

До петиції № 80
Сумській міській раді
№ стор. 555-558
Листа 2

697

Обґрунтування

Необхідності термінового розгляду проекту рішення «Про вирішення інших питань поточної діяльності та погодження змін до Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік»

Відповідно до статті 30 Регламенту роботи Сумської міської ради VII скликання, винятком щодо строків оприлюднення є ті проекти рішень, терміни розгляду та прийняття яких передбачені іншими нормативно-правовими актами.

ТОВ «Сумитеплоенерго» на виконання п.б. рішення виконавчого комітету Сумської міської ради від 19.10.2018р. № 561 опрацювало можливість збільшення технічних потужностей за рахунок підключення теплового навантаження від котельні північного промислового вузла, окрім об'єктів ПАТ "Сумське НВО", до ТЕЦ ТОВ "Сумитеплоенерго".

Для виконання зазначених робіт необхідно внести зміни до «Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік» та погодити рішенням сесії Сумської міської ради.

Після погодження змін до «Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік», програму необхідно схвалити постановою НКРЕКП, що в свою чергу може додатково відтермінувати початок виконання робіт.

Для недопущення зриву опалювального періоду 2019-2020 років, забезпечення якісних послуг з опалення та гарячого водопостачання споживачам ТОВ «Сумитеплоенерго» та котельні північного промислового вузла ПАТ "Сумське НВО", виконання робіт з підключення теплового навантаження від КПШВ, окрім об'єктів ПАТ "Сумське НВО", до Сумської ТЕЦ необхідно закінчити до опалювального періоду 2019-2020 років.

На ряду з цим, слід зазначити що 1 січня 2019 року було внесено зміни до Закону України " Про ринок електричної енергії ". Ці зміни обумовили створення вільного ринку, на якому споживачі зможуть самі обирати, у кого і на яких умовах купувати електроенергію.

З 1 липня буде скасовано попередній порядок обов'язкового продажу всіма виробниками (АЕС, ТЕС, ГЕС, ТЕЦ та інші) і покупки всіма постачальниками електроенергії у ДП "Енергоринок". В результаті – виробники зможуть реалізовувати свою продукцію постачальникам або споживачам безпосередньо. Виробники (АЕС, ТЕС, ГЕС, ТЕЦ та інші) продаватимуть та купуватимуть електричну енергію на ринку електричної енергії відповідно до положень Законів України, Правил ринку, Правил

ринку “на добу наперед”, внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Наразі ТОВ “Сумитеплоенерго” відпускає електричну енергію в ДП “Енергоринок” за ціною –1856,5 грн/МВт*год (без ПДВ), при цьому оптова ринкова середня ціна електричної енергії по Україні за квітень 2019 року становить – 1316,95 грн/МВт*год (без ПДВ).

В таких умовах ціна на електричну енергію, що відпускає ТОВ “Сумитеплоенерго” є неконкурентною. Недоцільність генерувати електричну енергію призведе до переходу Сумської ТЕЦ у водогрійний режим роботи котлів, що в свою чергу обумовить роботу виключно на природному газі, а останнє неминуче призведе до зростання тарифів на централізоване опалення та гаряче водопостачання.

Відповідно до пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13 квітня 2017 року № 2019-VIII(далі - Закон), з метою забезпечення надійного та безперебійного централізованого теплопостачання населення Кабінет Міністрів України може прийняти рішення про тимчасову підтримку деяких виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, для проведення їх реконструкції та/або модернізації.

Постановою Кабінету Міністрів України від 18.04.2018 за № 324 затверджено Порядок надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях (далі - Порядок), відповідно до якого встановлено умови та процедуру прийняття Кабінетом Міністрів України рішення щодо надання такої тимчасової підтримки.

Підтримка надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, на строк реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів. Встановлення державної регульованої ціни надасть змогу ТЕЦ отримувати компенсацію за реалізацію електричної енергії по неконкурентній ціні.

Порядком передбачено, що виробник перед зверненням до комісії повинен:

- провести аудит технічного стану обладнання теплоелектроцентралі відповідно до вимог, визначених пунктом 7 Порядку;
- розробити проектну документацію стадії «ТЕО» відповідно до вимог, визначених пунктом 8 Порядку;
- провести оцінку впливу на навколишнє природне середовище.

Зазначені вище заходи здійснюються за рахунок власних коштів виробника. На проведення цих заходів ТОВ «Сумитеплоенерго» витратило 3,81 млн.гривень.

В жовтні 2018 року завершено проведення аудиту технічного стану обладнання теплоелектроцентралі. В результаті проведення аудиту встановлено суттєві недоліки в роботі основного та допоміжного

обладнання, які спричинені тривалим терміном його експлуатації. Закінчення ресурсу роботи обладнання може призвести до нестабільної роботи теплоелектроцентралі.

Важливим також є те, що проведення реконструкції та модернізації теплоелектроцентралі дозволить значно знизити тарифи, в тому числі для населення, а також зменшити видатки бюджету в частині виділення коштів на фінансування пільг та субсидій, що дозволить покращити соціально-економічний клімат регіону в цілому.

На ряду з цим, пунктом 9 Порядку визначено, що виробник має надати рішення власника теплоелектроцентралі про підтримку наміру проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та підтвердження наміру продовження договору користування або концесії з виробником.

Наявність рішення власника теплоелектроцентралі щодо продовження договору користування, є чітким підтвердженням можливості виконання взятих виробником зобов'язань щодо завершення робіт з реконструкції та модернізації теплоелектроцентралі, протягом всього строку реалізації проекту такої реконструкції та модернізації, а також на період окупності залучених інвестицій.

Техніко-економічним обґрунтуванням проекту «Реконструкції Сумської ТЕЦ ТОВ «Сумитеплоенерго» в умовах функціонування нової моделі ринку електричної енергії» визначено основні напрямки реконструкції на які планується залучити державну підтримку, а саме:

Перша черга будівництва (№1) - заміна турбіни ТТ-1 на турбіну збільшеної потужності (орієнтовно 20-25 МВт - електрична потужність, 30-40 Гкал/год – теплофікація).

Після заміни турбогенератора №1 встановлена електрична потужність збільшиться з 40 Мвт до 49 Мвт, внаслідок чого збільшиться виробництво електричної енергії на тепловому споживанні.

Річний відпуск електричної енергії збільшиться з 114,3 млн. квт. годин до 149,9 млн.квт.годин.

Заміщення відпуску теплової енергії водогрійними котлами додатковим відпуском від конденсаторів турбін з використанням паровими котлами вугілля дозволить скоротити споживання природного газу з 37706 тис.м3 до 8754 тис.м3.

Друга черга будівництва (№2) - переобладнання (реновація) існуючих парових котлів (ПК-1, ПК-2, ПК-3) на роботу при спалюванні кам'яного вугілля марки «Г» з переобладнанням ГОУ та системи шлаковидалення, реконструкція загальностанційних систем підготовки та транспортування.

Внаслідок впровадження 2-ї черги будівництва з впровадженням сучасних технологій, буде забезпечена надійна та економічна експлуатація парових котлів з використанням вугілля українських родовищ.

Третя черга будівництва (№3) - будівництво нового енергоблока турбіна - котел (орієнтовно 50-60 МВт - електрична потужність, 100 Гкал/год - теплофікація).

Внаслідок впровадження 3-ї черги будівництва, з вводом в

експлуатацію нового енергетичного блоку, встановлена електрична потужність станції збільшиться з 49 Мвт до 109 Мвт починаючи з 2022 року. Річний відпуск електричної енергії збільшиться з 149,9 млн. квт.годин до 305,4 млн.квт.годин. Відпуск теплової енергії збільшиться з 519 тис. Гкал до 794 тис. Гкал.

Впровадження заходу дозволить майже повністю відмовитись від використання природного газу, який буде необхідний лише під час пусків блоку.

Збільшення обсягу виробництва електричної та теплової енергії разом з підвищенням ефективності використання палива та відмовою від споживання природного газу дозволить уникнути необхідності підвищення тарифів.

Четверта черга будівництва (№4) - будівництво електрокотельні (орієнтовна загальна потужність 30-40 МВт).

Основну перевагу, яку надає будівництво електрокотельні, це надійність в теплопостачанні. В подальшому, при розвитку умов нового електричного ринку України, це обладнання може використовуватися для балансування в періоди нічного мінімуму навантажень енергосистем України (роботи в реверсному режимі)

Впровадження вищезазначених заходів з реконструкції дозволить Сумській ТЕЦ працювати надійно, ефективно, маневрено з відповідними показниками по викидам забруднюючих речовин в умовах нового електрогенеруючого ринку України та задовольняти споживачів теплової енергії м. Суми:

- збільшить виробництво електроенергії (на ~ 73 МВт);
- суттєво (на ~ 145 Гкал/год) збільшить можливості по комбінованому виробництву теплової енергії (з використанням в якості палива вугілля);
- збільшиться діапазон маневреності, він не буде жорстко залежний від виробництва теплової енергії;
- збільшиться можливості по транспортуванню теплоносія;
- виробництво теплової енергії комбінованим способом забезпечить існуючі потреби міста Суми у теплі при збільшенні теплового навантаження;
- з'явиться можливість виробляти теплову енергію в умовах відсутності споживання ринком електричної енергії;
- вирішить питання по дотриманню вимог НПСВ по викидам забруднюючих речовин.

**Директор департаменту
інфраструктури міста**

Е.В.Велитченко