

ПРОТОКОЛ

відкритих обговорень проекту «Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік та плану розвитку»

Дата проведення 28.08.2020р.
Початок обговорення 09.00 годин

Місце проведення:
м. Суми, вул. Лебединська, 7,
4-й поверх, актовa зала

Запрошені:

Директор Департаменту інфраструктури міста
Сумської міської ради **Журба Олександр Іванович**.

Начальник відділу інженерного господарства управління ЖКГ Департаменту
інфраструктури міста Сумської міської ради **Коваленко Тетяна Олегівна**.

Присутні:

Директор ТОВ «Сумитеплоенерго» **Васюнін Дмитро Геннадійович**
- головуєчий;

заступник директора з роботи т/мереж і котелень **Покутня Надія Григорівна**;

заступник директора з економічних питань **Тульчинська Ірина Григорівна**;

начальник ВТВ цеху т/мереж і котелень **Демиденко Віктор Миколайович**;

прес-секретар **Харченко Віта Миколаївна** - секретар відкритого обговорення.

Фізичні особи: **22 особи**

Порядок денний:

Обговорення проекту «Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік та плану розвитку».

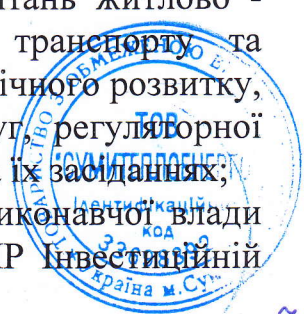
Слухали:

1. Секретаря відкритого обговорення **Харченко Віта Миколаївну**, яка повідомила, що проводяться відкриті обговорення проекту «Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік та плану розвитку» проводяться у відповідності до Постанови НКРЕКП № 866 від 30 червня 2017 року, якою затверджений Порядок проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП.
2. Повідомлення та проект Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021р. та плану розвитку» розміщений на сайті підприємства з 30.07.2020р.

13.08.2020р. на сайті підприємства розміщений звіт про розгляд пропозицій до проекту «Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021р. та плану розвитку» пропозицій та зауважень не надходило;

25.08.2020р. проект рішення сесії СМР «Про погодження «Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021р. та плану розвитку» розміщений на сайті Сумської міської ради; надіслати листи «Постійній комісії з питань житлово - комунального господарства, благоустрою, енергозбереження, транспорту та зв'язку», «Постійній комісії з питань планування соціально-економічного розвитку, бюджету, фінансів, розвитку підприємництва, торгівлі та послуг, регуляторної політики» щодо для розгляду проекту ІП2021 та плану розвитку на їх засіданнях;

- 26.08.2020р надісланий листа-запрошення місцевому органу виконавчої влади щодо участі у відкритих слуханнях проекту рішення сесії СМР Інвестиційній програмі ТОВ «Сумитеплоенерго».



У відповідності до «Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж», ДБН В.2.5-39-2008 «Теплові мережі», термін експлуатації теплових мереж складає **25 років**. Станом на 28.08.2020р. в м. Суми з понаднормативним терміном експлуатації - **285,57 км т/мереж**, в т.ч.: магістральних - **85,975 км**, розподільчих - **199,596 км**. Орієнтовна вартість робіт по заміні теплових мереж ТОВ «Суміеплоенерго» з понаднормативним терміном експлуатації складає **4,718 млрд грн.**, в т.ч.: магістральних - **3,229 млрд грн.**; розподільчих - **1,489 млрд грн.**

ТОВ «Сумітеплоенерго» щорічно виконує ремонти та заміну теплових мереж за рахунок витрат, які передбачені структурою діючого тарифу ТОВ «Сумітеплоенерго» на транспортування теплової енергії, в сумі **11 251,48 тис. грн.** За період з 2005- 2020 років ТОВ «Сумітеплоенерго» замінено **42,615 км** теплових мереж у 2-х тр.вим. Разом з тим коштів передбачених діючим тарифом не достатньо для заміни усіх аварійних теплових мереж.

З огляду на рік введення в експлуатацію, технічний стан обладнання котельних, ПНС, ЦТП та теплових мереж, для забезпечення безаварійної роботи теплового комплексу, згідно Порядку Інвестиційною програмою ТОВ «Сумітеплоенерго» на 2021 рік **першочергово передбачена модернізація і реконструкція магістральних та розподільчих теплових мереж.**

Також згідно Порядку розроблений план розвитку ТОВ «Сумітеплоенерго» на 2021 - 2025 роки, який передбачає в першу чергу модернізацію та реконструкцію теплових мереж. Планом розвитку ТОВ «Сумітеплоенерго» на 2021 - 2025 роки передбачені заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах, модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, впровадження та розвитку інформаційних технологій.

Джерелами фінансування Інвестиційної програми ТОВ «Сумітеплоенерго» на 2021 рік являються:

- амортизаційні відрахування: **4 727 435,82 грн. без ПДВ;**
- виробничі інвестиції з прибутку в сумі **20 000 000,00 грн. без ПДВ.**

Загальна вартість робіт по Інвестиційній програмі складає **24 727 435,82 грн. без ПДВ.**

Інвестиційною програмою виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумітеплоенерго» на 2021 рік, передбачені заходи:

- за рахунок амортизаційних відрахувань:

1. «Реконструкція котельного обладнання в котельні по вул. Нахімова,30».

Вартість заходу 584 669,07 грн.

Котельня по вул. Нахімова, 30 забезпечує послугами з централізованого опалення та гарячого водопостачання споживачів вулиць Нахімова, І. Кавалерідзе (р-н Хлібокомбінату), провул. Гетьманський, а саме **10** багатоповерхових житлових будинків, дитячий садок та інших споживачів. Побудована в середині 70-х років 20-го століття, на сьогодні обладнання котельні не відповідає сучасним вимогам з енергозбереження, оснащена малоефективними, застарілої модифікації котлами типу НІСТУ-5 -**5 шт.**



Модернізація котельного обладнання передбачає заміну котла типу **НІСТУ-5 №1** з низьким ККД 83,99% та подовими пальниками зі спрощеним регулюванням співвідношення газ/повітря застарілої конструкції, на сучасний енергоефективний котел з високим ККД -94% в комплекті з подовими пальниками, які відповідають сучасним вимогам експлуатації котельного обладнання та енергозбереження.

Економічний ефект від впровадження:

- підвищення к.к.д. котла до **94%**;
- економія природного газу **102,76 т.у.п.**;
- загальна економія складає **861,98 тис. грн.**

Термін окупності заходу **8,14** місяців.

Роботи будуть виконані господарським способом.

2. «Модернізація ділянки магістральної теплової мережі по вул. Привокзальній, від ТК - 113 до ТК- 115, 2d530мм»

Вартість заходу 4 118 019, 52 грн.

Магістральна тепла мережа по вул. Привокзальній, від ТК-113 до ТК-115, 2d530мм, протяжністю **160** пм у 2-х тр. вим., являється частиною магістралі №1, однією із основних магістралей від ТЕЦ, ділянка знаходиться практично на виході з ТЕЦ. Тепломагістраль №1 забезпечує тепlopостачанням ЦТП до яких підключені **40** багатоповерхових житловий будинок, **21** бюджетні установи та **37** інших споживачів. Магістральна тепла мережа введена в експлуатацію в 1962р., відпрацювала свій термін експлуатації, потребує заміни. За період 2017 - 2020 років усунулося 3 пориви після проведення щорічних гідравлічних випробувань та в опалювальний період. При усуненні поривів виявлено, що технічний стан трубопроводів та ізоляції незадовільний, потребує заміни в повному обсязі від ТК-113 до ТК-115.

Модернізація ділянки магістральної теплової мережі передбачає заміну трубопроводів із застосуванням ППУ- ізоляції з поновленням асфальтобетонного покриття в місці проведення робіт : 548 м2 товщиною 11 см (у 2 шари) на проїзній частині дороги та 92,0 м2 товщиною 5 см (у 1 шар) на тротуарі. Роботи планується виконати господарчим способом .

Економічний ефект від впровадження:

- зменшення витрат теплової енергії в теплових мережах на **23,71 т.у.п.**;
- загальна економія витрат складає **298,21 тис. грн.**;

Термін окупності заходу складає **165,72** місяців.

3. Модернізації програмного комплексу «БАС»

Вартість заходу 24 747, 23 грн.

Для ведення статистичної бази споживачів, для забезпечення відповідності комп'ютерної техніки сучасним вимогам податкового законодавства, з метою зменшення витрат на обслуговування комп'ютерної техніки необхідно модернізувати програмний комплекс «БАС», який на сьогодні застосовується на підприємстві.

Заходом передбачена закупівля комп'ютерної техніки для роботи в програмний комплекс «БАС», передачі даних та прийняття відповідних рішень: ноутбук - 1шт., принтер -1шт.

Ефект від впровадження:

- зменшення витрат на обслуговування комп'ютерної техніки;
- поліпшення якості обслуговування споживачів.



- за рахунок виробничих інвестицій з прибутку:

4. Обґрунтування заходу: «Модернізація розподільчих теплових мереж від ЦТП №9 Зарічної теплової дільниці в м. Суми»

Вартість заходу 11 467 830,00 грн.

ЦТП №9 Зарічної теплової дільниці (ЗТД) введений в експлуатацію в 1978 році, до ЦТП підключені споживачі: 7-м багатоквартирних житлових будинків, дитячий центр та інші споживачі. Розподільчі теплові мережі від ЦТП №9 ЗТД, загальною протяжністю – **3 104,6** пм в 2-х тр. вим., являється тепловими мережами від Сумської ТЕЦ. Теплові мережі від ЦТП № 9 ЗТД введені в експлуатацію за період з 1978 по 1992 роки, відпрацювали нормативний термін експлуатації понад 25 років. Аналіз виявлених поривів на магістральних та розподільчих теплових мережах показує, що найбільша кількість поривів усувається на розподільчих теплових мережах після ЦТП. За останні три роки на даних теплових мережах усувалося **16** поривів. При усуненні поривів в 2019 році виявлено, що ізоляційний покрив на трубопроводах порушений, утеплювач та руберойд місцями розірвані або відсутній, лотки та плити напівзруйновані, трубопроводи та в'язальний дріт зруйновані корозією. Такий стан теплових мереж приводить до збільшення поривів та втрат теплової енергії в теплових мережах, до скарг споживачів на якість надання послуг та порушення благоустрою у дворах житлових будинків.

Заходом «Модернізація розподільчих теплових мереж від ЦТП № 9 Зарічної теплової дільниці в м. Суми» передбачена заміна ділянок теплових мереж d40мм - d219мм загальною протяжністю **2 432,6,6** пм у 2-х трубному вимірі, із застосуванням сучасних енергоефективних технологій та матеріалів.

Економічний ефект від впровадження:

- зменшення втрат теплової енергії в т/мережах на **148,90 т.у.п.**,
- загальна економія витрат складає **1 290,67 тис. грн.**;

Термін окупності заходу складає **106,68 місяців.**

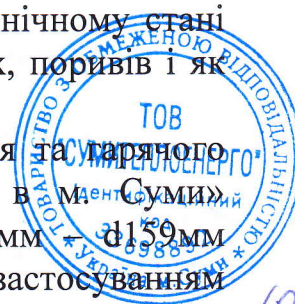
Роботи планується виконані господарським способом.

5. Обґрунтування заходу: «Модернізація розподільчих теплових мереж від ЦТП №4 Ковпаківської теплової дільниці в м. Суми».

Вартість заходу 4 343 689, 34 грн.

ЦТП №4 Ковпаківської теплової дільниці (КТД) введений в експлуатацію в 1977 році, до ЦТП підключені споживачі: **8** багатоквартирних житлових будинків, ЗОШ №22 та інші споживачі. Розподільчі теплові мережі від ЦТП №4 КТД, загальною протяжністю – **1130,0** пм в 2-х тр. вим., являється тепловими мережами від котельні Північного промислового вузла ПАТ «Сумське НВО» (далі КППВ). Теплові мережі після ЦТП №4 КТД введені в експлуатацію за період з 1977 по 1978 роки, відпрацювали нормативний термін експлуатації понад 25 років. За останні три роки на даних теплових мережах усувалося **14** пориви. В 2019 році практично на усіх ділянках теплових мереж при усуненні поривів виявлений критичний стан трубопроводів, ізоляційного покрову - утеплювача та руберойду, лотків та плит перекриття. Подальша експлуатація теплових мереж у такому технічному стані призводить до збільшення втрат теплової енергії в теплових мережах, поривів і як наслідок погіршення якості теплопостачання.

Заходом «Модернізація розподільчих теплових мереж опалення та гарячого водопостачання від ЦТП №4 Ковпаківської теплової дільниці в м. Суми» **першочергово** передбачена заміна ділянок теплових мереж d76мм - d159мм загальною протяжністю **1130,0** пм у 2-х трубному вимірі, із застосуванням



сучасних енергоефективних технологій із застосуванням сучасних енергоефективних технологій та матеріалів.

Економічний ефект від впровадження:

- зменшення втрат теплової енергії в т/мережах на **17,23 т.у.п.**,
- загальна економія витрат складає **255,46 тис. грн.**;

Термін окупності заходу складає **204,00 місяців.**

Роботи планується виконані господарським способом.

6. Обґрунтування заходу: «Придбання землерийної техніки та механізмів для виконання ремонтних робіт» Вартість заходу 4 188 480, 66 грн.

Ремонтні роботи спеціалістами цеху теплових мереж і котелень ТОВ «Сумитеплоенерго» виконуються господарчим способом.

По ремонтній програмі: проводяться гідравлічні випробування магістральних та розподільчих теплових мереж, усуваються пориви після проведення гідравлічних випробувань, виконуються ремонти технологічного обладнання 20-ти котельних, 61-го ЦТП і 2-х ПНС, заміна аварійних ділянок теплових мереж (від d32мм до d920мм), заміна запірної арматури, сальникових компенсаторів, нерухомих опор в теплових камерах, відновлюється благоустрій в місцях проведення ремонтних робіт на т/мережах, виконується ремонт 83-х будівель ЦТП, котельних, ПНС та виробничих приміщень, теплових камер.

По інвестиційній програмі: модернізація і реконструкція теплових мереж (від d32мм до d920мм), модернізація і реконструкція обладнання ЦТП, ПНС та котельних.

Виконання вищевказаних ремонтних робіт не можливо без автомобільної техніки і механізмів. В роботі задіяні **30** один. автомобільної техніки: автокрани, екскаватори, самоскиди, автомобілі КРАЗ, ГАЗ і інші та **25** один. механізмів: зварювальні агрегати, мотопомпи, генератори та інші.

Дана автомобільна техніка і механізми ТОВ «Сумитеплоенерго» з **1977 року по 2010 рік** випуску.

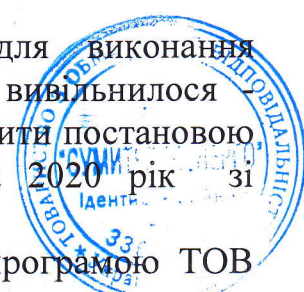
В зв'язку з тим, що автомобільна техніка і механізми відпрацювали свій ресурс, для забезпечення технічно справного стану щорічно проводилися їх поточні та капітальні ремонти. З роками автомобільна техніка потребує все більше ремонтів або повної заміни.

Несправний стан автомобільної техніки та механізмів загрожує виникненню ДТП на дорогах, травм та нещасних випадків на виробництві, може призвести до збільшення терміну виконання робіт, відключення опалення та гарячого водопостачання у споживачів на тривалий термін в опалювальний період, зменшується якість надання послуг.

Фактично на ремонт автотранспортної техніки і механізмів за 2019р. витрачено **353,53** тис. грн. без ПДВ, в т.ч.: господарчим способом 223,29 тис. грн. без ПДВ, , підрядним способом 130,24 тис. грн. без ПДВ.

Після проведення в 2020 році тендерних закупівель для виконання Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік вивільнилося 1 443,68 тис. грн. без ПДВ. Згідно Порядку необхідно було схвалити постановою НКРЕКП «Інвестиційну програму ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік зі змінами».

Із за браку коштів було прийнято рішення «Інвестиційною програмою ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік зі змінами» придбати:



- малий екскаватора для ремонту та заміни розподільчих мереж, які знаходяться на глибині до 1,5 - 2,5 м;

- 3-х зварювальних агрегатів для ремонту та заміни магістральних мереж.

Тому Інвестиційною програмою ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік передбачається придбання:

- великого екскаватора для ремонту для заміни магістральних мереж, які знаходяться на глибині до 3,5 - 6,0 м;

- 3-х зварювальних агрегатів для ремонту та заміни розподільчих мереж та виконання заходів Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік: «Модернізація розподільчих теплових мереж від ЦТП № 9 Зарічної теплової дільниці в м. Суми»

- «Модернізація розподільчих теплових мереж від ЦТП №4 Ковпаківської теплової дільниці в м. Суми».

Економічний ефект від впровадження:

- загальна економія **1 134,21** тис. грн. на рік;

Термін окупності заходу **39,84** місяців.

Альтернатива заходу: колісний екскаватор CML JCB пропонується як альтернативний. Даний екскаватор має подібні до запропонованого НІДРОМЕК, технічні характеристики.

При розгляді технічних характеристик екскаваторів, основними перевагами НІДРОМЕК являється:

- менша ціна екскаватора – 3 765 980,66 грн. без ПДВ, CML JCB – 4 083 333,33 грн. без ПДВ;

- гарантійний термін експлуатації НІДРОМЕК- 2 роки, CML JCB – 1 рік;

- НІДРОМЕК більший моторесурс, ніж у CML JC;

- можливість встановлювати на екскаватор додаткове обладнання (фреза, гідромолот та інше);

- максимальний радіус копання НІДРОМЕК - 9 390 мм, CML JCB – 8 974мм.

Заходом пропонується придбати для ремонту та заміни розподільчих теплових мереж зварювальний генератор WAGT 300 DC HSBE виробництва Румунії, який має наступні переваги:

- модель двигуна HONDA (Японія) GX-690;

- гарантійний термін експлуатації - 12 місяців;

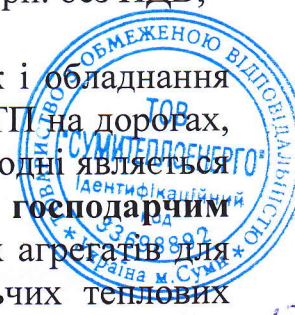
- можливість підключати додаткове обладнання (насос, перфоратор, кутову машину та інше);

- час безперервної роботи – 6 годин;

- зручний в експлуатації при роботі на теплових розподільчих теплових мережах, які має габарити 70,5x57,5x88 см, вага 139 кг, можна перевозити вантажівкою, рівень шуму 68 дБ. Розподільчі мережі в загальному прокладені в житлових районах міста.

Вибір був зроблений по ціні зварювального генератора WAGT 300 DC HSBE, найменша ціна 140 833,33 грн. без ПДВ, альтернативна – 155 750,00 грн. без ПДВ;

Висновки: Для забезпечення безперебійної роботи теплових мереж і обладнання ЦТП, котельних та ПНС ТОВ «Сумитеплоенерго», недопущення ДТП на дорогах, нещасних випадків на виробництві **оптимальним рішенням** на сьогодні являється придбання 1-го екскаватора для виконання ремонтних робіт **господарчим способом** на магістральних теплових мережах. та 3-х зварювальних агрегатів для виконання ремонтних робіт **господарчим способом** на розподільчих теплових



мережах та виконання заходів Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік:

«Модернізація розподільчих теплових мереж від ЦТП № 9 Зарічної теплової дільниці в м. Суми»

- «Модернізація розподільчих теплових мереж від ЦТП №4 Ковпаківської теплової дільниці в м. Суми».

Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу

Після реалізації заходів «Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік» підприємство отримає зменшення економічно обґрунтованих витрат. Загальна економія від впровадження заходів Інвестиційної програми складає **3 840,54 тис. грн. без ПДВ.**

Енергозберігаючі заходи вплинуть на зменшення витрат в тарифі всього на **0,01%**, з них палива на **1,01%**, теплової енергії в теплових мережах на **1,38%**.

Вирішили:

1. Підтримати проєкт «Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік та плану розвитку».
2. Відкрите обговорення проєкту «Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік та плану розвитку» вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.
3. Згідно Постанови НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866 довести зміст протоколу відкритих обговорень проєкту «Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік та плану розвитку» до Сумської міської ради, НКРЕКП та розмістити на сайті ТОВ «Сумитеплоенерго».

Заперечення та доповнення:

1. Під час обговорення «Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2021 рік та плану розвитку» заперечень та доповнень не надавалося.



Резолюція відкритих обговорень:

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

так

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось з порушенням процедури, встановленої Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

ні




Директор Департаменту інфраструктури міста
Сумської міської ради
Журба О.І.

(посада, прізвище, ім'я та по батькові уповноваженого представника місцевих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування)



Директор ТОВ «Сумитеплоенерго»
Д.Г. Васюнін


(підпис секретаря)

Прес-секретар ТОВ «Сумитеплоенерго»
Харченко В. М.



РЕЄСТР

учасників відкритого обговорення *від 28.08.2020р.*

№ п/п	П.І.Б.	Назва організації (підприємства)	Посада	Підпис
1	Губан А. К.		и	
2	Голомєров С. В.			
3	Гудован О. С.			
4	Гурбатенко Д. Т.			
5	Гачуська М. О.			
6	Гіщак Г. Г.			
7	Гашинко Г. В.			
8	Годенко І. В.			
9	Савченко В. М.			
10	Ковтун І. Ю.			
11	Корнєнко Н. А.			
12	Косацька Н. Г.			
13	Богарук С. В.			
14	Григор Р. М.			
15	Григорук О. А.			
16	Гарасан Д. Т.			
17	Драшків В. С.			
18	Синьков С. Т.			
19	Ванько В. С.			
20	Корняк В. С.			
21	Григор В. М.			
22	Григорук Т. В.			

