**Отчёт ТОО «Павлодарские тепловые сети» по передаче и распределению**

**тепловой энергии, перед потребителями и иными заинтересованными лицам об исполнении утвержденной тарифной сметы и исполнении утвержденной**

**инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 года**

В соответствии с п.307 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 73 от 13.08.2019 г.

**Публичные слушания, назначенные на 26.07.2024 года были проведены в 12.00 часов, по адресу: г. Павлодар, ул. Камзина 149, конференц-зал ТОО «Павлодарские тепловые сети»**

**1. Общая информация о субъекте естественной монополии**

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 417,09 км, в том числе: магистральные тепловые сети - 118,09 км, квартальные тепловые сети - 275,55 км, сети горячего водоснабжения - 23,12 км, насосные станции - 11 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 города 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.

**2. Об исполнении утвержденной инвестиционной программы**

Инвестиционная программа ТОО «Павлодарские тепловые сети» утверждена совместным приказом № 128-ОД от 22.12.2023 г. ДК РЕМ МНЭ РК по Павлодарской области и № 77-ОД от 22.12.2023 г. Управления энергетики и ЖКХ Павлодарской области на период 2020-2025 годы.

На 2024 год планируемая сумма по мероприятиям инвестиционной программы предусмотрена в размере 2 911 825 14 466 тыс. тенге без НДС. Работы в рамках инвестиционной программы начинаются после окончания отопительного сезона, с мая месяца, в результате акты выполненных работ по заключенным договорам с подрядными организациями выставляются во втором полугодии отчетного года, после выполнения работ. Так за 1 полугодие 2024 года выполнены мероприятия на общую сумму 14 466 тыс. тенге без НДС, в том числе:

**- Реконструкция насосной станции НС-3 с устройством ЦТП на микрорайон «Лесозавод» в городе Павлодаре. Корректировка**

Строительно-монтажные работы ведутся согласно графика без отклонений. Выполнено на 30.06.2024 года из общего объема - ориентировочно 35% в том числе: демонтаж - 100%; противопожарные мероприятия - 80%; бетонные работы - 80%; трубопровод нагревающего контура 50%.

Насосная станция с переоборудованием ее в центральный тепловой пункт необходима для более гибкого управления режимами тепловых сетей в период отопительного и межотопительного сезонов (улучшения гидравлического режима) и с учетом перспективного развития пос. «Лесозавод» и «Радиозавод» по новой тепловой магистрали ТМ-34 (независимая схема) от тепломагистралей ТМ-37 и ТМ-37А.

**- Реконструкция тепловой сети от ТК-134 до ТК-134/8 в городе Павлодаре**

Разработана проектно-сметная документация на 100% и получено положительное заключение экспертизы. За период с 22.04.24 года по 30.06.2024г. года выполнены работы по монтажу т/с протяженностью 241 метр. Строительно-монтажные работы выполнены на 34% от общего объема. Работы ведутся, согласно графика.

Участок тепловой сети находится в границах улиц Ак. Маргулана – Естая – Астана – Кривенко. Год строительства – 1985г. Диаметр тепловой сети от 315 мм на головном участке с поэтапным уменьшением до 219 мм и далее 159 мм. Проектом предусматривается реконструкция квартальной тепловой сети в ППУ - изоляции общей протяженностью около 727,5 м, а также реконструкцию (строительство) тепловых камер с заменой запорной арматуры.

Реализация мероприятия направлена на улучшение показателей эффективности деятельности ТОО «Павлодарские тепловые сети» (сокращение потерь в сетях, износа, аварийности), повышение качества и надежности оказываемых услуг, а также исключение риска дальнейшего возникновения технологических нарушений на данном участке.

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.

**- Реконструкция тепловой сети от НО-21 до ЦТП-58 в городе Павлодаре**

Ведется процедура заключения договора на разработку проектно-сметной документации.

Данное мероприятие запланировано на 2024 - 2025 года (разработка проектно-сметной документации и комплексная вневедомственная экспертиза в 2024 году, строительно-монтажные работы в сопровождении авторского и технического надзора в 2025 году), с вводом объекта в эксплуатацию в 4 квартале 2025 года.

Проектом предусматривается замена существующей тепловой сети 2хДу325 мм протяженностью 664 м на трубопроводы в ППУ изоляции бесканальным способом. Проектом планируется:

- демонтаж существующего участка тепловой сети от НО-21 до ЦТП-58 протяженностью 664 м (с учетом врезок на потребителей);

- демонтаж и восстановление существующего асфальтобетонного покрытия, попадающего в зону строительства теплотрассы;

- замена запорной арматуры, дренажей, воздушников

Укладка трубопроводов выполнена бесканальным способом, протяженность трассы составляет L=664 м (с учетом врезок на потребителей).

Проектируемые теплопроводы оборудованы системой оперативного дистанционного контроля. Если в процессе эксплуатации тепловой сети в каком-нибудь стыке или дефектном участке трубы нарушится герметичность, то ее наличие обнаруживается посредством определения пониженного сопротивления между сигнальными проводами, проложенными в пенополиуретане (ППУ изоляции).

**- Реконструкция электроснабжения ЦТП и ПНС в городе Павлодаре**

Ведется процедура заключения договора на разработку проектно-сметной документации.

Реконструкция электроснабжения ЦТП и ПНС позволит привести в соответствие категории электроснабжения ЦТП и ПНС согласно требованиям СНИП и ПУЭ. Требуется обновить электрооборудование и установить частотные преобразователи для улучшения качества работы сетевых насосов и экономии электроэнергии. Необходимо установить шкафы АВР и добавление дополнительных вводов электрического питания на участках ЦТП и ПНС для обеспечения бесперебойного электроснабжения. На участках ЦТП, ПНС и НС необходимо улучшить качество освещения. В общем требуют реконструкции 30 объектов: НС-1 и НС-2, ПНС-6 объектов и ЦТП - 21 объект

**- Реконструкция ЦТП-69 в городе Павлодар**

Ведется процедура заключения договора на разработку проектно-сметной документации.

Данное мероприятие запланировано на 2024 - 2025 года, (разработка проектно-сметной документации в 2024 году, комплексная вневедомственная экспертиза, строительно-монтажные работы в сопровождении авторского и технического надзора в 2025 году) с вводом объекта в эксплуатацию в 4 квартале 2025 года.

Проектом предусматривается возведение блочного теплового пункта на месте действующего центрального теплового пункта-69, без увеличения площади.

Проектом планируется:

- демонтаж существующего здания центрального теплового пункта-69;

- блочный тепловой пункт в максимальной заводской комплектации.

**- Реконструкция ТМ-20 с увеличением пропускной способности (до Ду1000) на участке, НО-52 – НП-6 в городе Павлодаре**

Разработана проектно-сметная документацияТОО НПФ «Севказэнергопром». 31.05.2024 года ПСД размещена на сайте https://epsd.kz/.Срок получения заключения экспертизы 14.08.2024 года.

Финансирование данного мероприятия предусмотрено как из собственных средств 241 516 тыс. тенге, согласно утвержденной ИП на 2024 год, так и в рамках новой тарифной политики «Тариф в обмен на инвестиции» - 1 260 251 тыс. тенге.

Тепловая магистраль ТМ-20 находится в юго-восточной части г. Павлодара от теплоисточника Филиал ТЭЦ АО «Алюминий Казахстана» - «Электростанция» по ул. Жибек жолы, далее по ул. Ломова до ул. Камзина. В связи с физическим износом (составляет 90%): трубопроводы повреждены коррозией; неподвижные опоры частично разрушены и деформированы; изоляция частично отсутствует; оборудование находится в аварийном состоянии. Тепловая магистраль введена в эксплуатацию в 1984 году (год постройки: 1973-1984гг).

Мероприятие предусматривает реконструкцию тепловой магистрали в двухтрубном исполнении с увеличением диаметра с Ду 900/1000мм до Ду 1000/1000 мм общей протяженностью 830 м (для улучшения теплоснабжения и возможности подключения новых потребителей в южной части г. Павлодара, а также снижения физического износа, аварийности и тепловых потерь. Прокладка трубопроводов будет выполнена с применением стальных труб в ППУ - изоляции в оцинкованной оболочке. Проектом будет предусмотрена реконструкция наземных павильонов с заменой запорно-регулирующей арматуры, арматуры для спуска воды и выпуска воздуха, контрольно-измерительных приборов. Для опорожнения трубопроводов используются существующие дренажные приямки. Компенсация температурных деформаций по трассе осуществляется за счет углов поворота трассы, а также воспринимается сильфонными компенсирующими устройствами. На участках между неподвижными опорами для восприятия нагрузок от трубопровода по трассе устанавливаются скользящие опоры и сильфонные компенсирующие устройства.

**- Приобретение спец.техники для проведения текущих и капитальных ремонтов (автомастерская - 2 ед., прицепы - 41 ед.)**

Ведется процедура заключения договора. В связи с постоянной недопоставкой заказываемой техники, аварийным состоянием специальной техники (большой износ) срываются сроки выполнения работ по проведению капитальных и текущих ремонтов, а также устранения повреждений после проведения гидравлических испытаний, что влечет за собой несвоевременное завершение ремонтной кампании и не выполнения работ в полном объеме. Закуп специальной техники позволит: увеличить объемы капитальных и текущих ремонтов на тепловых сетях, что приведет к снижению сверхнормативных технических потерь и повысит качество предоставляемых регулируемых услуг; повысить оперативность устранения аварийных ситуаций; значительно улучшить уровень оперативно-диспетчерского реагирования.

Специальная техника нового поколения обладают высокой проходимостью, грузоподъемностью и производительностью, отличаются длительным сроком службы и неприхотливостью в обслуживании. Машины позволяют значительно повысить производительность труда работников, за счет выполнения водителем такой техники сразу нескольких видов работ. Кроме этого, повышаются скорость и качество выполнения работ, снижается их трудоемкость. Разнообразная многофункциональная техника, которая за счет применения различного оборудования может выполнять сразу несколько функций.

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 и гидравлического режима теплосетей, обеспечение перераспределения потоков в тепловых сетях.

В итоге должна быть решена основная задача - снижение уровня нормативных и сверхнормативных потерь при передаче тепла, снижение износа и обеспечение повышения качества, надежности и эффективности работы тепловых сетей.

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

**ТОО «Павлодарские тепловые сети» по итогам за 1-полугодия 2024 года**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель качества и надежности** | **План**  **на 2024 год** | **Факт**  **за 1 полугодие 2024 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. | 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 2024-2026 года, по причине: крупные проекты и нехватка бюджета предприятия для реализации за год. |

Примечание: показатели рассмотрены в рамках выполнения мероприятий Инвестиционной программы

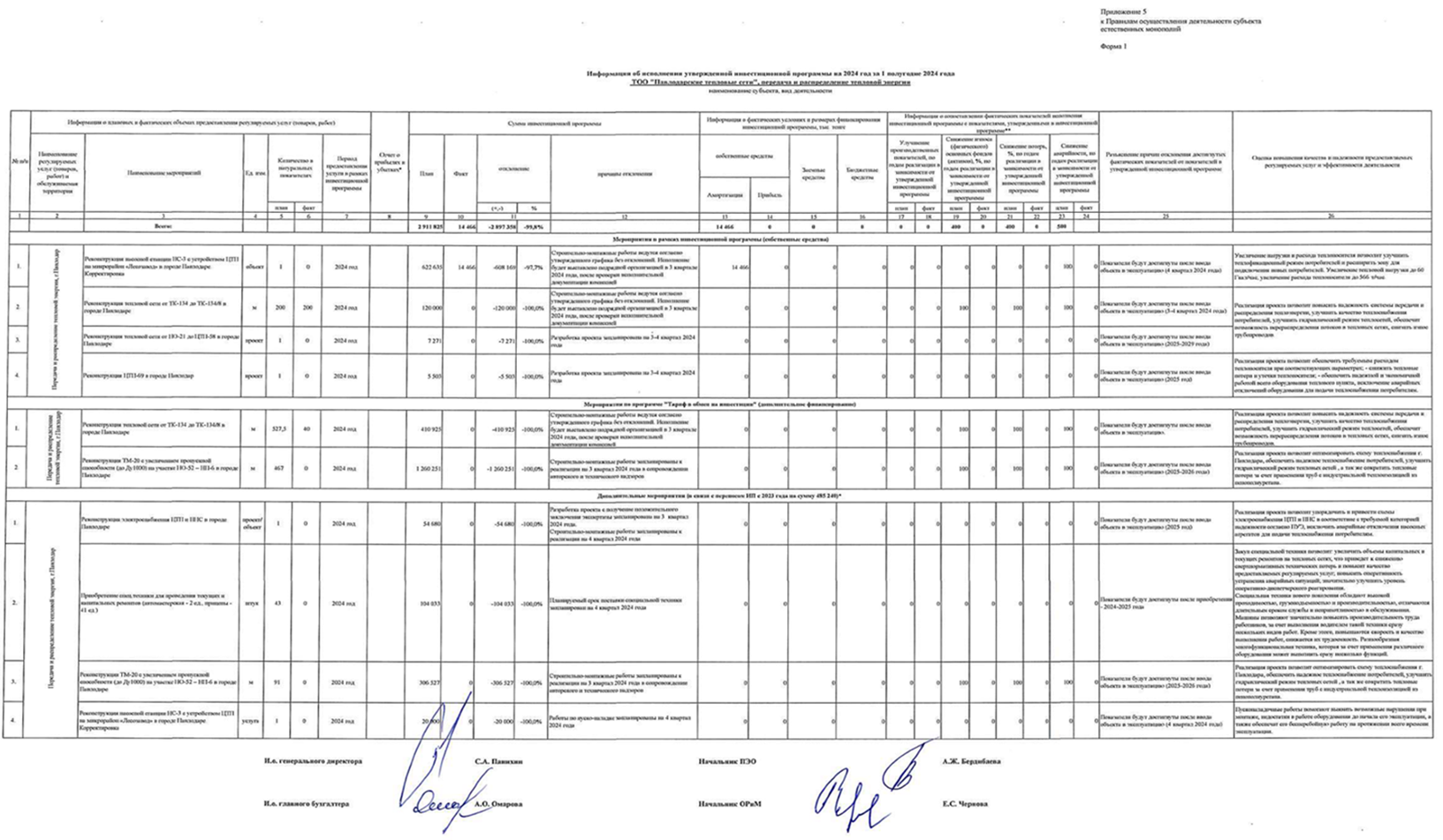
**4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг ТОО «Павлодарские тепловые сети» по итогам за 1-полугодия 2024 года**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель**  **эффективности** | **План на**  **2024 год** | **Факт за 1 полугодие 2024 года** | **Оценка достижения показателей эффективности** | **Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности** |
| 1 | Снижение износа тепловых сетей на реконструируемых участках | 100 | 0 | Не достигнуты | Показатели будут достигнуты после реализации проектов – ввода в эксплуатацию 2024-2026 года |
| 2 | Тепловые потери (снижение) | 192 | 0 | Не достигнуты |
| 3 | Аварийность, повреждаемость | 100 | 0 | Не достигнуты |

Примечание: показатели рассмотрены в рамках выполнения мероприятий Инвестиционной программы

**Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2024 года**

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

****

**5. О постатейном исполнении утверждённой тарифной сметы** **ТОО «Павлодарские тепловые сети» за 1-полугодие 2024** **г.**

Тариф и тарифная смета на услуги ТОО «Павлодарские тепловые сети» по передаче и распределению тепловой энергии утвержден приказом №51-ОД от 23.07.2023г. ДК РЕМ МНЭ РК по Павлодарской области. В данной тарифной смете утвержден тариф в размере 3 411,99 тенге/Гкал без НДС.

Плановый объем в утверждённой тарифной смете принят в размере 2 373,935 тыс. Гкал. По факту за 1 полугодия 2024 года объем передачи и распределения тепловой энергии составил 1 392,307 Гкал, выполнение 58,6 %.

Доход от передачи и распределения тепловой энергии по факту составил 4 750 537 тыс. тенге. План в тарифной смете – 8 099 853тыс. тенге.

Расходы на передачу и распределения тепловой энергии – 3 370 210 тыс. тенге. План в тарифной смете 6 291 712 тыс. тенге. Выполнение 53,6%. В связи с несопоставимостью периодов плана и факта (тарифная смета утверждается на 12 месяцев) анализ исполнения тарифной сметы не производится. За I полугодие 2024 года в результате деятельности от передачи и распределения тепловой энергии получена прибыль в размере 1 380 326 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 2024 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 01.01.2024 г. Приказ №51-ОД от 23.06.2023 г.** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за  1-ое полугодие 2024 г.** | **Выполнение, %** |
|
| **I** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего** | **тыс.тенге** | **5 773 137** | **3 022 759** | **52,4%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| **1** | **Материальные затраты, всего** | **тыс.тенге** | **2 154 881** | **1 794 461** | **83,3%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1 | Вода на технологические цели | тыс.тенге | 405 270 | 265 303 | 65,5% |
| 1.2 | Материалы и услуги на эксплуатацию | тыс.тенге | 13 484 | 32 170 | 238,6% |
| 1.3 | Горюче-смазочные материалы | тыс.тенге | 21 894 | 24 321 | 111,1% |
| 1.4 | Электроэнергия на технологию | тыс.тенге | 267 878 | 396 215 | 147,9% |
| 1.5 | Нормативные технические потери | тыс.тенге | 1 207 364 | 904 433 | 74,9% |
| 1.6 | Транспортные расходы (грузовой автотранспорт, услуги механизмов) | тыс.тенге | 238 991 | 172 018 | 72,0% |
| **2** | **Расходы на оплату труда, всего** | **тыс.тенге** | **1 655 052** | **746 860** | **45,1%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1 | Заработная плата производственного персонала | тыс.тенге | 1 461 808 | 663 592 | 45,4% |
| 2.2 | Социальный налог и социальные отчисления | тыс.тенге | 120 818 | 56 369 | 46,7% |
| 2.3 | ОПВ, ОПВР | тыс.тенге | 28 572 | 9 033 | 31,6% |
| 2.4 | ОСМС | тыс.тенге | 43 854 | 17 867 | 40,7% |
| **3** | **Амортизация** | **тыс.тенге** | **677 639** | **289 404** | **42,7%** |
| **4** | **Ремонт, всего** | **тыс.тенге** | **1 189 367** | **118 564** | **10,0%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 4.1 | кап. ремонт, не приводящий к росту стоимости осн. фондов | тыс.тенге | 1 189 367 | 118 564 | 10,0% |
| **5** | **Прочие затраты, всего** | **тыс.тенге** | **96 198** | **73 470** | **76,4%** |
| 5.1 | - услуги связи | тыс.тенге | *4 654* | *5 002* | *107,5%* |
| 5.2 | - услуги охраны | тыс.тенге | *37 635* | *32 727* | *87,0%* |
| 5.3 | - подготовка кадров | тыс.тенге | *3 540* | *863* | *24,4%* |
| 5.4 | - охрана труда и техника безопасности, спецпитание, медосмотр и услуги на ОТ и ТБ | тыс.тенге | *15 759* | *7 707* | *48,9%* |
| 5.5 | - плата за использование пр.ресурсов. Фонд охраны природы | тыс.тенге | *113* | *67* | *59,4%* |
| 5.6 | - ком.услуги (хоз.воды и стоки, тепло и электро энергия, дератизация, подпитка, утилизация промотходов) | тыс.тенге | *14 925* | *12 887* | *86,3%* |
| 5.7 | - расходы на тех.характеристики | тыс.тенге | *6 984* | *9 078* | *130,0%* |
| 5.8 | - канцелярские, типографские расходы | тыс.тенге | *1 360* | *14* | *1,0%* |
| 5.9 | - поверка приборов | тыс.тенге | *1 514* | *67* | *4,4%* |
| 5.10 | - проездные для контролеров | тыс.тенге | *5 987* | *3 096* | *51,7%* |
| 5.11 | - плата за польз.земельн.участками | тыс.тенге | *3 727* | *1 962* | *52,6%* |
| **II** | **Расходы периода, всего** | **тыс.тенге** | **518 575** | **347 452** | **67,0%** |
| **6** | **Общие административные расходы, всего** | **тыс.тенге** | **468 509** | **217 763** | **46,5%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 6.1 | Заработная плата административного персонала | тыс.тенге | 211 294 | 130 233 | 61,6% |
| 6.2 | Социальный налог и социальные отчисления | тыс.тенге | 17 463 | 11 735 | 67,2% |
| 6.3 | ОПВР | тыс.тенге | 3 169 |  | 0,0% |
| 6.3 | ОСМС | тыс.тенге | 6 339 | 4 575 | 72,2% |
| **6.4** | **Налоги, платежи** | **тыс.тенге** | **124 796** | **9 349** | **7,5%** |
| **6.6** | **Прочие расходы, всего** | **тыс.тенге** | **105 448** | **61 871** | **58,7%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 6.6.1 | материалы и услуги на эксплуатацию | тысяч тенге | 10 320 | 3 170 | 30,7% |
| 6.6.2 | амортизация | тысяч тенге | 22 370 | 4 986 | 22,3% |
| 6.6.3 | услуги легкового транспорта | тысяч тенге | 5 438 | 4 627 | 85,1% |
| 6.6.4 | ремонт зданий и сооружений | тысяч тенге | 7 283 | 552 | 7,6% |
| 6.6.5 | услуги банка | тысяч тенге | 3 501 | 1 854 | 52,9% |
| 6.6.6 | расходы на содержание и обслуживание тех.средств управления, орг.техники, программного сопровождение и т.д. | тысяч тенге | 11 400 | 2 740 | 24,0% |
| 6.6.7 | ком.услуги (хоз.воды и стоки, тепло и электро энергия, дератизация, подпитка) | тысяч тенге | 4 288 | 4 163 | 97,1% |
| 6.6.8 | услуги сторонних организаций: (оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых, нотариальных услуг, ведение реестра) | тысяч тенге | 9 113 | 21 218 | 232,8% |
| 6.6.9 | командировочные расходы | тысяч тенге | 679 | 835 | 122,9% |
| 6.6.10 | услуги связи | тысяч тенге | 1 477 | 780 | 52,8% |
| 6.6.11 | охрана труда и техника безопасности, спецпитание, медосмотр и услуги на ОТ и ТБ | тысяч тенге | 1 007 | 643 | *63,9%* |
| 6.6.12 | страхование персонала | тысяч тенге | 8 411 | 1 667 | *19,8%* |
| 6.6.13 | канцелярские, типографские расходы | тысяч тенге | *4 024* | *2 843* | *70,7%* |
| 6.6.14 | услуги охраны | тысяч тенге | *8 363* | *7 273* | *87,0%* |
| 6.6.15 | прочие расходы (тех.характеристика, библиотечно-информационные, обучение, проездные, членские) | тысяч тенге | *7 774* | *4 521* | *58,2%* |
| **7** | **Расходы на выплату вознаграждений за кредиты** | **тыс.тенге** | **50 066** | **129 689** | **259,0%** |
| **III** | **Всего затрат на предоставление услуг** | **тыс.тенге** | **6 291 712** | **3 370 210** | **53,6%** |
| **IV** | **Доход (РБА\*СП)** | **тыс.тенге** | **1 808 141** | **1 380 326** | **76,3%** |
| **V** | **РБА** | **тыс.тенге** | **10 718 878** |  | **0,0%** |
| **VI** | **Всего доходов** | **тыс.тенге** | **8 099 853** | **4 750 537** | **58,6%** |
| **VII** | **Объем оказываемых услуг** | **тыс.Гкал** | **2 373,935** | **1 392,307** | **58,6%** |
| **тыс.тенге** | **8 099 853** | **4 750 537** | **58,6%** |
| **VIII** | **нормативные технические потери** | **%** | **24,10%** | **24,10%** | **100,0%** |
| **тыс.Гкал** | **763,734** | **486,668** | **63,7%** |
| **IХ** | **Тариф по транспортировке с учетом возмещения потерь** (без НДС) | **тенге/Гкал** | **3 411,99** | **3 411,99** | **100,0%** |

**6. Об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии**

Основные финансово-экономические показатели по ТОО "Павлодарские тепловые сети" за 1-полугодие 2024 г.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Сумма, тыс. тенге |
| **Доход от передачи и распределение т/э** | **4 750 537** |
| **Себестоимость** | **3 176 518** |
| **Административные расходы** | **277 232** |
| Курсовая разница (нетто) | -72 224 |
| Финансовые доходы/расходы (нетто) | -200 990 |
| Результат от неосновной деятельности | 25 763 |
| Расходы по КПН | -13 |
| Прибыль (+), убыток (-) | 1 049 349 |

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

За 1-полугодие 2024 г. по ТОО "Павлодарские тепловые сети" объем услуг по передаче и распределению тепловой энергии составил 1 392,306 тыс. Гкал.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единица измерения | Предусмотрено в утверждённой тарифной смете на 2024 год | Фактически сложившиеся  показатели тарифной  сметы за 1-полугодие  2024 года |
|
| ТОО «Павлодарские тепловые сети» | тыс. Гкал | 2 373,935 | 1 392,307 |

**8. Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых**

За 1-ое полугодие 2024 года: 157 потребителя, объекты, которых были ранее подключены самовольно, заключили договора либо дополнительные соглашения к договорам энергоснабжения с ТОО «Павлодарэнергосбыт.

Выявлено 29 потребителей, объекты, которых самовольно подключены к системе централизованного теплоснабжения. Возмещение сверхнормативных потерь – *936,2 Гкал/год.* Отключено путем выполнения видимого разрыва, либо опломбирована запорная арматура №1,2 на ТУ – 4 потребителя, 27 потребителей – заключили договора либо дополнительные соглашения к договорам энергоснабжения с ТОО «Павлодарэнергосбыт».

Обнаружено 6 потребителей, на объектах, которых выявлено самовольное подключение дополнительно отапливаемых объемов к системе централизованного теплоснабжения. Возмещение сверхнормативных потерь – *1 690,503 Гкал/год*.

Выявлено 4 дома индивидуальной застройки с неучтенной отапливаемой площадью 457,24 м²; (91,08 Гкал/год).

Выполнено 28 перерасчета объема использованной потребителем тепловой энергии (*2 368,529 Гкал*) на общую сумму *14 620 002,71тенге*, оплачено – *11 192 477,65 тенге* (с учетом задолженности прошлых лет).

Потребителями ТОО «Павлодарэнергосбыт» было установлено дополнительно 274 приборов учета тепловой энергии, в том числе:

- юридические лица – 75 приборов учета,

- частный сектор – 78 приборов учета,

- многоэтажный сектор – 121 приборов учета.

Заключено 114 (306 объектов) договоров на промывку внутренней системы отопления на 418*,068 Гкал* (*16 608,93 тн*). Произведена промывка на 504 объекте, в том числе и хоз. питьевой водой, возмещены затраты на сетевую воду в объеме *6 802,11 тн.* а так же затраты на подогрев сетевой воды (172,876 Гкал).

Отработано *287* заявки потребителей с жалобами на некачественное тепло и водоснабжение, из них подтвердилось *152* заявок.

Оформлено *300* актов о готовности к постоянной эксплуатации потребителя тепловой энергии на отопительный сезон 2024-2025г.г., в том числе *34* оформлены представителями объектов кондоминиума на многоэтажные жилые дома.

Принято комиссионных осмотров теплофикационного оборудования потребителей – *563*.

Приняты гидравлические испытания:

* теплового узла – *2595*,
* внутренней системы отопления – *2 651*;
* водо-водянного подогревателя/сборно-пластинчатый теплообменник – *902*.

Опломбировано дроссельных устройств – *2 052*.

Вручено *4836* 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.

**9. О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов**

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

* обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, увеличение срока службы трубопроводов, снижение тепловых потерь;
* модернизация оборудования с целью повышения технического уровня производства, снижения рисков аварийности;
* усиление требований к охране здоровья персонала, промышленной безопасности и снижению травматизма;
* обучение персонала с целью повышения профессионального уровня сотрудников.

О возможных изменениях тарифов:

Приказом РГУ «ДКРЕМ МНЭ РК по Павлодарской области» №51-ОД от 23.07.2023 года утвержден тариф на услуги ТОО «Павлодарские тепловые сети» по передаче и распределению тепловой энергии на период с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. в размере 3 411,99 тенге/ Гкал без учета НДС.

Приказом РГУ «ДКРЕМ МНЭ РК по Павлодарской области» №63-ОД от 24.07.2024 года «О внесении изменений в приказ РГУ «ДКРЕМ МНЭ РК по Павлодарской области» от 27.11.2020 г. №92-ОД «Об утверждении тарифов и тарифной сметы на услуги ТОО «Павлодарские тепловые сети» по передаче и распределению тепловой энергии на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года» с 01.08.2024 года утвержден тариф на услуги по передаче и распределению тепловой энергии в размере - 3 463,76 тенге/Гкал без учета НДС.

**10. Информация по итогам проведения публичных слушаний отчёта о деятельности**

**ТОО «Павлодарские тепловые сети» по передаче и распределению тепловой энергии,**

**об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении инвестиционной**

**программы за 1 полугодие 2024 года**

С докладом о деятельности ТОО «Павлодарские тепловые сети» по передаче и распределению тепловой энергии выступил Иманаев Марат Шамильевич, генеральный директор ТОО «Павлодарские тепловые сети».

Заслушав доклад о выполнении инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 г.; об объемах передачи и распределения тепловой энергии; о результатах финансово-экономической деятельности ТОО «ПТС» за 1 полугодие 2024 г.; о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг; о достижении показателей эффективности; о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы за 1 полугодие 2024 г., о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг за 1 полугодие 2024 г.; а также о перспективах деятельности в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги ТОО «Павлодарские тепловые сети» вопросов у аудитории не возникло.