**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 2023 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 415,45 км, в том числе: магистральные тепловые сети - 118,09 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 № 40-ОД от 15.06.2023 г. ДК РЕМ МНЭ РК по Павлодарской области и № 42-ОД от 14.06.2023 г. Управления энергетики и ЖКХ Павлодарской области на период 2021-2025 годы.

За 1 полугодие 2023 года выполнены мероприятия на общую сумму 134 141 тыс. тенге, в том числе:

- Реконструкция тепловой сети от ТК-302/4 до ж/д ул. Сураганова 20. Заключены договора на выполнение строительно-монтажных работ, авторский и технический надзоры. На сегодняшний день ведется закуп материалов и оборудования подрядной организацией, срок начала работ 1 половина июля 2023 года;

- Приобретение специальной техники для проведения текущих и капитальных ремонтов. Приобретено 2 единицы специальной техники в том числе: Автомастерская, Автокран на шасси КАМАЗ;

- Реконструкция насосной станции НС-3 с устройством ЦТП на микрорайон «Лесозавод». Выполнены демонтажные работы в здании ЦТП: разборка фундаментов железобетонных и бетонных, демонтаж лотков в сооружениях, демонтаж пола, демонтаж металлоконструкций (площадок с настилом, лестниц, конструкций опорных для крепления трубопровода, стоек опорных для пролетов);

- Реконструкция тепловой сети от ТК-134 до ТК-134/8. Разработана проектно-сметная документация на 100% и получено положительное заключение экспертизы. Строительно-монтажные работы запланированы на 3 квартал с сопровождением авторского и технического надзоров.

Данное мероприятие включено в инвестиционную программу. В связи с физическим износом (составляет 89%): трубопроводы повреждены коррозией; каналы частично разрушены и деформированы; изоляция частично отсутствует; оборудование находится в аварийном состоянии. Согласно акту комиссионного обследования технического состояния квартальной тепловой сети на участке: от ТК-134 до ТК-134/8 северного сетевого района № 09/22 от 01.09.2022 г., сети введены в эксплуатацию в 1985 году.

Мероприятие будет реализовано в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции» + собственные средства. Проект разделен на два этапа: 1 этап 2023 год: от ТК-134 (сущ.) до УТ1 – 219,5 м; 2 этап 2024 год: от УТ1 до ТК-134/8 – 508 м.

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, снижение износа и обеспечение повышения качества, надежности и эффективности работы тепловых сетей.

**Планируемые мероприятия для внесения в проект корректировки инвестиционной программы 2023 года:**

- Комплекс технических мероприятий по организации защиты тепломеханического оборудования от превышения номинального давления теплоносителя. Мероприятие перенесено на последующие года, изменения будут отражены в корректировке инвестиционной программы с перераспределением средств;

- Реконструкция трубопровода горячего водоснабжения от центрального теплового пункта ЦТП-14. Мероприятие будет исключено, изменения будут отражены в корректировке инвестиционной программы с перераспределением средств;

- Реконструкция тепловой магистрали ТМ-37 от НП-15 до НП-18. Мероприятие будет исключено из инвестиционной программы. Изменения будут отражены в корректировке инвестиционной программы с перераспределением средств;

- Реконструкция перехода тепломагистрали ТМ-34 под вновь построенной автодорогой (переезд) на новый мкр. «Жастар». Разработана проектно-сметная документация на 100%, направлена на проведение комплексной вневедомственной экспертизы, срок получения заключения, согласно договорным обязательствам – 28.07.2023 года.

Строительно-монтажные работы запланированы на 3-4 квартал с сопровождением авторского и технического надзоров.

Данное мероприятие будет включено в проект корректировки инвестиционной программы. В связи со строительством нового микрорайона «Жастар» и значительным увеличением автомобильного потока, возникла необходимость выполнения реконструкции непроходного канала тепломагистрали ТМ-34 под автопереездом для исключения возможных форс-мажорных (аварийных) ситуаций. Техническое состояние железобетонных лотков предварительно оценено по категории III (ограниченно работоспособная конструкция). Лотки имеют микротрещины по полкам и основанию, местами отслоения защитного слоя бетона. Под воздействием внешней среды, при нарушении защитного слоя, происходит коррозия арматуры. Существуют повреждения, свидетельствующие о снижении несущей способности конструкции.

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

**ТОО «Павлодарские тепловые сети» по итогам за 1-полугодия 2023 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель качества и надежности | **Факт**  **2022 года** | **План**  **на 2023 год** | **Факт**  **за 1 полугодие 2023 года** | **Оценка соблюдения показателей надежности и качества** | **Причины (обоснование несоблюдения показателей надежности и качества** |
| 1 | Улучшение гидравлического режима, надежности трубопроводов (снижение аварийности) снижение износа тепловых сетей, увеличение пропускной способности и срока службы оборудования | Высокий уровень повреждаемости (аварийные участки), высокий износ | Бесперебойная передача тепловой энергии | Запланированные мероприятия будут выполнены в полном объеме и достигнуты показатели после ввода объектов в эксплуатацию | Хорошо | Показатели будут достигнуты после реализации проектов – ввода в эксплуатацию 2023-2024 года, по причине: крупные проекты и нехватка бюджета предприятия для реализации за год |

Примечание: показатели рассмотрены в рамках выполнения мероприятий Инвестиционной программы

**Информация о достижении показателей эффективности деятельности**

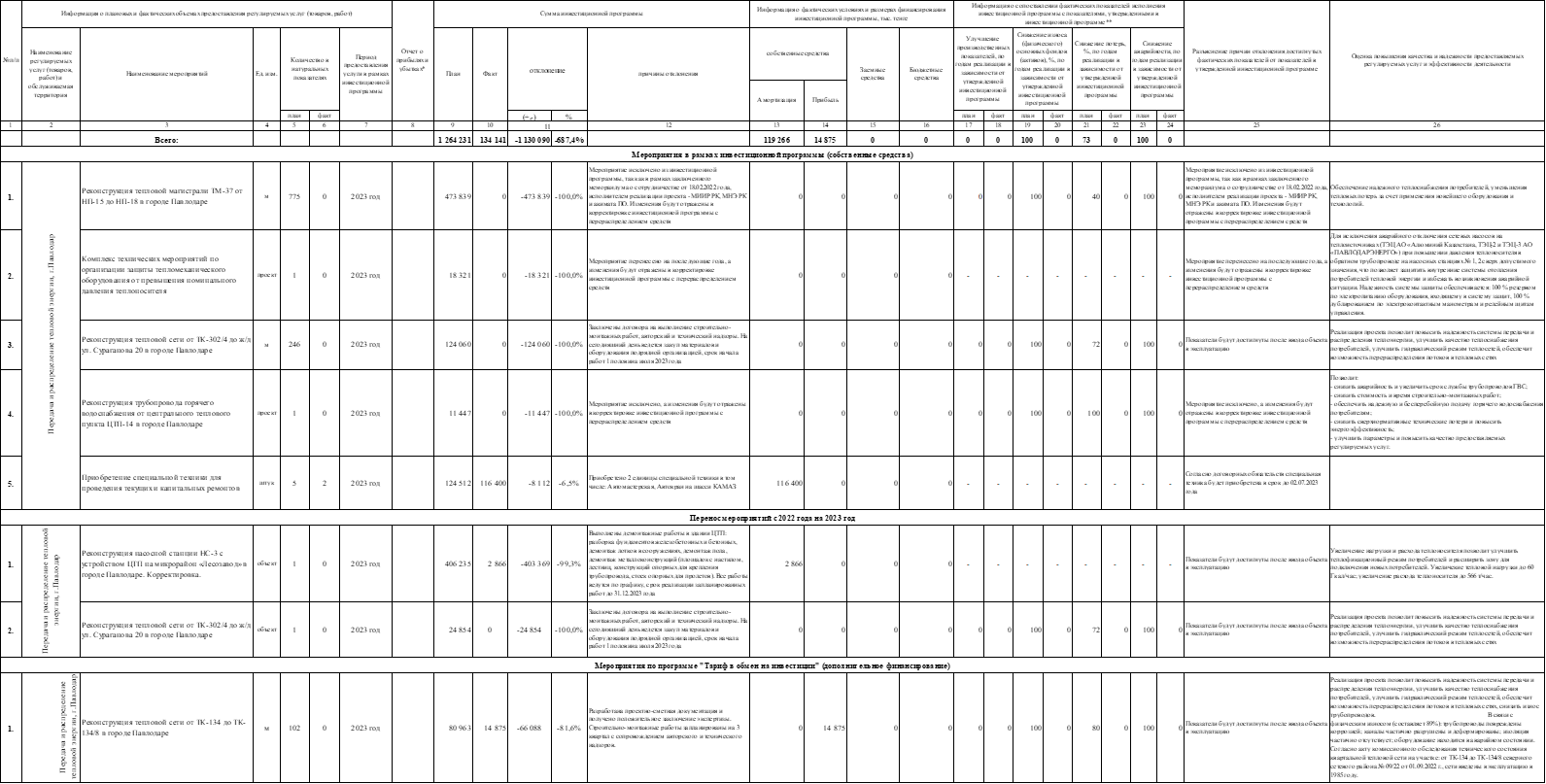
**ТОО «Павлодарские тепловые сети» по итогам за 1-полугодия 2023 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель эффективности** | **Факт 2022 года** | **План на 2023 год** | **Факт за 1 полугодие 2023 года** | **Оценка достижения показателей эффективности** | **Причины (обоснование) не достижения показателей эффективности** |
| 1 | Снижение износа тепловых сетей на реконструируемых участках (%) | 100 | 100 | 0 | - | После завершения строительно-монтажных работ показатели будут достигнуты |
| 2 | Тепловые потери (снижение) | 192 | 192 | 0 | - |
| 3 | Аварийность/повреждаемость | 100 | 100 | 0 | - |

Примечание: показатели рассмотрены в рамках выполнения мероприятий Инвестиционной программы

**Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2023 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 2023 г.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Сумма, тыс. тенге |
| **Доход от передачи и распределение т/э** | **3 211 814** |
| **Себестоимость** | **2 530 675** |
| **Административные расходы** | **426 696** |
| Курсовая разница (нетто) | 83 572 |
| Финансовые доходы/расходы (нетто) | 184 112 |
| Результат от неосновной деятельности | (57 820) |
| Расходы по КПН | (33) |
| Прибыль (+), убыток (-) | 464 274 |

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

За 1-полугодие 2023 г. по ТОО "Павлодарские тепловые сети" объем услуг по передаче и распределению тепловой энергии составил 1 375,332 тыс. Гкал.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единица измерения | Предусмотрено в утверждённой тарифной смете на 2023 год | Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1-полугодие 2023 года |
|
| ТОО «Павлодарские тепловые сети» | тыс. Гкал | 2 373,935 | 1 375,332 |

**4. Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг по ТОО «Павлодарские тепловые сети» за 1-полугодие 2023** **г.**

За 1-ое полугодие 2023 года: 239 потребителя, объекты, которых были ранее подключены самовольно, заключили договора либо дополнительные соглашения к договорам энергоснабжения с ТОО «Павлодарэнергосбыт.

Выявлено 30 потребителя, объекты, которых самовольно подключены к системе централизованного теплоснабжения. Возмещение сверхнормативных потерь – 389,1 Гкал/год. Отключено путем выполнения видимого разрыва, либо опломбирована запорная арматура №1,2 на ТУ – 2 потребителей, 29 потребителей – заключили договора либо дополнительные соглашения к договорам энергоснабжения с ТОО «Павлодарэнергосбыт».

Обнаружено 4 потребителя, на объектах, которых выявлено самовольное подключение дополнительно отапливаемых объемов к системе централизованного теплоснабжения. Возмещение сверхнормативных потерь – 468,072 Гкал/год.

Выявлено 9 домов индивидуальной застройки с неучтенной отапливаемой площадью 271,75 м²; (54,252 Гкал/год).

Выполнено 22 перерасчета объема использованной потребителем тепловой энергии (1 264,469 Гкал) на общую сумму 5 338 903,55 тенге, оплачено – 7 545 799,28 тенге (с учетом задолженности прошлых лет).

Потребителями ТОО «Павлодарэнергосбыт» было установлено дополнительно 246 приборов учета тепловой энергии, в том числе:

- юридические лица – 71 приборов учета,

- частный сектор – 135 приборов учета,

- многоэтажный сектор – 40 приборов учета.

Заключено 149 (464 объектов) договоров на промывку внутренней системы отопления на 653,522 Гкал (26 161,26 тн). Произведена промывка на 688 объекте, в том числе и хоз. питьевой водой, возмещены затраты на сетевую воду в объеме 8 467,31 тонн, а также затраты на подогрев сетевой воды (211,708 Гкал).

Отработано 145 заявки потребителей с жалобами на некачественное теплоснабжение, из них подтвердилось 55 заявок.

Оформлено 285 актов о готовности к постоянной эксплуатации потребителя тепловой энергии на отопительный сезон 2023-2024г.г., в том числе 34 оформлены представителями объектов кондоминиума на многоэтажные жилые дома.

Принято комиссионных осмотров теплофикационного оборудования потребителей – 555.

Приняты гидравлические испытания: теплового узла – 2 547, внутренней системы отопления – 2 645; водо-водянного подогревателя/сборно-пластинчатый теплообменник – 432.

Опломбировано дроссельных устройств – 1 863.

Вручено 5802 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 по всему городу Павлодар.

**5. О постатейном исполнении утверждённой тарифной сметы** **ТОО «Павлодарские тепловые сети» за 1-полугодие 2023** **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 2 335,29 тенге/Гкал без НДС.

Плановый объем в утверждённой тарифной смете принят в 2 373,935 тыс. Гкал. По факту за 1 полугодия 2023 года объем передачи и распределения тепловой энергии составил 1 375,332 Гкал, выполнение 57,9 %.

Доход от передачи и распределения тепловой энергии составил 3 211 814 тыс. тенге. План в тарифной смете – 5 543 817 тыс. тенге.

Расходы на передачу и распределения тепловой энергии – 2 304 372 тыс. тенге. План в тарифной смете 5 410 082 тыс. тенге. Выполнение 42,6 %. В связи с несопоставимостью периодов плана и факта (тарифная смета утверждается на 12 месяцев) анализ исполнения тарифной сметы не производится. За I полугодие 2023 года в результате от передачи и распределения тепловой энергии получена прибыль в сумме 907 443 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 2023 года на регулируемые услуги**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ пп** | **Наименование показателей** | **Един. Изм.** | **Предусмотрено в утвержденной тарифной смете по ТОО"ПТС" с 01.01.2023 г. Приказ №67-ОД от 21.07.2021 г.** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за  1-ое полугодие 2023 г.** | **Выполнение, %** |
|  | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| **I** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего** | **тыс.тенге** | **4 886 701** | **1 963 145** | **40,2%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| **1** | **Материальные затраты, всего** | **тыс.тенге** | **2 078 807** | **1 340 516** | **64,5%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1 | Вода на технологические цели | тыс.тенге | 389 682 | 226 565 | 58,1% |
| 1.2 | Материалы и услуги на эксплуатацию | тыс.тенге | 12 965 | 10 854 | 83,7% |
| 1.3 | Горюче-смазочные материалы | тыс.тенге | 21 052 | 17 490 | 83,1% |
| 1.4 | Электроэнергия на технологию | тыс.тенге | 264 833 | 242 007 | 91,4% |
| 1.5 | Нормативные технические потери | тыс.тенге | 1 160 476 | 728 615 | 62,8% |
| 1.6 | Транспортные расходы (грузовой автотранспорт, услуги механизмов) | тыс.тенге | 229 799 | 114 984 | 50,0% |
| **2** | **Расходы на оплату труда, всего** | **тыс.тенге** | **968 190** | **392 592** | **40,5%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1 | Заработная плата производственного персонала | тыс.тенге | 827 481 | 351 228 | 42,4% |
| 2.2 | Социальный налог и социальные отчисления | тыс.тенге | 70 750 | 29 535 | 41,7% |
| 2.3 | ОПВ, ОПВР | тыс.тенге | 45 135 | 1 900 | 4,2% |
| 2.4 | ОСМС | тыс.тенге | 24 824 | 9 929 | 40,0% |
| **3** | **Амортизация** | **тыс.тенге** | **677 639** | **141 533** | **20,9%** |
| **4** | **Ремонт, всего** | **тыс.тенге** | **1 069 367** | **46 184** | **4,3%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 4.1 | кап. ремонт, не приводящий к росту стоимости осн. фондов | тыс.тенге | 1 069 367 | 46 184 | 4,3% |
| **5** | **Прочие затраты, всего** | **тыс.тенге** | **92 698** | **42 319** | **45,7%** |
| 5.1 | - услуги связи | тыс.тенге | *4 475* | *2 872* | *64,2%* |
| 5.2 | - услуги охраны | тыс.тенге | *36 187* | *15 051* | *41,6%* |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 5.3 | - подготовка кадров | тыс.тенге | *3 404* | *765* | *22,5%* |
| 5.4 | - охрана труда и техника безопасности, спецпитание, медосмотр и услуги на ОТ и ТБ | тыс.тенге | *15 153* | *7 516* | *49,6%* |
| 5.5 | - плата за использование пр.ресурсов. Фонд охраны природы | тыс.тенге | *108* | *294* | *272,6%* |
| 5.6 | - ком.услуги (хоз.воды и стоки, тепло и электро энергия, дератизация, подпитка, утилизация промотходов) | тыс.тенге | *14 409* | *8 396* | *58,3%* |
| 5.7 | - расходы на тех.характеристики | тыс.тенге | *6 715* | *1 642* | *24,5%* |
| 5.8 | - канцелярские, типографские расходы | тыс.тенге | *1 308* | *793* | *60,6%* |
| 5.9 | - поверка приборов | тыс.тенге | *1 456* | *440* | *30,2%* |
| 5.10 | - проездные для контролеров | тыс.тенге | *5 756* | *2 400* | *41,7%* |
| 5.11 | - плата за польз.земельн.участками | тыс.тенге | *3 727* | *2 149* | *57,7%* |
| **II** | **Расходы периода, всего** | **тыс.тенге** | **523 381** | **341 227** | **65,2%** |
| **6** | **Общие административные расходы, всего** | **тыс.тенге** | **463 948** | **114 607** | **24,7%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 6.1 | Заработная плата административного персонала | тыс.тенге | 203 168 | 69 071 | 34,0% |
| 6.2 | Социальный налог и социальные отчисления | тыс.тенге | 17 371 | 6 095 | 35,1% |
| 6.3 | ОПВР | тыс.тенге | 10 158 |  | 0,0% |
| 6.3 | ОСМС | тыс.тенге | 6 095 | 1 970 | 32,3% |
| **6.4** | **Налоги, платежи** | **тыс.тенге** | **124 796** | **10 838** | **8,7%** |
| **6.6** | **Прочие расходы, всего** | **тыс.тенге** | **102 360** | **26 632** | **26,0%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 6.6.1 | материалы и услуги на эксплуатацию | тыс.тенге | 9 923 | 2 394 | 24,1% |
| 6.6.2 | амортизация | тыс.тенге | 22 370 | 5 072 | 22,7% |
| 6.6.3 | услуги легкового транспорта | тыс.тенге | 5 229 | 3 018 | 57,7% |
| 6.6.4 | ремонт зданий и сооружений | тыс.тенге | 7 003 | 429 | 6,1% |
| 6.6.5 | услуги банка | тыс.тенге | 3 366 | 2 235 | 66,4% |
| 6.6.6 | расходы на содержание и обслуживание тех.средств управления, орг.техники, программного сопровождение и т.д. | тыс.тенге | 10 962 | 604 | 5,5% |
| 6.6.7 | ком.услуги (хоз.воды и стоки, тепло и электро энергия, дератизация, подпитка) | тыс.тенге | 4 229 | 2 500 | 59,1% |
| 6.6.8 | услуги сторонних организаций: (оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых, нотариальных услуг, ведение реестра) | тыс.тенге | 8 762 | 423 | 4,8% |
| 6.6.9 | командировочные расходы | тыс.тенге | 653 | 219 | 33,5% |
| 6.6.10 | услуги связи | тыс.тенге | 1 420 | 562 | 39,6% |
| 6.6.11 | охрана труда и техника безопасности, спецпитание, медосмотр и услуги на ОТ и ТБ | тыс.тенге | 968 | 424 | *43,9%* |
| 6.6.12 | страхование персонала | тыс.тенге | 8 088 | 1 320 | *16,3%* |
| 6.6.13 | канцелярские, типографские расходы | тыс.тенге | *3 870* | *1 764* | *45,6%* |
| 6.6.14 | услуги охраны | тыс.тенге | *8 042* | *3 345* | *41,6%* |
| 6.6.15 | прочие расходы (тех.характеристика, библиотечно-информационные, обучение, проездные, членские) | тыс.тенге | *7 475* | *2 323* | *31,1%* |
| **7** | **Расходы на выплату вознаграждений за кредиты** | **тыс.тенге** | **59 433** | **226 619** | **381,3%** |
| **III** | **Всего затрат на предоставление услуг** | **тыс.тенге** | **5 410 082** | **2 304 372** | **42,6%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| **IV** | **Доход (РБА\*СП)** | **тыс.тенге** | **133 735** | **907 443** | **678,5%** |
| **V** | **РБА** | **тыс.тенге** | **10 718 878** |  | **0,0%** |
| **VI** | **Всего доходов** | **тыс.тенге** | **5 543 817** | **3 211 814** | **57,9%** |
| **VII** | **Объем оказываемых услуг** | **тыс.Гкал** | **2 373,935** | **1 375,332** | **57,9%** |
| **тыс.тенге** | **5 543 817** | **3 211 814** | **57,9%** |
| **VIII** | **нормативные технические потери** | **%** | **24,10%** | **24,10%** | **100,0%** |
| **тыс.Гкал** | **763,734** | **471,094** | **61,7%** |
| **IХ** | **Тариф по транспортировке с учетом возмещения потерь** (без НДС) | **тенге/Гкал** | **2 335,29** | **2 335,29** | **100,0%** |

**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 2023 год предприятием запланировано произвести:

- капитальный ремонт 3,12 км тепловой сети;

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

- восстановление нарушенной изоляции трубопровода в количестве 8 179 п/м по утвержденному графику;

- ремонт зданий и сооружений 6 объектов.

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 2023 год предприятием запланированы мероприятия на общую сумму 1 264 231 тыс. тенге без НДС, в том числе:

**За счет амортизационных отчислений и прибыли:**

- Реконструкция тепловой магистрали ТМ-37 от НП-15 до НП-18 на сумму 473 839 тыс. тенге;

- Реконструкция тепловой сети от ТК-302/4 до ж/д ул. Сураганова 20 на сумму 148 914 тыс. тенге;

- Комплекс технических мероприятий по организации защиты тепломеханического оборудования от превышения номинального давления теплоносителя на сумму 18 321 тыс. тенге;

- Реконструкция трубопровода горячего водоснабжения от центрального теплового пункта ЦТП-14 на сумму 11 447 тыс. тенге;

- Реконструкция насосной станции НС-3 с устройством ЦТП на микрорайон «Лесозавод» на сумму 406 235 тыс. тенге;

- Приобретение специальной техники для проведения текущих и капитальных ремонтов в количестве 5 единиц, на сумму 124 512 тыс. тенге.

**За счет программы «Тариф в обмен на инвестиции» (дополнительное финансирование):**

- Реконструкция тепловой сети от ТК-134 до ТК-134/8 на сумму 80 963 тыс. тенге.

Приказом ДК РЕМ МНЭ РК по Павлодарской области №51-ОД от 23.07.2023г. были утверждены тарифы на услуги ТОО «Павлодарские тепловые сети» по передаче и распределению тепловой энергии на с 01.07.2023 по 31.12.2025гг., с 1 января по 30 июня 2023 года, действовал тариф 2 335,29 тенге/Гкал.

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Тариф, тенге/ Гкал без НДС |
| с 1 июля по 31 декабря 2023 года | 2 500,01 |
| с 1 января по 31 декабря 2024 года | 2 438,37 |
| с 1 января по 31 декабря 2025 года | 2 573,77 |