**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
|  | **ПРОПОЗИЦІЇ:**  **НКРЕКП**  **У назві та по тексту Методики видалити посилання щодо встановлення тарифів на електричну енергію.** | **ПРОПОНУЄТЬСЯ ВРАХУВАТИ** |
| 3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:  Викласти в такій редакції   1. паливо, а саме:   …  **У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії середньорічна питома витрата умовного палива на виробництво теплової енергії не може бути врахована вищою від значення, яке розраховується за формулою**  **bте = 1/(7000⸱k)⸱106, кг/Гкал, (9)**  **де 7000 – теплота згорання умовного палива, ккал/кг;**  **k – коефіцієнт ефективності використання палива при виробництві теплової енергії комбінованим способом, який дорівнює 0,777 – для газотурбіних та газопоршневих когенераційних установок; 0,874 – для ТЕЦ та ТЕС, враховуючи положення наказу Державного комітету України з енергозбереження від 07 травня 2001 року № 46 «Про затвердження Міжгалузевих норм витрат палива для опалювальних котлів, які експлуатуються в Україні»** | **ПРОПОЗИЦІЇ:**  **ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ»**  **АТ «Одеська ТЕЦ»**  **ТОВ «Нафтогаз Тепло»**  **Асоціація «Укртеплоелектроцентраль»**  3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:  Викласти в такій редакції  1) паливо, а саме:  …  **ВИКЛЮЧИТИ**  **ОБГРУНТУВАННЯ:**  Пунктом 5.4.2 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила» (далі – Правила) затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України № 296 від 13.06.2003р, із змінами відповідно до наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 271 від 21.06.2019 р. зазначено наступне, методологічне визначення основних ТЕП роботи устаткування має базуватись на матеріальних і енергетичних балансах. Порядок визначення фактичних, нормативних основних та проміжних ТЕП здійснюєтьсязгідно з ГКД 34.09.103, ГКД 34.09.107, ГКД 34.20.541, ГНД 34.09.104, ГНД 34.09.203, СОУ 40.1-21677681-32, СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111, СОУ-Н МПЕ 40.1.09.151, СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-96, СОУ-Н ЕЕ 40.1-37471933-82.  Пунктом 1.1 Правил зазначено, що цей документ поширюється на всі суб’єкти та об’єкти електроенергетики, а пунктом 1.3 вказано, що є обов’язковим для знання та дотримання працівниками енергетики (енерго-генеруючих компаній, теплових електричних станцій, теплоелектроцентралей і котелень з котлами тепловою потужністю понад 35 Гкал/год).  Також варто зазначити що абзацом 2 пункту 4 статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», зазначено що у разі застосування будь-якого способу державного регулювання цін порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення тарифів повинні забезпечити покриття економічно обґрунтованих витрат, залучення необхідних інвестицій, дотримання екологічних вимог, вимог якості та безпеки, обґрунтованої прибутковості.  Окрім того, пунктом 1 статті 3 Закону України «Про житлово-комунальні послуги» зазначена державна політика у сфері житлово-комунальних послуг та ґрунтується на принципі забезпеченні функціонування підприємств, установ та організацій, що виробляють, виконують та/або надають житлово-комунальні послуги на умовах самофінансування, досягнення рівня економічно обґрунтованих витрат на виробництво таких послуг. В той же час відсутні державні програми та механізми, які дали б змогу оновити/замінити морально та фізично застаріле обладнання, яке виrкористовується при комбінованому виробництві теплової та електричної енергії. | **ПОТРЕБУЄ ДОДАТКОВОГО ОБГОВОРЕННЯ** |
| 4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:  …  Доповнити  23) укладені договори/контракти на закупівлю паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються як джерела енергії;  **24) річний план виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води на планованої період, погоджений місцевими органами влади.** | **ПРОПОЗИЦІЇ:**  **ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ»**  **АТ «Одеська ТЕЦ»**  **ТОВ «Нафтогаз Тепло»**  **Асоціація «Укртеплоелектроцентраль»**  4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:  …  Доповнити  23) укладені договори/контракти на закупівлю паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються як джерела енергії;  **ВИКЛЮЧИТИ**  **ОБГРУНТУВАННЯ:**  В жодному діючому нормативно-правовому документі, яким керуються в своїй діяльності органи місцевого самоврядування, не зазначена, як обов’язок погодження річних планів виробництва, транспортування та постачання теплової енергії суб’єктам господарювання, що не належать до комунальної власності. Тому подібні вимоги дають можливість органам місцевого самоврядування чинити тиск на суб’єкта господарювання, який веде свою діяльність у його зоні відповідальності та максимально ускладнювати вчасне подання заяви та пакету документів для встановлення економічно обґрунтованих тарифів на виробництво теплової енергії. | **ПРОПОНУЄТЬСЯ ВІДХИЛИТИ**  Наказом Міністерства розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 12.09.2018 № 239 «Про затвердження Порядку розгляду органами місцевого самоврядування розрахунків тарифів на теплову енергію, їївиробництво, транспортування та постачання, а також розрахунків тарифів на комунальні послуги, поданих для їх встановлення» передбачено, що у разі встановлення тарифів у сфері теплопостачання заявником надається річний план виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, надання послуг із постачання теплової енергії та постачання гарячої води, складений на підставі фактичних та прогнозованих обсягів виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, надання послуг з урахуванням укладених договорів та інших техніко-економічних факторів погоджений органом місцевого самоврядування. |
| 3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:  Викласти в такій редакції  1) паливо, а саме:  У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціна на енергетичне вугілля не може бути врахована вищою за середньозважену ціну вугілля, яка розраховується за формулою  Ц = (Квіт ∙ Цвіт + Кімп ∙ Цімп) / К, грн / т (1)  де Квіт – кількість вугілля вітчизняного видобутку, що передбачена для використання на планований період, т;  Кімп – кількість імпортованого вугілля, що передбачена для використання на планований період, т;  Цвіт – ціна вугілля вітчизняного видобутку на плановий період, грн/т;  Цімп – ціна імпортованого вугілля на плановий період, грн/т;  К – загальна кількість вугілля, що передбачена для використання на планований період, т.  Ціна вугілля вітчизняного видобутку розраховується за формулою  Цвіт = Цінд + Цвіт зл, грн / т (2)  де Цінд – індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів, і яка розраховується з урахуванням офіційного курсу гривні щодо іноземних валют, оприлюдненого на офіційному веб-сайті Національного банку України, грн/т;  Цвіт зл – вартість транспортування вугілля залізничним транспортом територією України, розрахована на основі даних за 12 місяців, що передують місяцю встановлення тарифів, за даними форми 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) (з урахуванням витрат на транспортування) та з урахуванням прогнозу її зростання у розрахунковому періоді, наданого акціонерним товариством «Українська залізниця», грн/т.  Ціна імпортованого вугілля розраховується за формулою  Цімп = Цінд + Цвіт зл + Цдос зл + Цпер, грн / т (3)  де Цдос зл – середньозважена ціна доставки імпортованого вугілля залізничним транспортом з портів доставки та (або) з місць видобутку вугілля до кордону України, що визначається на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або фактичних даних за попередні періоди або визначені умовами чинних договорів на постачання вугільної продукції, грн/т;  Цпер – середньозважена ціна перевантаження імпортованого вугілля, що визначається на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або фактичних даних за попередні періоди або визначені умовами чинних договорів на постачання вугільної продукції, грн/т.  Ціни на енергетичне вугілля коригуються відповідно до показників теплотворної здатності (калорійності), а також з урахуванням якісних характеристик енергетичного вугілля (вмісту сірки, золи, вологи), при цьому базовими характеристиками енергетичного вугілля вважаються: 6000 ккал/кг на робочу масу, вміст сірки – до 1 % на робочу масу, вміст золи – до 16 % на робочу масу, вміст вологи – до 14 % на робочу масу. При використанні енергетичного вугілля з калорійністю, вищою від базової характеристики, або з вмістом сірки, нижчим від базової характеристики, коригування ціни не здійснюється.  У разі відсутності підтверджуючих матеріалів та відповідних обґрунтувань щодо вартості доставки та перевантаження імпортованого вугілля, НКРЕКП не застосовує зазначені витрати для розрахунку ціни вугілля.  Коригування ціни на енергетичне вугілля при використанні вугілля з характеристиками, що відмінні від базових, здійснюється за формулою  Ц він кор. = Цвін • [1 - (Цcal + ЦSr < 1,5 % + ЦSr > 1,5 %], грн/т, (4)  де Цcal – знижка до ціни енергетичного вугілля в разі планування використання енергетичного вугілля з калорійністю, нижчою за 6000 ккал/кг на робочу масу, яка визначається за формулою  Цcal = 1 - Qir/6000, %, (5)  де Qir – нижча робоча теплота згоряння палива, ккал/кг;  ЦSr < 1,5 % – знижка до ціни енергетичного вугілля в разі планування використання енергетичного вугілля з вмістом сірки на робочу масу від 1 % до 1,5 %, яка визначається за формулою  ЦSr = Sr - 1 %, %, (6)  де Sr – вміст сірки в паливі на робочу масу, %;  ЦSr > 1,5 % – знижка до ціни енергетичного вугілля в разі планування використання енергетичного вугілля з вмістом сірки на робочу масу понад 1,5 %, яка визначається за формулою  Ц Sr = (Sr - 1 %) + ((Sr - 1,5 %) • 10), %. (7)  …  **У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії середньорічна питома витрата умовного палива на виробництво теплової енергії не може бути врахована вищою від значення, яке розраховується за формулою**  **bте = 1/(7000⸱k)⸱106, кг/Гкал, (9)**  **де 7000 – теплота згорання умовного палива, ккал/кг;**  **k – коефіцієнт ефективності використання палива при виробництві теплової енергії комбінованим способом, який дорівнює 0,777 – для газотурбіних та газопоршневих когенераційних установок; 0,874 – для ТЕЦ та ТЕС, враховуючи положення наказу Державного комітету України з енергозбереження від 07 травня 2001 року № 46 «Про затвердження Міжгалузевих норм витрат палива для опалювальних котлів, які експлуатуються в Україні»** | **ПРОПОЗИЦІЇ:**  **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **ПрАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»**  3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:  Викласти в такій редакції   1. паливо, а саме:   У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціна на енергетичне вугілля не може бути врахована вищою, у разі імпортованого вугілля за індикативну ціну вугілля, яка визначається на підставі даних що склалися за останні 6 місяців на енергетичному ринку вугілля Польщі згідно з офіційними даними що публікуються на сайті Біржевій інформаційній платформі Польщі (GPI) <https://gpi.tge.pl/en>, а у разі вітчизняного вугілля на підставі моніторингу цін на енергетичне вугілля на внутрішньому ринку, визначених згідно з даними Міненерговугілля на підставі постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу цін на вугільну продукцію» від 18 січня 2012 р. № 78.  Визначається середньозважена ціна на річний об’єм постачання вугілля, підтвердженими діючими контрактами або комерційними пропозиціями.  Ц=Цвін+Цвт,грн/т, (1)  де Цвін – індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі даних що склалися за останні 6 місяців на енергетичному ринку вугілля Польщі згідно з офіційними данимищо публікуються на сайті Біржевій інформаційній платформі Польші (GPI) <https://gpi.tge.pl/en> та або згідно з даними Міненерговугілля на підставі постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу цін на вугільну продукцію» від 18 січня 2012р. № 78;  Цвт- гранична ціна транспортування вугілля, яка визначається за формулою:  Цвт= Цфр+Цпер+Цзл, грн/т, (2)  де Цфр – середня вартість доставки вугілля із вугледобувних шахт до українського кордону, та яка формується на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або на підставі даних, що публікуються у відповідних друкованих виданнях, або на підставі фактичних даних за попередні періоди поставки вугілля або на підставі комерційної пропозиції від іноземних постачальників, грн/т;  де Цпер – середня вартість переміщення вугілля із іноземних вагонів вузької колії в вагони широкої колії, яка формується на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або на підставі даних що публікуються у відповідних доукованих виданнях, або на підставі фактичних даних за попередні періоди поставки вугілля або на підставі комерційної пропозиції від іноземних постачальників, грн/т;  де Цзл – середня вартість транспортування вугілля залізничним транспортом територією України, розрахована на основі даних за 12 місяців, що передують місяцю встановлення тарифів, за даними формами 1-НКРЕ (з урахуванням витрат на транспортування) та з урахуванням прогнозу її зростання у розрахунковому періоді, наданого публічним акціонерним товариством «Українська залізниця», грн/т.  **ВИКЛЮЧИТИ**  **ОБГРУНТУВАННЯ:**  Алгоритм розрахунку даного коефіцієнту є таким, що не відповідає основним методологічним принципам оцінки ефективності когенераційної установки відповідно до діючого законодавства і не сприяє в реалізації основних заходів, в частині стимулювання енергоефективності виробництва електричної та теплової енергії в комбінованому режимі | **ПРОПОНУЄТЬСЯ ВІДХИЛИТИ**  За індикативну ціну вугілля доцільно використовувати ціну вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі, що відображає торгівлю вугіллям на значній території Європи, а не на локальному ринку вугілля Польщі.  **ПОТРЕБУЄ ДОДАТКОВОГО ОБГОВОРЕННЯ** |
| 3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:  Викласти в такій редакції  1) паливо, а саме:  витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених, затверджених та погоджених в установленому порядку, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.  …  **У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії середньорічна питома витрата умовного палива на виробництво теплової енергії не може бути врахована вищою від значення, яке розраховується за формулою**  **bте = 1/(7000⸱k)⸱106, кг/Гкал, (9)**  **де 7000 – теплота згорання умовного палива, ккал/кг;**  **k – коефіцієнт ефективності використання палива при виробництві теплової енергії комбінованим способом, який дорівнює 0,777 – для газотурбіних та газопоршневих когенераційних установок; 0,874 – для ТЕЦ та ТЕС, враховуючи положення наказу Державного комітету України з енергозбереження від 07 травня 2001 року № 46 «Про затвердження Міжгалузевих норм витрат палива для опалювальних котлів, які експлуатуються в Україні»** | **ПРОПОЗИЦІЇ:**  **ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ»**  3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:  1) паливо, а саме:  …  Доповнити абзацом наступного змісту:  **«Для суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках, включаючи ТЕЦ, ТЕС та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, виробничі потужності яких були знищені або зазнали значних руйнувань внаслідок військової агресії російської федерації, витрати на паливо та структуру використання палива погоджувати з урахуванням можливого режиму роботи основного генеруючого обладнання та устаткування, наявного в експлуатації ліцензіата на момент подання заяви про встановлення (зміну) тарифів.»**  **…**  **ВИКЛЮЧИТИ**  **ОБГРУНТУВАННЯ:**  Протягом квітня-червня 2022 року ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» зазнало серії ракетних обстрілів військовими силами російської федерації, внаслідок яких зруйновано/пошкоджено значну частину будівель, споруд, тепломеханічного та електротехнічного обладнання. Підприємство власними силами провело частковий відновлювальний ремонт, але значна частина обладнання наразі в незадовільному стані та/або не підлягає відновленню.  Крім того, згідно рішення сесії Полтавської обласної ради від 08.07.2022 №396 державне майно, яке перебувало у користуванні ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» (групу інвентарних об’єктів), передано у комунальну власність. Таким чином, до 2022 року в користуванні ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» було 6 котлоагрегатів та 4 турбогенератора, станом на зараз залишилось тільки 2 котлоагрегата і 2 турбогенератора.  Враховуючи наявний склад та технічний стан енергетичного обладнання після ракетних обстрілів та з урахуванням майнової приналежності, товариство в своїй роботі обирає максимально ефективні режими роботи обладнання, але при цьому фактичні технічні показники роботи підприємства абсолютно не співставні з фактичними показниками за минулі роки.  Враховуючи вище зазначене, за поточних умов діяльності витримати вимоги щодо питомих витрат умовного палива на виробництво теплової енергії, викладені в проєкті постанови, для ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» наразі не є можливим. Планування технічних параметрів роботи підприємства необхідно здійснювати виключно з урахуванням поточних умов роботи, не спираючись на фактичні дані за попередні періоди. | **ПОТРЕБУЄ ДОДАТКОВОГО ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОТРЕБУЄ ДОДАТКОВОГО ОБГОВОРЕННЯ** |
| 4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:  …  Доповнити  24) річний план виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води на плановий період, погоджений місцевими органами влади. | **ПРОПОЗИЦІЇ:**  **ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ»**  4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:  …  **Доповнити**  24) річний план виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води на плановий період, погоджений місцевими органами влади, **або річний план виробництва для промислового споживача на плановий період, затверджений керівником підприємства.**  **ОБГРУНТУВАННЯ:**  Станом на сьогоднішній день ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» не є виконавцем послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води і не має затвердженого органами місцевої влади річного плану виробництва теплової енергії, оскільки даний річний план затверджується в складі тарифів на постачання теплової енергії.  Проте існує потреба у забезпеченні стратегічного підприємства - промислового споживача тепловою енергією (за тарифом на виробництво теплової енергії). Обсяги виробництва при цьому залежать виключно від потреб промислового споживача і не затверджуються окремо місцевими органами влади.  Таким чином, обов’язкова вимога щодо затвердженого річного плану унеможливлює затвердження тарифів на виробництво теплової енергії для промислового споживача. | **ПОТРЕБУЄ ДОДАТКОВОГО ОБГОВОРЕННЯ** |
| 3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:  Викласти в такій редакції  1) паливо, а саме:  …  **У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії середньорічна питома витрата умовного палива на виробництво теплової енергії не може бути врахована вищою від значення, яке розраховується за формулою**  **bте = 1/(7000⸱k)⸱106, кг/Гкал, (9)**  **де 7000 – теплота згорання умовного палива, ккал/кг;**  **k – коефіцієнт ефективності використання палива при виробництві теплової енергії комбінованим способом, який дорівнює 0,777 – для газотурбіних та газопоршневих когенераційних установок; 0,874 – для ТЕЦ та ТЕС, враховуючи положення наказу Державного комітету України з енергозбереження від 07 травня 2001 року № 46 «Про затвердження Міжгалузевих норм витрат палива для опалювальних котлів, які експлуатуються в Україні»** | **ПРОПОЗИЦІЇ:**  **АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»**  3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:  1) паливо, а саме:  …  У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії **(окрім ТЕС з енергетичними котельними установками)** середньорічна питома витрата умовного палива на виробництво теплової енергії не може бути врахована вищою від значення, яке розраховується за формулою  **Для розрахунку тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії по ТЕС з енергетичними котельними установками враховується питома витрата умовного палива на виробництво теплової енергії, розрахована відповідно до нормативних характеристик обладнання, погоджених Міненерго.**  **ОБГРУНТУВАННЯ:**  Відповідно до технічної літератури «Котельні агрегати» О.М. Рабінович котельну установку електричної станції називають енергетичноюкотельною установкою. Існують, також, котельні установки призначені для безпосередньої віддачі пару промисловим споживачам та для опалення або тільки для опалювальної мети. Такі котельні установки називають, відповідно, виробничо-опалювальними та опалювальними.  В енергетичних котельних установках виробляється пара для приводу парових турбін ТЕС. У виробничих котельних установках пар виробляється для різноманітних технологічних потреб. Опалювальні котельні служать для забезпечення опалення, вентиляції та гарячого водопостачання.  В енергетичних котельних установках ТЕС виробляється перегріта пара для приводу парових турбін ТЕС та не використовується для підігріву мережевої води системи опалення. Для підігріву води в опалювальній системі використовується пар з відбору турбіни.  Наказ Державного комітету України з енергозбереження від 07 травня 2001 року № 46 «Про затвердження Міжгалузевих норм витрат палива для опалювальних котлів, які експлуатуються в Україні» не містить жодної рекомендації щодо енергетичних котельних установок, які розміщені на ТЕС, а тому не можуть бути на них поширений. Норми витрати умовного палива на електро- та теплоенергію розраховуються за нормативними характеристиками обладнання. | **ПОТРЕБУЄ ДОДАТКОВОГО ОБГОВОРЕННЯ** |