

Інформація для споживачів про намір здійснити зміну тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання на 2018 рік

ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» інформує споживачів про намір здійснити зміну тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання.

Пояснювальна записка щодо необхідності встановлення нових тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання для ВП РАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом» (для територіальної громади м. Вараш)

Для ведення господарської діяльності з транспортування та постачання теплової енергії ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» отримав необхідні дозволи і ліцензії та має відповідну матеріально-технічну базу.

На потреби транспортування теплової енергії ВП «Рівненська АЕС» експлуатує магістральні трубопроводи протяжністю 23,0 км, балансовою вартістю за податковим обліком станом на 01.01.2018 року 3851,9 тис.грн.

ВП «Рівненська АЕС» здійснює транспортування та постачання теплової енергії для потреб наступних категорій споживачів: населення, бюджетні установи та інші.

З усіма споживачами ВП РАЕС укладені окремі договори на постачання теплової енергії. Основним споживачем теплової енергії є Кузнецовське міське комунальне підприємство, яке купує теплову енергію на межі балансової належності і власними мережами здійснює її постачання власним споживачам.

Бухгалтерський облік господарської діяльності з транспортування та постачання теплової енергії ЦТПК ВП РАЕС ведеться окремо від обліку інших видів діяльності ВП РАЕС, відповідно до стандартів бухгалтерського обліку.

ВП РАЕС надає теплову енергію по тарифу, що встановлений Постановою НКРЕКП від 08.09.2016 № 1540 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення ДП «НАЕК «Енергоатом» на рівні:

- тариф на теплову енергію – 69,17 грн/Гкал (без ПДВ) за такими складовими:
 - тариф на виробництво теплової енергії - 54,73 грн/Гкал (без ПДВ);
 - тариф на транспортування теплової енергії – 14,19 грн/Гкал (без ПДВ);
 - тариф на постачання теплової енергії – 0,25 грн/Гкал (без ПДВ)

та Постановою НКРЕКП від 02.12.2016 № 2126 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ДП «НАЕК «Енергоатом» на рівні:

- тариф на теплову енергію – 71,92 грн/Гкал (без ПДВ) за такими складовими:
 - тариф на виробництво теплової енергії – 57,41 грн/Гкал (без ПДВ);
 - тариф на транспортування теплової енергії – 14,26 грн/Гкал (без ПДВ);
 - тариф на постачання теплової енергії – 0,25 грн/Гкал (без ПДВ).

Встановлені НКРЕКП консолідовані (єдині для всіх ВП АЕС) тарифи на транспортування та постачання теплової енергії по всім ВП АЕС до загального по ВП АЕС обсягу надання послуг з транспортування та постачання теплової енергії.

Протягом строку дії тарифів відбулось зменшення обсягу відпуску теплової енергії споживачам та збільшення витрат на здійснення ліцензованої діяльності з транспортування та постачання теплової енергії, у зв'язку зі збільшенням рівня мінімальної заробітної плати, витрат на амортизаційні відрахування, цін і тарифів на паливно-енергетичні та інші матеріальні ресурси, зміною вартості грошової оцінки земель, вартості послуг інших

організацій. Діючі тарифи на даний час не забезпечують відшкодування фактичних витрат на надання послуги з транспортування та постачання теплової енергії.

Основні причини зміни планових тарифів:

- зростання планових витрат на надання послуг з транспортування та постачання теплової енергії;
- зменшення корисного відпуску теплової енергії в плановому періоді;
- формування тарифу для кожної окремої територіальної громади.

Керуючись нормами чинного законодавства, з метою встановлення економічно обґрунтованих тарифів, ВП РАЕС надає відповідні розрахунки на вказані послуги та основні причини зростання економічно обґрунтованих планових витрат, що приведені в розділі «Характеристика планових витрат на надання послуг з транспортування та постачання теплової енергії».

Характеристика планових витрат на надання послуг з транспортування та постачання теплової енергії

Планові витрати на надання послуги з транспортування та постачання теплової енергії розраховано згідно вимог Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання затвердженого постановою КМУ від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на житлово-комунальні послуги». Витрати групуються за статтями відповідно до Положення (стандарту) бухгалтерського обліку, затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31.12.99 № 318, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19.01.2000 за № 27/4248 (із змінами).

Повна собівартість послуги з транспортування теплової енергії на 2018 рік становить 5565 тис.грн. Плановий середньозважений тариф на транспортування теплової енергії становить 16,05 грн/Гкал.

Повна собівартість з постачання теплової енергії на 2018 рік становить 300 тис.грн. Плановий середньозважений тариф на постачання теплової енергії становить 0,86 грн/Гкал.

1. Прямі матеріальні витрати

Планові прямі матеріальні витрати становлять на транспортування теплової енергії - 297 тис.грн, на постачання – 2 тис.грн.

1.1 До прямих матеріальних витрат включені витрати на покупну електричну енергію. Розрахунок планових витрат сформований з врахуванням норм споживання електричної енергії, діючих тарифів на електричну енергію 221,251 коп/кВт*год (без ПДВ), згідно постанови НКРЕКП від 24.04.2017 № 538 «Про ринкове формування роздрібних тарифів на електричну енергію, що відпускається для кожного класу споживачів, крім населення, на території України». З метою забезпечення обліку фактичного споживання електричної енергії, на підприємстві організовано комерційний облік споживання електричної енергії безпосередньо об'єктами, які приймають участь у наданні послуги з транспортування теплової енергії. Комерційний облік спожитої електроенергії проводиться по двох вводах, безпосередньо на підстанціях енергопостачальної та енергопередавальної організацій. На даному етапі впроваджено технічний облік споживання електроенергії на окремі технологічні цикли, що дозволяє вести контроль за фактичним споживанням електроенергії. З постачальником електричної енергії ПрАТ "Рівнеобленерго" укладено договір від 24.06.2008 № 104 «Про постачання електричної енергії», який є підставою для проведення розрахунків за спожиту електроенергію.

Збільшення планових витрат зумовлено підвищенням тарифу на покупну електричну енергію. У базовому періоді було використано на потреби транспортування теплової енергії 4,641 тис.кВт/год. вартістю 9,26 тис.грн. У 2018 році планується використати на потреби транспортування теплової енергії 15,5 тис.кВт/год по тарифу 221,251 коп/кВт/год (без ПДВ) на суму 34,3 тис.грн.

1.2 До матеріальних витрат на транспортування теплової енергії віднесені витрати на ТМЦ, для забезпечення основного технологічного процесу (матеріали на ремонт та експлуатацію обладнання). В плановому періоді, інші прямі матеріальні витрати на ремонт та експлуатацію обладнання включені на основі фактичного використання матеріалів та їх вартості у базовому періоді та становлять 263,0 тис. грн, із них: матеріали на ремонт – 254,6 тис. грн та матеріали на експлуатацію обладнання 6,9 тис.грн, на утримання будівель і споруд 1,5 тис.грн. Ремонтні роботи господарським способом виконуються на підставі графіків ППР, аналізу періодичних оглядів, діагностики та результатів випробувань.

До прямих матеріальних витрат на постачання теплової енергії віднесені витрати на ТМЦ для забезпечення виробничого процесу.

2. Прямі витрати на оплату праці

До прямих витрат на оплату праці відносяться витрати працівників, які безпосередньо залучені до технологічного процесу з транспортування теплової енергії. Витрати на оплату праці розраховані у відповідності до затвердженого штатного розпису по ЦТПК ВП РАЕС з врахуванням посадових окладів, тарифних ставок які встановлюються на виконання вимог Генеральної угоди між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України і Профспілкою працівників атомної енергетики та промисловості України, Колективного договору ДП «НАЕК «Енергоатом», згідно спільних рішень ДП «НАЕК «Енергоатом», в межах схем посадових окладів і тарифних ставок відповідно до єдиної тарифної сітки з оплати праці працівників ДП «НАЕК «Енергоатом». Дані витрати на оплату праці становлять з транспортування теплової енергії – 2427 тис.грн, на постачання теплової енергії – 201 тис.грн. Для забезпечення технологічного процесу з транспортування теплової енергії задіяні 18 працівників, з постачання теплової енергії – 1 працівник.

Планові витрати на 2018 рік на транспортування та постачання теплової енергії більші витрат передбачених діючим тарифом. В діючому тарифі витрати на оплату праці враховані на рівні середньомісячної заробітної плати на одного штатного працівника у промисловості регіону.

3. Інші прямі витрати

3.1.Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування

Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування сплачується в порядку і розмірах згідно вимог чинного законодавства. Планові витрати розраховані в розмірі 22 % від витрат на оплату праці.

До планового тарифу з транспортування теплової енергії включені витрати в сумі 534 тис.грн, з постачання теплової енергії в сумі – 44 тис.грн. Порівняно з витратами в діючому тарифі, планові витрати збільшуються за рахунок зростання витрат на оплату праці.

3.2.Амортизація основних засобів.

Відповідно до наказу «Про облікову політику» на підприємстві застосовується прямолінійний метод нарахування амортизації. Розрахунок амортизаційних відрахувань основних засобів виробничого призначення на плановий період здійснено відповідно до вимог Податкового кодексу України.

В плановому періоді амортизація основних засобів виробничого призначення, які беруть участь у транспортуванні теплової енергії, становить 264 тис.грн, відповідно до вимог Податкового кодексу України. У діючому тарифі витрати на амортизацію становлять 1410 тис.грн. Зменшення амортизації планового періоду порівняно з діючим тарифом пояснюється проведенням розукрупнення об'єкту основного засобу та переглянутого терміну корисного його використання.

