

ПРОТОКОЛ № 1

відкритого обговорення щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії
АТ «Дніпровська ТЕЦ» на 2020 рік та схвалення Інвестиційної програми на 2020 рік

23 вересня 2019 року

м. Кам'янське, Дніпропетровська область,
головна контора АТ «Дніпровська ТЕЦ»,
актова зала

ЗАПРОШЕНІ: Маховська В.В. - Начальник відділу фінансового планування комунальних підприємств та тарифного регулювання Департаменту економічного розвитку Кам'янської міської ради

ПРИСУТНІ:

Павлюченко І.М.	- заступник Генерального директора з економічних питань – член дирекції
Батиченко Г.О.	- заступник Генерального директора з питань перспективного розвитку виробництва – член дирекції
Писаревський І.Є.	- головний інженер – член дирекції
Маховська В.В.	- Начальник відділу фінансового планування комунальних підприємств та тарифного регулювання Департаменту економічного розвитку Кам'янської міської ради
Русанова Т.В.	- Начальник ПЕВ

Порядок денний:

1. Обрання головуючого та секретаря відкритого обговорення.
2. Інформація щодо тарифів на виробництво теплової енергії АТ «Дніпровська ТЕЦ» на 2020 рік.
3. Інформація щодо Інвестиційної програми Товариства на 2020 рік.
4. Виступи учасників відкритого обговорення та прийняття рішення за наслідками відкритого обговорення

СЛУХАЛИ:

1. З першого питання порядку денного слухали:

Заступника Генерального директора з питань перспективного розвитку виробництва – член дирекції Батиченко Г.О., який привітав учасників відкритого обговорення, ознайомив присутніх з вимогами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі НКРЕКП) щодо процедури підготування ліцензіатами проектів тарифів в частині залучення до обговорення громадськості та представників місцевих органів самоврядування. Батиченко Г.О. запропонував розпочати обговорення, для чого обрати головою відкритого обговорення Павлюченко І.М. - заступника Генерального директора з економічних питань, а секретарем – Русанову Тетяну Василівну, начальника планово-економічного відділу.

За дану пропозицію голосували:

„ЗА”	-	5 голосів
„ПРОТИ”	-	0 голосів
утрималися від голосування	-	0 голосів

Голосували «одногосно»

ВИРІШИЛИ:

1. Обрати головою відкритого обговорення Павлюченко І.М. - заступника Генерального директора з економічних питань – члена дирекції, секретарем – Русанову Тетяну Василівну, начальника планово-економічного відділу.

2. З другого питання порядку денного слухали:

Заступника Генерального директора з економічних питань – члена дирекції Павлюченко І.М., яка проінформувала учасників обговорення про особливості процедури розрахунку тарифів та його результати.

Розрахунок тарифів на 2020 рік виконано у відповідності до вимог чинних нормативних документів з урахуванням положень Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої Постановою НКРЕКП від 01 серпня 2017 року за № 991.

Відносно збільшення середнього тарифу на виробництво теплової енергії, що пропонуються до затвердження на 2020 рік, в порівнянні з діючими тарифами, становить 22,7%. Така величина збільшення пояснюється збільшенням ціни на газ та тим фактом, що встановлення величин, діючих з 01 січня 2019 року, тарифів отримано шляхом їх зміни в бік зменшення на суму економії, отриманої за результатами провадження ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії, з урахуванням зміни обсягів виробництва теплової енергії та економії, що склалася по статті «Паливо». Крім того, має місце зменшення виробництва теплової енергії на 11,3%, що в свою чергу впливає на величину умовно-постійних витрат на одиницю продукції.

Приведені обсяги теплової енергії розраховані згідно галузевого керівного документу Міністерства палива та енергетики України № 34.20.543-96 «Диспетчерський графік теплових навантажень джерела тепла і підприємств теплових мереж», затвердженого Міністерством економіки України 29.01.1996 року та у відповідності до ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 Будівельна кліматологія Київ Мінрегіонбуд України .

Формування тарифів на виробництво теплової енергії виконано відповідно до річного плану виробництва теплової енергії, планованих економічно обґрунтованих витрат, техніко-економічних розрахунків, графіків ремонтів, планових кошторисів, з урахуванням ставок податків і зборів, цін на матеріальні ресурси та послуги у планованому періоді з урахуванням зростання витрат у порівнянні з 2018 роком на величину індексу цін виробників промислової продукції 8,4 % відповідно до макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2020 рік (Постанова КМУ від 15.05.2019 року № 555 Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2020-2022 роки, сценарій 1), а також планованого прибутку.

Так як на дату розрахунку тарифів, Міністерством енергетики та вугільної промисловості України баланс електроенергії ОЕС України не складено та не затверджено, то при формуванні розрахунків було використано розраховані величини виробництва та відпуску електричної енергії.

Вирібок електричної енергії визначався розподілом теплових навантажень через питомий теплофікаційний виробіток електроенергії та потоком пари конденсатора з урахуванням «Мінімально-допустимого складу обладнання, з мінімальним електричним навантаженням», розробленого ВАТ «Львів ОРГРЕС».

На підставі даних розрахунків було визначено витрати умовного палива на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії, які було використано при розподілі умовно-постійних витрат по видам продукції. Оскільки баланс електроенергії ОЕС України не затверджено, то ВАТ „Львів ОРГРЕС” не може надати висновок щодо нормативних питомих витрат умовного палива. На даний час відбувається узгодження розрахунків за умови наданих обсягів.

Динаміка виробництва теплової та електричної енергії та загально виробничих питомих витрат умовного палива наступна:

Найменування показника	одиниця виміру	2018 (факт)	2019 (план)	2019 (очік.)	2020 (план)
Відпуск продукції					
теплова енергія	тис.Гкал	325,623	387,303	347,458	343,610
електроенергія	млн.кВтгод.	63,046	66,800	58,951	64,271
Питомі витрати умовного палива					
теплова енергія					
нормативні	кг / Гкал	152,5	152,8	149,6	151,2
розрахункові	кг / Гкал	152,5	152,8	149,6	151,2
електрична енергія					
нормативні	г / кВтгод.	216,3	265,3	255,4	262,6
розрахункові	г / кВтгод.	216,3	265,3	255,4	262,6

Зменшення очікуваного відпуску теплової енергії в 2019 році пояснюється тим фактом, що рішенням Кам'янської міської ради від 21.03.2018 р. № 81 було рекомендовано припинити постачання теплової енергії споживачам усіх категорій при умові стійкості середньодобової температури зовнішнього повітря вище +80 С, що і було зроблено 31.03.2019р. замість 09.04.2017р.. Збільшення планової величини в 2019 році пояснюється методикою розрахунку планових показників, яка передбачає відповідність положенням галузевого керівного документу Міністерства палива та енергетики України № 34.20.543-96 «Диспетчерський графік теплових навантажень джерела тепла і підприємств теплових мереж», затвердженого Міністерством економіки України 29.01.1996 року та у відповідності до ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 Будівельна кліматологія Київ Мінрегіонбуд України. Відповідно до виробітку теплової енергії змінилися і величини виробітку електричної енергії.

Слід відзначити, що при визначенні очікуваної розрахункової величини питомих витрат за 2018 рік, включено величини питомих витрати 4 кварталу на рівні величин, затверджених НКРЕП.

Згідно з проведеними розрахунками, величини тарифів виробництво теплової енергії на 2020 рік для АТ «Дніпровська ТЕЦ» прогноуються на наступному рівні:

- для населення – **1 287,08 грн./Гкал. (без ПДВ)**, з 01 січня 2019 року для АТ «Дніпродзержинська ТЕЦ» встановлено тариф 1 047,77 грн. / Гкал (без ПДВ);
- для релігійних організацій – **1 126,43 грн./Гкал. (без ПДВ)**, з 01 січня 2019 року для АТ «Дніпродзержинська ТЕЦ» встановлено тариф 1 062,26 грн. / Гкал (без ПДВ);
- для бюджетних установ - **1 395,98 грн./Гкал. (без ПДВ)**, з 01 січня 2019 року для АТ «Дніпродзержинська ТЕЦ» встановлено тариф 1 074,34 грн. / Гкал (без ПДВ);
- для промислових споживачів - **1 395,99 грн./Гкал. (без ПДВ)**, з 01 січня 2019 року для АТ «Дніпродзержинська ТЕЦ» встановлено тариф 1 074,58 грн. / Гкал (без ПДВ);

Основну частину собівартості становлять витрати на паливо, а саме:

- середня величина паливної складової в собівартості виробництва теплової енергії – 80,5 % або 1 035,4 грн./Гкал.

Розрахунок витрат на паливо (природний газ) було проведено з урахуванням положень Постанови КМУ від 19 жовтня 2018 р. № 867, якою на НАК «Нафтогаз України» покладено обов'язки постачання природного газу виробникам теплової енергії для всіх категорій споживачів, в т.ч. і для виробництва електричної енергії з встановленням ціни на природний газ (грн. за 1 000 м3 без ПДВ), що розраховується за такою формулою:

$$Ц = (Ц_{\text{баз}} \times K_d),$$

де Ц — ціна продажу/постачання природного газу;

$C_{\text{баз}}$ — середня арифметична ціна продажу/постачання природного газу НАК «Нафтогаз України» для промислових споживачів, за умови попередньої оплати до періоду поставки газу, що діяла з 1 липня 2018 р. по 30 вересня 2018 р. (8981 гривня за 1000 куб. метрів згідно з рейскурантом на природний газ із ресурсів НАК «Нафтогаз України»);

K_d — коефіцієнт дисконту, що дорівнює:

0,6943 — для розрахунку ціни природного газу з 1 листопада 2018 року;

0,8 — для розрахунку ціни природного газу з 1 травня 2019 року.

Таким чином, вартість 1 000 м3 природного газу становить **7 184,80 грн.** (без ПДВ).

Крім того, АТ «Дніпровська ТЕЦ» сплачує:

- **157,19 грн.** за 1 000 м3 (без ПДВ) – АТ «УКРТРАНСГАЗ» за послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу (постанова НКРКП від 15.12.2016 № 2259);

- **580,60 грн.** за 1 000 м3 (без ПДВ) - АТ «Дніпропетровськгаз» за послугу розподілу природного газу (постанова НКРКП від 15.12.2016 № 2283).

Отже, при розрахунку тарифів на 2020 рік було враховано вартість природного газу з транспортуванням **7 922,59 грн.** за 1 000 м3 (без урахування ПДВ)

Розрахунок умовно-постійних витрат здійснювався на підставі результатів аналізу витрат за базовий період, з урахуванням графіків ремонтів, планових обсягів робіт (на підставі вимог нормативних документів та дефектних актів) з діагностики, ремонтів та технічного обслуговування будівель, споруд та обладнання, матеріальних ресурсів з урахуванням витрат за базовий період і цін на них, не вище, ніж склалися на ринку України на дату розрахунку тарифів. Необхідність виконання цих робіт обумовлена вимогами надійної та безаварійної роботи при несенні теплового та електричного навантаження в осінньо-зимовий період. При цьому слід прийняти до уваги той факт, що в 2019 році ПрАТ «Дніпровська ТЕЦ» виповнилося 87 років, що обумовило знос обладнання, будівель та споруд величиною 83%, а отже, ОЗ потребують значних вкладень в заходи по їх ремонту. Крім того, планами передбачено виконання робіт згідно приписів Державних інспекцій та інших контролюючих органів.

Таким чином, на виконання ремонтних робіт передбачається направити 7 196,6 тис.грн. Витрати включено до статті собівартості «вартість послуг сторонніх організацій, ремонтних підрозділів та інших допоміжних виробництв з ремонту будівель, споруд, устаткування та транспортних засобів» та статті «вартість матеріалів, які використовуються для ремонту основних засобів, інших необоротних матеріальних активів».

Залишкова вартість основних засобів на кінець поточного року розраховувалась виходячи з залишкової вартості основних засобів станом на 30.09.2019 року (згідно даних податкового обліку на відповідну дату, інформація наведена в "відомості амортизації ОЗ за 9 місяців 2019 р.") з урахуванням введення основних засобів в 4 кварталі 2019 року, яке передбачає капіталізацію капітальних ремонтів обладнання (котлоагрегат №5) та будівель та споруд (кабельні канали), а також модернізацію теплотехнічного обладнання (в частині автоматизованої системи обліку технологічних процесів).

Амортизаційні відрахування в 2020 році в сумі 3 627,4 тис.грн., які розраховані згідно Податкового кодексу України, передбачається використати на виконання капітального ремонту котлоагрегату № 2, середнього ремонту котлоагрегату № 1, капітального ремонту електродвигунів напругою 6 кВ та капітального ремонту підкранових колій та заміни тролей кранів машинного залу.

Суму нерозподіленого прибутку величиною 8 943,8 тис.грн. планується використати на ~~фінансування~~ заходів Інвестиційної програми.

Розрахунок витрат на оплату праці здійснено згідно 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 26.10.2015р. № 2645.

Питома вага кожного показника витрат у собівартості електричної та теплової енергії має наступний вигляд:

Найменування показника	всього	в тому числі	
		е/е	т/е
Виробнича собівартість, у т.ч.:	95,6%	95,6%	95,6%
виробничі послуги	1,2%	1,2%	1,2%
сировина і допоміжні матеріали	1,4%	1,4%	1,4%
паливо	80,5%	80,5%	80,5%
енергія зі сторони	0,3%	0,3%	0,3%
витрати на оплату праці	8,6%	8,6%	7,7%
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соц. страхування	1,9%	1,9%	1,9%
амортизаційні відрахування	0,6%	0,6%	0,6%
інші витрати	1,2%	1,2%	1,2%
Адміністративні витрати, у т.ч.:	4,0%	4,0%	4,0%
матеріальні витрати	0,1%	0,1%	0,1%
витрати на оплату праці	2,8%	2,8%	2,8%
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соц. страхування	0,6%	0,6%	0,6%
амортизаційні відрахування	0,0%	0,0%	0,0%
інші витрати	0,4%	0,4%	0,4%
Інші операційні витрати, у т.ч.:	0,4%	0,4%	0,4%
на соціальний розвиток	0,2%	0,2%	0,2%
на дослідження і розробку	0,0%	0,0%	0,0%
інші	0,2%	0,2%	0,2%

Таким чином, основною статтею витрат є витрати на паливо (природний газ), а отже вони і формують рівень тарифів.

3. З третього питання порядку денного слухали:

Головного інженера – члена дирекції Писаревського І.Є., який надав учасникам обговорення стислу характеристику заходів, включеним до Інвестиційної програми АТ «Дніпровська ТЕЦ».

1. Електротехнічне обладнання.

1.1 Обґрунтування придбання системи гарантованого електроживлення Stark Pro 6000

Придбання системи аварійного живлення для забезпечення безперебійної роботи систем зв'язку, приладів та обладнання ДТАСУ при аварійному відключенні електричної енергії в мережі обумовлено відсутністю на підприємстві резервного живлення. При виникненні аварійної ситуації та відключенні живлення в мережі, вимикається з роботи телефонна станція яка забезпечує внутрішньостанційні, міські і міжміські переговори, диспетчерський зв'язок, комутатор генерального директора, архіватор мови який здійснює запис оперативних диспетчерських переговорів, апаратура телекомунікації ОРЦ-11 через яку проходять автоматичні, диспетчерські та селекторні канали, мережевий сервер який забезпечує локальну мережу та мережу Інтернет та інше обладнання.

Придбання системи Stark Pro 6000 забезпечить аварійне живлення.

1.2 Обґрунтування реконструкції трансформатору ВРУ-150кВ Т-4 в частині заміни високоевольтних вводів.

На АТ «Дніпровська ТЕЦ» експлуатується трансформатор блоку ГТ-4 через який здійснюється зв'язок турбогенератора станції №4 з енергосистемою України. На трансформаторі блоку ГТ-4 встановленні вводи ГМТА-45-150/630-У-1, ввід нейтралі типу ГКТ III-60-72,5/630 та вводи 6,3 кВ типу ВСТА-10/1000 УХЛ1 введені в експлуатацію у 1988 році.

За термін експлуатації порцеляновий глянець втратив свої захисні властивості, а компенсуючі мембрани не виконують своїх технічних параметрів по підтриманню тиску оливи у ввіді. Для забезпечення безперебійного постачання електричної та теплової енергії споживачам, підвищення надійності роботи обладнання необхідне проведення заміни маслонаповнених вводів трансформатору Т-4 згідно розробленого проекту на вводи з РІР ізоляцією які мають низькі діелектричні втрати, низький рівень часткових розрядів, високу термічну та механічну стійкість.

1.3 Обґрунтування технічного переоснащення розподільчого пристрою власних потреб (РПВП) в частині заміни лічильників САЗУ-И687 на НІК-2301.

Згідно ПУЕ у 1962р. на ТЕЦ були встановленні індукційні лічильники електроенергії типу САЗУ-И687, які вимірюють загальну кількість виробленої та спожитої електричної енергії на власні та господарські потреби.

На даний час індукційні лічильники типу САЗУ-И687 фізично зношені та морально застарілі, зняті з виробництва, запчастини для ремонту приладу не виготовляються, 80% загальної кількості лічильників мають не задовільний технічний стан та вважаються не придатними до експлуатації.

Виходячи з вищезазначеного виникла необхідність у 2020р. за рахунок інвестиційної програми підприємства здійснити заміну індукційних лічильників типу САЗУ-И687 на електронні лічильники типу НІК 2301. Якісний облік витрат електроенергії дозволить більш раціонально підбирати працююче обладнання, що надасть змогу істотно економити матеріальні ресурси (паливо, вода та електроенергія).

1.4 Обґрунтування технічного переоснащення розподільчого пристрою власних потреб (РПВП) в частині заміни лічильників САЗУ-И687 на НІК-2301.

Головна розподільча установка (далі – ГРУ) 6,3 кВ живиться від 3-х трансформаторів зв'язку та 3-х генераторів АТ «Дніпровська ТЕЦ». ГРУ 6,3 кВ служить для перерозподілу електричної енергії між Дніпровським металургійним комбінатом, трансформаторними підстанціями міста та фідерами власних потреб АТ «Дніпровська ТЕЦ».

Електрообладнання ГРУ-6,3кВ знаходиться в експлуатації з 50-х років морально застаріло та фізично зношене, це значно знижує надійність його роботи.

В останній час почастишали випадки відмов оливних вимикачів при перевірках під час планових ремонтів, як висновок: цілком імовірно, що при виникненні аварійної ситуації трапиться теж саме.

Виходячи з вищезазначеного необхідно розробити у 2020р. проект технічного переоснащення ГРУ 6,3 кВ, при цьому основна мета цього заходу втілити у проекті наступні технічні рішення:

- заміна оливних вимикачів на вакуумні у кількості 34од.;
- заміна трансформаторів струму на нові сучасні у кількості 102од.;
- заміна трансформаторів напруги на нові сучасні у кількості 32од.;
- заміна приводів шинних роз'єднувачів у кількості 76 од.;
- встановлення обмежувачів перенапруги;
- заміну лінійних роз'єднувачів з приводом та з заземленням – 21 шт
- заміну трифазних струмообмежуючих реакторів – 24 шт.;
- заміну трансформаторів нульової послідовності – 25 шт;
- заміну опорних та прохідних ізоляторів
- заміна існуючого релейного захисту на захист на мікропроцесорній основі.

2. Теплотехнічне обладнання

2.1 Обґрунтування заміни живильного насосного агрегату 4П-5К8 на насосний агрегат ПЕ 65-53

Встановлений в турбінному відділенні насос «Вприску» №2 (тип 4П-5К8) виготовлений у 1958 році та введений в експлуатацію у 1960 році. Насос призначений для подавання живильної води в котлоагрегати та на вприск води у редуційно-охолоджувальну установку. Також даний насос використовується при проведенні гідравлічних випробувань котельних агрегатів та живильних трубопроводів. Даний насос використовується при знижених навантаженнях (режим пуск-зупинка) та в режимі коли одного живильного насосу не достатньо, а включити другий живильний насос не економічно (відбудеться завищення витрат електроенергії на власні потреби, потужність двигуна живильного насосу 500 кВт).

Враховуючи те, що запчастини на цей тип насосних агрегатів не виготовляються, а виготовлення вузлів насосу на замовлення не має сенсу через велику вартість, пропонується придбати новий сучасний насосний агрегат зі схожими характеристиками.

Відповідною заміною застарілого насосу 4П-5К8 може стати сучасний насос ПЕ 65-53. Насос ПЕ 65-53 горизонтального виконання, призначений для живлення стаціонарних парових котлів теплоенергетичних блоків ТЕС та ТЕЦ.

Заміна застарілого насосу 4П-5К8 на новий насосний агрегат типу ПЕ 65-53 забезпечить економічний режим роботи ТЕЦ, а також проведення гідро-випробувань котельних агрегатів та живильних трубопроводів.

2.2 Обґрунтування технічного переоснащення теплофікаційної установки № 1 в частині заміни конденсаційних насосних агрегатів типу КНТ-1, 2, 2а типу КСД на насосні агрегати типу КМ.

Теплофікаційна установка №1 використовується для нагрівання мережної води у мережних водопідігрівачах типу ПСВ-500. Для перекачки конденсату відпрацьованої пари з бойлерів у деаераційну установку теплофікаційна установка №1 обладнана конденсаційними насосами КНТ-1, КНТ-2 та КНТ-2а.

Також на теплофікаційній установці № 1 є конденсаційний насос КНТ-1 типу 10КсД-5х3 який був введений у експлуатацію у 1976 році. Даний насос має велику потужність електродвигуна в 160 кВт.

Одною з альтернативних заміні існуючих насосів на сьогодні є консольні моноблочні насоси типу КМ 100-65-200.

Для забезпечення надійної роботи теплофікаційної установки №1, та економії електричної енергії на власні потреби, пропонується у 2020 році придбати 3 насосних агрегата типу КМ 100-65-200 та замінити конденсаційні насоси КНТ-1, 2, 2а.

3. Загальностанційне обладнання

3.1 Обґрунтування необхідності технічного переоснащення загальностанційного обладнання в частині заміни перекачувальних насосних агрегатів №1, №2, №3 типу 6-НДВ на насосні агрегати типу КМ

Подача живильної води з баків-акумуляторів в деаераційні установки відбувається за допомогою перекачувальних насосів №1, №2, №3 типу 6-НДВ. З деаераційних установок вода потрапляє на живильні насоси і за їх допомогою подається у котел. Перекачувальні насоси введені в експлуатацію у 1968 році. Потужність двигуна 55кВт, яка є надлишковою у період менших навантажень таких як «осінь-весна» та «пуск-зупинка» повністю і не використовується, що приводить до збільшення споживання електричної енергії на власні потреби у ці періоди.

На даний час насоси відпрацювали свій термін експлуатації та фізично зносилися.

На заміну потужним перекачувальним насосам № 1, № 2, № 3 типу 6-НДВ пропонується заміна на нові консольні моноблочні насосні агрегати типу КМ 80-50-200. Запропоновані насоси мають електродвигуни потужністю 15 кВт.

Для можливості частково зменшити витрати електричної енергії на власні потреби, ведення економічного та безперебійного технологічного процесу, зменшення витрат на

технічне обслуговування пропонується у 2019 році придбати 3 насосних агрегати типу КМ 80-50-200 та замінити перекачувальні насоси № 1, № 2, № 3.

4. Будівлі та споруди

5. Інше обладнання

5.1. Обґрунтування впровадження автоматичної системи пожежної сигналізації на об'єктах АТ „Дніпровська ТЕЦ”

Згідно вимог діючої нормативної документації з пожежної безпеки та обов'язкового до виконання Припису на усунення порушень вимог пожежної безпеки Державної служби України з надзвичайних ситуацій необхідно обладнати сертифікованими в Україні системами автоматичної пожежної сигналізації (АПС) виробничі, побутові та адміністративні приміщення.

Обладнання будівель, приміщень та споруд підприємства сертифікованими системами автоматичної пожежної сигналізації (АПС) згідно розроблених проектів передбачає виведення сигналу на пульти систем централізованого цілодобового спостереження за протипожежним станом об'єктів, який розташований у міській службі МНС.

Вказана система спостереження забезпечує цілодобове тестування роботи системи АПС підприємства та контролює:

- несправності та відновлення в роботі електромережі живлення системи;
- роботу аварійного живлення системи від акумуляторної батареї;
- сигнал про пожежу;
- відключення відповідної зони системи.

При виникненні пожежі спрацювання сертифікованої автоматичної системи пожежної сигналізації забезпечить оперативне реагування персоналу ТЕЦ на локалізацію або ліквідацію пожежі, а також при необхідності, своєчасне прибуття на об'єкт підрозділів МНС.

Спираючись на вище наведене, впровадження даного заходу необхідно виконати за рахунок інвестиційних програм 2020 - 2022 років.

5.2 Обґрунтування придбання комп'ютерної та організаційної техніки

Найважливішими завданнями, що виконуються на комп'ютерах ДТЕЦ є наступні:

1. Забезпечення безперебійної роботи підприємства:
 - бухгалтерський і податковий облік;
 - взаємини з банками;
 - постійні юридичні консультації;
 - взаємодія з підлеглими відділами;
 - програмне забезпечення, що вимагає постійної технічної підтримки й корекції
2. Обслуговування баз даних, що містять великий обсяг конфіденційної інформації, яка не призначена для сторонніх і потребує захисту;
3. Підготовка аналітичних даних для керівника організації, на підставі яких ухвалюються найважливіші економічні, фінансові й інші рішення, що визначають подальший розвиток підприємства;
4. Забезпечення безперебійного функціонування локальних обчислювальних мереж, призначення яких, в основному, значно підвищувати продуктивність праці співробітників за рахунок ефективного використання ними своїх робочих місць;
5. Контроль над роботою спішно діючої комп'ютерної техніки.

По відомостях, узятих з відкритих джерел (звітів сервісних центрів з ремонту й обслуговуванню комп'ютерів і оргтехніки, середній термін служби даного обладнання становить 5-7 років

На АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» з 97 системних блоків 28 були придбані до 2010 року та мають ряд функціональних дефектів, які не можуть бути відновлені зі своїх технічних причин, через відсутність запчастин. З тих самих причин маємо замінити 8 одиниць організаційної техніки (багатофункціональні пристрої). Також з 97 Моніторів, що перебувають на обліку підприємства, 28 – моніторів на основі електронно-променевої трубки, які мають ряд недоліків, наприклад іонізуюче випромінювання, електромагнітне випромінювання, нечітке зображення, мерехтіння.

5.3 Обґрунтування необхідності придбання робота-тренажера „ТАРАС-М Т5Д” для серцево-легеневої і мозкової реанімації

Весь персонал повинен бути практично навчений способам надання першої долікарської допомоги потерпілим при нещасних випадків безпосередньо на місці події згідно з вимогами РД 34.03.702 "Инструкция по оказанию первой помощи пострадавшим в связи с несчастными случаями при обслуживании энергетического оборудования". Перевірка знань інструкції повинна проводитись під час первинної та періодичної перевірки знань з охорони праці. Щорічно із застосуванням сучасних тренажерів, повинно проводитись навчання персоналу для підтримання навичок з надання першої долікарської допомоги".

В зв'язку з відсутністю в АТ „ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ” сучасного тренажера для навчання персоналу та підтримання навичок з надання першої долікарської допомоги з урахуванням вимог зазначених НД пропонується придбати робот-тренажер „ТАРАС-М Т5Д” для серцево-легеневої і мозкової реанімації.

5.4 Обґрунтування придбання кондиціонерів для приміщень РЗА та серверних та хім. лабораторії

На сьогоднішній час багато приміщень мають потребу в постійному охолодженні повітря у льотний період: приміщення обладнані РЗА, серверні, операційні, обчислювальні центри, АТС. Запорукою безперебійної роботи обладнання є температура в приміщенні 18 - 24 ° С. Одним з основних засобів підтримки температури в зазначених приміщеннях є кондиціонер

На ГЩК розташовано обладнання РЗА, яке встановлене на панелях керування та захисту повітряних ліній, генераторів, трансформаторів та фідерів ДМК, міста та власних потреб. На комп'ютерах, розташованих на ГЩК, обробляється інформація з комерційного обліку електричної енергії, теплової енергії, обліку природного газу, кисню та технічної води. Встановлене обладнання телемеханіки та телесигналізації для передачі оперативних даних в Дніпровську енергетичну систему м. Запоріжжя.

У серверній кімнаті АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» розташовується вкрай важливе і дороге устаткування. Вихід з ладу або тимчасові простої в роботі устаткування можуть призвести до матеріальних і фінансових втрат.

Крім самого сервера в серверній кімнаті може знаходитися і інше обладнання, яке критичне до підвищення температури, до різких змін температурного режиму, в зв'язку з чим необхідно правильно підходити до вибору системи охолодження серверної.

Експлуатація обладнання в умовах, які не були схвалені заводом-виробником, може призвести до виходу з ладу обладнання та, як наслідок, відсутності гарантійного ремонту. З огляду на все викладене вище, рекомендуємо використовувати надійні системи контролю клімату ГЩК та серверної.

Для здійснення організації та контролю водно-хімічного режиму роботи обладнання на підприємстві відповідно до галузевого керівного документу (ГКД) 34.20.507-2003 «Правила технічної експлуатації електричних станцій та мереж» створено структурний підрозділ ДХКтаР (дільниця хімічного контролю та режимів). Організаційно лабораторія складається з відділення контролю промислових вод, відділення контролю стічних вод, групи наладки та випробувань.

Хімічна лабораторія здійснює вимірювання в процесі контролю за виконанням норм і вимог, регламентуючих шкідливий вплив виробництва на навколишнє середовище. Хімічна лабораторія також виконує аналізи промислових потоків ТЕЦ.

Відповідно до вимог МВВ, КНД, ДСТУ навколишнє середовище, де проводяться вимірювання не повинні впливати результати та точність вимірювань, приміщення в яких проводяться вимірювання повинні бути захищеними від впливу кліматичних умов, згідно МВВ середня температура повітря при проведенні аналізу має бути в межах +20 - +25°C. Для підтримки заданої температури у приміщеннях хімічної лабораторії вважається доцільним придбати два сучасних кондиціонери «зима-літо» системи сплінт.

5.5 Обґрунтування придбання апарату високовольтного випробувального «АВ-50/70».

З 1982р. року при проведенні робіт з випробування та вимірювання високовольтного обладнання на АТ «Дніпровська ТЕЦ» використовується апарат випробувальний АИД-70. Наразі зазначений апарат знаходиться у фізично зношеному стані та морально застарілий, метрологічні показники з кожним роком погіршуються. Частина установок не пройшла державну перевірку, внаслідок відсутності ремонтної бази привести метрологічні характеристики в норму неможливо. Крім того застаріли випробувальні установки громіздкі, транспортування їх по різних робочих місцям потребує великої кількості членів бригади та залучення транспортних засобів.

На відміну від застарілого апарата АИД-70 апарат високовольтний випробувальний серії АВ-50/70 має зменшені габаритні розміри і вагу, збільшена безпека проведення випробувань, збільшена кількість контрольованих вихідних параметрів і підвищена їх точність.

Виходячи з вищезазначеного необхідно у 2020р. за рахунок інвестиційної програми підприємства здійснити заміну апарата випробувального АИД-70 на апарат високовольтний випробувальний серії АВ-50/70, використання якого спростить та скоротить час на проведення робіт з випробувань та вимірювань.

5.6 Обґрунтування придбання свердлильно-різбонарізного верстата на магнітній основі.

Для можливості виконання робіт з відновлювання різбового з'єднання безпосередньо на зібраному обладнанні, необхідно мати у наявності портативний свердлильно-різбонарізний верстат на магнітній підшві. За допомогою даного верстату з'явиться можливість виконати низку ремонтних операцій без знімання вузла для свердлування і виконання заміни деталей в корпусах турбін, вантажопідйомних кранів, зламаних деталей (шпильок, болтів, шпонок, отворів, нарізання різьби). Це дозволить знизити затрати робочого часу для проведення свердлильних робіт.

Сучасний ринок ремонтного обладнання має багато пропозицій стосовно свердлильних верстатів на магнітній основі з різною потужністю, кількістю обертів і функціональними можливостями. Для виконання ремонтних завдань в умовах нашого підприємства необхідно вибрати верстат з максимально багатую функціональністю, невеликими габаритами та низькими ваговими характеристиками.

Виходячи з порівняльних характеристик верстатів, представлених різними виробниками, найбільш підходящим виявився верстат PRO100/2 виробника PROMOTECH. До того ж дана модель має систему плавного пуску двигуна, яку не має більше ні одна модель з якими проводилося порівняння. Дана система допомагає збільшити ресурс верстата завдяки відсутності миттєвих навантажень на редуктор та механізми інструменту.

Враховуючи вище наведене, для скорочення витрат часу на проведення ремонтів та підвищення механізації ремонтів, необхідно придбати у 2020 році за рахунок інвестиційної програми підприємства свердлильний верстат на магнітній основі типу PRO100/2 виробника PROMOTECH.

5.7 Обґрунтування придбання системи для центрування валів «КВАНТ-В-П».

Центрування валів при ремонтах необхідне для забезпечення відсутності вібрації та радіальних навантажень на підшипники внаслідок того, що вали електродвигуна та механізму не знаходилися на одній лінії.

На підприємстві на даний час співвісність валів обладнання виконується за допомогою скоб і шупів, при цьому допускаються помилки під час вимірювання та підрахування вимірів, це призводить до повторної перевірки співвісності та займає багато часу.

Розглянувши можливі варіанти запропонованих в Україні систем перевірки співвісності, за думку спеціалістів підприємства, для умов станції більш підходить система для центрування валів «КВАНТ-В-II». Дана система виконана досить просто, але забезпечує відмінний результат центрування. Також система «КВАНТ-В-II» не складна в експлуатації та обслуговуванні, користуватися їй зможе майже не підготовлений персонал. В такій системі відсутні складні вузли, просте налаштування та завжди повна готовність до використання. Система для центрування валів «КВАНТ-В-II» підходить для електродвигунів любого виконання, потужності та типорозміру.

Система для центрування валів «КВАНТ-В-II» повністю відповідає усім вимогам центрування для обладнання підприємства.

Для скорочення витрат часу на ремонти, збільшення міжремонтного періоду, підвищення надійності роботи обладнання та спрощення умов праці ремонтного персоналу необхідно придбати у 2020 році за рахунок Інвестиційної програми підприємства систему для центрування валів «КВАНТ-В-II».

5.8 Обґрунтування придбання бетонозмішувача ємністю 0,25 м³.

Відповідно до річного графіку ремонтів протягом року на підприємстві виконується великий обсяг ізоляційних робіт: усунення присосів на котельному обладнанні, відновлення ізоляції на паропроводах, відновлення ізоляції на запірній арматурі паропроводів, відновлення ізоляції на турбогенераторах. Також при ремонтах котлів проводиться відновлення вогнетривкої кладки, що додатково потребує певний об'єм будівельної суміші.

На даний час виготовлення розчинів для відновлення теплової ізоляції та кладки цегли під час ремонтів котлів, виконується у спец приміщенні приготування розчинів, яке знаходиться на «0» відмітці з виходом на вулицю. Готовий розчин у великій тачці за допомогою електрокари підвозиться до ліфта, далі піднімається ліфтом на потрібну відмітку, та транспортується до місця проведення робіт. На це витрачається багато часу та збільшує працевтрати на виконання ремонтів.

Вирішити дані питання та зменшити час на транспортування готової суміші може бетонозмішувач, який буде встановлюватися безпосередньо біля зони проведення робіт що дозволить виготовлять розчин на місці виконання робіт.

Так для виконання ремонтних завдань необхідно придбати невеликий пересувний бетонозмішувач об'ємом 200-300 літрів з виходом готової суміші у 200 літрів.

Для скорочення працевтрат та матеріалів, підвищення зручності роботи ремонтного персоналу під час проведення ремонтів, необхідно придбати у 2020 році бетонозмішувач «Скіф БСМ 250» за рахунок інвестиційної програми підприємства.

5.9 Обґрунтування необхідності впровадження системи відеоспостереження.

Для забезпечення зберігання матеріальних цінностей, недопущення проникнень сторонніх осіб та виявлення аварійних ситуацій на виробництві необхідно здійснювати цілодобове відеоспостереження за територією АТ «Дніпровська ТЕЦ».

Раніше на підприємстві існувала система відеоспостереження, яка була введена у експлуатацію у 2005 році і складалася з 24 камер. Починаючи з 2014 року до 2018 року дана система була виведена з експлуатації через велику низку технічних питань і відсутністю можливості їх вирішення через застарілість обладнання. На заміну системи відеоспостереження що вийшла з ладу у 2018 році було встановлено 7 одиниць IP відеокамер з архівуванням відеоматеріалу та можливістю віддаленого доступу для нагляду за підпорядкованою територією в режимі онлайн улюбий час, але через відсутність фінансування подальше встановлення точок огляду не проводилося.

Для посилення охорони, недопущенню здійснення терористичних актів на підприємстві та запобіганню посягання на розкрадання матеріальних цінностей Товариства, необхідно

впровадити сучасну систему відеоспостереження зі збільшенням чисельності відеокамер з високими технічними характеристиками (такі як покращена матриця, оптичний зум, збільшена кількість пікселів, можливість бачення у інфрачервоному спектрі та наявність датчиків руху).

Для повного охоплення території підприємства під відеоспостереження, забезпечення постійного функціонування системи нагляду, пропонується встановлення додаткових ІР камер у кількості 16 одиниць не враховуючи вже встановлених. Таким чином, на АТ «Дніпровська ТЕЦ» буде утворена система відеоспостереження з 23 ІР камер. Дана система відеоспостереження буде забезпечувати архівування та зберігання відзнятого відеоматеріалу протягом не менш 32 діб та буде мати можливість цілодобового віддаленого доступу до кожної камери окремо. Наявність архіву дозволить аналізувати виявлені порушення та надавати матеріали для проведення розслідування злочинів чи аварійних ситуацій. Створення системи відеоспостереження буде на основі існуючої локальної обчислювальної мережі підприємства, що значно спростить поєднання точок відеонагляду (ІР камер) з центральним комп'ютером та скоротить працевтрати на укладання кабелів.

Впровадження даного заходу планується здійснити за рахунок інвестиційної програми підприємства на 2020 рік.

5.10 Обґрунтування модернізації локальної обчислювальної мережі.

На даний час в використанні підприємства АТ «ДНІПРОВСЬКА ТЕЦ» існує локальна обчислювальна мережа, частки якої з'єднанні за допомогою телефонних ліній. Таке з'єднання не забезпечує необхідну швидкості передачі даних, є ненадійним та тягне за собою виникнення частих поломок.

Для повного використання можливостей локальної обчислювальної мережі необхідно провести її технічне переоснащення, а саме з'єднання за допомогою телефонних ліній замінити на з'єднання оптичним кабелем за допомогою SPF-модулів та керованих комутаторів.

В 2020 році планується провести четвертий етап модернізації локальної обчислювальної мережі згідно робочого проекту, що дозволить працівникам отримати доступ до внутрішньої мережі документообігу. Дозволить підключити користувачів до глобальної мережі Internet для отримання новітньої інформації в сфері охорони праці.

Переоснащення включатиме подовження оптоволоконної лінії:

- від приймальні головного інженера по бетонним опорам до будівлі гаражу для автомашин, де буде встановлено комутатор;
- від будівлі гаражу для автомашин продовження оптоволоконної лінії по бетонним опорам до будівлі моторно – кабельної ділянки, де буде встановлено комутатор;
- від будівлі МКД продовження оптоволоконної лінії по бетонним опорам до будівлі центральної комори, де буде встановлено комутатор;
- від будівлі центральної комори продовження оптоволоконної лінії до будівлі механічної майстерні, де буде встановлено комутатор. Кабель прокладається по стіні будівель ЦК, далі з даху центральної комори на дах мех. майстерні та по стіні мех. майстерні.

6. З четвертого питання порядку денного слухали:

Учасника відкритих обговорень начальника відділу фінансового планування комунальних підприємств та тарифного регулювання Департаменту економічного розвитку Кам'янської міської ради Маховську В.В., яка наголосила, що оскільки АТ «Дніпровська ТЕЦ» забезпечує тепловою енергією правобережну частину м. Кам'янське, то важливе значення має стабільна, надійна та безаварійна робота обладнання в осінньо-зимовий період. З обох доповідей слідує, що основну увагу підприємство надає саме цьому напрямку діяльності: передбачається виконати заходи не тільки по відновленню та підтриманню в робочому стані діючого обладнання, а й з реконструкції та модернізації ОЗ.

Також Маховська В.В. попросила надати більш детальні пояснення щодо структури тарифів та динаміку величин тарифів при зміні ціни на природний газ, що було зроблено начальником ПЕВ Русановою Т.В.

Запитання відсутні.

Голова відкритого обговорення Павлюченко І.М. подякувала присутнім за участь в громадських слуханнях та за виступи і поставила на голосування наступний проект рішення за результатами відкритого обговорення:

1. Підтримати пропозицію АТ «Дніпровська ТЕЦ» щодо розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії.
2. Схвалити Інвестиційну програму ПАТ «Дніпровська ТЕЦ» на 2020 рік.
3. За результатами проведених відкритих обговорень скласти та направити до НКРЕКП протокол на підтримку пропозицій АТ «Дніпровська ТЕЦ» щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на 2020 рік та Інвестиційної програми на 2020 рік

За дану пропозицію голосували:

„ЗА”	-	5	голосів
„ПРОТИ”	-	0	голосів
утрималися від голосування	-	0	голосів

Голосували «одногласно»

ВИРІШИЛИ:

1. Підтримати пропозицію АТ «Дніпровська ТЕЦ» щодо розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії.
2. Схвалити Інвестиційну програму АТ «Дніпровська ТЕЦ» на 2020 рік.
3. За результатами проведених відкритих обговорень скласти та направити до НКРЕКП протокол на підтримку пропозицій АТ «Дніпровська ТЕЦ» щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на 2020 рік та Інвестиційної програми на 2020 рік.

Заперечення та доповнення відсутні.

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

Начальник відділу фінансового планування комунальних підприємств та тарифного регулювання Департаменту економічного розвитку Кам'янської міської ради

Маховська В.В.


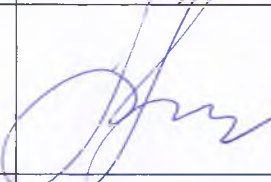


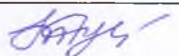
Голова відкритого обговорення

Павлюченко І.М.

Секретар відкритого обговорення

Русанова Т.В.

РЕЄСТР
учасників відкритого обговорення

№ з/п	П.І.Б.	Назва організації (підприємства)	Посада	Підпис
	Павлюченко І.М.	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	заступник Генерального директора з економічних питань – член дирекції	
	Батиченко Г.О.	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	заступник Генерального директора з питань перспективного розвитку виробництва – член дирекції	
	Писаревський І.Є.	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	головний інженер – член дирекції	
	Маховська В.В.	Кам'янська міська рада	Начальник відділу фінансового планування комунальних підприємств та тарифного регулювання Департаменту економічного розвитку Кам'янської міської ради	
	Русанова Т.В.	АТ «Дніпровська ТЕЦ»	Начальник ПЕВ	

Прошито, пронумеровано та скріплено
печаткою

« 14 » (юліанська) аркушів

Заст.генерального директора з економічних питань

АТ «Дніпровська ТЕЦ»

І.М.Павлюченко

« 23 » Восени 2011 р.

