



# Отчет

об исполнении утвержденных тарифных смет

и инвестиционной программы,

о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и  
достижении показателей эффективности по видам деятельности

передача, распределение и снабжение тепловой энергией

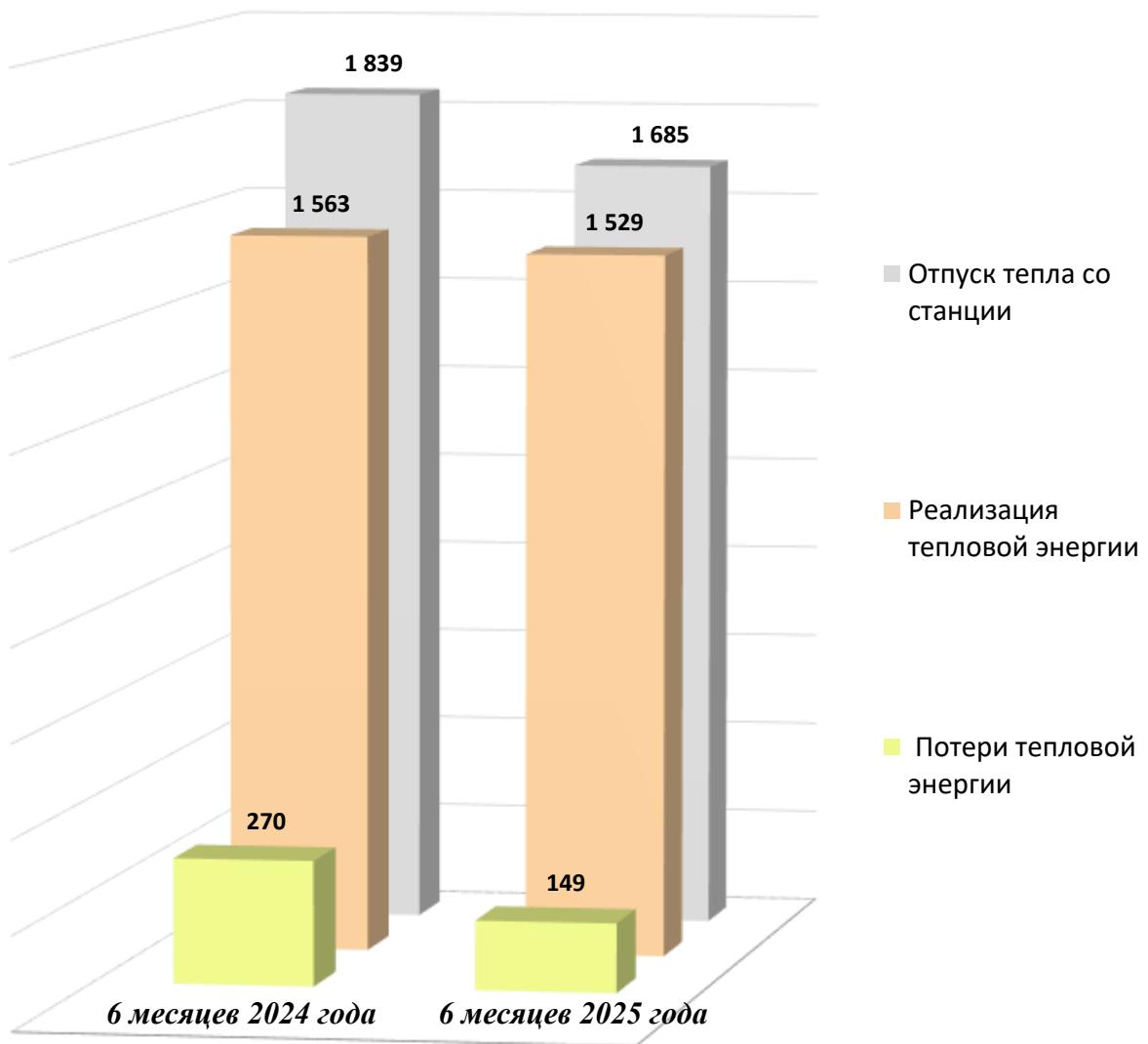
по итогам 1-го полугодия 2025 года

# Общие сведения о предприятии

- Дата образования предприятия: 16 июня 2006 года на базе Карагандинских тепловых сетей. Карагандинские тепловые сети
- Виды деятельности: передача и распределение тепловой энергии, теплоснабжение (с 01.10.2024 г.)
- Форма собственности: 100% ГУ «Отдел ЖКХ ПТ и АД города Караганды»
- Уставный капитал: 4 503 млн.тенге
- Источники теплоснабжения: ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3

№	Наименование показателей	Единица измерения	Количество
1	<b>Протяженность обслуживаемых тепловых сетей</b>	км	<b>468,5</b>
2	<b>Количество обслуживаемых насосных станций, в т.ч.:</b>	ед.	<b>67</b>
	<i>- магистральные насосные</i>	ед.	<i>17</i>
	<i>- распределительные насосные</i>	ед.	<i>50</i>
3	<b>Расход электрической энергии</b>	тыс. кВтч / год	<b>82 432</b>
4	<b>Количество абонентов, в т.ч.:</b>	аб.	<b>176 736</b>
	<i>- физических лиц</i>	аб.	<i>173 003</i>
	<i>- юридических лиц</i>	аб.	<i>3 733</i>
5	<b>Численность персонала, в т.ч.:</b>	чел.	<b>1270</b>
	<i>- АУП</i>	чел.	<i>153</i>
	<i>- ПП</i>	чел.	<i>1117</i>

# Динамика показателей баланса тепловой энергии



Основные факторы, повлиявшие на снижение объемов отпуска тепла со станции и реализации тепловой энергии в 2025 году:

- относительно высокая средняя температура наружного воздуха

апрель 2024 года +8,6°C  
апрель 2025 года +10,6°C

- уменьшение продолжительности отопительного сезона

2024 год – до 26 апреля  
2025 год – до 23 апреля

На уменьшение объема потерь тепловой энергии повлияли также проводимые мероприятия по реконструкции тепловых сетей

# Качество предоставляемых услуг

ТОО «Теплотранзит Караганда» по качеству предоставляемых услуг теплоснабжения в своей деятельности руководствуется «Правилами пользования тепловой энергией» и Типовыми правилами предоставления коммунальных услуг, утвержденными Приказом и.о. Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 29.04.2020 г. № 249

**Оптимальная  $t$  воздуха в жилых комнатах**  
**20-22°C,**  
**допустимая 19-23°C**



Температурный график,  
заданный на источнике:  
для ТЭЦ-1 **116-70°C**  
для ТЭЦ-3 **145-70°C**

Температурный график для  
систем теплопотребления  
**95-70°C**

Согласно «Правил технической эксплуатации  
электрических станций и сетей» и утвержденных  
норм  $t$  воды в подающем трубопроводе для  
закрытых систем должна быть не ниже +70°C, для  
открытых систем не ниже + 60°C.



Отбор и анализ сетевой воды по контролируемым показателям согласно утвержденному графику еженедельно производит  
аттестованная производственная химическая лаборатория ТОО "Теплотранзит Караганда" (свидетельство об оценке состояния  
измерений №14 от 16.07.2025, выданное ТОО "STANDART SAMPLE")

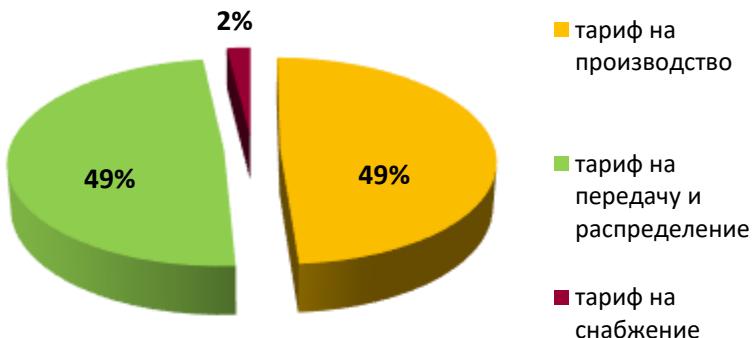
Государственный санитарный контроль качества воды горячего водоснабжения осуществляют районные управления охраны  
общественного здоровья города Караганды не реже 1 раза в месяц.

# Структура тарифа на теплоснабжение

тенге/Гкал без НДС

	с 01.01.2025 г.	с 01.02.2025 г.	с 01.03.2025 г.	откл. 01.03 / 01.02
<b>Производство тепловой энергии</b> ТОО «Караганда Энергоцентр»	3 854,17	4 331,19	4 630,30	7%
<b>Передача и распределение тепловой энергии</b> ТОО «Теплотранзит Караганда»	4 793,17	4 947,34	4 648,24	-6%
<b>Снабжение тепловой энергией</b> ТОО «Теплотранзит Караганда»	181,94	181,94	181,94	0%
<b>Тариф на теплоснабжение</b>	8 829,28	9 460,48	9 460,48	0%

## Доля действующих тарифов в общем тарифе на теплоснабжение



# Информация по тарифам на теплоснабжение по группам потребителей

тенге/Гкал без НДС

Наименование групп потребителей	с 01.01.2025 г.	с 01.02.2025 г.	откл.
<b>1 группа - Физические лица, относящиеся к категории населения</b>	<b>5 013,12</b>	<b>5 493,56</b>	<b>9,6%</b>
*Плата за отопление без ОПУ, тенге/м <sup>2</sup> с НДС	190,90	209,19	9,6%
<i>в том числе по категориям населения:</i>			
<u>1 подгруппа</u> – отапливаемая площадь до 100 м <sup>2</sup>	5 013,12	5 493,56	9,6%
<u>2 подгруппа</u> – отапливаемая площадь свыше 100 до 200 м <sup>2</sup>	5 514,43	6 042,91	9,6%
<u>3 подгруппа</u> – отапливаемая площадь свыше 200 м <sup>2</sup>	8 829,28	9 460,48	7,1%
<b>2 группа - Прочие потребители, не относящиеся к первой и третьей группам</b>	<b>15 064,68</b>	<b>16 141,64</b>	<b>7,1%</b>
<b>3 группа - Бюджетные организации, содержащиеся за счет бюджетных средств</b>	<b>32 304,79</b>	<b>33 643,89</b>	<b>4,1%</b>

# Структура утвержденного действующего тарифа ТОО «Теплотранзит Караганда» на передачу и распределение тепловой энергии на 2025 год



# Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на передачу и распределение тепловой энергии по итогам 1-го полугодия 2025 года

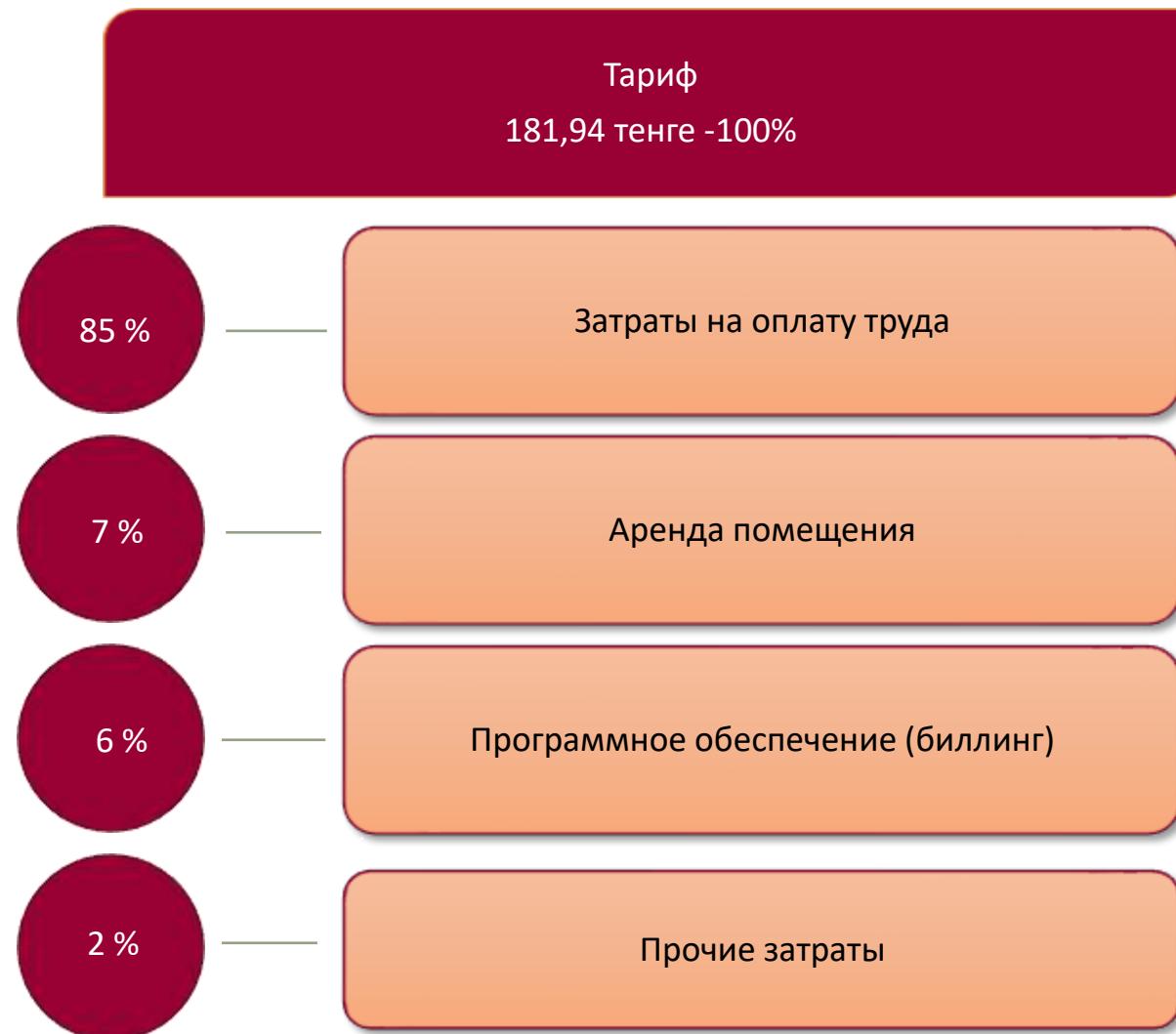
Тарифная смета подлежит исполнению до конца года. До 1 ноября 2025 года ТОО «Теплотранзит Караганда» в рамках действующего законодательства планирует подать заявку в уполномоченный орган на корректировку статей затрат утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа. Экономия, полученная по одним статьям, будет перенаправлена на другие статьи.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2025 год	Фактически сложившиеся показатели за 6 месяцев 2025 года	Отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
I	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс.тенге	<b>10 551 614,07</b>	<b>5 169 338,59</b>	<b>-51%</b>	
	в том числе:					
1	<b>Материальные затраты, всего</b>	тыс.тенге	<b>2 800 728,15</b>	<b>1 609 755,75</b>	<b>-43%</b>	
	в том числе:					
1.1	Сырье и материалы, в т.ч. материалы на эксплуатацию, хим.реагенты, автошины, АКБ и запчасти	тыс.тенге	18 842,11	12 654,86	-33%	в рамках утвержденной тарифной сметы
1.2	покупная вода	тыс.тенге	138 856,25	7 179,42	-95%	снижение утечек сетевой воды как эффект от мероприятий Нурлы Жер, ИП и текущих ремонтов
1.3	ГСМ	тыс.тенге	97 287,82	49 452,78	-49%	в рамках утвержденной тарифной сметы
1.4	электроэнергия	тыс.тенге	2 545 741,98	1 540 468,71	-39%	в рамках утвержденной тарифной сметы
2	<b>Затраты на оплату труда, в т.ч. соцнalog, соцотчисления, ОППВ, ОСМС, ОПВР</b>	тыс.тенге	<b>3 905 845,71</b>	<b>2 049 670,82</b>	<b>-48%</b>	в рамках утвержденной тарифной сметы
3	Амортизация	тыс.тенге	1 241 330,28	620 665,14	-50%	амортизация является источником финансирования утвержденной инвестиционной программы и выплаты основного долга по бюджетным кредитным договорам
4	Ремонт	тыс.тенге	582 010,83	172 549,00	-70%	договора заключены, идет поставка материалов и выполнение работ
5	Прочие затраты (обслуживание систем пожарной сигнализации, техосмотр, охрана труда и техника безопасности, подготовка кадров, обслуживание контрольно-измерит. техники, проведение технич. испытаний, услуги пассажирского транспорта, охранные услуги)	тыс.тенге	98 057,41	133 046,10	36%	рост стоимости товаров и услуг, необходимость доп.затрат, непредусмотренных тарифной сметой
6	Покупка тепловой энергии на возмещение затрат по техническим нормативным потерям	тыс.тенге	1 923 641,69	583 651,17	-70%	снижение потерь тепловой энергии вследствие относительно высокой температуры наружного воздуха в отопительном сезоне, а также как эффект от проведения мероприятий по реконструкции тепловых сетей и восстановлению изоляции трубопроводов

# Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на передачу и распределение тепловой энергии по итогам 1-го полугодия 2025 года (продолжение)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2025 год	Фактически сложившиеся показатели за 6 месяцев 2025 года	Отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
II	<b>Расходы периода, всего</b>	тыс.тенге	<b>1 066 242,12</b>	<b>626 918,64</b>	<b>-41%</b>	
7	<b>Общие административные расходы, всего</b>	тыс.тенге	<b>1 066 242,12</b>	<b>625 655,49</b>	<b>-41%</b>	
	в том числе:					
7.1	зароботная плата административного персонала в т.ч. соцналог, соцотчисления, ОППВ, ОСМС, ОПВР	тыс.тенге	854 795,74	387 593,26	-55%	в рамках утвержденной тарифной сметы
7.2	услуги банка	тыс.тенге	276,57	839,96	204%	увеличение потребности в услугах банка
7.3	налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	160 918,46	124 996,39	-22%	в рамках утвержденной тарифной сметы
7.4	коммунальные услуги	тыс.тенге	29 373,92	38 313,18	30%	рост тарифов на воду и канализацию, тепло
7.5	услуги связи	тыс.тенге	1 768,09	6 665,96	277%	необходимость в услугах сотовой связи по передаче данных с установленных ОПУТ МЖД
7.6	другие расходы (канц., аренда, информац., почтовые услуги, страхование, прочее)	тыс.тенге	19 109,35	67 246,73	252%	рост цен на товары и услуги, увеличение расходов на страхование ГПО работодателя в связи с увеличением ЗП и количества персонала
8	Расходы на выплату вознаграждений	тыс.тенге		1 263,16	100%	вознаграждения по кредитным договорам Нұрлы Жол и Нұрлы Жер
III	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	тыс.тенге	<b>11 617 856,19</b>	<b>5 796 257,23</b>	<b>-50%</b>	
IV	<b>Доход (РБА*СП)</b>	тыс.тенге	<b>342 524,16</b>	<b>171 262,08</b>	<b>-50%</b>	прибыль является источником финансирования утвержденной инвестиционной программы
V	<b>Всего доходов</b>	тыс.тенге	<b>11 938 156,09</b>	<b>5 956 407,18</b>	<b>-50%</b>	
VI	Необоснованно полученный доход (неисполнение мероприятий инвест.программы за 2023 год)	тыс.тенге	22 224,26	11 112,13	-50%	
VII	Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	2 568,32	1 529,31	-40%	
VIII	<b>Тариф (без НДС)</b>	тенге/Гкал	<b>4 648,24</b>	<b>3 894,83</b>	<b>-16%</b>	

# Структура утвержденного действующего тарифа ТОО «Теплотранзит Караганда» на снабжение тепловой энергией (сбытовая надбавка)



# Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на снабжение тепловой энергией по итогам 1-го полугодия 2025 года

Тарифная смета подлежит исполнению до конца года. До 1 ноября 2025 года ТОО «Теплотранзит Караганда» в рамках действующего законодательства планирует подать заявку в уполномоченный орган на корректировку статей затрат утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа. Экономия, полученная по одним статьям, будет перенаправлена на другие статьи.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на год	Фактически сложившиеся показатели за 6 месяцев 2025 года	Отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	6	7	8
I	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс.тенге	<b>303 264,26</b>	<b>228 110,03</b>	<b>-25%</b>	
	в том числе:					
1	<b>Затраты на оплату труда производственного персонала, в т.ч. соцналог, соцотчисления, ОППВ, ОСМС, ОПВР</b>	тыс.тенге	<b>274 303,25</b>	<b>111 896,06</b>	<b>-59%</b>	в рамках утвержденной тарифной сметы
2	<b>Прочие затраты</b>	тыс.тенге	<b>28 961,01</b>	<b>116 213,97</b>	<b>301%</b>	
2.1	страхование ГПО работодателя	тыс.тенге	650,29	2 711,26	317%	согласно заключенного договора, по утвержденному страховому тарифу
2.2	расходы по программному обеспечению (билинг)	тыс.тенге	28 310,72	113 502,71	301%	фактические затраты на услуги по программному обеспечению по ведению базы данных абонентов, внесению корректировок, поступлений и зачисления оплаты, формирование отчетности, а также печать и разоска ЕПД по тепловой энергии
II	<b>Расходы периода, всего, в т.ч.</b>	тыс.тенге	<b>167 793,76</b>	<b>104 297,86</b>	<b>-38%</b>	
3	<b>Общие административные расходы, всего</b>	тыс.тенге	<b>167 793,76</b>	<b>104 297,86</b>	<b>-38%</b>	
	в том числе:					
3.1	заработка плата административного персонала в т.ч. соцналог, соцотчисления, ОСМС, ОПВР	тыс.тенге	126 772,84	81 045,39	-36%	в рамках утвержденной тарифной сметы
3.2	коммунальные услуги	тыс.тенге	795,80	289,12	-64%	в рамках утвержденной тарифной сметы
3.3	охранные услуги	тыс.тенге	5 052,85	2 729,03	-46%	в рамках утвержденной тарифной сметы

# Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на снабжение тепловой энергией по итогам 1-го полугодия 2025 года(продолжение)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм	Предусмотрено в утверженной тарифной смете на год	Фактически сложившиеся показатели за 6 месяцев 2025 года	Отклоне- ние, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	6	7	8
3.4	материалы на эксплуатацию	тыс.тенге	210,07		-100%	проводятся процедуры гос.закупок
3.5	услуги банка и услуги инкасации ценностей	тыс.тенге	952,95	612,54	-36%	в рамках утвержденной тарифной сметы
3.6	аренда помещения	тыс.тенге	33 081,55	18 271,09	-45%	в рамках утвержденной тарифной сметы
3.7	канцелярские расходы	тыс.тенге	144,88	82,10	-43%	в рамках утвержденной тарифной сметы
3.8	содержание машинописной техники	тыс.тенге	464,74	122,90	-74%	в рамках утвержденной тарифной сметы
3.9	страхование ГПО работодателя	тыс.тенге	300,54	1 136,98	278%	согласно заключенного договора, по утвержденному страховому тарифу
3.10	почтовые расходы	тыс.тенге	17,54	8,71	-50%	в рамках утвержденной тарифной сметы
III	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>471 058,02</b>	<b>332 407,89</b>	<b>-29%</b>	
IV	Доход (РБА*СП)	тыс.тенге				
V	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>471 058,02</b>	<b>332 407,89</b>	<b>-29%</b>	
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	2 589,03	1 529,31	-41%	
VIII	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/Гкал</b>	<b>181,94</b>	<b>217,36</b>	<b>19%</b>	

# Цели реализации мероприятий утвержденной инвестиционной программы

- Расширение возможностей тепловых сетей по подключению новых потребителей за счет проведения реконструкций тепловых сетей и снижения потерь тепловой энергии и, тем самым, содействие выполнению государственной Программы «Концепция развития жилищно-коммунальной инфраструктуры на 2023-2029 годы», утвержденной Правительством Республики Казахстан;
- Снижение износа, дефектов и аварийности на тепловых сетях в рамках государственной программы «Тариф в обмен на инвестиции»;
- Повышение уровня безопасности и стабильности работы тепловых сетей, улучшение качества теплоснабжения в г.Караганде.

# Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1-го полугодия 2025 года

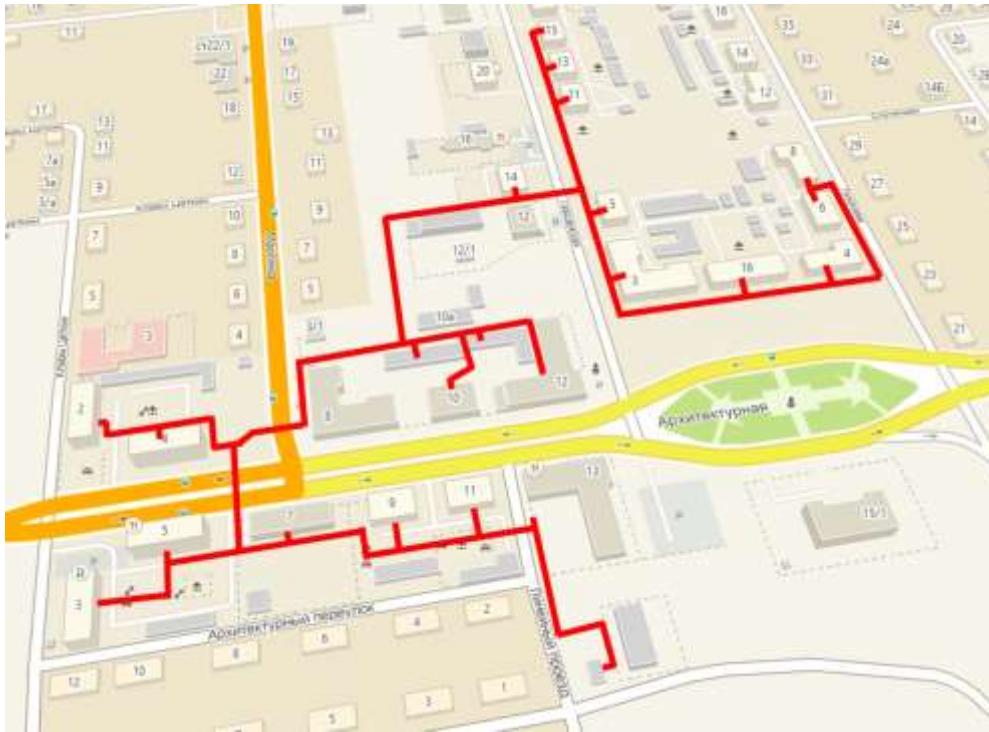
- Инвестиционная программа Товарищества на 2021-2025 гг. утверждена совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Карагандинской области и ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Карагандинской области» от 20.10.2020 года № 154-ОД.
- Совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Карагандинской области и ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Карагандинской области» от 13.02.2025 года № 19-ОД утверждена скорректированная инвестиционная программа.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге			
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	План	Факт	Откл.	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6					
1		Реконструкция тепловых сетей от узла смешения ул.Архитектурная 13	м	493		2025 год	137 820	41 257	-96 563	строительно-монтажные работы начаты после окончания отопительного сезона и проведения испытаний
	Услуги по передаче и распределению тепловой энергии. город Караганда	<b>Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»</b>								
2		Реконструкция внутридворовых сетей теплоснабжения и насосной станции ЦТП-29 в городе Караганда	работа	1	1	2025 год	309 307	41 718	-267 589	строительно-монтажные работы начаты после окончания отопительного сезона и проведения испытаний
3		Реконструкция внутридворовых сетей теплоснабжения и насосной станции ЦТП-28/1 в г.Караганда	м	585		2025 год	600 000		-600 000	проект на стадии прохождения гос.экспертизы ПСД
		<b>ИТОГО</b>					<b>1 047 127</b>	<b>82 975</b>	<b>-964 152</b>	

## Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1-го полугодия 2025 года (продолжение)

# Реконструкция т/с по ул.Архитектурная

Место расположения объекта: г.Караганда,  
район им.А.Бокейхана



## Эффект

Улучшение качества теплоснабжения (17 ЖД, 6 объектов СКБ: Акимат района им.А.Бокейхана, Прокуратура, Обл.станция скорой помощи и другие)

Повышение надежности

Снижение потерь (67 гкал/год)

Снижение износа тепловых сетей

Протяженность общая/2025 г.	км	1,6 / 0,5
Диаметр	мм	57-273
Стоимость общая/2025 г.	млн.тг	548 / 138
Период реализации		2023-2025 гг.

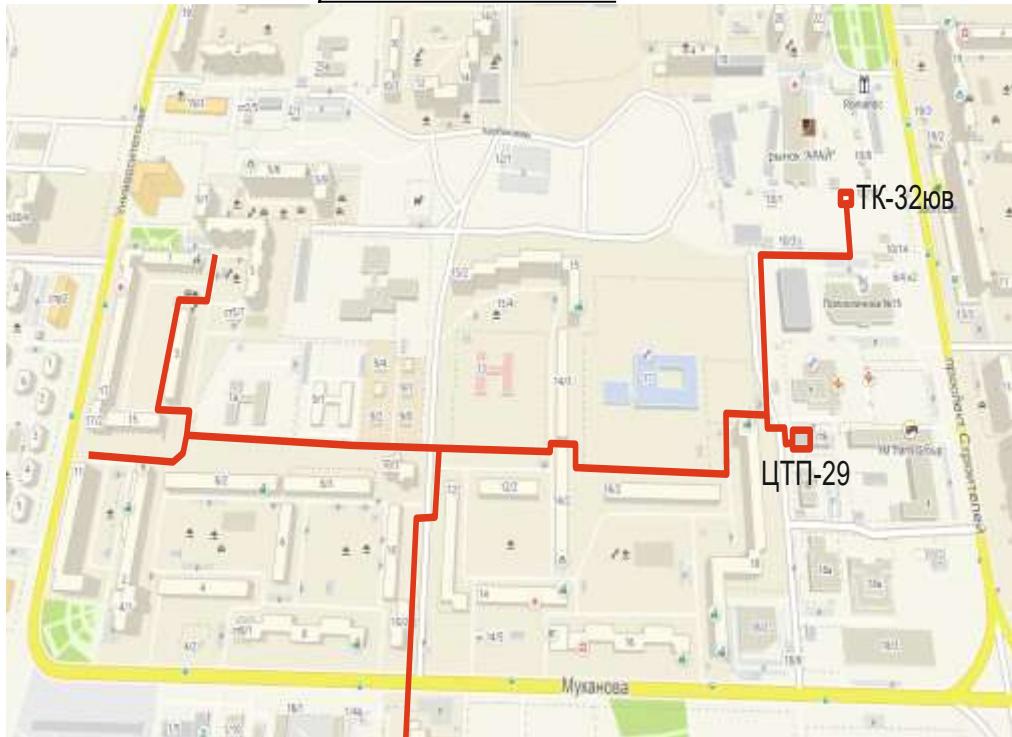


# Реконструкция т/с по ул.Архитектурная



# Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей и насосной станции ЦТП-29

Место расположения объекта: г.Караганда,  
район им.Казыбек би



## Эффект

Улучшение качества теплоснабжения (33 МЖД 29 мкрн.,  
объектов СКБ: детского дошкольного учреждения «Жулдыз»,  
СОШ № 66, корпуса КарГУ с общежитием, кинотеатра Сары-  
Арка)

Повышение надежности

Снижение потерь (2,4 тыс.гкал/год)

Снижение износа тепловых сетей

Протяженность	км	1,65
Диаметр	мм	150-500
Стоимость общая/2025 г.	млн.тг	2 011 / 309
Период реализации		2024-2025 гг.

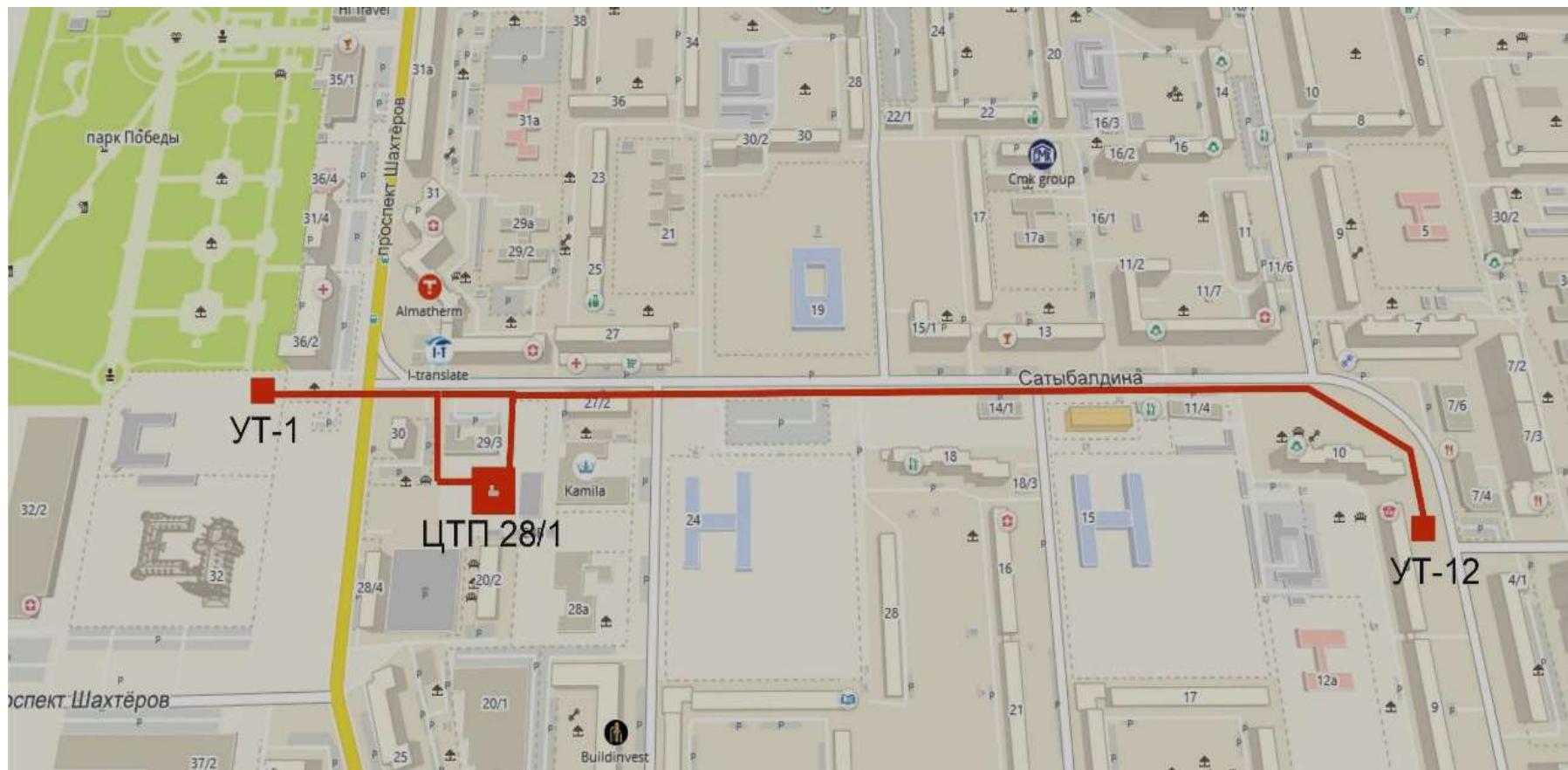


# Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей и насосной станции ЦТП-29



# Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения и насосной станции ЦТП 28/1

Место расположения объекта: г.Караганда, район им.Казыбек би



## Ожидаемый эффект

Улучшение качества теплоснабжения (41 МЖД, 6 объектов СКБ: школы, д/с «Балапан», спорткомплекс «Енбек», Карагандинский обл. детский противотуб. Диспансер)

Возможность подключения к централизованному теплоснабжению 3 вновь построенных МЖД

Снижение потерь (1,09 тыс.гкал/год)

Снижение износа тепловых сетей

Протяженность общая/2025 г.

км

1,370 / 0,585

Диаметр

мм

426-530

Стоимость общая/2025 г.

млн.тг

1 190 / 600

Период реализации

2025-2026 гг.

# Информация о достижении показателей эффективности инвестиционной программы ТОО «Теплотранзит Караганда» по итогам 1-го полугодия 2025 года

№ п/п	Показатель эффективности	Факт полугодия, предшествующего отчетному периоду	План на 2025 год	Факт текущего полугодия	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
<b>1</b>	<b>Реконструкция тепловых сетей от узла смешения ул.Архитектурная 13:</b>					<p>Мероприятия по исполнению инвестиционной программы на 2025 год находятся на стадии реализации.</p> <p>Показатели исполнения инвестиционной программы будут достигнуты после завершения реализации мероприятий</p>
1.1	Снижение износа производственных основных средств (реконструируемой сети), %	35%	0%	35%		
1.2	Снижение аварийности, ед.дефектов	2	0	0		
1.3	Снижение нормативных потерь тепловой энергии, Гкал	17,6	15,4	23,5		
1.4	Повышение качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг		100%	-		
<b>2</b>	<b>Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения и насосной станции ЦТП-29 в городе Караганда</b>					
2.1	Дополнительный объем реализации тепловой энергии, Гкал/час		15,953	-		
2.2	Повышение качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг		100%	-		
<b>3</b>	<b>Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения и насосной станции ЦТП-28/1 в г.Караганда</b>					
3.1	Снижение износа производственных основных средств (реконструируемой сети), %	71%	40,7%	71%		
3.2	Снижение аварийности, ед.дефектов	13	9	6		
3.3	Снижение нормативных потерь тепловой энергии, Гкал	1 337,1	2 654,5	1 782,8		
3.4	Повышение качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг		100%	-		

# Ремонтная программа 2025 года

В 2025 году за счет средств, предусмотренных утвержденной тарифной сметой, планируется выполнить текущие ремонты тепловых сетей на общую сумму 582 млн.тенге без учета НДС, что позволит заменить аварийные участки трубопроводов протяженностью 13,820 км, в том числе 1,190 км магистральных и 12,630 км внутриквартальных сетей.

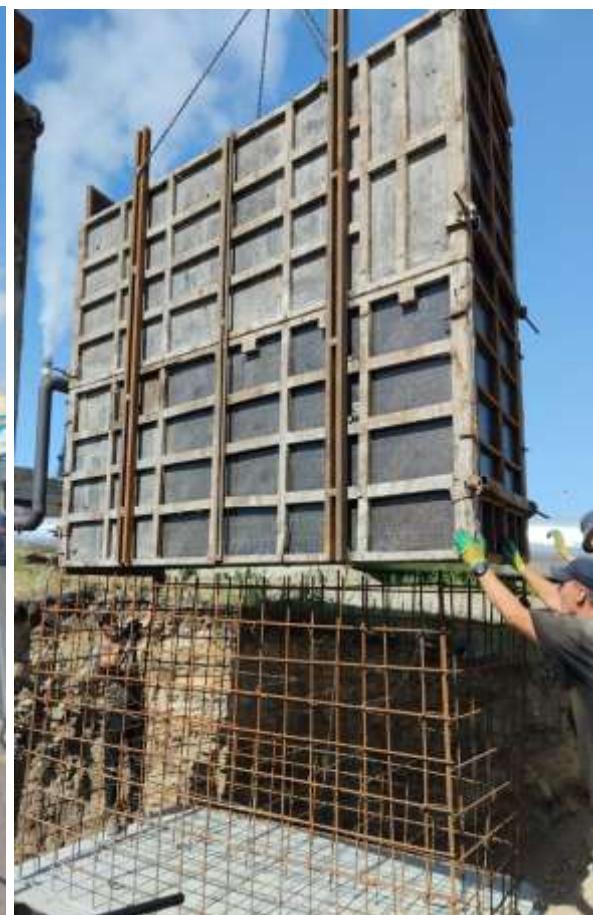
С мая по настоящее время ТОО «Теплотранзит Караганда» проводятся гидравлические испытания тепловых сетей, в ходе которых за период май-июнь выявлено 229 дефектов, из них 64 - на магистральных сетях и 165 - на распределительных сетях.

Наименование	Ед. измерения	План на 2025 г.	Выполнено за 1-ое полугодие 2025 г.	% выполнения
Замена трубопроводов тепловых сетей, всего, в т.ч.:	п.м.	13 820	6 229	45,1%
Магистральных сетей	п.м.	1 190	538	45,2%
Внутриквартальных сетей	п.м.	12 630	5 691	45,1%



# Реализация проектов по реконструкции тепловых сетей акиматом города Караганды

Наименование проекта	План на 2025 год	Исполнение за 1-ое полугодие 2025 года	% исполнения
1. Реконструкция тепломагистрали сети Соединительная от ОН3 до ТП1 (продолжение)	1 км	0,3 км	30%
2. Реконструкция тепломагистрали М2 от Н/СТ №2 до ТК719, с насосной станцией №2 (от ул.Московская до В.Интернационалистов)	1 км	0,3 км	30%
3. Реконструкция тепломагистрали I очередь от ТЭЦ-3 до ЦТРП-1 (магистраль в сторону ТЭЦ-3, I ТЕПЛОВЫЙ ВОДОПРИЕМНИК) (продолжение)	0,6 км	0,2 км	33%



# Реконструкция тепломагистрали сети Соединительная от ОН3 до ТП1 продолжение



**План на 2025 год – 1 км сети, исполнение за 1-ое полугодие – 0,3 км  
(30 %)**

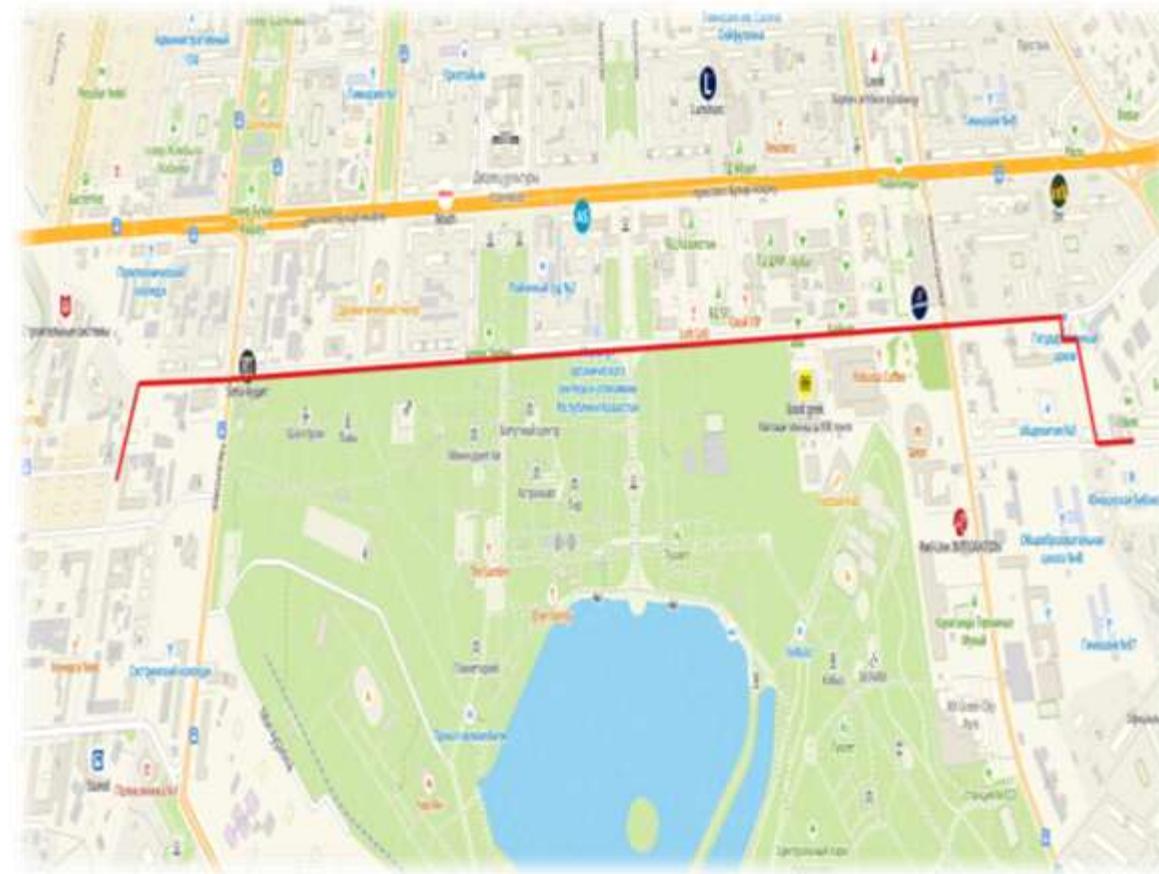
## Ожидаемый эффект:

реализация проекта позволит

- предоставить качественные услуги в сфере теплоснабжения 489 объектам МЖД и СКБ Сортировки и Пришахтинска, а также индивидуального жилья;
- в перспективе даст возможность подключить к централизованному отоплению строящиеся объекты жилья, объекты МСБ и СКБ.



# Реконструкция тепломагистрали М2



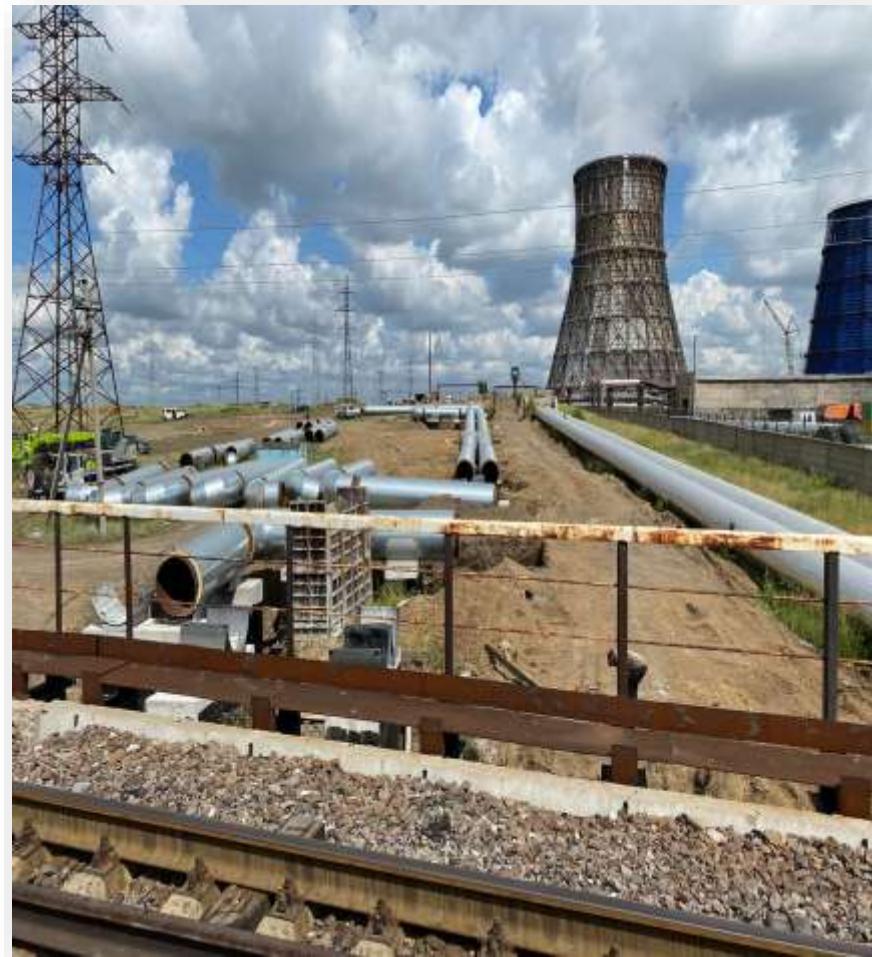
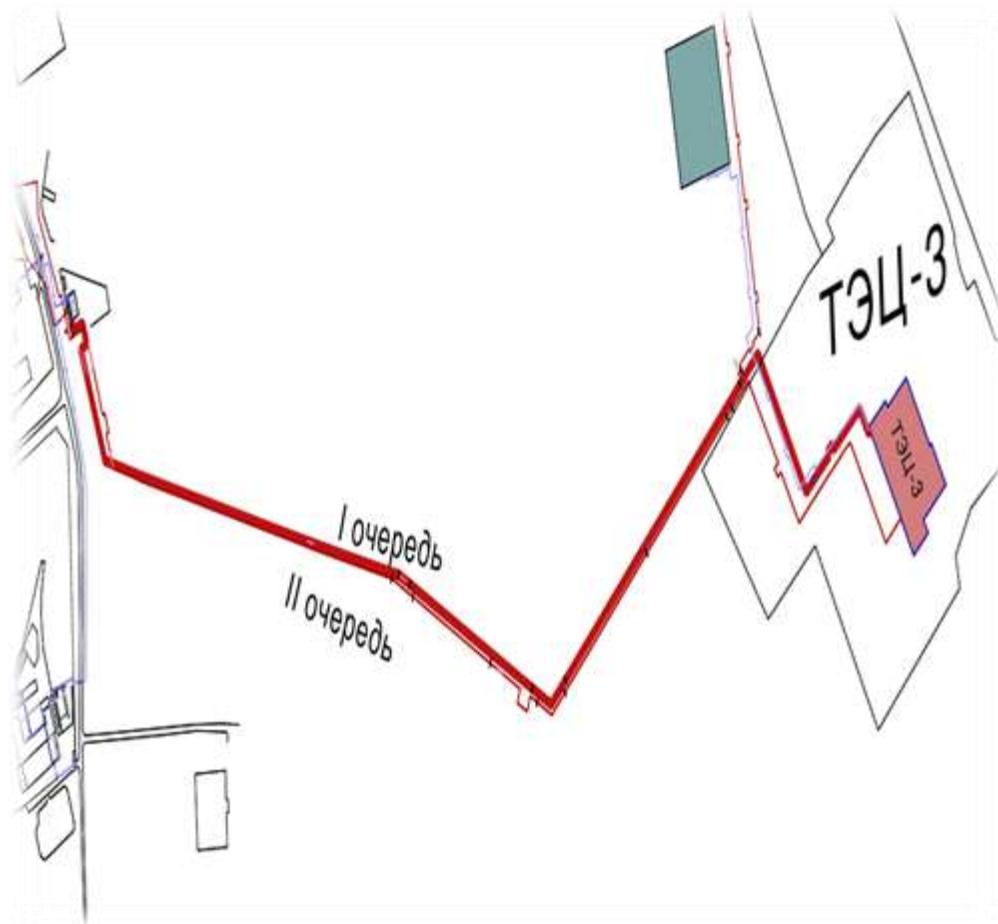
**План на 2025 год – 1 км сети, исполнение за 1-ое полугодие – 0,3 км (30 %)**

## Ожидаемый эффект:

реализация проекта позволит

-предоставить качественные услуги в сфере теплоснабжения 901 МЖД и объектам СКБ , а также домам частной застройки. В перспективе дает возможность подключить к централизованному отоплению строящихся объектов жилья, объектов МСБ и СКБ.

# Реконструкция тепломагистрали I очередь от ТЭЦ-3 до ЦТРП-1 (магистраль в сторону ТЭЦ-3, I ТЕПЛОВЫЙ ВОДОПРИЕМНИК)



План на 2025 год – 0,6 км сети, исполнение за 1-ое полугодие – 0,2 км (33%)

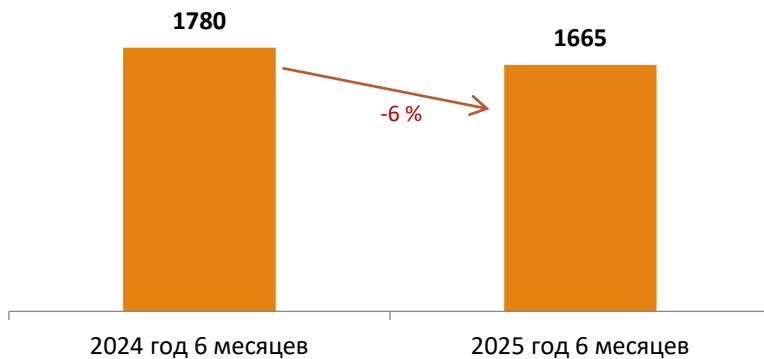
## Ожидаемый эффект:

реализация проекта позволит

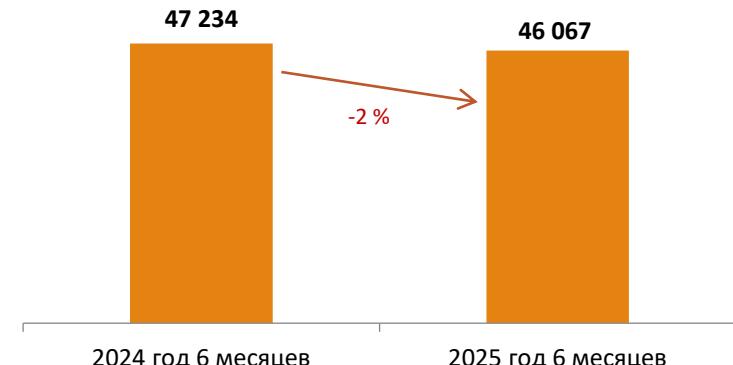
- предоставить качественные услуги в сфере теплоснабжения 2483 объектам МЖД и СКБ, а также домам частной застройки;
- в перспективе даст возможность подключить к централизованному отоплению строящихся объектов жилья, объектов МСБ и СКБ.

# Основные показатели деятельности

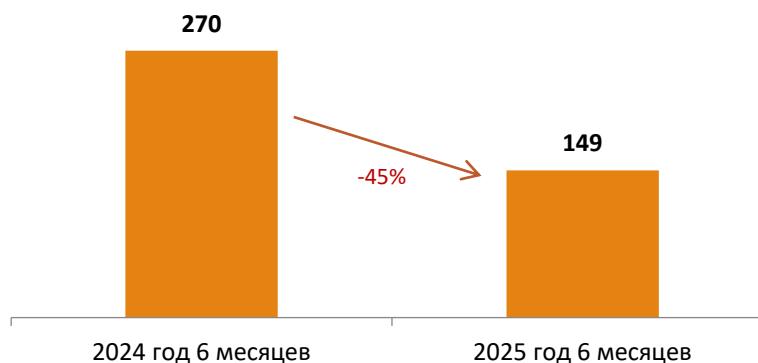
## Вода на подпитку тепловых сетей (тыс.м3)



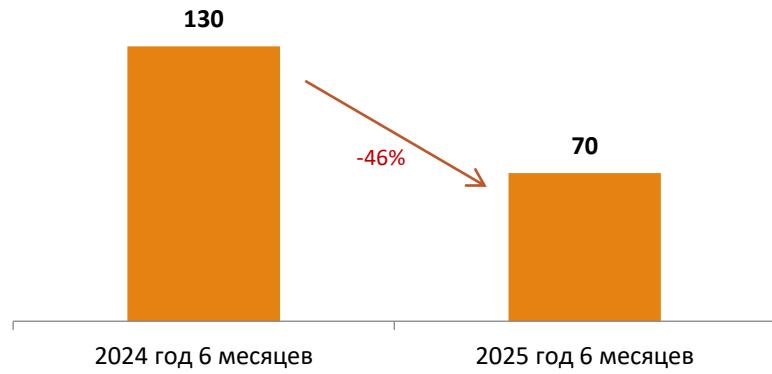
## Потребление электроэнергии (тыс.кВтч)



## Потери тепловой энергии (тыс.Гкал)



## Дефекты на сетях (ед.)



# Финансовые показатели деятельности ТОО «Теплотранзит Караганда»

№	Показатели	Ед.изм.	2023 год	2024 год	1-ое полугодие 2025 года
<b>I</b>	<b>Доходы всего</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>8 621 845</b>	<b>16 655 600</b>	<b>15 453 675</b>
1	Транспортировка и реализация тепловой энергии	тыс.тенге	7 325 071	15 847 521	14 988 601
2	ГВС	тыс.тенге	451 298	581 942	413 502
3	Прочие доходы	тыс.тенге	845 476	226 137	51 572
<b>II</b>	<b>Расходы всего</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>9 553 904</b>	<b>15 873 800</b>	<b>19 910 570</b>
1	Себестоимость	тыс.тенге	8 502 606	14 478 463	12 313 869
2	Административные расходы	тыс.тенге	1 042 821	1 392 917	788 658
3	Расходы по финансированию	тыс.тенге	2 491	2 392	2 301
4	Прочие расходы	тыс.тенге	5 986	28	6 805 741
<b>III</b>	<b>Прибыль (+)/убыток (-) до налогообложения</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>-932 059</b>	<b>781 800</b>	<b>-4 456 895</b>
	Расходы по подоходному налогу	тыс.тенге	-881 312	-372 291	-
<b>IV</b>	<b>Итоговая прибыль(+)/итоговый убыток (-) после налогообложения</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>-1 813 371</b>	<b>409 509</b>	<b>-4 456 895</b>

# Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг

**Дебиторская задолженность потребителей по тепловой энергии на 01.07.2025 г. составила  
885 млн.тенге**

## Меры, применяемые при работе с дебиторской задолженностью:

### ➤ Контроль задолженности

- регулярный мониторинг состояния дебиторской задолженности;
- ведение реестра должников;
- своевременное выставление счетов и контроль сроков оплаты.

### ➤ Претензионная работа

- отправка напоминаний и уведомлений о наступлении срока оплаты;
- телефонные переговоры с должниками;
- направление официальных писем-претензий.

### ➤ Реструктуризация задолженности

- переговоры с должником о частичной оплате или рассрочке;
- подписание дополнительных соглашений.

### ➤ Юридическое воздействие

- передача дела в отдел претензионно-исковой работы;
- подготовка и подача искового заявления в суд;
- получение судебного решения и исполнительного листа;
- взыскание задолженности через службу судебных приставов.

**За 1-ое полугодие 2025 года в ТОО «Теплотранзит Караганда» поступило и рассмотрено 281 обращений потребителей, в том числе: заявки на выдачу тех. условий – 173 ед. (выдано – 150, отказано – 23), заявления, жалобы – 108 ед.**

## Перспективы деятельности на 2-ое полугодие 2025 года

- ✓ Качественная подготовка тепловых сетей к прохождению отопительного сезона 2025-2026гг.
- ✓ Реализация инвестиционных мероприятий, утвержденных уполномоченным органом.
- ✓ Исполнение статей затрат утвержденных тарифных смет.
- ✓ В связи с окончанием в 2025 году сроков действия утвержденных тарифов на услуги по передаче, распределению и снабжению тепловой энергией, ТОО «Теплотранзит Караганда» 27 июня текущего года подана в уполномоченный орган заявка на утверждение тарифа на долгосрочный период 2026-2030 гг. с введением в действие с 1 января 2026 года. Расчетный рост тарифа на услуги по передаче, распределению и реализации тепловой энергии, поданный в заявке, на 2026 год составляет 53%.
- ✓ В связи с окончанием срока действия инвестиционной программы на услуги по передаче и распределению тепловой энергии, утвержденной на период 2021-2025 гг., ТОО «Теплотранзит Караганда» 27 июня текущего года подана в уполномоченный орган заявка на утверждение инвестиционной программы на долгосрочный период 2026-2030 гг., направленной на постепенное снижение износа тепловых сетей и оборудования.

Благодарим  
за внимание!