</u> <i>Крім того, ч. 4 ст. 12 Закону України «Про ціни та ціноутворення» передбачено, що <u>під час встановлення державно регульованих цін на товари до складу таких цін обов'язково включають розмір їх інвестиційної складової частини.</u></i> <i>Отже, встановлення державної регульованої ціни окремо, а інвестиційної складової окремо є прямим порушенням чинного законодавства України.</i></p>	
<p>2.5. Для розгляду питання щодо можливості затвердження інвестиційної складової виробник надає до НКРЕКП оригінали чи копії таких документів: лист, в якому викладено суть намірів із реалізації проекту реконструкції та/або модернізації</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 2.5. Для розгляду питання щодо можливості затвердження інвестиційної складової виробник надає до НКРЕКП оригінали чи копії таких документів: лист, в якому викладено суть намірів із реалізації проекту реконструкції та/або</p>	<p>Зуваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО»</u> та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються (див. коментар</p>

теплоелектроцентралі;
 інвестиційну програму на прогностичний період (період реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі), сформовану та схвалену відповідно до Порядку формування інвестиційних програм;
 у разі залучення коштів шляхом розміщення облігацій – інформацію щодо випуску та розміщення облігацій;
 узгоджені між собою зведені графіки фінансування та виконання заходів (робіт) за проектом реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;
 інформацію про очікувані строки початку та закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (строки/терміни тимчасового виведення з експлуатації та включення в мережу генеруючого обладнання) відповідно до графіка реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;
 інформацію про очікуваний строк/термін завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (отримання сертифіката/декларації);
 експертний звіт щодо розгляду проектною документацією для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, виданий уповноваженим органом відповідно до вимог чинного законодавства України;
 документ, що підтверджує схвалення та затвердження проектною документацією для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до вимог чинного законодавства України;
 проектну документацію, що схвалена, затверджена та погоджена відповідно до чинного законодавства України та цієї Методики;
 рішення власника (співвласників)

~~модернізації теплоелектроцентралі;
 інвестиційну програму на прогностичний період (період реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі), сформовану та схвалену відповідно до Порядку формування інвестиційних програм;
 у разі залучення коштів шляхом розміщення облігацій – інформацію щодо випуску та розміщення облігацій;
 узгоджені між собою зведені графіки фінансування та виконання заходів (робіт) за проектом реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;
 інформацію про очікувані строки початку та закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (строки/терміни тимчасового виведення з експлуатації та включення в мережу генеруючого обладнання) відповідно до графіка реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;
 інформацію про очікуваний строк/термін завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (отримання сертифіката/декларації);
 експертний звіт щодо розгляду проектною документацією для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, виданий уповноваженим органом відповідно до вимог чинного законодавства України;
 документ, що підтверджує схвалення та затвердження проектною документацією для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до вимог чинного законодавства України;
 проектну документацію, що схвалена, затверджена та погоджена відповідно до чинного законодавства України та цієї~~

НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави 1 проекту Методики).

теплоелектроцентралі (якщо виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії) про підтримку наміру проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, укладений договір користування або концесії з виробником на строк повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що не може бути менший строку надання тимчасової підтримки, та яким передбачається, що майно (основні засоби), створене під час реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, буде належати виключно державі (народу України) чи буде належати виключно до комунальної власності відповідної територіальної громади, або документ, що підтверджує право власності виробника на теплоелектроцентрально;

письмове погодження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, власником (співвласниками) теплоелектроцентралі (якщо виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії), органами місцевого самоврядування та місцевими органами виконавчої влади інформації, визначеної проектною документацією для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, із зазначенням основних техніко-економічних показників, які будуть досягнуті після реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, та строків реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

кошторисну документацію вартості об'єктів будівництва (реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі), розроблену, погоджену та

Методики;

~~рішення — власника — (співвласників) теплоелектроцентралі — (якщо — виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії) про підтримку наміру проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, укладений договір користування або концесії з виробником на строк повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що не може бути менший строку надання тимчасової підтримки, та яким передбачається, що майно (основні засоби), створене під час реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, буде належати виключно державі (народу України) чи буде належати виключно до комунальної власності відповідної територіальної громади, або документ, що підтверджує право власності виробника на теплоелектроцентрально;~~

~~письмове погодження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, власником (співвласниками) теплоелектроцентралі (якщо виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії), органами місцевого самоврядування та місцевими органами виконавчої влади інформації, визначеної проектною документацією для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, із зазначенням основних техніко-економічних показників, які будуть досягнуті після реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, та строків реалізації~~

затверджену відповідно до вимог чинного законодавства України, на паперових носіях та її інформаційну модель, створену у програмному комплексі;

обґрунтовуючі матеріали до запланованих заходів (робіт) та закупівлі товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, договори поставок тощо;

парафований кредитний або інвестиційний договір (за наявності).

~~проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;~~
~~конторисну документацію вартості об'єктів будівництва (реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі), розроблену, погоджену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства України, на паперових носіях та її інформаційну модель, створену у програмному комплексі;~~

~~обґрунтовуючі матеріали до запланованих заходів (робіт) та закупівлі товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, договори поставок тощо;~~

~~парафований кредитний або інвестиційний договір (за наявності).~~

Див. Зауваження до п. 1.1, 1.2.

Перелік документів стадії можливості затвердження інвестиційної складової подібний переліку стадії затвердження інвестиційної складової. Тому, за необхідності, можна включити відсутні документи у стадію затвердження інвестиційної складової.

Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:

*Пунктом 12.7 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що **державна регульована ціна** закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, **встановлюється Регулятором** для кожної окремої теплоелектроцентралі **на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії.***

Методика розрахунку державної регульованої

ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

Таким чином, обов'язок Регулятора щодо встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, у разі прийняття КМУ рішення про тимчасову підтримку виробника, є безумовним, тобто таким, що повинен бути виконаним незалежно від додаткових обставин.

Натомість **Методика повинна виключно забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, а не встановлювати додаткові вимоги, умови або ж правила для ліцензіатів, які не передбачені а ні Законом України «Про ринок електричної енергії», а ні постановами КМУ від 18 квітня 2018 р. № 324 «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» та від 12.07.2018 № 377 «Про затвердження Типового технічного завдання на проведення аудиту технічного стану теплоелектроцентралі».**

Разом з тим, як зазначено у п. 1.8 проекту цієї Методики інвестиційна складова є складовою

	<p><u>частиною державної регульованою ціни.</u> Крім того, ч. 4 ст. 12 Закону України «Про ціни та ціноутворення» передбачено, що <u>під час встановлення державно регульованих цін на товари до складу таких цін обов'язково включають розмір їх інвестиційної складової частини.</u> Отже, встановлення державної регульованої ціни окремо, а інвестиційної складової окремо є прямим порушенням чинного законодавства України.</p>	
<p>2.6. Після опрацювання документів, зазначених у пункті 2.5 цієї глави, НКРЕКП протягом 30 календарних днів з дня їх отримання розглядає питання щодо погодження можливості затвердження інвестиційної складової на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання. Рішення щодо можливості затвердження інвестиційної складової оформлюється постановою НКРЕКП. Після прийняття рішення щодо можливості затвердження інвестиційної складової проектна документація, а також кошторисна документація вартості об'єктів будівництва, що надані виробником на паперових носіях, повертаються виробнику та мають бути надані до НКРЕКП за її запитом для виконання покладених на неї завдань.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 2.6. Після опрацювання документів, зазначених у пункті 2.5 цієї глави, НКРЕКП протягом 30 календарних днів з дня їх отримання розглядає питання щодо погодження можливості затвердження інвестиційної складової на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання. Рішення щодо можливості затвердження інвестиційної складової оформлюється постановою НКРЕКП. Після прийняття рішення щодо можливості затвердження інвестиційної складової проектна документація, а також кошторисна документація вартості об'єктів будівництва, що надані виробником на паперових носіях, повертаються виробнику та мають бути надані до НКРЕКП за її запитом для виконання покладених на неї завдань. Див. Зауваження до п. 1.1, 1.2.</p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u> Див. зауваження до п. п. 2.5.</p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО»</u> та <u>Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії</u> не враховуються (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави 1 проекту Методики).</p>

<p>2.7. Погодження НКРЕКП можливості затвердження інвестиційної складової є приводом для виробника розпочати фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 2.7. Погодження НКРЕКП можливості затвердження інвестиційної складової є приводом для виробника розпочати фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі. Пункт 2.7 Методики вступає у протиріччя з п. 2.5 Методики, останній підпункт якого включає до переліку документів, що подаються, кредитний/ інвестиційний договір. Тобто, Виробник на етапі подачі документів для можливості затвердження інвестиційної складової вже візьме на себе зобов'язання по кредитному/інвестиційному договору, але розділ 2 не гарантує Виробнику успішне проходження етапу можливості затвердження інвестиційної складової.</p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються. Парафований кредитний або інвестиційний договір надається за умови його наявності.</p>
<p>2.8. У разі відмови у погодженні можливості затвердження інвестиційної складової НКРЕКП письмово повідомляє про це виробника з наданням відповідних обґрунтувань протягом 30 календарних днів з дня отримання оригіналів документів чи їх копій, зазначених у пункті 2.5 цієї глави.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 2.8. У разі відмови у погодженні можливості затвердження інвестиційної складової НКРЕКП письмово повідомляє про це виробника з наданням відповідних обґрунтувань протягом 30 календарних днів з дня отримання оригіналів документів чи їх копій, зазначених у пункті 2.5 цієї глави. Див. зауваження до п.п. 1.1, 1.2.</p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u> Пунктом 12.7 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що <u>державна регульована ціна</u> закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, <u>встановлюється Регулятором</u> для кожної окремої теплоелектроцентралі <u>на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії.</u></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави 1 проекту Методики).</p>

Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

Таким чином, обов'язок Регулятора щодо встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, у разі прийняття КМУ рішення про тимчасову підтримку виробника, є безумовним, тобто таким, що повинен бути виконаним незалежно від додаткових обставин.

Натомість Методика повинна **виключно** забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, **а не встановлювати додаткові вимоги, умови або ж правила для ліцензіатів, які не передбачені а ні Законом України «Про ринок електричної енергії», а ні постановами КМУ від 18 квітня 2018 р. № 324 «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях».**

Крім того, у цьому проекті Методики відсутній перелік підстав для відмови ліцензіату, що породжує безконтрольну дискрецію Регулятора.

<p>2.9. У разі надання не всіх документів, розрахунків, матеріалів чи їх копій, зазначених у пункті 2.5 цієї глави, НКРЕКП залишає питання без розгляду, про що повідомляє виробника протягом 10 календарних днів з дня їх отримання.</p>	<p>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»: 2.9. У разі надання не всіх документів, розрахунків, матеріалів чи їх копій, зазначених у пункті 2.5 цієї глави, НКРЕКП залишає питання без розгляду, про що повідомляє виробника протягом 10 календарних днів з дня їх отримання.</p>	<p>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» не враховуються.</p>
<p>3. Розрахунок та встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості (без урахування інвестиційної складової та прибутку)</p>		
<p>3.1. У разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, для проведення її реконструкції та/або модернізації та відпуску виробником електричної енергії з вищою собівартістю у порівнянні з цінами ринку «на добу наперед» НКРЕКП за власною ініціативою приймає рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості, що має забезпечити відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат з виробництва електричної енергії, на строк не більше 12 календарних місяців. Собівартість відпуску електричної енергії визначається відповідно до положень Методики формування тарифів.</p> <p>Протягом цього строку виробник має розпочати розроблення проектної документації та фізичну реалізацію проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі або оптимізувати свою господарську діяльність та знизити собівартість відпуску електричної енергії та виробництва теплової енергії.</p>	<p>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»: 3.1. У разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, для проведення її реконструкції та/або модернізації та відпуску виробником електричної енергії з вищою собівартістю у порівнянні з цінами ринку «на добу наперед» НКРЕКП за власною ініціативою приймає рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості, що має забезпечити відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат з виробництва електричної енергії, на строк не більше 12 календарних місяців. Собівартість відпуску електричної енергії визначається відповідно до положень Методики формування тарифів.</p> <p>Протягом цього строку виробник має розпочати розроблення проектної документації та фізичну реалізацію проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі або оптимізувати свою господарську діяльність та знизити собівартість відпуску електричної енергії та виробництва теплової енергії.</p> <p>П. 12.7 Закону Державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється</p>	<p>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються.</p> <p><i>Див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.1 глави I проекту Методики. Затвердження інвестиційної складової буде проводитись лише після виконання певного етапу проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (введення в експлуатацію устаткування, будівель чи споруд, генеруючого обладнання тощо), що підтверджено висновками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та надання всіх необхідних документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, визначених цією Методикою.</i></p> <p><i>Можуть виникати ситуації, що після отримання рішення КМУ про тимчасову підтримку виробник в подальшому не розпочне розроб-</i></p>

	<p>Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</p> <p>12.6. Закону</p> <p>Тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цього пункту.</p> <p>Закон поклав обов'язок саме на НКРЕКП по встановленню ДРЦ. Тобто встановлення ДРЦ НКРЕКП – це не право, а обов'язок Регулятора. Слова «за власною ініціативою» вжиті недоречно.</p> <p>Надання тимчасової підтримки шляхом запровадження ДРЦ обмежується Законом строком реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку.</p> <p>А застосування строку у 12 місяців позбавляє Виробника гарантованого права на отримання</p>	<p>лення проектної документації для проведення її реконструкції та/або модернізації ТЕЦ або відмовиться від планів з реалізації такого проекту, прийме рішення про припинення діяльності на ринку електричної енергії та в подальшому буде здійснювати теплозабезпечення споживачів у водогрійному режимі, оптимізує свою господарську діяльність, що дозволить бути конкурентним на ринку електричної.</p>
--	--	---

залучених інвестицій.

Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:

Пунктом 12.2 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» відповідно до якого рішення про тимчасову підтримку приймається індивідуально для кожного виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на ТЕЦ, у разі:

- вищої за ринкову ціну собівартості виробництва електричної енергії ТЕЦ без проведення реконструкції та/або модернізації;

- відсутності альтернативних джерел теплової енергії на території теплопостачання ТЕЦ;

- наявності ТЕО, розробленого за результатами аудиту технічного стану ТЕЦ, щодо доцільності реконструкції та/або модернізації ТЕЦ порівняно з будівництвом нових альтернативних джерел теплопостачання;

- наявності ТЕО щодо доцільності реконструкції та/або модернізації ТЕЦ для ОЕС України.

Таким чином, вища за ринкову ціну собівартості виробництва електричної енергії ТЕЦ є лише одним із випадків (НЕ ЄДИНИМ) надання Тимчасової підтримки. Виникає питання чи буде у рішенні КМУ зазначено конкретну підставу п.12.2 на підставі якої прийнято рішення про встановлення ДРЦ. Якщо так, то в такому разі чому у цьому проекті Методи не встановлено порядок визначення ДРЦ в інших випадках, передбачених п. 12.2 Закону.

Крім того, ч. 4 ст. 12 Закону України «Про ціни та ціноутворення» передбачено, що під час

	<p><u>встановлення державно регульованих цін на товари до складу таких цін обов'язково включають розмір їх інвестиційної складової частини.</u></p> <p><i>Отже, встановлення державної регульованої ціни на рівні собівартості (без врахування інвестиційної складової) є прямим порушенням чинного законодавства України.</i></p>	
<p>3.2. Якщо протягом 12 календарних місяців виробник не розпочав розроблення проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі або фізичну реалізацію проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі або якщо протягом 30 календарних днів ціни на електричну енергію на ринку «на добу наперед» перевищують встановлену відповідно до цієї Методики державну регульовану ціну на електричну енергію на рівні собівартості, НКРЕКП розглядає питання про визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> <i>Необхідно уточнити момент (12 календарних місяців, з моменту чого?), з якого виробник повинен розпочати розроблення проектної документації, щоб уникнути відміни рішення про встановлення ДРЦ на рівні собівартості, що може призвести до неточностей у тлумаченні.</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються.</p>
<p>3.3. Протягом дії державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості виробнику забезпечується покриття різниці між вартістю електричної енергії за державною регульованою ціною на рівні собівартості та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» за рахунок наданих оператору системи передачі послуг з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.</p>	<p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u> <i>Частиною 4 ст. 12 Закону України «Про ціни та ціноутворення» передбачено, що <u>під час встановлення державно регульованих цін на товари до складу таких цін обов'язково включають розмір їх інвестиційної складової частини.</u></i> <i>Отже, встановлення державної регульованої ціни на рівні собівартості (без врахування інвестиційної складової) є прямим порушенням чинного законодавства України.</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії</u> не враховуються.</p>

4. Затвердження/зміна інвестиційної складової та її врахування у держаній регульованій ціні на електричну енергію

4.1. Для розгляду питання щодо затвердження/зміни величини інвестиційної складової виробник надає до НКРЕКП оригінали чи копії таких документів:

лист, в якому викладено суть намірів із реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

експертний звіт щодо розгляду проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, виданий уповноваженим органом відповідно до вимог чинного законодавства України;

документ, що підтверджує схвалення та затвердження проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до вимог чинного законодавства України;

рішення власника (співвласників) теплоелектроцентралі (якщо виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії) про підтримку наміру проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, укладений договір користування або концесії з виробником на строк повного повернення інвестицій, залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що не може бути менший строку надання тимчасової підтримки, та яким передбачається, що майно (основні засоби) створене під час реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі буде належати виключно державі (народу України) чи буде належати виключно до комунальної власності відповідної територіальної громади або документ, що підтверджує право власності виробника на теплоелектроцентраль;

ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:

4.1. Для розгляду питання щодо затвердження/зміни величини інвестиційної складової виробник надає до НКРЕКП оригінали чи копії таких документів:

...

~~документ, що підтверджує схвалення та затвердження проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до вимог чинного законодавства України;~~

...

Підпункт, що пропонується виключити у пункті 4.1, дублює попередній підпункт щодо надання експертного звіту. Тому, щоб уникнути неоднозначності тлумачення та різноманітності документів однаково змісту, підготування яких займатиме багато часу, підпункт необхідно виключити.

Оскільки пункт 2.5 пропонувалося виключити, пункт 4.1. необхідно доповнити переліком документів пункту 2.5, що не враховані пунктом 4.1.

Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» не враховуються.

письмове погодження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, власником (співвласниками) теплоелектроцентралі (якщо виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії), органами місцевого самоврядування та місцевими органами виконавчої влади інформації, визначеної проектною документацією для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, із зазначенням основних техніко-економічних показників, які будуть досягнуті після реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, та строків реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

інформацію про очікувані строки початку та закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (строки/терміни тимчасового виведення з експлуатації та включення в мережу генеруючого обладнання) відповідно до графіка реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

інформацію про очікуваний строк/термін завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (отримання сертифіката/декларації);

узгоджені між собою зведені графіки фінансування та реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що мають бути погоджені власником теплоелектроцентралі (якщо виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії), органами місцевого самоврядування та місцевими органами виконавчої влади;

розрахунок інвестиційної складової з урахуванням положень цієї Методики (фактично понесені

<p>витрати для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі); реквізити поточного рахунку із спеціальним режимом використання; інформацію про кошти, отримані від діяльності на ринку електричної енергії, у тому числі від постачання електричної енергії споживачам та трейдерської діяльності, та від діяльності з виробництва теплової енергії, починаючи з моменту прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку виробника; протокол відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях щодо необхідності схвалення/затвердження інвестиційної програми/інвестиційної складової/плану розвитку/змін до них для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до положень Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866 (далі – Порядок № 866); розрахунок понесених витрат, які були затрачені виробником для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі; вартість заходів (робіт), виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (додаток 1 до цієї Методики); документи, що підтверджують понесені витрати для виконання проекту (етапів виконання проекту) реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (акти приймання виконаних робіт, акти приймання-передачі основних засобів, платіжні документи за майно/товар/послугу, коносаменти або інші товарно-розпорядчі документи на майно/товар/послугу, акти введення</p>		
---	--	--

<p>в експлуатацію устаткування, будівель чи споруд тощо); висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо виконання зобов'язань виробника з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі строків реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації.</p>		
<p>4.2. Сторінки документів чи їх копій, що додаються до листа, нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника виробника (уповноваженої ним особи). Документи, що надаються як обґрунтування витрат, повинні бути підписані керівником виробника (уповноваженою ним особою), їх копії повинні бути належним чином завірені.</p>		
<p>4.3. НКРЕКП має право звернутися до виробника з метою отримання у визначений НКРЕКП строк/термін додаткових письмових обґрунтувань та пояснень з метою вирішення спірних питань щодо наданих документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, необхідних для встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, затвердження інвестиційної складової, що виникли під час розгляду листа та поданих документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій. Якщо виробник не надав додаткових пояснень та обґрунтувань на звернення НКРЕКП у визначений строк/термін, НКРЕКП має право не враховувати інформацію чи витрати, щодо яких не отримано додаткових письмових обґрунтувань чи пояснень.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 4.3. НКРЕКП має право звернутися до виробника з метою отримання у визначений НКРЕКП строк/термін додаткових письмових обґрунтувань та пояснень з метою вирішення спірних питань щодо наданих документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, необхідних для встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, затвердження інвестиційної складової, що виникли під час розгляду листа та поданих документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій. Якщо виробник не надав додаткових пояснень та обґрунтувань на звернення НКРЕКП у визначений строк/термін, НКРЕКП має право не враховувати інформацію чи витрати, щодо яких не отримано додаткових письмових обґрунтувань чи пояснень. <i>Абзац 2 пункту 4.3 Методики суперечить п. 4.8 Методики. Оскільки, в порядку абз.2 п. 4.3 НКРЕКП має право не враховувати витрати та інформацію, а в порядку п. 4.8 має право</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються.</p>

	<p>залишити питання без розгляду, що призводить до надання НКРЕКП безпідставних повноважень.</p>	
<p>4.4. Виробник забезпечує проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях питання щодо необхідності схвалення/затвердження інвестиційної програми/інвестиційної складової/плану розвитку/змін до них для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі із залученням місцевих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування відповідно до вимог Порядку № 866.</p>	<p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p><i>Зазначений пункт суперечить п. 21 Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затвердженого постановою КМУ від 18 квітня 2018 р. № 324, відповідно до якого Оператор системи передачі на підставі рішення Кабінету Міністрів України про надання тимчасової підтримки виробнику для реалізації відповідного проекту реконструкції та/або модернізації укладає з ним договір про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії протягом 30 календарних днів з дати прийняття рішення про надання підтримки.</i></p> <p><u>Як зазначено у п. 1.8 проекту цієї Методики інвестиційна складова є складовою частиною державної регульованою ціни.</u></p> <p><i>Крім того, ч. 4 ст. 12 Закону України «Про ціни та ціноутворення» передбачено, що <u>під час встановлення державно регульованих цін на товари до складу таких цін обов'язково включають розмір їх інвестиційної складової частини.</u></i></p> <p><i>Отже, встановлення державної регульованої ціни окремо, а інвестиційної складової окремо є прямим порушенням чинного законодавства України.</i></p> <p><i>Крім того, у випадку необхідності погодження проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях питання щодо необхідності схвалення/затвердження</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії</u> не враховуються.</p>

	<p><i>інвестиційної програми/інвестиційної складової/плану розвитку/змін до них для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі із залученням місцевих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування відповідно до вимог Порядку № 866 <u>порушується 30-денний строк для встановлення ДРЦ та укладення договору з оператором системи передачі з дати прийняття рішення КМУ про надання підтримки.</u></i></p>	
<p>4.5. Після опрацювання листа, зазначених документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій НКРЕКП протягом 30 календарних днів з дня їх отримання розглядає на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання, питання щодо схвалення інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну та інвестиційної складової на теплову енергію), необхідної для повернення коштів (інвестицій), залучених виробником для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, а також встановлення тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію, якщо зміна тарифів на виробництво теплової енергії не передбачається з відкладеною умовою (урахування інвестиційної складової на теплову енергію лише після завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та досягнення економічного ефекту від заходів (робіт) виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі).</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 4.5. Після опрацювання листа, зазначених документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій НКРЕКП протягом 30 календарних днів з дня їх отримання розглядає на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання, питання щодо схвалення інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну та інвестиційної складової на теплову енергію), необхідної для повернення коштів (інвестицій), залучених виробником для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, — а також встановлення тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію, якщо зміна тарифів на виробництво теплової енергії не передбачається з відкладеною умовою (урахування інвестиційної складової на теплову енергію лише після завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та досягнення економічного ефекту від заходів (робіт) виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі). 12.6. Закону</p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються.</u></p>

Тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цього пункту.

19. Порядку

Тимчасова підтримка виробнику для реалізації проекту реконструкції теплоелектроцентралі надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, протягом строку реконструкції та/або модернізації та для повернення у разі залучення із зазначеною метою коштів але не довше ніж до 1 липня 2024 року.

Закон та Порядок передбачив тимчасову підтримку Виробника шляхом запровадження державної регульованої ціни тільки на електричну енергію, а отже і на складові ДРЦ, які передбачені Методикою.

ДРЦ має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій.

Включення інвестиційної складової до тарифу на теплову енергію призведе до різкого зростання тарифу на теплову енергію, чим спотворить положення статті 62 Закону.

Крім того, поняття «відкладальної умови» при встановленні тарифу не передбачено чинним законодавством.

Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:

Див. зауваження до п. п. 4.4.

<p>4.6. Протягом 30 календарних днів після проведення відкритого обговорення за місцезнаходженням центрального апарату НКРЕКП та відповідного оприлюднення на офіційному веб-сайті НКРЕКП у мережі Інтернет протоколу такого відкритого обговорення НКРЕКП розглядає на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання, питання щодо затвердження інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію), необхідної для повернення коштів (інвестицій), залучених виробником для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, а також встановлення тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію, якщо зміна тарифів на виробництво теплової енергії не передбачається з відкладеною умовою (урахування інвестиційної складової на теплову енергію лише після завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та досягнення економічного ефекту від заходів (робіт) виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі).</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>4.6. Протягом 30 календарних днів після проведення відкритого обговорення за місцезнаходженням центрального апарату НКРЕКП та відповідного оприлюднення на офіційному веб-сайті НКРЕКП у мережі Інтернет протоколу такого відкритого обговорення НКРЕКП розглядає на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання, питання щодо затвердження інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію), необхідної для повернення коштів (інвестицій), залучених виробником для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, а також встановлення тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію, якщо зміна тарифів на виробництво теплової енергії не передбачається з відкладеною умовою (урахування інвестиційної складової на теплову енергію лише після завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та досягнення економічного ефекту від заходів (робіт) виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі).</p> <p><i>Див. зауваження до п. 4.5.</i></p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p><i>Див. зауваження до п. п. 4.4.</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються.</u></p>
---	---	---

<p>4.7. У разі відмови у затвердженні/зміні інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну та інвестиційної складової на теплову енергію), необхідної для повернення інвестицій, залучених виробником для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, встановленні державної регульованої ціни на електричну енергію, а також встановленні тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію НКРЕКП письмово повідомляє про це виробника, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, органи місцевого самоврядування та місцеві органи виконавчої влади з наданням відповідних обґрунтувань.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>4.7. У разі відмови у затвердженні/зміні інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну та інвестиційної складової на теплову енергію), необхідної для повернення інвестицій, залучених виробником для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, встановленні державної регульованої ціни на електричну енергію, а також встановленні тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію НКРЕКП письмово повідомляє про це виробника, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, органи місцевого самоврядування та місцеві органи виконавчої влади з наданням відповідних обґрунтувань.</p> <p><i>Слова: «(у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію)» виключити.</i></p> <p><i>Слова: «а також встановленні тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію» виключити. Дивитись зауваження до п. 1.2. Методики.</i></p> <p><i>Строк для повідомлення у разі відмови у затвердженні/зміні інвестиційної складової чи встановленні ДРЦ для НКРЕКП Методикою не визначено.</i></p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p><u>Як зазначено у п. 1.8 проекту цієї Методики інвестиційна складова є складовою частиною державної регульованою ціни.</u></p> <p><u>Крім того, ч. 4 ст. 12 Закону України «Про ціни</u></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються.</u></p>
---	--	---

	<p><i>та ціноутворення» передбачено, що <u>під час встановлення державно регульованих цін на товари до складу таких цін обов'язково включають розмір їх інвестиційної складової частини.</u></i></p> <p><i>Отже, встановлення державної регульованої ціни окремо, а інвестиційної складової окремо є прямим порушенням чинного законодавства України.</i></p> <p><i>Крім того, у цьому проекті Методики відсутній перелік підстав для відмови ліцензіату, що породжує безконтрольну дискрецію Регулятора.</i></p>	
<p>4.8. У разі надання неповного переліку документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, передбаченого пунктом 4.1 цієї глави, НКРЕКП залишає питання без розгляду, про що повідомляє виробника протягом 10 календарних днів з дня їх отримання.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p><i>П. 12.7 Закону</i></p> <p><i>Державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</i></p> <p><i>П. 4.8 Методики протирічить гарантованому праву виробника на отримання тимчасової підтримки, передбаченому п.12.7. Закону, оскільки Методикою не надано право виробнику строку для виправлення недоліків (надання документів, передбачених п. 4.1.Методики), з</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються.</p>

	<i>метою повторного звернення до НКРЕКП для затвердження/зміни інвестиційної складової.</i>	
<p>4.9. Величина інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію) формується та розраховується на підставі документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, поданих відповідно до пункту 4.1 цієї глави, висновків центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо виконання зобов'язань виробника з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі строків реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації, прийнятих Кабінетом Міністрів України рішень про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 4.9. Величина інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію) формується та розраховується на підставі документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, поданих відповідно до пункту 4.1 цієї глави, висновків центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо виконання зобов'язань виробника з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі строків реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації, прийнятих Кабінетом Міністрів України рішень про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі. <i>Слова: «(у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію)» виключити.</i> <i>Дивитись зауваження до п. 1.2. Методики.</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються.</p>
<p>4.10. При розрахунку та затвердженні/зміні інвестиційної складової мають враховуватись кошти, отримані від діяльності на ринку електричної енергії, у тому числі від постачання електричної енергії споживачам та трейдерської діяльності, а також діяльності з виробництва теплової енергії.</p>		
<p>4.11. Строк, на який розраховується та затверджується інвестиційна складова, відповідно до положень цієї Методики, не може бути меншим 12 календарних місяців з дня (з дати) завершення реалізації проекту (етапів виконання проекту) з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 4.11. Строк, на який розраховується та затверджується інвестиційна складова, відповідно до положень цієї Методики, не може бути меншим 12 календарних місяців з дня (з дати) завершення реалізації проекту (етапів виконання проекту) з реконструкції та/або</p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються.</p>

	<p>модернізації теплоелектроцентралі.</p> <p><i>19. Порядку</i></p> <p><i>Тимчасова підтримка виробнику для реалізації проекту реконструкції теплоелектроцентралі надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, протягом строку реконструкції та/або модернізації та для повернення у разі залучення із зазначеною метою коштів але не довше ніж до 1 липня 2024 року.</i></p> <p><i>Слова: «з дня (з дати) завершення реалізації проекту (етапів виконання проекту) з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі» виключити, оскільки п.19 Порядку гарантує виробнику тимчасову підтримку протягом строку реконструкції та/або модернізації з обмеженням строку до 1 липня 2024 року, а строк, з якого пропонується встановити інвестиційну складову за Методикою, а саме: з дати завершення реалізації проекту, суперечить гарантованим умовам Порядку.</i></p>	
<p>4.12. Кошти за надання виробником оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію) щомісяця перераховуються оператором системи передачі (в особі Адміністратора розрахунків) на поточний рахунок із спеціальним режимом використання, що відкритий виробником відповідно до умов укладеного з оператором системи передачі договору про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>4.12. Кошти за надання виробником оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію) щомісяця перераховуються оператором системи передачі (в особі Адміністратора розрахунків) на поточний рахунок із спеціальним режимом використання, що відкритий виробником відповідно до умов укладеного з оператором системи передачі договору про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.</p> <p><i>Слова: «(у тому числі інвестиційної складової на</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються.</p>

	<p><i>електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію)» виключити. Дивитись зауваження до п. 1.2. Методики.</i></p>	
<p>4.13. При розрахунку величини інвестиційної складової кошти, що витрачені виробником на розроблення проектно-кошторисної документації інвестиційного проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, не враховуються.</p>		
<p>4.14. Коригування проектно-кошторисної документації через зміну вартості ресурсів та/або у зв'язку зі зміною об'ємів робіт (з відповідними обґрунтуваннями) здійснюється на підставі скоригованих проектних рішень та відповідно оформлених вихідних даних згідно з вимогами чинного законодавства України. Після відповідного коригування виробник має повторно отримати погодження НКРЕКП щодо можливості затвердження інвестиційної складової та надати до НКРЕКП оригінали чи копії документів, що визначені пунктом 2.5 глави 2 цієї Методики. У разі збільшення фактичної кошторисної вартості проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі порівняно з вартістю, визначеною проектно-кошторисною документацією, додаткове фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі здійснюється у повному обсязі за рахунок власних коштів виробника без відповідного повернення залучених інвестицій через механізм тимчасової підтримки.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 4.14. Коригування проектно-кошторисної документації через зміну вартості ресурсів та/або у зв'язку зі зміною об'ємів робіт (з відповідними обґрунтуваннями) здійснюється на підставі скоригованих проектних рішень та відповідно оформлених вихідних даних згідно з вимогами чинного законодавства України. Після відповідного коригування виробник має повторно отримати погодження НКРЕКП щодо можливості затвердження інвестиційної складової та надати до НКРЕКП оригінали чи копії документів, що визначені пунктом 2.5 4.1 глави 2 4 цієї Методики. У разі збільшення фактичної кошторисної вартості проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі порівняно з вартістю, визначеною проектно-кошторисною документацією, додаткове фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі здійснюється у повному обсязі за рахунок власних коштів виробника без відповідного повернення залучених інвестицій через механізм тимчасової підтримки. <i>П.12.7. Закону Державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються.</u></p>

	<p><i>графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.</i></p> <p><i>Слова: «можливості» виключити.</i></p> <p><i>Дивитись зауваження до п. 1.1. Методики.</i></p> <p><i>Закон, відповідно до п.12.7., на відміну від Методики, гарантує відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій.</i></p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p><i>Суперечить абзацу 2 частини 3 статті 12 Закону України «Про ціни та ціноутворення» відповідно до якої зміна рівня державних регульованих цін може здійснюватися у зв'язку із зміною умов виробництва і продажу (реалізації) продукції, що не залежать від господарської діяльності суб'єкта господарювання.</i></p>	
<p>4.15. Затвердження інвестиційної складової, необхідної для повернення інвестицій, залучених виробником для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що перевищує кошторисну вартість, яка була визначена проектно-кошторисною документацією, не допускається.</p>	<p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p><i>Див. зауваження до п. п. 4.14.</i></p>	<p>Зауваження та <u>Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії</u> не враховуються.</p>

4.16. Затвердження інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію), необхідної для повернення інвестицій, залучених виробником для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію в частині врахування інвестиційної складової на відпуск електричної енергії має відбуватись одночасно зі зміною тарифів на виробництво теплової енергії, що пов'язана із врахуванням інвестиційної складової на теплову енергію у тарифах на виробництво теплової енергії, якщо зміна тарифів на виробництво теплової енергії не передбачається з відкладеною умовою (врахування інвестиційної складової на теплову енергію лише після завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та досягнення економічного ефекту від заходів (робіт) виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі).

ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:

~~4.16. Затвердження інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію), необхідної для повернення інвестицій, залучених виробником для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію в частині врахування інвестиційної складової на відпуск електричної енергії має відбуватись одночасно зі зміною тарифів на виробництво теплової енергії, що пов'язана із врахуванням інвестиційної складової на теплову енергію у тарифах на виробництво теплової енергії, якщо зміна тарифів на виробництво теплової енергії не передбачається з відкладеною умовою (врахування інвестиційної складової на теплову енергію лише після завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та досягнення економічного ефекту від заходів (робіт) виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі).~~

Методика забезпечує порядок розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.

Встановлення ДРЦ на електричну енергію одночасно зі зміною тарифів на виробництво теплової енергії ні Порядком, ні Законом не передбачено.

Тому, не має законних підстав пов'язувати між собою процес формування ДРЦ та процес формування тарифу на виробництво теплової енергії

Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються (див. коментар НКРЕКП до наданих зауважень та пропозицій до п.1.12 глави 1 проекту Методики).

Поняття «відкладальної умови» при встановленні тарифу не передбачено чинним законодавством.

Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:

Суперечить приписам п. 12.6 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії», яким визначено, що тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цього пункту.

Таким чином, саме ДРЦ на електричну енергію повинна забезпечити повернення залучених коштів на реконструкцію/модернізацію ТЕЦ, а не тариф на теплову енергію.

Разом з тим, у такому разі відбудеться і порушення 30-денного строку для встановлення ДРЦ та укладення договору з оператором системи передачі з дати прийняття рішення КМУ про надання підтримки як того вимагає п. 21 постанови КМУ від 18 квітня 2018 р. № 324 «Про затвердження Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях».

<p>4.17. Затвердження інвестиційної складової є підставою для зміни тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням відповідної інвестиційної складової на теплову енергію за рахунок нерозподіленого прибутку, якщо зміна тарифів на виробництво теплової енергії не передбачається з відкладеною умовою (урахування інвестиційної складової на теплову енергію лише після завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та досягнення економічного ефекту від заходів (робіт) виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі).</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 4.17. Затвердження інвестиційної складової є підставою для зміни тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням відповідної інвестиційної складової на теплову енергію за рахунок нерозподіленого прибутку, якщо зміна тарифів на виробництво теплової енергії не передбачається з відкладеною умовою (урахування інвестиційної складової на теплову енергію лише після завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та досягнення економічного ефекту від заходів (робіт) виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі).</p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються.</p>
<p>4.18. Якщо реалізація проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі здійснюється за рахунок інших механізмів фінансування (без необхідності повернення інвестицій, залучених виробником для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, за рахунок інвестиційної складової), затвердження величини інвестиційної складової не відбувається.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> 4.18. Якщо реалізація проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі здійснюється за рахунок інших механізмів фінансування (без необхідності повернення інвестицій, залучених виробником для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, за рахунок інвестиційної складової), затвердження величини інвестиційної складової не відбувається.</p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u> <i>Зміст цього підпункту суперечить приписам п. 12.6 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії», якими визначено, що тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електроенергії, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію.</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії</u> не враховуються.</p>

	<p><i>вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цього пункту.</i></p> <p><i>При цьому, Закон не встановлює будь-яких обмежень щодо встановлення державної регульованої ціни залежно від джерел фінансування проекту реконструкції та модернізації ТЕЦ.</i></p>	
<p>5. Механізм зміни величини інвестиційної складової, зміни державної регульованої ціни на електричну енергію чи прийняття рішення про визнання таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової та встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію</p>		
<p>5.1. Після виконання певного етапу проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (введення в експлуатацію устаткування, будівель чи споруд, генеруючого обладнання тощо), що підтверджено висновками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та надання всіх необхідних документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, визначених цією Методикою, НКРЕКП може розглянути питання щодо зміни величини інвестиційної складової та державної регульованої ціни на електричну енергію на відповідний період.</p>		
<p>5.2. Питання щодо зміни величини інвестиційної складової та державної регульованої ціни на електричну енергію, визнання таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової та державної регульованої ціни на електричну енергію розглядається НКРЕКП на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання, у разі надання виробником всіх необхідних документів, передбачених цією Методикою, прийняття Кабінетом Міністрів України відповідних рішень про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на</p>		

<p>теплоелектроцентралі або настання обставин чи умов, що передбачені цією Методикою.</p>		
<p>5.3. Підставами для зміни НКРЕКП величини інвестиційної складової та державної регульованої ціни на електричну енергію є настання щонайменше однієї з таких умов:</p> <p>1) зміна обсягу виробництва теплової енергії та/або відпуску електричної енергії у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію), що призводить до зміни державної регульованої ціни на електричну енергію не менше, ніж на 3 % від установленого НКРЕКП рівня;</p> <p>2) зміна собівартості виробництва теплової та відпуску електричної енергії у зв'язку з підставами, що визначені пунктами 4.11 або 4.13 глави 4 Методики формування тарифів;</p> <p>3) виконання певного етапу проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;</p> <p>4) результати діяльності виробника на ринку електричної енергії;</p> <p>5) аналіз звітів виробника;</p> <p>6) зміна законодавства.</p>		
<p>5.4. Виробник може звернутись до НКРЕКП щодо припинення, обмеження або відновлення дії інвестиційної складової чи державної регульованої ціни на електричну енергію або визнання таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової чи встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію.</p>		

<p>5.5. НКРЕКП на підставі звітів виробника може прийняти рішення щодо зміни величини інвестиційної складової та державної регульованої ціни на електричну енергію на періоди, що залишились, до величин, необхідних для повернення коштів, залучених виробником для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p>		
<p>5.6. У разі внесення змін до графіка реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник надає до НКРЕКП та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, обґрунтування технічної та економічної доцільності запропонованих змін, на підставі яких протягом 30 календарних днів приймаються відповідні рішення.</p>		
<p>5.7. Якщо впродовж 30 календарних днів ціни на електричну енергію на ринку «на добу наперед» перевищують встановлену відповідно до цієї Методики державну регульовану ціну на електричну енергію, НКРЕКП розглядає питання про визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> <i>П.5.7. Методики передбачає визнання рішення про встановлення ДРЦ таким, що втратило чинність при перевищенні ціни на електричну енергію на ринку «на добу наперед» над ДРЦ.</i> <i>Пункт 5.4. Методики дає право виробнику звернутись до НКРЕКП щодо відновлення дії ДРЦ, але сам механізм та порядок дій НКРЕКП, у випадку якщо після підвищення ціни на електричну енергію на ринку «на добу наперед» здійсниться її пониження, не передбачено.</i></p> <p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u> <i>А ні Закон України «Про ринок електричної енергії», а ні Порядком надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затвердженим постановою КМУ від 18 квітня</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛО-ЕНЕРГО» та Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії не враховуються.</u> <i>Відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень Регулятора не належить прийняття рішення про тимчасову підтримку виробника. Вартість послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії повинна забезпечувати ТЕЦ покриття різниці між вартістю електричної</i></p>

	<p>2018 р. № 324 не передбачає втрату чинності рішенням про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію.</p> <p>Крім того, пунктом 12.2 Розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що вища за ринкову ціну собівартості виробництва електричної енергії ТЕЦ є лише одним із випадків (НЕ ЄДИНИМ) надання Тимчасової підтримки (шляхом встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію).</p>	<p>енергії за державною регульованою ціною та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед». Якщо ціни на ринку «на добу наперед» протягом останніх 30 календарних днів будуть вищі від визначеного розміру державної регульованої ціни на електричну енергію, то це сигнал того що виробник є конкурентним на ринку.</p>
<p>5.8. Зупинка фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі не може тривати більше 7 календарних місяців. Якщо строк зупинки фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі перевищує 7 календарних місяців, НКРЕКП протягом 30 календарних днів розглядає питання щодо визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію.</p>		
<p>6. Фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та повернення залучених з цією метою коштів</p>		
<p>6.1. Виробник забезпечує фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі. Через механізм тимчасової підтримки виробнику забезпечується повернення коштів, залучених ним для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, за умови дотримання таким виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p>	<p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p>Не узгоджується з пунктом 4.18 проекту цієї Методики.</p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії</u> не враховуються.</p>

<p>6.2. Джерелами фінансування реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі можуть бути кредити (позики), умови залучення яких узгоджені з НКРЕКП, власні кошти, будь-яка фінансова допомога, кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з виробництвом електричної та теплової енергії, кошти, отримані від діяльності на ринку електричної енергії, у тому числі від постачання електричної енергії споживачам та трейдерської діяльності, та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> <i>Пунктом 6.2. Методики одним із джерел фінансування можуть бути кредити (позики), умови залучення яких узгоджені з НКРЕКП. Однак критерії, яким мають відповідати кредитні договори, цією Методикою не визначені.</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» не враховуються.</p>
<p>6.3. У разі невиконання виробником зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, порушення умов укладеного з оператором системи передачі договору про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії або скасування придбання відповідної послуги відбувається повернення виробником коштів, отриманих у результаті надання тимчасової підтримки.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> <i>6.3. У разі невиконання виробником зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, порушення умов укладеного з оператором системи передачі договору про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії або скасування придбання відповідної послуги відбувається повернення виробником коштів, отриманих у результаті надання тимчасової підтримки. в обсязі, що дорівнює величині інвестицій, які були використані для реалізації проектів реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей за проектами, які не були прийняті в експлуатацію, з додатковим вирахуванням відсотків за користування такими коштами на рівні облікової ставки Національного банку за минулі періоди. Абз.2 п. 31. Порядку <i>«У такому разі виробник зобов'язаний повернути оператору системи передачі отримані через механізм тимчасової підтримки кошти в обсязі, що дорівнює величині інвестицій, які були використані для реалізації проектів реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей за проектами, які не</i></i></p>	<p>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» не враховуються. <i>Всі умови визначені у проекті Типового договору про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.</i></p>

	<p>були прийняті в експлуатацію, з додатковим вирахуванням відсотків за користування такими коштами на рівні облікової ставки Національного банку за минулі періоди.».</p> <p><i>П.6.3. Методики передбачає повернення виробником усіх коштів, отриманих у результаті надання тимчасової підтримки, що суперечить абз.2 п. 31. Порядку, в якому виробник зобов'язаний повернути кошти в обсязі, що дорівнює величині інвестицій з урахуванням облікової ставки НБУ.</i></p> <p><i>Цей пункт необхідно привести у відповідність до положень Порядку.</i></p>	
<p>6.4. Виробник має погоджувати з НКРЕКП зміну загального річного обсягу фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p>		
<p>6.5. Фінансові витрати, пов'язані з обслуговуванням кредитних договорів (чи інших запозичень), залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, можуть бути включені до собівартості відпуску електричної енергії та собівартості виробництва теплової енергії лише за кредитними договорами (чи іншими запозиченнями), умови яких попередньо узгоджені з НКРЕКП.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>6.5. Фінансові витрати, пов'язані з обслуговуванням кредитних договорів (чи інших запозичень), залучених виробником для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, можуть бути включені до собівартості відпуску електричної енергії та собівартості виробництва теплової енергії лише за кредитними договорами (чи іншими запозиченнями), умови яких попередньо узгоджені з НКРЕКП.</p> <p><i>Слова: «та собівартості виробництва теплової енергії» виключити відповідно до зауважень, викладених до п. 1.2. Методики.</i></p> <p><i>Що стосується умов кредитних договорів див. зауваження до п.6.2. Методики.</i></p>	<p><u>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» не враховуються.</u></p>

7. Визначення планованого прибутку при розрахунку та встановленні державної регульованої ціни на електричну енергію та встановленні тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію		
<p>7.1. При розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію, що складається із собівартості відпуску одиниці електричної енергії та інвестиційної складової на відпуск електричної енергії, планування прибутку здійснюється лише шляхом врахування обігових коштів за рахунок нерозподіленого прибутку у розмірі не більше 2 % рентабельності по відношенню до собівартості відпуску електричної енергії, окрім випадку, що передбачений пунктом 7.2 цієї глави.</p>		
<p>7.2. НКРЕКП може розглянути питання про урахування у розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію нерозподіленого прибутку у розмірі не більше 20 % від суми необхідної для виконання певного етапу проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі у разі, якщо протягом 12 календарних місяців після встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості виробник виконав усі наступні умови:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) отримав рішення НКРЕКП щодо можливості затвердження інвестиційної складової; 2) розробив проектну документацію та розпочав фізичну реалізацію проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі; 3) отримав експертний звіт щодо розгляду проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, виданий уповноваженим органом відповідно до вимог чинного законодавства України; 4) уклав кредитний або інвестиційний договір з 	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u></p> <p>7.2. НКРЕКП може розглянути питання про урахування у розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію нерозподіленого прибутку у розмірі не більше 20 % від суми необхідної для виконання певного етапу проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі у разі, якщо протягом 12 календарних місяців після встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості виробник виконав усі наступні умови:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) отримав рішення НКРЕКП щодо можливості затвердження інвестиційної складової; 2) розробив проектну документацію та розпочав фізичну реалізацію проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі; 3) отримав експертний звіт щодо розгляду проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, виданий уповноваженим органом відповідно до вимог чинного законодавства України; 	<p>Зауваження та пропозиції <u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»</u> не враховуються.</p>

<p>фінансовою установою;</p> <p>5) надав узгоджені між собою зведені графіки фінансування та виконання заходів (робіт) за проектом реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p> <p>При цьому при проведенні розрахунку величини інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію), що формується та розраховується на підставі документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, поданих відповідно до пункту 4.1 глави 4 цієї Методики, загальна сума понесених виробником витрат для виконання проекту (етапів виконання проекту) реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі зменшується на відповідну суму нерозподіленого прибутку, що був врахований у державній регульованій ціні на електричну енергію для виконання проекту (певного етапу проекту) реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p>	<p>4) уклав кредитний або інвестиційний договір з фінансовою установою;</p> <p>5) надав узгоджені між собою зведені графіки фінансування та виконання заходів (робіт) за проектом реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p> <p>При цьому при проведенні розрахунку величини інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію), що формується та розраховується на підставі документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, поданих відповідно до пункту 4.1 глави 4 цієї Методики, загальна сума понесених виробником витрат для виконання проекту (етапів виконання проекту) реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі зменшується на відповідну суму нерозподіленого прибутку, що був врахований у державній регульованій ціні на електричну енергію для виконання проекту (певного етапу проекту) реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.</p> <p><i>Слово: «можливості» виключити. Дивитись зауваження до п.1.1, 1.2 Методики.</i></p> <p><i>Слова: «(у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію)» виключити. Дивитись зауваження до п.1.2. Методики.</i></p>	
<p>7.3. Інвестиційна складова на теплову енергію у тарифах на виробництво теплової енергії враховується за рахунок нерозподіленого прибутку.</p>	<p><u>ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»:</u> <i>П. 7.3. Методики – виключити. Дивитись зауваження до п.1.2. Методики.</i> <i>Правовідношення щодо встановлення тарифу на виробництво теплової енергії, зокрема інвестиційної складової не є сферою дії цієї Методики.</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції ТОВ «КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» не враховуються.</p>
<p>7.4. Податок на прибуток розраховується відповідно до Податкового кодексу України.</p>		

8. Умови визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію та/або затвердження інвестиційної складової, скасування придбання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії		
<p>8.1. НКРЕКП протягом 30 календарних днів розглядає питання щодо визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, затвердження інвестиційної складової виробнику у разі настання щонайменше однієї з таких умов:</p> <p>1) перевищення виробником встановлених граничних показників обсягу та вартості послуг з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, у межах яких оператор системи передачі здійснює придбання таких послуг у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію);</p> <p>2) якщо протягом 12 календарних місяців після встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості виробник не розпочав розроблення проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі або не розпочав фізичну реалізацію проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;</p> <p>3) якщо впродовж 30 календарних днів ціни на електричну енергію на ринку «на добу наперед» перевищують встановлену виробнику державну регульовану ціну на електричну енергію відповідно до цієї Методики;</p> <p>4) якщо протягом 7 календарних місяців після завершення фізичної реалізації заходів (робіт) реконструкції та/або модернізації</p>	<p><u>Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії:</u></p> <p><i>Пунктом 27 Порядку надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затвердженого постановою КМУ від 18 квітня 2018 р. № 324 визначено, що тимчасова підтримка діє за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строку реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації.</i></p> <p><i>Тимчасова підтримка виробнику для реалізації проекту реконструкції теплоелектроцентралі надається иляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, протягом строку реконструкції та/або модернізації та для повернення у разі залучення із зазначеною метою коштів але не довше ніж до 1 липня 2024 року (п. 19 цього Порядку).</i></p> <p><i>Таким чином, чинним законодавством України визначено лише дві підстави, які спричиняють припинення дії рішення про встановлення державної регульованої ціни:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - Недотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі; - Недотримання виробником строку реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації. <p><i>Враховуючи вищевикладене, приписи пункту</i></p>	<p>Зауваження та пропозиції <u>Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії</u> не враховуються.</p>

<p>теплоелектроцентралі виробник не надав сертифікат/декларацію;</p> <p>5) прийняття Кабінетом Міністрів України відповідних рішень про тимчасову підтримку виробника;</p> <p>6) нецільового використання виробником коштів, отриманих за надання оператору системи передачі послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, кредитів або інвестицій;</p> <p>7) недотримання виробником погоджених строків/термінів реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;</p> <p>8) втрати виробником права власності, закінчення/розірвання договору користування/концесії теплоелектроцентралі;</p> <p>9) припинення виробником провадження господарської діяльності з виробництва електричної та/або виробництва теплової енергії;</p> <p>10) зупинки виробником фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі більше ніж на 7 календарних місяців;</p> <p>11) початку процедури банкрутства, ліквідації чи реорганізації (крім випадків зміни найменування, організаційно-правового статусу або місця реєстрації) щодо виробника;</p> <p>12) настання форс-мажорних обставин, підтверджених належним чином відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>8.1 проекту цієї Методики неузгоджуються з вимогами чинного законодавства.</p>	
--	--	--

<p>8.2. Скасування придбання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії у разі невиконання виробником зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відбувається відповідно до умов укладеного з оператором системи передачі договору про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії. У разі скасування придбання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії для виробника НКРЕКП протягом 30 календарних днів розглядає питання щодо визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, затвердження інвестиційної складової виробнику.</p>		
<p>9. Надання звітів та інформації щодо виконання інвестиційної програми, у тому числі заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі</p>		
<p>9.1. Звіт щодо виконання інвестиційної програми виробника, у тому числі заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, надається відповідно до вимог Порядку формування інвестиційних програм.</p>		
<p>9.2. Виробник надає інформацію про фактичне виконання заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі згідно з додатком 2 до цієї Методики в електронній формі та на паперових носіях до центрального апарату НКРЕКП і територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом (кварталом), та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом (роком).</p>		