



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях

Відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про тепlopостачання» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Порядок формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

№ _____

Порядок формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає механізм формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію для суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та теплової енергії на атомних електростанціях (далі – АЕС), які є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – ліцензіати).

1.2. Цей Порядок застосовується під час установаження Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії для ліцензіатів та поширюється на ліцензіатів під час формування та розрахунку зазначених тарифів.

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у такому значенні:

базовий період – календарний рік, який передує планованому періоду;
виробнича собівартість – це виражені в грошовій формі поточні витрати, які безпосередньо пов'язані з виробництвом електричної та теплової енергії;

заява – письмове звернення ліцензіата встановленої форми до НКРЕКП щодо встановлення або зміни тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії з підтверджуючими документами, передбаченими цим Порядком;

інвестиційна програма – інвестиційна програма сформована та схвалена відповідно до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285;

ліцензована діяльність – господарська діяльність з виробництва з виробництва електричної енергії та з виробництва теплової енергії;

нецільове використання коштів – використання коштів на цілі або у розмірах, не передбачених встановленою структурою тарифу та/або схваленою інвестиційною програмою, а також використання сум коштів, передбачених структурою тарифу на виконання інвестиційної програми та інших матеріальних витрат на забезпечення провадження ліцензійної діяльності, які були витрачені ліцензіатом на закупівлю товару (товарів), послуги (послуг) без дотримання принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

обґрунтування – фактичні дані, підтвердження та посилення на нормативно-правові акти, фінансові, технічні документи та інші документи, що доводять необхідність виконання та фінансування заходів на період регулювання (планований період) для здійснення ліцензованої діяльності;

операційна діяльність – основна діяльність ліцензіата;

основна діяльність – діяльність, пов'язана з виробництвом електричної та теплової енергії;

основні засоби – матеріальні активи, які підприємство утримує з метою використання їх в процесі виробництва, або постачання товарів, надання послуг, здавання в оренду іншим особам або для здійснення адміністративних і соціально-культурних функцій, очікуваний строк корисного використання (експлуатації) яких більше одного року (або операційного циклу), якщо він довший за рік;

планований період – період тривалістю 12 календарних місяців, на який здійснюється формування, розрахунок та встановлення тарифів;

структура тарифу – структура обґрунтованих витрат ліцензіата (операційних, фінансових витрат та прибутку) на здійснення ліцензованої діяльності, що групуються за економічними елементами і на основі яких розраховуються та встановлюються тарифи;

тариф на електричну енергію, що виробляється на АЕС (далі - тариф на відпуск електричної енергії) – вартість вироблення одиниці (1 кВт·год) електричної енергії як грошовий вираз суми планованих економічно обґрунтованих витрат та планованого прибутку, який встановлюються НКРЕКП без урахування податку на додану вартість;

тариф на теплову енергію, що виробляється на АЕС (далі - тариф на виробництво теплової енергії) - вартість вироблення одиниці (1 Гкал) теплової енергії як грошовий вираз суми планованих економічно обґрунтованих витрат та планованого прибутку, який встановлюються НКРЕКП без урахування податку на додану вартість.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному у Податковому кодексі України, законах України «Про електроенергетику», «Про тепlopостачання», «Про засади функціонування ринку електричної енергії України».

1.4. Тарифи на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії та їх структури встановлюються на планований період.

1.5. Формування тарифів та їх структури на відпуск електричної та

виробництво теплової енергії здійснюється з урахуванням витрат, за кожним видом діяльності, облік яких ведеться ліцензіатом окремо.

1.6. У розрахунках тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії витрати між видами виробництва розподіляються пропорційно витратам ядерного палива на виробництво електричної енергії та відпуск теплової енергії з колекторів на атомних станціях з реакторами типу ВВЕР (СОУ НАЕК 063:2013).

1.7. Для визначення собівартості виробництва одиниці електричної та теплової енергії сума витрат ділиться на кількість відпущеної/виробленої енергії кожного виду. Собівартість відпуску електричної енергії визначається в розрахунку на 1 кВт·год без урахування податку на додану вартість, собівартість виробництва теплової енергії визначається в розрахунку на 1 Гкал без урахування податку на додану вартість.

1.8. Формування тарифів та їх структури на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії здійснюється ліцензіатами відповідно до річних планів виробництва та відпуску електричної та теплової енергії, планованих економічно-обґрунтованих витрат, галузевих нормативів витрат ресурсів, техніко-економічних розрахунків, кошторисів, з урахуванням ставок податків і зборів, цін на матеріальні ресурси та послуги у планованому періоді, а також планованого прибутку.

1.9. Тариф на відпуск електричної енергії визначається шляхом ділення суми планованих річних витрат, що включаються до собівартості, та річного планованого прибутку від діяльності з виробництва електричної енергії на планований річний обсяг відпуску електричної енергії.

Тариф на виробництво теплової енергії визначається шляхом ділення суми планованих річних витрат, що включаються до собівартості, та річного планованого прибутку від діяльності з виробництва теплової енергії на планований річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів теплогенеруючих джерел ліцензіата.

1.10. Витрати, об'єктивне нормування яких неможливе, плануються з урахуванням витрат за базовий період, прогнозних індексів цін виробників промислової продукції та на підставі кошторисів, прайсів та інших обґрунтовуючих матеріалів.

1.11. Витрати, пов'язані з транспортуванням та постачанням електричної та теплової енергії до розрахунків тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії не включаються.

1.12. Перехресне субсидювання одних видів діяльності за рахунок інших не допускається.

2. Загальні вимоги до формування планів виробництва та планованих витрат

2.1. Річні плани виробництва електричної та теплової енергії складаються

на підставі фактичних даних та планованих обсягів відпуску електричної та виробництва теплової енергії.

2.2. Плановані обсяги виробництва визначаються з урахуванням показників укладених із споживачами договорів, на підставі міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат та втрат ресурсів, у яких враховуються основні особливості технологічних процесів конкретного виробництва, та прогнозного балансу електроенергії Об'єднаної енергосистеми України.

2.3. При розрахунках тарифів, ціни на паливно-мастильні матеріали, хімікати та інші матеріали та послуги приймаються на підставі цін, які склались на ринку України, комерційних пропозицій, договорів та інших підтверджуючих документів.

2.4. Для врахування у тарифах коштів на виконання заходів інвестиційної програми ліцензіат подає до НКРЕКП інвестиційну програму відповідно до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП, від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285, а також розрахунки економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми.

2.5. При зростанні планованих витрат на виробництво електричної енергії у порівнянні із базовим періодом більше, ніж на величину індексу цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, схвалених постановою Кабінету Міністрів України, ліцензіат подає обґрунтування такого зростання.

2.6. Планування витрат на оплату праці для включення до структури тарифів здійснюється на підставі Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876, із забезпеченням мінімальної заробітної плати та інших гарантій з оплати праці, передбачених законодавством. У разі необхідності збільшення чисельності працівників, оплата праці яких включається до витрат на виробництво електричної та теплової енергії, ліцензіат подає до НКРЕКП для погодження відповідні пояснення та обґрунтування таких змін.

3. Визначення величини і групування планованих витрат

3.1. Планування витрат, що включаються до собівартості виробництва електричної та теплової енергії здійснюється з урахуванням витрат операційної діяльності та фінансових витрат, пов'язаних з діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

3.2. Обсяг витрат, що включаються до виробничої собівартості, визначається із застосуванням нормативного методу на підставі результатів аналізу витрат за базовий період з урахуванням змін, які передбачаються у планованому періоді, цін (тарифів) у планованому періоді та умов договорів. Витрати, об'єктивне нормування яких неможливе, визначається відповідно до пункту 1.10 розділу 1 цього Порядку.

3.3. До складу виробничої собівартості електричної та теплової енергії включаються:

1) виробничі послуги, а саме:

витрати, пов'язані з вивозом відпрацьованого ядерного палива. Витрати визначаються виходячи із наявної кількості вільних комірок, мінімально необхідної їх кількості згідно з технічними рішеннями, вартості послуг з переробки та (або) зберігання одного кілограма важкого металу та вартості послуг з перевезення відпрацьованого ядерного палива. Обсяг вивезення відпрацьованого ядерного палива погоджується з центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики у сфері безпеки використання ядерної енергії;

витрати, пов'язані з підвищенням безпеки та продовженням терміну експлуатації ядерних енергоблоків (некапітального характеру);

експлуатаційні послуги;

вартість послуг сторонніх організацій, ремонтних підрозділів та інших допоміжних виробництв з ремонту будівель, споруд, устаткування та транспортних засобів. Ремонтні роботи можуть поділятися на ті, що виконуються за затвердженими регламентами та ті, що ви виконуються понад регламентом;

інші послуги виробничого характеру;

2) сировина і допоміжні матеріали, а саме:

вартість матеріалів, які використовуються для ремонту основних засобів, інших необоротних матеріальних активів та малоцінних і швидкозношуваних предметів підприємства (регламентні та понадрегламентні роботи);

експлуатаційні витрати:

вартість матеріалів на утримання та експлуатацію обладнання;

вартість матеріалів на утримання та експлуатацію будівель та споруд;

збір за спеціальне використання води.

Обсяг таких витрат визначається згідно з нормами використання відповідних ресурсів з урахуванням витрат за базовий період, цін (тарифів) на них у планованому періоді, за винятком вартості зворотних відходів;

3) витрати на придбання свіжого ядерного палива для виробництва електричної та теплової енергії визначаються виходячи з ринкових котирувань (короткострокових та довгострокових) на урановмістну сировину, послуг конверсії та збагачення, які є невід'ємними складовими при виробництві тепловиділяючих збірок, що мають бути завантажені до активної зони реактору на заміну відпрацьованим та вивантаженим до басейну витримки паливним збіркам у планованому періоді, та іншим витратам, пов'язаним з виробництвом ядерного палива.

До розрахунків тарифів включається вартість послуг з транспортування свіжого ядерного палива та ядерних матеріалів, що будуть використовуватись у планованому періоді.

До розрахунків тарифів можуть включатися витрати на придбання ядерних матеріалів та фінансування окремих стадій виробництва ядерного палива, що використовуватиметься при виробництві тепловиділяючих збірок, які будуть завантажені до активної зони реактору у планованому періоді.

До розрахунків тарифів можуть включатися витрати на сплату авансових платежів із закупівлі свіжого ядерного палива та ядерних матеріалів, що будуть використовуватись у наступному після планованого періоді;

4) енергія зі сторони, а саме:

Витрати на придбання електричної енергії визначаються на підставі розрахунків, питомих норм споживання та технологічних нормативів, діючих цін (тарифів) на електричну енергію;

5) витрати на оплату праці (заробітна плата та інші виплати працівникам, безпосередньо залученим до технологічного процесу виробництва електричної та теплової енергії) визначаються відповідно до Закону України «Про оплату праці» та з урахуванням пункту 2.6 розділу 2 цього Порядку;

6) відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування працівників, безпосередньо залучених до технологічного процесу виробництва електричної та теплової енергії;

7) амортизаційні відрахування основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення, розраховані відповідно до положень Податкового кодексу України.

Для включення до розрахунку тарифу амортизаційних відрахувань, розрахунок яких проводиться відповідно до вимог національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності ліцензіат має спочатку здійснити переоцінку основних засобів із залученням загальноновизнаної аудиторської компанії, яка відповідає таким критеріям:

аудиторська фірма включена до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів;
наявність в аудиторській фірмі (або в єдиної мережі аудиторських фірм, у тому числі за межами України, до якої входить дана аудиторська фірма) досвіду надання аудиторських послуг суб'єктам господарювання відповідної галузі, зокрема здійснення не менше двох завдань з аудиту або інших

аудиторських послуг для суб'єктів господарювання відповідної галузі протягом останніх трьох років;

наявність у складі аудиторської фірми не менш як 100 працівників, які безпосередньо залучені до надання аудиторських послуг і працюють на умовах повної зайнятості та з якими укладений трудовий договір. При цьому не менш як п'ять працівників повинні мати сертифікат, що визначає їх кваліфікаційну придатність на заняття аудиторською діяльністю на території України, та не менш як 15 працівників повинні мати принаймні один документ, що засвідчує проходження повної програми сертифікації, виданий однією з організацій, що є членом Міжнародної федерації бухгалтерів (IFAC), а саме Асоціацією присяжних сертифікованих бухгалтерів (ACCA), Американським інститутом сертифікованих громадських бухгалтерів (AICPA), Інститутом присяжних бухгалтерів Англії і Уельсу (ICAEW);

щорічний дохід аудиторської фірми протягом останніх трьох років становить не менш як 30 млн гривень;

наявність договору страхування відповідальності перед третіми особами (щодо відшкодування можливих збитків у зв'язку із провадженням професійної діяльності на суму не менш як 50 млн гривень). При цьому договір страхування повинен діяти протягом усього періоду надання аудиторських послуг.

Обов'язковим є погодження з НКРЕКП напрямків використання коштів амортизаційних відрахувань (на інвестиційну програму, проведення ремонтів тощо);

8) інші витрати, а саме:

загальнодержавні та місцеві податки, збори та інші обов'язкові платежі;
оплата послуг сторонніх організацій за пожежну, сторожову та воєнізовану охорону та послуги Державної служби України з надзвичайних ситуацій;

витрати на забезпечення санітарно-гігієнічних та інших спеціальних вимог, передбачених правилами технічної експлуатації, нагляду і контролю за діяльністю підприємства у встановленому законодавством порядку, утримання санітарних зон;

витрати на забезпечення правил техніки безпеки праці (витрати на обладнання та утримання загороджень для машин та їх рухомих частин, люків, отворів, сигналізації інших пристроїв некапітального характеру, обладнання робочих місць некапітального характеру);

витрати на охорону праці, що визначаються згідно з Законом України «Про охорону праці»;

витрати на спецхарчування;

витрати із самостійного зберігання, переробки та захоронення екологічно небезпечних відходів;

транспортні витрати на перевезення працівників від місця знаходження підприємства або пункту збору до місця роботи і назад (при виконанням робіт вахтовим методом);

витрати, пов'язані з професійною підготовкою, перепідготовкою та підтриманням професійної майстерності працівників ліцензіата за профілем

його діяльності безпосередньо у ліцензіата (утримання учбових класів, тренажерних центрів тощо);

витрати, пов'язані з професійною підготовкою або перепідготовкою працівників ліцензіата в українських закладах освіти, що мають ліцензію та в разі закінчення навчання видають спеціальний документ державного зразка. До витрат на підготовку і перепідготовку кадрів належать також витрати на навчання працівників ліцензіата, що зайняті на роботах з підвищеною небезпекою, або там, де існує необхідність у професійному відборі – які повинні проходити попереднє спеціальне навчання і один раз на рік перевірку знань відповідних нормативних актів щодо охорони праці. Перелік таких робіт затверджується Державною службою України з питань праці;

витрати на придбання типографських бланків, канцелярського приладдя, паперу тощо;

платежі з обов'язкового страхування майна підприємства та цивільної відповідальності власників транспортних засобів, а також окремих категорій працівників, зайнятих у виробництві відповідних видів продукції (робіт послуг) безпосередньо на роботах з підвищеною небезпекою для життя та здоров'я, передбачених законодавством;

платежі з страхування відповідальності оператора ядерної установки за ядерну шкоду відповідно до законодавства;

оплата службових відряджень пов'язаних із виробничою діяльністю, у межах передбачених законодавством норм;

витрати на медико-санітарне забезпечення персоналу згідно з чинним законодавством;

витрати на цивільну оборону;

оплата за використання та обслуговування технічних засобів управління, вузлів зв'язку, засобів охоронної сигналізації тощо;

витрати на інші потреби, не передбачені попередніми статтями.

3.4. До адміністративних витрат належать витрати на утримання апарату управління ліцензіатом, які задіяні в діяльності з виробництва електричної енергії та теплової енергії, до якого відноситься апарат управління, служби і відділи. Витрати на утримання включають матеріально-технічне забезпечення, включаючи транспортне обслуговування, пов'язане з управлінням виробництвом, а також технічних засобів управління (обчислювальної техніки, засобів зв'язку, сигналізації тощо), які знаходяться на балансі підприємства.

При здійсненні ліцензіатом іншої діяльності, крім виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії, адміністративні витрати між видами діяльності розподіляються на підставі наказу про облікову політику підприємства.

Обсяг адміністративних витрат визначається із застосуванням нормативного методу на підставі результатів аналізу витрат за базовий період з урахуванням змін, які передбачаються у планованому періоді, цін (тарифів) у плановому періоді та умов договорів.

До складу адміністративних витрат включаються:

1) матеріальні витрати:

витрати на утримання і експлуатацію основних засобів та інших необоротних матеріальних активів загальногосподарського використання (будівель, споруд, обладнання, машин і інших основних засобів);

вартість матеріалів та малоцінних і швидкозношуваних предметів;

витрати на утримання і експлуатацію автотранспорту (витрати на технічне обслуговування легкових автомобілів, на паливно-мастильні матеріали тощо), якщо легкові автомобілі використовуються як технологічний транспорт у виробничій діяльності підприємства;

канцелярські витрати;

витрати на опалення, освітлення, водопостачання, водовідведення та інше утримання будівель і службових приміщень загальногосподарського використання;

2) витрати на оплату праці апарату управління підприємством відповідно до Закону України «Про оплату праці» та з урахуванням пункту 2.6 розділу 2 цього Порядку;

3) відрахування до соціальних фондів на загальнообов'язкове державне соціальне страхування апарату управління підприємством виходячи із запланованих витрат на оплату праці;

4) амортизаційні відрахування основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів адміністративного призначення розраховуються відповідно до положень Податкового кодексу України.

Для включення до розрахунку тарифу амортизаційних відрахувань, розрахунок яких проводиться відповідно до вимог національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності ліцензіат має спочатку здійснити переоцінку основних засобів із залученням загальноновизнаної аудиторської компанії, яка відповідає таким критеріям:

аудиторська фірма включена до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів;

наявність в аудиторській фірми (або в єдиної мережі аудиторських фірм, у тому числі за межами України, до якої входить дана аудиторська фірма) досвіду надання аудиторських послуг суб'єктам господарювання відповідної галузі, зокрема здійснення не менше двох завдань з аудиту або інших аудиторських послуг для суб'єктів господарювання відповідної галузі протягом останніх трьох років;

наявність у складі аудиторської фірми не менш як 100 працівників, які безпосередньо залучені до надання аудиторських послуг і працюють на умовах повної зайнятості та з якими укладений трудовий договір. При цьому не менш як п'ять працівників повинні мати сертифікат, що визначає їх кваліфікаційну придатність на заняття аудиторською діяльністю на території України, та не менш як 15 працівників повинні мати принаймні один документ, що засвідчує проходження повної програми сертифікації, виданий однією з організацій, що є членом Міжнародної федерації бухгалтерів (IFAC), а саме Асоціацією

присяжних сертифікованих бухгалтерів (ACCA), Американським інститутом сертифікованих громадських бухгалтерів (AICPA), Інститутом присяжних бухгалтерів Англії і Уельсу (ICAEW);

щорічний дохід аудиторської фірми протягом останніх трьох років становить не менш як 30 млн гривень;

наявність договору страхування відповідальності перед третіми особами (щодо відшкодування можливих збитків у зв'язку із провадженням професійної діяльності на суму не менш як 50 млн гривень). При цьому договір страхування повинен діяти протягом усього періоду надання аудиторських послуг.

Обов'язковим є погодження з НКРЕКП напрямків використання коштів амортизаційних відрахувань (на інвестиційну програму, проведення ремонтів тощо);

5) інші витрати, а саме:

витрати на оплату службових відряджень у межах норм, передбачених законодавством, та службових роз'їздів апарату управління;

витрати на оплату послуг зв'язку (поштовий, телеграфний, телефонний, телефакс тощо);

витрати пов'язані з оплатою послуг комерційних банків та інших кредитно-фінансових установ, включаючи оплату за розрахункове обслуговування;

оплата вартості ліцензій та інших державних дозволів для ведення господарської діяльності ліцензіата;

витрати пов'язані із сплатою податків і зборів, крім витрат, що включаються до виробничої собівартості;

витрати на операційну оренду основних засобів (будівель, приміщень, обладнання тощо);

витрати на проведення аудиту згідно з чинним законодавством;

витрати пов'язані з підготовкою (навчанням) та перепідготовкою кадрів, що проводяться з метою підвищення професійного рівня працівників апарату управління;

витрати на придбання спеціальної літератури для інформаційного забезпечення, в тому числі з питань законодавства і підписку спеціалізованих періодичних видань;

витрати пов'язані із супроводженням програмного забезпечення;

інші витрати, що не знайшли відображення в попередніх статтях.

3.5. До складу інших операційних витрат включаються витрати, пов'язані з операційною діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, які не увійшли до складу виробничої собівартості та адміністративних витрат, а саме:

1) соціальний розвиток, а саме:

витрати на утримання приміщень, що надаються безоплатно підприємствам громадського харчування або використовуються підприємствами самостійно для обслуговування працівників, що перебувають з підприємством у трудових відносинах, включаючи амортизаційні відрахування,

витрати на проведення поточного ремонту приміщення, на освітлення, опалення, водопостачання, електропостачання;

витрати на утримання об'єктів соціально-культурного та житлово-комунального господарства, що знаходяться на балансі підприємства (заробітна плата працівників);

витрати на утримання учбових закладів, що знаходяться на балансі підприємства (заробітна плата працівників);

кошти, що відраховуються професійним спілкам, які визначаються згідно з Законом України «Про професійні спілки їх права та гарантії їх діяльності»;

витрати на проведення щеплення та медогляду;

пільги, що передбачені законодавством і колективним договором. Перелік і розмір пільг погоджується з НКРЕКП;

2) на дослідження та розробку – витрати на науково-дослідні та проектно-конструкторські роботи;

3) інші витрати операційної діяльності, а саме:

відрахування на державне (обов'язкове) пенсійне страхування (до Пенсійного фонду) – відшкодування витрат Пенсійного фонду України на виплату та доставку пенсій, призначених на пільгових умовах;

витрати на оплату перших 5 днів тимчасової непрацездатності, розмір яких визначається згідно з Порядком оплати перших п'яти днів тимчасової непрацездатності внаслідок захворювання або травми, не пов'язаної з нещасним випадком на виробництві, за рахунок коштів роботодавця, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 26 червня 2015 року № 440, та Інструкцією зі статистики заробітної плати, затвердженої наказом Державного комітету статистики України від 13 січня 2004 року № 5, та розраховується за формулою:

$(\text{середня заробітна плата в тарифі} \times 5 \text{ днів} \times \text{тарифна чисельність персоналу} \times 0,5) / 21,4 / 1000;$

єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (у т.ч. єдиний соціальний внесок, нарахований на суму оплати перших 5 днів тимчасової непрацездатності та суму оплати тимчасової непрацездатності, починаючи з 6-го дня);

витрати на роботу з громадськістю;

внески до ядерних товариств та інших асоціацій;

втрати від операційних курсових різниць та втрати від купівлі валюти, які відносяться до витрат на виробництво електричної та теплової енергії;

перерахування до фінансового резерву для зняття з експлуатації ядерної установки, що здійснюються відповідно до Закону України «Про впорядкування питань, пов'язаних із забезпеченням ядерної безпеки»;

інші витрати, що не знайшли відображення в попередніх статтях.

3.6. Фінансові результати від основної діяльності складаються із нерозподіленого прибутку та податку на прибуток.

Величина нерозподіленого прибутку визначається з урахуванням складової частини зазначеного прибутку, що передбачається для здійснення необхідних інвестицій відповідно до інвестиційної програми ліцензіата, погашення кредитів, виплати дивідендів тощо.

Податок на прибуток розраховується відповідно до Податкового кодексу України.

3.7. Фінансові результати від операційної діяльності – фінансові результати від основної діяльності та витрати на сплату відсотків за користування отриманими кредитами та інші витрати, пов'язані із запозиченнями, для провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної та теплової енергії (фінансові витрати);

Фінансові витрати включаються до розрахунку тарифів на виробництво електричної та теплової енергії лише за кредитними договорами, рішення про запозичення яких прийняті Кабінетом Міністрів України або запозичення за якими і умови яких узгоджені з НКРЕКП.

3.8. Внески на регулювання розраховуються та сплачуються ліцензіатом щоквартально до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, відповідно до порядку, встановленого НКРЕКП.

4. Процедура встановлення та зміни тарифів

4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії ліцензіат подає:

- 1) заяву за встановленою формою (додаток 1 до цього Порядку);
- 2) розрахунок тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії (додаток 2 до цього Порядку);
- 3) пояснювальну записку з детальною інформацією про ліцензіата (встановлена потужність; характеристики обладнання; зміни, що відбулись після останнього перегляду тарифу для ліцензіата, форма власності підприємства та інше);
- 4) розрахунок витрат на послуги з вивезення відпрацьованого ядерного палива та постачання свіжого ядерного палива на планований період (у фізичних та грошових одиницях виміру) (додаток 3 до цього Порядку);
- 5) довідку про фактичну чисельність та оплату праці персоналу, задіяного у виробництві електричної та теплової енергії (додаток 4 до цього Порядку).
- 6) діючий штатний розпис підприємства на базовий період з інформацією по динаміці чисельності персоналу за категоріями за останніх 5 років;

7) довідку про балансову вартість основних фондів з розбивкою за групами (очікувана) станом на початок планованого періоду;

8) розшифровки статей витрат виробничої собівартості, адміністративних витрат та інших операційних витрат (додаток 5 до цього Порядку);

9) перелік заходів та витрати на їх реалізацію, які передбачаються у планованому періоді (додаток 6 до цього Порядку), які виникають за рахунок витрат на ремонтні роботи (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів, які використовуються для ремонту у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та інших джерел фінансування. Плановані витрати на ремонтні роботи повинні бути підтверджені кошторисами, дефектними актами, актами обстеження, висновками експертних комісій та спеціалізованих організацій, комерційними пропозиціями, прайсами, графіками ремонтів, наказами по підприємству, при наявності, відповідними договорами тощо. Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт (додаток 7 до цього Порядку) надається до НКРЕКП щоквартально з наростаючим підсумком та за підсумками року;

10) розшифровка статті «експлуатаційні витрати» (без збору за спеціальне використання води) (додаток 8 до цього Порядку).

Документи, зазначені в підпунктах 2, 4, 5, 8, 9 та 10 цього пункту, подаються до НКРЕКП у паперовому вигляді, а також електронному вигляді у форматі Excel.

Для підтвердження статей витрат, ліцензіат зобов'язаний надати усі необхідні документи (відповідні договори, кошториси, висновки експертизи, інвойси, вантажно-митні декларації, платіжні документи тощо).

На вимогу НКРЕКП надаються інші додаткові матеріали.

4.2. Заява та розрахунки тарифу подаються для реєстрації до НКРЕКП не пізніше, ніж за 90 календарних днів до початку планованого періоду. Разом з заявою ліцензіат подає проект Інвестиційної програми на відповідний рік.

Сторінки документів, що додаються до заяви, нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата (уповноваженої ним особи). Документи, що надаються як обґрунтування витрат, повинні бути підписані керівником ліцензіата (уповноваженою ним особою) та копії належним чином завірені.

4.3. У разі, якщо заява та додані документи не відповідають вимогам цього Порядку, заява залишається без розгляду, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата протягом 10 робочих днів з дати реєстрації заяви.

4.4. У разі відповідності заяви та доданих до неї документів вимогам цього Порядку НКРЕКП розглядає їх протягом 90 календарних днів з дня надходження до НКРЕКП.

4.5. НКРЕКП може звернутися до ліцензіата з метою отримання у визначений НКРЕКП строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів, необхідних для підтвердження розрахунків тарифів та вирішення спірних питань, що виникли під час розгляду заяви щодо встановлення або зміни тарифів.

Якщо ліцензіат не надав додаткових пояснень та обґрунтувань на звернення НКРЕКП у визначений строк, НКРЕКП має право не включати до розрахунків тарифів витрати, щодо яких виникла необхідність отримання додаткових письмових обґрунтувань та пояснень.

4.6. Рішення щодо встановлення (зміни) тарифів, їх структури та окремих її складових приймається НКРЕКП на засіданнях із дотриманням вимог Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

4.7. Рішення НКРЕКП про встановлення тарифів та їх структури оформлюється постановою. Структура тарифів має конфіденційний характер. До структури тарифів додаються розрахунки окремих її складових.

4.8. Копія постанови НКРЕКП про встановлення тарифів надсилається на електронну адресу суб'єкта господарювання. Копія постанови НКРЕКП про встановлення структури тарифів надсилається суб'єкту господарювання у паперовому вигляді.

4.9. Ліцензіат зобов'язаний використовувати кошти, отримані від здійснення ліцензованої діяльності, виключно відповідно до встановленої структури тарифів.

4.10. Зміна тарифів може бути ініційована ліцензіатом або НКРЕКП.

4.11. Підставами для звернення до НКРЕКП із заявою про зміну тарифів та їх структури за ініціативою ліцензіата можуть бути обставини, що впливають або можуть вплинути на результати діяльності ліцензіата в період регулювання:

- 1) зміна обсягу планованої річної товарної продукції більш ніж на 3 %;
- 2) зміна обсягів виробництва електричної енергії відповідно до Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на відповідний рік більш ніж на 3 %;
- 3) прийняття у встановленому порядку рішень про необхідність залучення інвестицій за рахунок власних джерел для фінансування інвестиційних програм ліцензіата.

4.12. Для зміни тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП відповідну заяву щодо встановлення (зміни) тарифів та додані до неї відповідні документи не пізніше ніж за 30 днів до початку кварталу планованого періоду.

4.13. Підставами для зміни тарифів за ініціативою НКРЕКП є:

1) зміна витрат, які впливають на фінансовий стан ліцензіата, якщо це призводить до зміни величини планованої річної товарної продукції більше ніж на 3 %;

2) зміна обсягів виробництва електричної енергії та теплової енергії відповідно до прогнозного балансу електроенергії ОЕС України;

3) нецільове використання коштів ліцензіатом або відхилення від обсягів витрат встановлених структурою тарифів та/або відхилення від обсягів окремими її складових, встановлених додатками до структури тарифів (у разі наявності), більше ніж на 3 %;

4) результати перевірки додержання ліцензіатом ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної та теплової енергії;

5) невиконання ліцензіатом схваленої НКРЕКП в установленому порядку інвестиційної програми;

6) надання ліцензіатом до НКРЕКП недостовірної інформації при обґрунтуванні та розрахунку тарифів та форм звітності;

7) наявність перехресного субсидювання між видами господарської діяльності ліцензіата.

4.14. НКРЕКП має право відмовити ліцензіату у встановленні (зміні) тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії за таких обставин:

1) не усунення порушень ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної та теплової енергії, виявлених за результатами перевірки;

2) якщо зміна величини витрат, пов'язаних із провадженням ліцензованої діяльності, призводить до зміни тарифу менше ніж на 3 % від встановленого рівня.

Директор
Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

К. Сушко

Додаток 1
до Порядку формування, розрахунку
та встановлення тарифів на
електричну та теплову енергію, що
виробляється на атомних
електростанціях

Голові
Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

ЗАЯВА
про встановлення (зміну) тарифів суб'єкта господарювання

(назва заявника)

Прошу розглянути заяву та додані до неї матеріали про встановлення
(зміну) тарифів на

(вид ліцензованої діяльності)

Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну
інформацію.

До заяви додаються:

(перелік документів)

Керівник ліцензіата

(підпис)

(П. І. Б.)

«__» _____ 20__ року

М.П.
(за наявності)

капітальні вкладення з будівництва (реконструкції, модернізації)	млн.грн									
у т.ч.:	млн.грн									
....	млн.грн									
....	млн.грн									
відрахування частини прибутку до державного бюджету (дивіденди)	млн.грн									
погашення кредитів	млн.грн									
інше використання прибутку	млн.грн									
у т.ч.:	млн.грн									
....	млн.грн									
....	млн.грн									
Внески на регулювання	млн.грн									
Товарна продукція	млн.грн									
Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)	млн.грн									
Тариф на електроенергію/теплоенергію	коп/кВт·год, грн/Гкал									
Собівартість на електроенергію/теплоенергію	коп/кВт·год, грн/Гкал									
Рентабельність	%									
Встановлена потужність	МВт, Гкал/год									
Чисельність персоналу	осіб									
Середня заробітна плата	грн									
Витрати на оплату праці (всього)	млн.грн									
Відсоток заробітної плати адміністративного персоналу	%									
Відсоток заробітної плати соціальних робітників	%									
Витрати на ремонтне обслуговування	млн.грн									
Витрати на сплату податків та зборів	млн.грн									

Керівник ліцензіата

_____ М.П.
(підпис) (за наявності)

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Факс: _____

Електронна пошта: _____

Додаток 3
до Порядку формування, розрахунку та встановлення
тарифів на електричну та теплову енергію, що
виробляється на атомних електростанціях

**Розрахунок витрат на послуги з вивезення відпрацьованого ядерного палива
та постачання свіжого ядерного палива на планований період**

Вивезення відпрацьованого ядерного палива															
Найменування показників	Одиниці виміру	План на базовий період	Очікувані на базовий період	Планований період											
				Всього	ЗАЕС			ЮУАЕС			ХАЕС		РАЕС		
					блок 1	...	блок 6	блок 1	блок 2	блок 3	блок 1	блок 2	блок 1	...	блок 4
Кількість вивезення відпрацьованих ТВЗ у плановому періоді	од.				X	X	X								
Вага важкого металу у відпрацьованих ТВЗ, що вивозиться у плановому періоді	кг				X	X	X								
Вартість вивезення одного кг важкого металу	валюта платежу, млн				X	X	X								
	млн.грн				X	X	X								
Вартість послуг з вивезення відпрацьованих ТВЗ	валюта платежу, млн				X	X	X								
	млн.грн				X	X	X								
Оплата послуг з вивезення відпрацьованих ТВЗ (згідно з графіком платежу)	валюта платежу, млн				X	X	X								
	млн.грн				X	X	X								
Транспортні витрати	млн.грн				X	X	X								
Всього витрат на вивезення відпрацьованих ТВЗ	млн.грн				X	X	X								

Продовження додатка 3

Всього витрат на постачання свіжого ядерного палива	валюта платежу, млн																			
	млн.грн																			
Інші платежі, пов'язанні з постачанням СЯП	валюта платежу, млн																			
	млн.грн																			
Загальні витрати на постачання свіжого ядерного палива	млн.грн																			

Керівник ліцензіата

_____ М.П.
(підпис)

(за наявності)

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Факс: _____

Електронна пошта: _____

* У разі існування окремих етапів створення ТВЗ, зазначається вартість кожного етапу.

Окремо зазначаються курси валют, що були застосовані при розрахунку витрат.

До розрахунку подається графік платежів з вивезення відпрацьованого та постачання свіжого ядерного палива.

не виробничий персонал									
...									
Разом по ВП АЕС									
виробничий персонал									
...									
не виробничий персонал									
...									
Дирекція/Центральний апарат									
....									
....									
Інші відокремлені підрозділи (із зазначенням місця розташування):									
....									
Всього ліцензіата у т.ч.:									
виробничий персонал									
ТОП - менеджмент									
Керівники середньої ланки (департамент, управління)									
Керівники нижньої ланки (відділ, сектор)									
Робітники (економіст, спеціаліст, інженер, робітник і т.д)									
не виробничий персонал									
ТОП - менеджмент									
Керівники середньої ланки (департамент, управління)									
Керівники нижньої ланки (відділ, сектор)									
Робітники (економіст, спеціаліст, інженер, робітник і т.д)									
Працівники ліцензіата, витрати на оплату праці яких віднесені до «виробничої собівартості»									
Працівники ліцензіата, витрати на оплату праці яких віднесені до «адміністративних витрат»									
Працівники ліцензіата, витрати на оплату праці яких віднесені до інших статей витрат									

Керівник ліцензіата

(підпис)

М.П.
(за наявності)

(ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Факс: _____

Електронна пошта: _____

Додаток 5
до Порядку формування, розрахунку та встановлення
тарифів на електричну та теплову енергію, що
виробляється на атомних електростанціях

**Розшифровки статей витрат
виробничої собівартості, адміністративних витрат та інших операційних витрат**

Без (ПДВ)

Найменування показників	Факт, що передусь базовому періоду, тис.грн	План НКРЕКП на базовий період, тис.грн	Очікувані на базовий період, тис.грн	Планований період		
				Кількість, од.	Ціна за одиницю, грн	Вартість, всього, тис. грн
Виробнича собівартість, у т.ч.:						
виробничі послуги						
вивіз ВЯП (фінансування)						
витрати на ремонт						
продовження терміну експлуатації (некапітального характеру) (узагальнені заходи із розбивкою по станціях та блоках). *						
супроводження експлуатації (узагальнені заходи із розбивкою по станціях та блоках). *						
підвищення безпеки АЕС (некапітального характеру) (узагальнені заходи із розбивкою по станціях та блоках). *						
сировина і допоміжні матеріали						
витрати на ремонт						
експлуатаційні витрати:						
збір за спеціальне використання води (постанційно)						
утримання та експлуатація обладнання (постанційно)*						
утримання та експлуатація будівель та споруд (постанційно)*						
енергія зі сторони						
витрати на придбання електричної енергії визначаються на підставі розрахунків, питомих норм споживання та технологічних нормативів, діючих цін (тарифів) на електричну енергію						

Продовження додатка 5

витрати на оплату праці						
витрати на оплату праці (заробітна плата та інші виплати працівникам, безпосередньо залученим до технологічного процесу виробництва електричної та теплової енергії)						
сдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування						
відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування працівників, безпосередньо залучених до технологічного процесу виробництва електричної та теплової енергії						
амортизаційні відрахування						
амортизація основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення						
інші витрати						
обов'язкове страхування передбачене законодавством у т.ч.:						
страхування відповідальності оператора ядерної установки за ядерну шкоду						
оплата службових відряджень пов'язаних із виробничою діяльністю, у межах передбачених законодавством норм						
витрати на придбання типографських бланків, канцелярського приладдя, паперу тощо						
оплата за використання та обслуговування технічних засобів управління, вузлів зв'язку, засобів охоронної сигналізації, поштово-телеграфні витрати тощо						
оплата послуг сторонніх організацій за пожежну охорону						
оплата послуг сторонніх організацій за сторожову охорону						
витрати на цивільну оборону						
витрати на охорону праці						
витрати на забезпечення санітарно-гігієнічних та інших спеціальних вимог, передбачених правилами технічної експлуатації, нагляду і контролю за діяльністю підприємства у встановленому законодавством порядку, утримання санітарних зон						
витрати на забезпечення правил техніки безпеки праці (витрати на обладнання та утримання загороджень для машин та їх рухомих частин, люків, отворів, сигналізації інших пристроїв некапітального характеру, обладнання робочих місць некапітального характеру)						
витрати на медико-санітарне забезпечення персоналу згідно з чинним законодавством						
витрати на спеціалізоване харчування осіб, які згідно з законодавством мають на це право						
суми податків, зборів та інших передбачених законодавством України платежів, які відносяться на собівартість продукції і сплачуються незалежно від результатів фінансово-господарської діяльності підприємства. Загальнодержавні податки, збори та інші обов'язкові платежі, у т.ч.:						
плата за землю						
податок з власників транспортних засобів та інших самохідних машин і механізмів						

Продовження додатка 5

екологічний податок у т.ч.						
збір за утворення та тимчасове зберігання радіоактивних відходів						
збір за використання природних ресурсів						
збір за використання водних ресурсів						
податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки						
збір на соціально-економічну компенсацію ризику населення, згідно з Законом України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку»						
транспортні витрати на перевезення працівників від місця знаходження підприємства або пункту збору до місця роботи і назад (при виконанні робіт вахтовим методом)						
витрати пов'язані з професійною підготовкою, перепідготовкою та підтриманням професійної майстерності працівників підприємства за профілем його діяльності (утримання учбових класів, тренажерних центрів тощо)						
витрати на інші потреби, не передбачені попередніми статтями						
Адміністративні витрати, у т.ч.:						
матеріальні витрати						
витрати на утримання і експлуатацію основних засобів та інших необоротних матеріальних активів загальногосподарського використання (будівель, споруд, обладнання, машин і інших основних засобів)						
вартість матеріалів та малоцінних і швидкозношуваних предметів						
витрати на утримання і експлуатацію автотранспорту (витрати на технічне обслуговування легкових автомобілів, на паливно-мастильні матеріали тощо), якщо легкові автомобілі використовуються як технологічний транспорт у виробничій діяльності підприємства						
канцелярські витрати						
витрати на опалення, освітлення, водопостачання, водовідведення та інше утримання будівель і службових приміщень загальногосподарського використання						
витрати на оплату праці						
витрати на оплату праці апарату управління підприємством						
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування						
відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування апарату управління підприємством						
амортизаційні відрахування						
амортизація основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів загальногосподарського використання						

Продовження додатка 5

інші витрати						
витрати на оплату службових відряджень у межах норм, передбачених законодавством, та службових роз'їздів апарату управління						
витрати на оплату послуг зв'язку (поштовий, телеграфний, телефонний, телефакс тощо)						
витрати пов'язані з оплатою послуг комерційних банків та інших кредитно-фінансових установ, включаючи оплату за розрахункове обслуговування						
оплата вартості ліцензій та інших державних дозволів для ведення господарської діяльності підприємства						
витрати на проведення аудиту згідно з чинним законодавством						
витрати пов'язані з підготовкою (навчанням) та перепідготовкою кадрів, що проводяться з метою підвищення професійного рівня працівників апарату управління						
витрати на придбання спеціальної літератури для інформаційного забезпечення, в тому числі з питань законодавства і підписку спеціалізованих періодичних видань у т.ч.:						
інформаційно-аналітичний огляд та аналіз ринків урану						
витрати пов'язані із сплатою податків і зборів, крім витрат, що включаються до виробничої собівартості						
витрати на операційну оренду основних засобів (будівель, приміщень, обладнання тощо)						
витрати пов'язані із супроводженням програмного забезпечення						
інші витрати, що не знайшли відображення в попередніх статтях						
Інші операційні витрати, у т.ч.:						
на соціальний розвиток						
витрати на утримання об'єктів соціально-культурного господарства, житлово-комунального господарства (заробітна плата працівників) у т.ч.:						
об'єкти житлово-комунального господарства						
об'єкти охорони здоров'я, у т.ч.:						
профілакторії						
медичні пункти						
культурно-спортивні комплекси						
об'єкти харчування						
витрати на утримання учбових закладів, що знаходяться на балансі підприємства (заробітна плата працівників)						
кошти, що відраховуються професійним спілкам						

Продовження додатка 5

витрати на утримання приміщень, що надаються безоплатно підприємствам громадського харчування або використовуються підприємствами самостійно для обслуговування працівників, що перебувають з підприємством у трудових відносинах, включаючи амортизаційні відрахування, витрати на проведення поточного ремонту приміщення, на освітлення, опалення, водопостачання, електропостачання						
витрати на проведення щеплення та медогляду						
інші соціальні пільги, передбачені законодавством та колективним договором, у т.ч.:						
....						
....						
на дослідження і розробку						
витрати на науково-дослідні та проектно-конструкторські роботи						
інші						
відрахування на державне (обов'язкове) пенсійне страхування (до Пенсійного фонду)						
витрати на оплату перших п'яти днів тимчасової непрацездатності						
витрати на роботу з громадськістю						
внески до ядерних товариств та інших асоціацій						
втрати від операційних курсових різниць та втрати від купівлі валюти						
перерахування до фінансового резерву для зняття з експлуатації ядерних установок						
податки, збори та інші обов'язкові платежі, які не знайшли відображення на інших рахунках						
інші витрати, що не знайшли відображення в попередніх статтях						
Фінансові витрати, у т.ч.:						
погашення відсотків по облігаціях						
Внески на регулювання						
Всього витрат						

Керівник ліцензіата _____ М.П. _____
(підпис) (за наявності) (ініціали, прізвище)

Телефон: _____ Факс: _____ Електронна пошта: _____

* Окремо подається повний перелік заходів/ТМЦ (базового та планованого періоду) у паперовому вигляді, а також електронному вигляді у форматі Excel із зазначенням їх вартості.

Продовження додатка 6

Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:										
...	КР									
...	СР									
Інше										
...	КР									
...	СР									
Всього	КР									
	СР									
Регламентні ремонтні роботи за нормативом 2										
Найменування заходу	рік останнього капітального ремонту	План базового періоду			Очікувані базового періоду			Планований період		
		Всього	ТМЦ	Послуги	Всього	ТМЦ	Послуги	Всього	ТМЦ	Послуги
...										
...										
Всього										
Понадрегуламентні ремонтні роботи										
Найменування заходу	рік останнього капітального ремонту	План базового періоду			Очікувані базового періоду			Планований період		
		Всього	ТМЦ	Послуги	Всього	ТМЦ	Послуги	Всього	ТМЦ	Послуги
...										
...										
Всього										

Керівник ліцензіата

_____ М.П. _____
(підпис) (за наявності) (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Факс: _____

Електронна пошта: _____

Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:										
...	КР									
...	СР									
Інше										
...	КР									
...	СР									
Всього	КР									
	СР									
Регламентні ремонтні роботи за нормативом 2										
Найменування заходу	рік останнього капітального ремонту	Запланована сума, яка врахована в тарифах базового періоду			Фактична/Очікувана сума фінансування базового періоду			Фактична/Очікувана сума виконання		
		Всього	ТМЦ	Послуги	Всього	ТМЦ	Послуги	Всього	ТМЦ	Послуги
...										
...										
Всього										
Понадрегуламентні ремонтні роботи										
Найменування заходу	рік останнього капітального ремонту	Запланована сума, яка врахована в тарифах базового періоду			Фактична/Очікувана сума фінансування базового періоду			Фактична/Очікувана сума виконання		
		Всього	ТМЦ	Послуги	Всього	ТМЦ	Послуги	Всього	ТМЦ	Послуги
...										
...										
Всього										

Керівник ліцензіата

М.П.

(підпис)

(за наявності)

(ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Факс: _____

Електронна пошта: _____

Продовження додатка 8

.....											
.....											
Запасні частини:*											
.....											
.....											
МШП											
Господарські МШП:*											
.....											
.....											
Інструмент:*											
.....											
.....											
Інші:*											

* Зазначаються найменування, витрати на придбання яких перевищують 750 тис. гривень

Керівник ліцензіата

_____ М.П.
(підпис) (за наявності)

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Факс: _____

Електронна пошта: _____

30 січня 2017 року

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проекту регуляторного акту – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях»

Відповідно до статті 12 Закону України «Про електроенергетику» основним із завдань НКРЕКП є зокрема реалізація державної політики щодо розвитку та функціонування оптового ринку електроенергії України, забезпечення проведення цінової та тарифної політики в електроенергетиці в межах повноважень, визначених законодавством.

Відповідно до статті 17 Закону України «Про електроенергетику» формування цін на електричну енергію, вироблену на теплоелектроцентралях та інших установках з комбінованим виробництвом електричної і теплової енергії, здійснюється з урахуванням тарифів на теплову енергію. Тарифи на виробництво теплової енергії, у тому числі на атомних електростанціях встановлюються відповідно до положень Закону України «Про теплопостачання».

Відповідно до частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» до повноважень НКРЕКП належить зокрема розробка і затвердження порядків (методик) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані НКРЕКП законом.

На сьогодні при формуванні тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях, НКРЕКП керується постановами Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12 жовтня 2005 року № 896 «Про затвердження Порядку розрахунку тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС, АЕС та на установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії» та № 898 «Про затвердження Процедури перегляду та затвердження тарифів для ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії».

Зазначений Порядок та Процедура на сьогодні не відповідають вимогам діючих нормативно-правових актів у сфері виробництва електричної енергії та теплової енергії (Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, порядку формування витрат на оплату праці тощо). Крім того, діючою процедурою не передбачено встановлення структури тарифів.

Враховуючи зазначене, та з метою сприяння відкритості та прозорості діяльності у сфері виробництва електричної енергії та теплової енергії на атомних електростанціях Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях».

Враховуючи зазначене, Департамент пропонує:

1) схвалити проект регуляторного акту – постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях»;

2) розмістити повідомлення про оприлюднення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях» на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

**Аналіз впливу проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Порядок формування, розрахунку та встановлення
тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних
електростанціях», що має ознаки регуляторного акта**

I. Визначення проблеми

Відповідно до статті 12 Закону України «Про електроенергетику» основним із завдань НКРЕКП є зокрема забезпечення проведення цінової та тарифної політики в електроенергетиці.

Відповідно до частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» до повноважень НКРЕКП належить зокрема розробка і затвердження порядків (методик) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані НКРЕКП законом.

На сьогодні, при формуванні тарифів на виробництво електричної та теплової енергії, що виробляється на АЕС, НКРЕКП керується постановами Національної комісії регулювання електроенергетики від 12 жовтня 2005 року № 896 «Про затвердження Порядку розрахунку тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС, АЕС та на установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії» та № 898 «Про затвердження Процедури перегляду та затвердження тарифів для ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії».

Зазначений Порядок розрахунків тарифів на електричну та теплову енергію та Процедура перегляду та затвердження тарифів для ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на сьогодні не відповідають вимогам діючих нормативно-правових актів у сфері виробництва електричної та теплової енергії, а саме:

- Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645 (далі – порядок визначення витрат на оплату праці);

- Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2015 № 1972 (далі – порядок формування інвестиційних програм);

- Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженого постановою НКРЕКП від 15 жовтня 2015 року № 2585(далі – порядок формування інвестиційних програм);

- Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 03.03.2016 № 289 (далі – порядок формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії).

Враховуючи зазначене, та з метою сприяння відкритості та прозорості діяльності у сфері виробництва електричної енергії та теплової енергії на атомних електростанціях Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях».

Вплив проекту нормативно-правового акта на основні групи (підгрупи):

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни		Проект акта не зачіпає інтереси громадян
Держава	Удосконалення реалізації державної політики у сферах електроенергетики теплоенергетики України, приведення порядку формування тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії АЕС у відповідність до вимог діючих нормативно-правових актів у зазначеній сфері.	
Суб'єкти господарювання	Встановлення чіткого та прозорого механізму формування тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії АЕС.	

Дія регуляторного акта матиме вплив на дві зацікавлені групи: держава та суб'єкти господарювання (ліцензіатів).

II. Цілі державного регулювання

Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях» розроблено з метою узгодження

порядку та процедури встановлення тарифу на відпуск електричної та виробництво теплової енергії, що виробляється на атомних електростанціях, з діючими нормативно-правовими актами у сферах електроенергетики та теплоенергетики, затвердженими НКРЕКП.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Не враховує вимоги затверджених НКРЕКП порядків формування витрат на оплату праці, інвестиційних програм та прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії
Альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	Враховує вимоги затверджених НКРЕКП порядків формування витрат на оплату праці, інвестиційних програм та прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

1) Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	Встановлення чіткого і прозорого механізму формування, розрахунку та встановлення тарифу на відпуск електричної та виробництво теплової енергії АЕС, узгодженого з діючими нормативно-правовими актами	Відсутні

2) Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	Відсутні	Відсутні

3) Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні

Альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	Встановлення чіткого і прозорого механізму формування, розрахунку та встановлення тарифу на відпуск електричної та виробництво теплової енергії АЕС	Не потребує додаткових витрат
---	---	-------------------------------

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	2	Не узгоджується з чинним нормативно-правовими актами у сфері електроенергетики.
Альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	4	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи в рейтингу
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні	Не вирішує проблему
Альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	Відповідає завданням, що поставлені для вирішення існуючої проблеми	Відсутні	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Не вирішує проблему	Відсутній
Обрана альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	Дозволяє вирішити	Відсутній

	проблему самим ефективним шляхом	
--	----------------------------------	--

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Прийняття проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях» дозволить удосконалити механізм встановлення тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії, що виробляється атомними електростанціями, привести його у відповідність до діючих нормативно-правових актів, затверджених НКРЕКП.

Впливу зовнішніх факторів, що можуть мати негативний вплив на виконання вимог регуляторного акта, не очікується.

Надано високу оцінку можливості впровадження та виконання вимог регуляторного акта суб'єктом господарювання.

Характеристика механізму повної або часткової компенсації можливої шкоди у разі настання очікуваних наслідків дії акта не розроблялась, оскільки введення в дію положень регуляторного акта не призведе до настання будь-яких негативних наслідків.

Функції в частині здійснення державного контролю та нагляду за додержанням вимог акта будуть здійснюватись державними органами, яким, відповідно до законодавства, надані такі повноваження.

VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Термін дії акта не обмежений та може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Результативність дії постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях» визначається такими показниками:

1) розміром надходжень до Державного бюджету України – надходження до Державного бюджету України, у зв'язку з прийняттям регуляторного акта не передбачаються;

2) кількістю суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія регуляторного акта – дія акта поширюватиметься на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, виробляють електричну енергію на атомних електростанціях та звернулися до НКРЕКП із заявою про

встановлення тарифу; станом на 01 грудня 2016 року – 1 суб'єкт господарювання;

3) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта.

Відповідно до вимог статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях», що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет <http://necr.gov.ua> з метою одержання зауважень і пропозицій.

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта

Прийняття проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях» дозволить удосконалити механізм встановлення тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії, що виробляється атомними електростанціями, привести його у відповідність до діючих нормативно-правових актів, затверджених НКРЕКП.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

30.01.2017