**Отчёт о деятельности ТОО «Павлодарские тепловые сети»**

**по передаче и распределению тепловой энергии, об исполнении**

**утвержденной тарифной сметы, об исполнении инвестиционной программы за 1 полугодие 2022 года**

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» субъекты естественных монополий обязаны не позднее 1 августа текущего календарного года отчитаться об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами по итогам полугодия.

ТОО «Павлодарские тепловые сети», относятся к сфере естественных монополий и включены в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности: передача и распределение тепловой энергии.

ТОО «Павлодарские тепловые сети» производят эксплуатацию тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения протяженностью 411,45 км, в том числе: магистральные тепловые сети - 114,09 км, квартальные тепловые сети - 274,24 км, сети горячего водоснабжения - 23,12 км, насосные станции - 10 шт., ЦТП - 22 шт.

Теплоснабжение города Павлодара осуществляется от трех источников: ТЭЦ-1 АО «Алюминий Казахстана», ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Тепловые сети г. Павлодара рассчитаны на эксплуатацию круглый год, за исключением технологических перерывов для ремонта сетей и источников теплоснабжения. В летний период работа тепловых сетей направлена только на обеспечение горячего водоснабжения. Система теплоснабжения г. Павлодара – закрытая, водяная, в двух трубном исполнении.

1. **Об исполнении инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов, в том числе утвержденных ведомством уполномоченного органа**

Инвестиционная программа ТОО «Павлодарские тепловые сети» утверждена совместным приказом № 33-ОД 25.02.2022 г. ДК РЕМ МНЭ РК по Павлодарской области и №13-ОД от 25.02.2022 г. Управления энергетики и ЖКХ Павлодарской области на период 2021-2025 годы.

За 1 полугодие 2022 года выполнены мероприятия на общую сумму 110 740 тыс. тенге, в том числе:

1. Реконструкция насосной станции НС-3 с устройством ЦТП на микрорайон «Лесозавод»

Выполнена корректировка проектно-сметной документации ТОО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ», заключен договор на выполнение завершающего этапа строительно-монтажных работ, выполняется закуп материалов и оборудования.

2. Реконструкция тепловой магистрали ТМ-37 от НП-15 до НП-18

Выполнена корректировка проектно-сметной документации и получено положительное заключение экспертизы, завершены строительно-монтажные работы, ведется работа по проверке исполнительной документации. Срок ввода объекта в эксплуатацию июль 2022 года.

3. Реконструкция тепловой сети от ТК-616/А до ввода в ж/д ул. Камзина 64

Выполнены демонтажные, монтажные и общестроительные работы по реконструкции тепловой сети протяженностью 173 метра, общее выполнение составляет 90%. Срок окончания строительно-монтажных работ, согласно договорным обязательствам – сентябрь 2022 года.

4. Реконструкция тепловой сети от ТК-302/4 до жилого дома ул. Сураганова 20

Разработана проектно-сметная документация ТОО «Казахский Сантехпроект» на 100% и рабочий проект направлен на экспертизу, ориентировочный срок получения заключения август 2022 года.

5. Реконструкция тепловой сети от ТК-616 до ТК-616/21

Разработана проектно-сметная документация, получено положительное заключение экспертизы. Договор на выполнение строительно-монтажных работ, осуществление авторского и технического надзоров на стадии заключения. Срок начала работ – июль 2022 года.

6. Приобретение специальной техники для проведения текущих и капитальных ремонтов

Выполнен закуп техники в количестве 5 единиц, в том числе: экскаватор погрузчик JCB 4CX SM; автомастерская на шасси ГАЗ C41R33; вакуумная машина МВ-10-Д КАМАЗ 65115; бортовой полуприцеп МАЗ 938660-2010.

7. Реконструкция электроснабжения ЦТП и ПНС в городе Павлодар- данное мероприятие исключено из ИП на 2022 год и будет при корректировке перенесено на 2023 год, а сумма перераспределена на другие мероприятия инвестиционной программы 2022 года.

В целях повышения надежности и энергоэффективности системы транспорта и распределения тепловой энергии, в ТОО «Павлодарские тепловые сети» разработана данная инвестиционная программа. Проведение мероприятий, представленных в программе, обосновано и вызвано необходимостью повышения надежности и эффективности работы тепловых сетей, увеличения срока службы трубопроводов, снижения нормативных потерь и улучшения качества теплоснабжения потребителей. улучшить гидравлический режим теплосетей, обеспечит возможность перераспределения потоков в тепловых сетях.

В итоге должна быть решена основная задача - снижение уровня потерь при передаче тепла.

**Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг**

 **ТОО «Павлодарские тепловые сети» по итогам за 1-полугодия 2022 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель качества и надежности | Факт 2021 года | План на 2022 год | Факт 2022 года | Оценка соблюдения показателей надежности и качества | Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества |
| 1 | Улучшение гидравлического режима, надежности трубопроводов (снижение аварийности), увеличение пропускной способности и срока службы оборудования | Высокий уровень повреждаемости (аварийные участки), высокий износ | Бесперебойная передача тепловой энергии | Запланированные мероприятия на стадии выполнения, после ввода объектов в эксплуатацию показатели будут достигнуты | Хорошо | После завершения строительно-монтажных работ показатели будут достигнуты. |

Примечание: показатели рассмотрены в рамках выполнения мероприятий Инвестиционной программы

**Информация о достижении показателей эффективности деятельности**

**ТОО «Павлодарские тепловые сети» по итогам за 1-полугодия 2022 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели эффективности** | **Факт на 2021 год** | **План на 2022 год** | **Факт на 2022 год** | **Оценка достижения показателей эффективности** | **Причины (обоснование недостижения показателей эффективности** |
| 1 | Снижение износа тепловых сетей на реконструируемых участках (%) | 83,84 | 83,84 | 0 | - | После завершения строительно-монтажных работ показатели будут достигнуты. |
| 2 | Тепловые потери (снижение) | 476,63 | 476,63 | 0 | - |
| 3 | Аварийность/повреждаемость | 97 | 97 | 0 | - | После завершения строительно-монтажных работ показатели будут достигнуты. |

Примечание: показатели рассмотрены в рамках выполнения мероприятий Инвестиционной программы

**Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2022 года**

**ТОО "Павлодарские тепловые сети", передача и распределение тепловой энергии**



**2. Об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии за отчётный период:**

Основные финансово-экономические показатели по ТОО "Павлодарские тепловые сети" за 1-полугодие 2022 г.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Сумма, тыс. тенге |
| **Доход от передачи и распределение т/э** | **2 944 819**  |
| **Себестоимость** | **1 921 177** |
| **Административные расходы**  | **199 759** |
| Курсовая разница (нетто) | (197 377) |
| Финансовые доходы/расходы (нетто) | (232 507) |
| Результат от неосновной деятельности | (57 820) |
| Расходы по КПН | (201) |
| Прибыль (+), убыток (-) | 335 978 |

**3. Об объёмах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ) за отчётный период:**

За 1-полугодие 2022 г. по ТОО "Павлодарские тепловые сети" объем услуг по передаче и распределению тепловой энергии составил 1 356,734 тыс. Гкал.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единица измерения | Предусмотрено в утверждённой тарифной смете на 2022 год | Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1-полугодие 2022 года |
|
| ТОО «Павлодарские тепловые сети» | тыс. Гкал | 2 373,935 | 1 356,734 |

**4. Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг по ТОО «Павлодарские тепловые сети» за 1-полугодие 2022** **г.**

За 1-полугодие 2022 года: 139 потребителя, объекты, которых были ранее подключены самовольно, заключили договора либо дополнительные соглашения к договорам энергоснабжения с ТОО «Павлодарэнергосбыт.

 Выявлено 39 потребителя, объекты, которых самовольно подключены к системе централизованного теплоснабжения. Возмещение сверхнормативных потерь – 416,47 Гкал/год. Отключено путем выполнения видимого разрыва, либо опломбирована запорная арматура №1,2 на ТУ – 20 потребителей, 48 потребителей – заключили договора либо дополнительные соглашения к договорам энергоснабжения с ТОО «Павлодарэнергосбыт».

 Обнаружено 2 потребителя, на объектах которых выявлено самовольное подключение дополнительно отапливаемых объемов к системе централизованного теплоснабжения. Возмещение сверхнормативных потерь – 25,74 Гкал/год.

 Выявлено 10 домов индивидуальной застройки с неучтенной отапливаемой площадью 1 052,14 м²; (210,43 Гкал/год).

 Выполнено 45 перерасчетов объема использованной потребителем тепловой энергии (1 278,442 Гкал) на общую сумму 5 007 668,32 тенге, оплачено – 2 540 921,83 тенге (с учетом задолженности прошлых лет).

 Потребителями ТОО «Павлодарэнергосбыт» было установлено дополнительно 203 приборов учета тепловой энергии, в том числе:

- юридические лица – 62 приборов учета,

- частный сектор – 121 приборов учета,

- многоэтажный сектор – 20 приборов учета.

Заключено 116 (311 объектов) договоров на промывку внутренней системы отопления на 454,871 Гкал (18 235,00 тн). Произведена промывка на 501 объекте, в том числе и хоз. питьевой водой, возмещены затраты на сетевую воду в объеме 6 264,02 тн, а также затраты на подогрев сетевой воды (156,616 Гкал).

Отработано 180 заявки потребителей с жалобами на некачественное теплоснабжение, из них подтвердилось 48 заявки.

Оформлено 344 актов о готовности к постоянной эксплуатации потребителя тепловой энергии на отопительный сезон 2022-2023г.г., в том числе 17 оформлены представителями объектов кондоминиума на многоэтажные жилые дома.

Принято комиссионных осмотров теплофикационного оборудования потребителей – 596.

 Приняты гидравлические испытания: теплового узла – 2 551; внутренней системы отопления – 2 908; водо-водянного подогревателя/сборно-пластинчатый теплообменник – 829. Опломбировано дроссельных устройств – 1 674.

Вручено 5 112 технических требований потребителям тепловой энергии по подготовке теплофикационного оборудования к отопительному сезону.

Постоянно проводится плановый обход с целью проверки технического состояния теплофикационного оборудования, а также на соответствие температуры обратной сетевой воды с температурным графиком в жилых домах и объектах юридических лиц. Обследуются подвальные помещения жилых домов на предмет затопления. Так же ведется разъяснительная работа с потребителями по подготовке теплофикационного оборудования к отопительному сезону, по соблюдению температурного режима теплоносителя в соответствии с температурным графиком, по соблюдению Правил пользования тепловой энергии.

 В настоящее время имеются ограничения по свободным и доступным мощностям тепловой энергии: технические условия не выдаются:

- в центральной части г. Павлодара, в зоне действия тепловых сетей от ТК-216 до ТК-134, тепловой магистрали ТМ-5.

- в районах «Лесозавод», «Радиозавод» в зоне действия тепловых магистралей ТМ-34, 34А, ТМ23 (от ТК-65 до ТК-68), ТМ-37(от НО-16).

**5. О постатейном исполнении утверждённой тарифной сметы** **ТОО «Павлодарские тепловые сети» за 1-полугодие 2022** **г.:**

Тариф и тарифная смета на услуги ТОО «Павлодарские тепловые сети» по передаче и распределению тепловой энергии утвержден приказом № 67-ОД от 21.07.2021г. ДК РЕМ МНЭ РК по Павлодарской области. В данной тарифной смете утвержден тариф в размере 2 170,52 тенге/Гкал без НДС.

 Плановый объем в утверждённой тарифной смете принят в 2 373,935 тыс. Гкал. По факту за 1 полугодия 2022 года объем передачи и распределения тепловой энергии составил 1 356,734 Гкал, выполнение 57 %.

 Доход от передачи и распределения тепловой энергии составил 2 944 819 тыс. тенге. План в тарифной смете – 5 152 676 тыс. тенге.

 Расходы на передачу и распределения тепловой энергии – 2 258 837тыс. тенге. План в тарифной смете 5 021 061 тыс. тенге. Выполнение 45 %. В связи с несопоставимостью периодов плана и факта (тарифная смета утверждается на 12 месяцев) анализ исполнения тарифной сметы не производится. За I полугодие 2022 года в результате от передачи и распределения тепловой энергии получена прибыль в сумме 685 982 тыс. тенге.

 Отклонение расходов по некоторым статьям затрат не оказало влияние на потребителей, услуги по передаче и распределению тепловой энергии отпущены по тарифам, утвержденным уполномоченным органом.

Услуги по передаче и распределению тепловой энергии представлены в требуемом объеме и надлежащем качестве.

**Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы**

**ТОО "Павлодарские тепловые сети"**

**по итогам 1-ого полугодия 2022 года на регулируемые услуги**

**по** **передаче и распределению тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Един. Изм.** | **Предусмотрено в утвержденной тарифной смете по ТОО"ПТС" с 01.01.2022 г. Приказ №67-ОД от 21.07.2021 г.**  | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1-ое полугодие 2022 г.** | **Отклонение** | **Причины отклонения** |
| (+)/(-) | % |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| **I** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего** | **тыс. тенге** | **4 510 003** | **1 921 164** | **-2 588 839** | **-57,4%** |  |
|   | в том числе: |   |   |   |   |   |  |
| **1** | **Материальные затраты, всего** | **тыс.****тенге** | **1 902 668** | **1 090 676** | **-811 992** | **-42,7%** |  |
|   | в том числе: |   |   |   |   |   |  |
| 1.1 | Вода на технологические цели | тыс.тенге | 374 695 | 161 894 | -212 801 | -56,8% |  |
| 1.2 | Материалы и услуги на эксплуатацию | тыс.тенге | 12 466 | 11 338 | -1 128 | -9,0% |  |
| 1.3 | Горюче-смазочные материалы | тыс.тенге | 20 242 | 12 199 | -8 043 | -39,7% |  |
| 1.4 | Электроэнергия на технологию | тыс.тенге | 260 206 | 194 945 | -65 261 | -25,1% |  |
| 1.5 | Нормативные технические потери | тыс.тенге | 1 014 099 | 571 724 | -442 375 | -43,6% |  |
| 1.6 | Транспортные расходы (грузовой автотранспорт, услуги механизмов) | тыс.тенге | 220 960 | 138 576 | -82 384 | -37,3% |  |
| **2** | **Расходы на оплату труда, всего** | **тыс.****тенге** | **891 171** | **476 011** | **-415 160** | **-46,6%** |  |
|   | в том числе: |   |   |   |   |   |  |
| 2.1 | Заработная плата производственного персонала | тыс.тенге | 795 655 | 426 205 | -369 450 | -46,4% |  |
| 2.2 | Социальный налог и социальные отчисления | тыс.тенге | 68 029 | 35 884 | -32 145 | -47,3% |  |
| 2.3 | ОПВ, ОПВР | тыс.тенге | 3 617 | 2 140 | -1 477 | -40,8% |  |
| 2.4 | ОСМС | тыс.тенге | 23 870 | 11 781 | -12 089 | -50,6% |  |
| **3** | **Амортизация** | **тыс.****тенге** | **677 639** | **154 408** | **-523 231** | **-77,2%** |  |
| **4** | **Ремонт, всего** | **тыс.****тенге** | **949 367** | **149 633** | **-799 734** | **-84,2%** |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
|   | в том числе: |   |  |  |  |  |  |
| 4.1 | кап. ремонт, не приводящий к росту стоимости осн. фондов | тыс.тенге | 949 367 | 149 633 | -799 734 | -84,2% |  |
| **5** | **Прочие затраты, всего** | **тыс.****тенге** | **89 158** | **50 435** | **-38 723** | **-43,4%** |  |
| 5.1 |  - услуги связи | тыс.тенге | *4 303* | *3 549* | *-754* | *-17,5%* |  |
| 5.2 |  - услуги охраны | тыс.тенге | *34 796* | *17 899* | *-16 897* | *-48,6%* |  |
| 5.3 |  - подготовка кадров | тыс.тенге | *3 273* | *759* | *-2 514* | *-76,8%* |  |
| 5.4 |  - охрана труда и техника безопасности, спецпитание, медосмотр и услуги на ОТ и ТБ | тыс.тенге | *14 570* | *6 560* | *-8 010* | *-55,0%* |  |
| 5.5 |  - плата за использование пр.ресурсов. Фонд охраны природы | тыс.тенге | *104* | *126* | *22* | *21,0%* |  |
| 5.6 |  - ком.услуги (хоз.воды и стоки, тепло и электро энергия, дератизация, подпитка, утилизация промотходов) | тыс.тенге | *13 735* | *5 896* | *-7 839* | *-57,1%* |  |
| 5.7 |  - расходы на тех.характеристики | тыс.тенге | *6 457* | *8 148* | *1 691* | *26,2%* |  |
| 5.8 |  - канцелярские, типографские расходы | тыс.тенге | *1 258* | *800* | *-458* | *-36,4%* |  |
| 5.9 |  - поверка приборов | тыс.тенге | *1 400* | *2 059* | *659* | *47,0%* |  |
| 5.10 |  - проездные для контролеров | тыс.тенге | *5 535* | *2 490* | *-3 045* | *-55,0%* |  |
| 5.11 |  - плата за польз.земельн.участками | тыс.тенге | *3 727* | *2 149* | *-1 578* | *-42,3%* |  |
| **II** | **Расходы периода, всего** | **тыс.****тенге** | **511 058** | **337 674** | **-173 385** | **-33,9%** |  |
| **6** | **Общие административные расходы, всего** | **тыс.****тенге** | **442 115** | **144 351** | **-297 764** | **-67,3%** |  |
|   | в том числе: |   |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Заработная плата административного персонала | тыс.тенге | 195 354 | 84 510 | -110 844 | -56,7% |  |
| 6.2 | Социальный налог и социальные отчисления | тыс.тенге | 16 703 | 7 436 | -9 267 | -55,5% |  |
| 6.3 | ОСМС | тыс.тенге | 5 861 | 2 321 | -3 540 | -60,4% |  |
| 6.4 | Налоги, платежи | тыс.тенге | 124 796 | 5 393 | -119 403 | -95,7% |  |
| **6.6** | **Прочие расходы, всего** | **тыс.****тенге** | **99 401** | **44 691** | **-54 710** | **-55,0%** |  |
|   | в том числе: |   |   |   |   |   |  |
| 6.6.1 | материалы и услуги на эксплуатацию | тыс. тенге | 9 541 | 709 | -8 832 | -92,6% |  |
| 6.6.2 | амортизация | тыс. тенге | 22 370 | 6 061 | -16 309 | -72,9% |  |
| 6.6.3 | услуги легкового транспорта | тыс. тенге | 5 028 | 3 606 | -1 422 | -28,3% |  |
| 6.6.4 | ремонт зданий и сооружений | тыс. тенге | 6 733 | 334 | -6 399 | -95,0% |  |
| 6.6.5 | услуги банка | тыс. тенге | 3 236 | 584 | -2 652 | -82,0% |  |
| 6.6.6 | расходы на содержание и обслуживание тех.средств управления, орг.техники, программного сопровождение и т.д. | тыс. тенге | 10 540 | 3 498 | -7 042 | -66,8% |  |
| 6.6.7 | ком.услуги (хоз.воды и стоки, тепло и электро энергия, дератизация, подпитка) | тыс. тенге | 4 186 | 2 274 | -1 912 | -45,7% |  |
| 6.6.8 | услуги сторонних организаций: (оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых, нотариальных услуг, ведение реестра) | тыс. тенге | 8 425 | 15 359 | 6 934 | 82,3% |  |
| 6.6.9 | командировочные расходы | тыс. тенге | 628 | 10 | -618 | -98,4% |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| 6.6.10 | услуги связи | тыс. тенге | 1 366 | 689 | -677 | -49,5% |  |
| 6.6.11 | охрана труда и техника безопасности, спецпитание, медосмотр и услуги на ОТ и ТБ | тыс. тенге | 931 | 325 | -606 | *-65,1%* |  |
| 6.6.12 | страхование персонала | тыс. тенге | 7 777 | 4 709 | -3 068 | *-39,5%* |  |
| 6.6.13 | канцелярские, типографские расходы | тыс. тенге | *3 721* | *566* | *-3 155* | *-84,8%* |  |
| 6.6.14 | услуги охраны | тыс. тенге | *7 732* | *3 978* | *-3 754* | *-48,6%* |  |
| 6.6.15 | прочие расходы (тех.характеристика, библиотечно-информационные, обучение, проездные, членские) | тыс. тенге | *7 187* | *1 988* | *-5 199* | *-72,3%* |  |
| 7 | Расходы на выплату вознаграждений за кредиты | тыс. тенге | 68 943 | 193 323 | 124 380 | 180,4% |  |
| **III** | **Всего затрат на предоставление услуг** | **тыс. тенге** | **5 021 061** | **2 258 837** | **-2 762 224** | **-55,0%** |  |
| **IV** | **Доход (РБА\*СП)** | **тыс. тенге** | **131 615** | **685 982** | **554 367** | **421,2%** |  |
| **V** | **РБА** | **тыс. тенге** | **10 718 878** |  | **-10 718 878** | **-100,0%** |  |
| **VI** | **Всего доходов** | **тыс. тенге** | **5 152 676** | **2 944 819** | **-2 207 858** | **-42,8%** |  |
| **VII** | **Объем оказываемых услуг** | **тыс. Гкал** | **2 373,935** | **1 356,734** | **-1 017,201** | **-42,8%** |  |
| **тыс. тенге** | **5 152 676** | **2 944 819** | **-2 207 858** | **-42,8%** |  |
| **VIII** |  **нормативные технические потери** | **%** | **24,10%** | **0,00%** | **-24,10%** | **-100,0%** |  |
| **тыс. Гкал** | **763,734** | **436,938** | **-326,796** | **-42,8%** |  |
| **IХ** | **Тариф по транспортировке с учетом возмещения потерь** (без НДС) | **тенге/Гкал** | **2 170,52** | **2 170,52** | **0,00** | **0,0%** |  |

**6. О перспективах деятельности (планы развития):**

В перспективе плана развития деятельности ТОО «Павлодарские тепловые сети»:

* модернизация оборудования с целью повышения надежности работы трубопроводов, увеличение срока службы и снижение тепловых потерь;
* усиление требований к охране здоровья персонала, промышленной безопасности и снижению травматизма;
* непрерывное обучение с целью повышения профессионального уровня сотрудников.

**Планируемые мероприятия в рамках текущей деятельности:**

На 2022 год предприятием запланировано произвести:

- капитальный ремонт 2,59 км тепловой сети;

- восстановление асфальтобетонного покрытия, нарушенного при производстве ремонтов 3 300 м²;

- восстановление нарушенной изоляции трубопровода в количестве 12 6365 п/м по утвержденному графику;

- ремонт зданий и сооружений.

Цель выполнения данных мероприятий - повышение надежности работы трубопроводов, увеличение срока службы и снижение тепловых потерь.

**Планируемые мероприятия в рамках инвестиционной программы:**

В целях повышения надежности и энергоэффективности системы транспорта и распределения тепловой энергии, в ТОО «Павлодарские тепловые сети» разработана инвестиционная программа. Проведение мероприятий, представленных в программе, обосновано и вызвано необходимостью повышения надежности и эффективности работы тепловых сетей, увеличения срока службы трубопроводов, снижения нормативных потерь и улучшения качества теплоснабжения потребителей.

На 2022 год предприятием запланированы мероприятия на общую сумму 750 059 тыс. тенге без НДС, в том числе:

**За счет амортизационных отчислений:**

- Реконструкция насосной станции НС-3 с переоборудованием в ЦТП для теплоснабжения пос. "Лесозавод" на сумму 337 670 тыс. тенге;

- Реконструкция ТМ-37 от НП-15 до НП-18 на сумму 144 884 тыс. тенге;

- Реконструкция тепловой сети от ТК-616/А до ввода в жилой дом ул. Камзина 64 на сумму 127 468 тыс. тенге;

- Реконструкция тепловой сети от ТК-302/4 до жилого дома ул. Сураганова 20 на сумму 2 827 тыс. тенге;

- Реконструкция электроснабжения ЦТП и ПНС в городе Павлодар на сумму 14 020 тыс. тенге;

- Приобретение специальной техники для проведения текущих и капитальных ремонтов в количестве 4 единиц, на сумму 123 190 тыс. тенге.

Приказом ДК РЕМ МНЭ РК по Павлодарской области № 67-ОД от 21.07.2021г. были внесены изменения в приказ ДКРЕМ МНЭ РК по Павлодарской области от 27.11.2020 года № 92 "Об утверждении тарифов и тарифной сметы на услуги, снижены тарифы на услуги ТОО «Павлодарские тепловые сети» по передаче и распределению тепловой энергии на с 01.01.2021 по 31.12.2025 гг.

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Тариф, тенге/ Гкал без НДС |
| с 1 августа по 31 декабря 2021 года | 2 051,58 |
| с 1 января по 31 декабря 2022 года | 2 170,52 |
| с 1 января по 31 декабря 2023 года | 2 335,29 |
| с 1 января по 31 декабря 2024 года | 2 438,37 |
| с 1 января по 31 декабря 2025 года | 2 573,77 |