**До відома споживачів,**

**про намір здійснити встановлення тарифів на**

**теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, та когенераційних установках КП ВМР «Вінницяміськтеплоенерго»**

Формування тарифів на виробництво теплової та відпуск електричної енергії ТЕЦ проводиться відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії України», «Про теплопостачання», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та постанов 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», № 898 «Про затвердження Процедури перегляду та затвердження тарифів для ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії».

Відповідно до ст. 16 ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», постанови НКРЕКП від 30.06.2017р. № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» КП ВМР «Вінницяміськтеплоенерго» доводить до відома споживачів, що на підприємстві планується встановити тарифи на виробництво теплової енергії ТЕЦ для всіх категорій споживачів.

ЕКОНОМІЧНЕ ОБГРУНТУВАННЯ  
причин зміни тарифів

Враховуючи те, що електро- та теплотехнічне обладнання ТЕЦ є єдиним комплексом, формування витрат для розрахунку тарифів на виробництво теплової та відпуск електричної енергії відбувається комплексно. Розподіл витрат між виробництвом теплової та електричної енергії (планових та фактичних) на ТЕЦ проводиться згідно вимог п.8 постанови НКРЕ № 896 від 12.10.2005р. «Про затвердження Порядку розрахунку тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС, АЕС» пропорційно витратам палива на відпуск електричної та виробництво теплової енергій.

Діючі тарифи на виробництво теплової та електричної енергії, що виробляється на ТЕЦ були затверджені постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 26.07.2012 року №962, з того часу відбувалось лише коригування тарифів.

Діючий тариф включає в себе розрахунки лише по ТЕЦ, а на сьогоднішній день КП ВМР «Вінницяміськтеплоенерго», крім ТЕЦ, експлуатує ще дві когенераційні установки. Внаслідок чого планові обсяги виробництва теплової енергії, що виробляється на ТЕЦ та когенераційних установках збільшились з 121,611 тис.Гкал до 129,522 тис.Гкал. або на 6,5 %. Обсяг електричної енергії зріс з 13,188 млн.кВт\*год до 21,173 млн.кВт\*год. тобто на 60,5 %.

На котельні підприємства за адресою вул. Матроса Кошки, 12-2 встановлено та введено в експлуатацію когенераційну установку на базі газового двигуна-генератора ДВГ А-500-1, двигуна 6ГЧН 25/34, теплообмінника ТТС-14-52 та теплообмінника ТОПР-40. Дана установка визнана кваліфікованою, що підтверджено свідоцтвом про кваліфікацію №120 від 12 квітня 2017 року виданим Державним агентством з енергоефективності та енергозбереження України.

Характеристики когенераційної установки:

* електрична потужність – 278 кВт;
* коефіцієнт корисної дії (електричний) – 30%;
* теплова потужність – 453 кВт;
* коефіцієнт корисної дії (тепловий) – 49%;
* коефіцієнт використання теплоти палива загальний (відношення електричної і теплової енергії, яка вироблена когенераційною установкою, до енергії витраченого палива в одиницях потужності) – 79%.

Когенераційна установка установлена для забезпечення власних потреб в електроенергії вказаної котельні та котельні за адресою вул. Матроса Кошки, 12-1. Надлишок електричної енергії транспортується мережами ПАТ «Вінницяобленерго» для забезпечення потреб в електроенергії центральних та індивідуальних теплових пунктів підприємства.

Питомі витрати умовного палива:

* на відпущену теплоенергію – 181,25 кг.у.п./Гкал;
* на відпущену електроенергію – 156,15 кг.у.п./кВт.

Річний обсяг виробництва за 2016 рік склав:

* електричної енергії – 1 869 457 кВт;
* теплової енергії – 2 704 Гкал.

Персонал підприємства пройшов відповідне навчання та має відповідну кваліфікацію для експлуатації та обслуговування когенераційної установки згідно нормативів та правил.

Також, відповідно до договору оренд, укладеного між КП ВМР «Вінницяміськтеплоенерго» та ТзОВ «Агробудтехнології», підприємство орендує когенераційну установку на базі газового двигуна – генератора Caterpillar G3516B, розташовану за адресою вул.600-річчя, 13.

Основні її технічні дані та характеристики:

* номінально електрична потужність – 1165 кВт;
* номінальна теплова потужність – 1403 кВт;
* ККД електричний – 39,5%;
* ККД тепловий – 46,5%;
* ККД загальний – 86%;

В комплект когенераційної установки входять:

* двигун-генератор САТ 3516В;
* технологічний модуль у вигляді рами з встановленим на ній теплообмінником, котлом-утилізатором вихлопних газів, технологічним устаткуванням та трубопроводами, глушником та трубопроводами для відводу вихлопних газів;
* система управління та розподілу електричної енергії;
* блок балансових радіаторів.

Річний обсяг виробництва за 2016 рік склав:

* електричної енергії – 6 423 962 кВт;
* теплової енергії – 7 066 Гкал.

Через зміни в структурі виробництва на ТЕЦ та когенераційних установках частка електричної та теплової енергії у загальному обсязі на 2017 рік становить 12,3% та 87,7% відповідно (у діючих тарифах електричної енергії – 8,5%, теплової – 91,5%). Внаслідок чого виникла потреба здійснити розрахунок нових тарифів на виробництво теплової та електричної енергії.

Витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та теплової енергії, визначені виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, затверджених в установленому порядку, діючих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з транспортування, еквівалентів калорійності, обсягу енергії природного газу, за умовами договору, сертифікатами постачальників та даних базового періоду.

У разі зупинки роботи ТЕЦ для проведення планових ремонтних робіт, виникає потреба придбавання додаткового обсягу електричної енергії. Сума витрат на її придбання визначена на підставі діючих цін (тарифів) на електричну енергію.

Розрахунок планових витрат на оплату праці проведено відповідно до «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 року №2645.

Амортизаційні відрахування основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення розраховані відповідно до положень Податкового кодексу України. В розрахунок не включались амортизаційні відрахування на безоплатно передані основні засоби.

Рентабельність у плановому тарифі на електричну та теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках не передбачена.

В результаті проведених розрахунків визначено:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категорії споживачів | Діючий тариф | Проект тарифу | % росту |
| Електрична енергія | 122,87 | 137,17 | 11,6 |
| Теплова енергія | | | |
| Для бюджетних споживачів | 846,92 | 1350,10 | 59,4 |
| Для інших споживачів | 1176,23 | 1349,05 | 14,7 |
| Для населення | 846,92 | 940,25 | 11,0 |

Тарифи на виробництво теплової енергії, що виробляється ТЕЦ та когенераційними установками для всіх категорій споживачів є складовою частиною собівартості тарифів КП ВМР «Вінницяміськтеплоенерго», за якими теплова енергія подається всім споживачам. Тому зростання тарифів на виробництво теплової енергії ТЕЦ та когенераційними установками призведе до зміни загального тарифу на теплову енергію для всіх категорій споживачів.