



Отчет по итогам первого полугодия 2026 года
об исполнении утвержденной тарифной сметы
и инвестиционной программы, о соблюдении
показателей качества и надежности
регулируемых услуг и достижений показателей
эффективности деятельности АО «Качары
руда» перед потребителями и иными
заинтересованными лицами

АО «Качары руда», 23 июля 2026 года

АО «Качары руда» предприятие горнорудной промышленности Казахстана.



28 января 2021 года АО «Качары руда» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Костанайской области по виду деятельности: **услуги по производству тепловой энергии.**

(Свидетельство о включении в Государственный регистр субъектов естественной монополии от 28 января 2021 года №KZ18VFF00002704)



Структурное подразделение АО «Качары руда», оказывающее услуги по производству тепловой энергии п. Качар - **Качарский теплоцентр (КТЦ)**

Дата ввода в эксплуатацию: **1981 год**

Основное топливо – природный газ, уголь Шубаркольский.

Единственный потребитель - ТОО «Рудненские тепловые сети»

АО «Качары руда» оказывает услуги по производству тепловой энергии по тарифу, утвержденному уполномоченным органом в соответствии с законодательством о естественных монополиях



Инвестиционная программа на услуги по производству тепловой энергии АО «Качары руда» на 2023 - 2027 годы утверждена совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Костанайской области от 15 июня 2023 года №85-ОД и Управления энергетики и ЖКХ акимата Костанайской области от 27 июня 2023 года №94-ОД (внесены изменения совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Костанайской области № 17-ОД от 25.02.2026 г. и Управлением энергетики и ЖКХ акимата Костанайской области №22-ОД от 27.02.2026 г.)

Предусмотренная сумма инвестиционных вложений на 2026 год составляет – **65,0 млн.тенге.**

- **Цель:** - снижение загрязнения воздуха и сохранение эффективного управления экосистемами;
- - повышение надежности теплоснабжения потребителей и предотвращение увеличения затрат на предоставление регулируемых услуг.

Приобретение и установка насоса ВВН2-50Н



Приобретение и установка насоса Х80-65-160К-СД-У2 с двигателем 18,5 кВт.



Приобретение и установка насоса Д315-71 с электродвигателем 110кВт.



Капитальный ремонт дефектных участков трубопровода химически очищенной воды на деаэрационно подпиточной установке



Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам первого полугодия 2026 года (1/2)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках за первое полугодие 2026г.(тыс. тенге)	Сумма инвестиционной программы, тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге			
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	откл.,%	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства
				план	факт							Амортизация	Прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		по п.Качар за первое полугодие 2026 года						65 004,61	-	-					
1	Услуга по производству тепловой энергии п.Качар	Капитальный ремонт дефектных участков трубопровода химически очищенной воды на деаэрационно подпитачной установке	км	0,175	-	2026 год	-377 580,5	37 270,77	-	-	Ремонтные работы будут завершены до начала отопительного сезона	65 004,6	-	-	-
2		Приобретение и установка насоса ВВН2-50Н	шт	1	-			17 290,73	-	-	Планируется корректировка ИП 2026 года		-	-	-
3		Приобретение и установка насоса Х80-65-160К-СД-У2 с двигателем 18,5 кВт	шт	2	-			2 407,07	-	-	Планируется корректировка ИП 2026 года		-	-	-
4		Приобретение и установка насоса Д315-71 с электродвигателем 110кВт	шт	3	-			8 036,04	-	-	Планируется корректировка ИП 2026 года		-	-	-

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам первого полугодия 2026 года (2/2)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
			факт прошлог о года	факт текущег о года	факт прошлог о года	факт текущег о года	план	факт	факт прошлог о года	факт текущег о года		
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		по п.Качар за первое полугодие 2026 года										
1	Услуга по производству тепловой энергии п.Качар	Капитальный ремонт дефектных участков трубопровода химически очищенной воды на деаэрационно подпитачной установке			От 3% до 100%	по окончании отчетного года	-	-	-	-	Мероприятия инвестиционной программы в стадии выполнения, эффект будет после выполнения мероприятий	Показатели эффективности будут отражены по итогам отчетного года
2		Приобретение и установка насоса BBH2-50H					-	-	-	-		
3		Приобретение и установка насоса X80-65-160K-СД-У2 с двигателем 18,5 кВт					-	-	-	-		
4		Приобретение и установка насоса Д315-71 с электродвигателем 110кВт					-	-	-	-		

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Ед.изм.	Количество	Сумма инвестиций, тыс. тенге	Источник финансирования, тысяч тенге			
					Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам
ВСЕГО на 2023 год (корректировка)				83 537,88	83 537,88	-	-	-
1	Реконструкция Качарского теплоцентра. 2 очередь строительства. Газоснабжение (внутренние устройства) К/А СТ. №1 КВ-Г-58,2-110Н	шт	1	80 903,99	80 903,99	-	-	-
2	Приобретение и установка насоса ЖВН-12Н 2.88М3/Ч 22КВТ	шт	1	2 633,90	2 633,90	-	-	-
ВСЕГО на 2024 год (корректировка)				65 067,30	14 713,74	-	-	50 353,55
1	Реконструкция Качарского теплоцентра. 4 очередь строительства. Установка К/А СТ. №2 КВ-Г-58,2-110Н	шт	1	65 067,30	14 713,74	-	-	50 353,55
ВСЕГО на 2025 год (корректировка)				64 894,14	64 894,14	-	-	-
1	Приобретение и установка насоса ЦЕНТР. СЭ1250-140-11 630кВт 140м	шт	1	37 500,0	37 500,0	-	-	-
2	Капитальный ремонт дефектных участков трубопровода греющей воды от главного коллектора до деаэрационно подпитачной установки (перенос сроков исполнения с 2025 года на 2026 год)	км	1,153	27 394,1	27 394,1	-	-	-
ВСЕГО на 2026 год				65 004,61	65 004,61	-	-	-
1	Капитальный ремонт дефектных участков трубопровода химически очищенной воды на деаэрационно подпитачной установке	км.	0,175	37 270,77	37 270,77	-	-	-
2	Приобретение и установка насоса ВВН2-50Н	шт	1	17 290,73	17 290,73	-	-	-
3	Приобретение и установка насоса X80-65-160К-СД-У2 с двигателем 18,5 кВт.	шт	2	2 407,07	2 407,07	-	-	-
4	Приобретение и установка насоса Д315-71 с электродвигателем 110кВт.	шт	3	8 036,04	8 036,04	-	-	-
ВСЕГО на 2027 год				74 020,99	74 020,99	-	-	-
1	Капитальный ремонт дефектных участков подпиточного трубопровода от аккумуляторных баков до главного коллектора	км.	0,255	65 432,61	65 432,61	-	-	-
2	Приобретение и установка фильтра натрий-катионитов	шт	3	8 588,37	8 588,37	-	-	-
ИТОГО 2023-2027 гг				352 524,92	302 171,37	-	-	50 353,55

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы на услугу по производству тепловой энергии п.Качар по итогам первого полугодия 2026 года



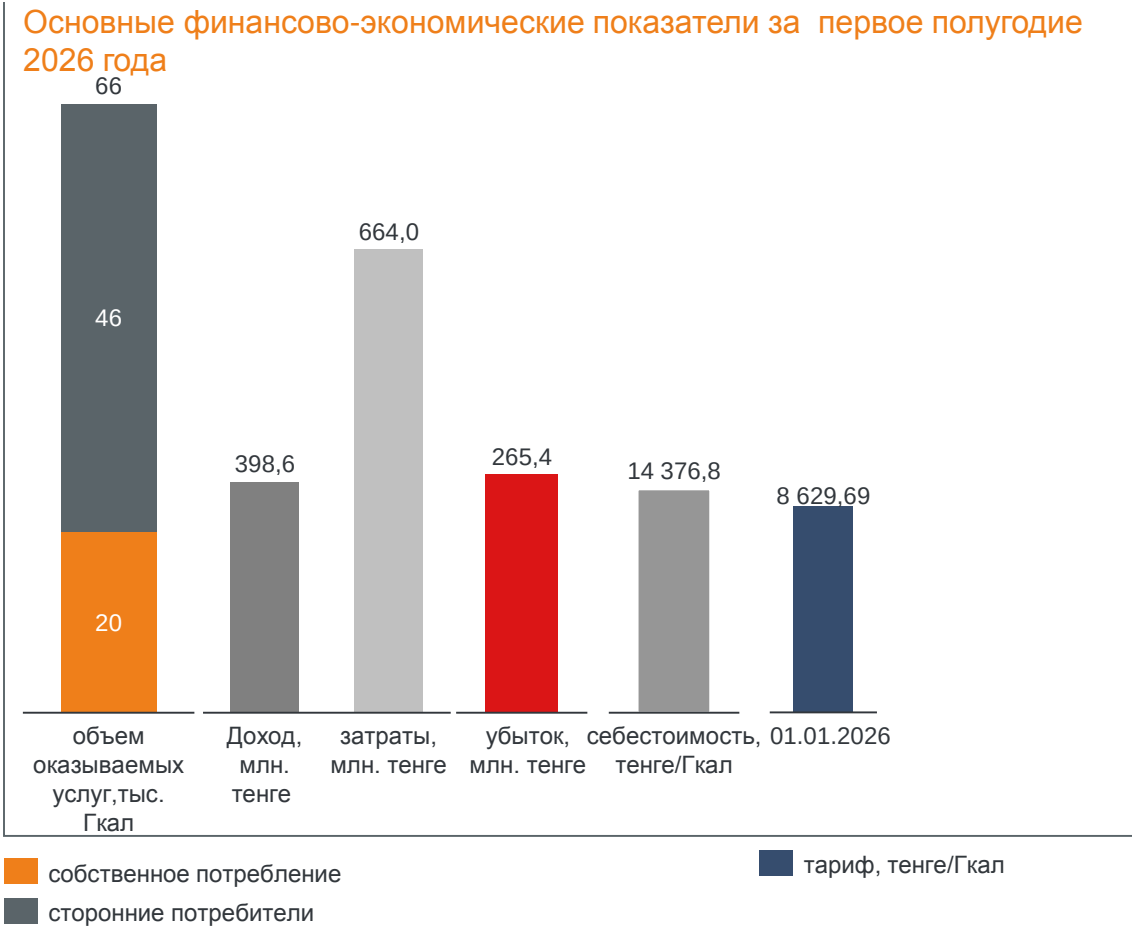
№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Утверждено в тарифной смете на 2026 год	Фактические показатели за 1-ое полугодие 2026 года	Процент исполнения	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс.тг.	1 146 490,2	940 581,7	-18%	
1	Материальные затраты, всего	тыс.тг.	754 598,5	439 847,5	-42%	Полное исполнение статьи затрат ожидается по окончании года
1.1	Топливо, в том числе:	тыс.тг.	653 989,5	366 881,3	-44%	Снижение фактических объемов, полное исполнение статьи затрат ожидается по окончании года
1.2	Энергия	тыс.тг.	84 089,2	56 787,6	-32%	Полное исполнение статьи затрат ожидается по окончании года
1.3	Прочие материалы	тыс.тг.	16 520,3	16 178,7	-2%	Влияние цен на приобретение ТМЦ в соответствии с процедурой закупа, полное исполнение статьи затрат ожидается по окончании года
2	Затраты на оплату труда	тыс.тг.	228 734,7	212 203,6	-7%	Полное исполнение ожидается по окончании года
3	Амортизация	тыс.тг.	65 004,6	147 303,0	127%	Увеличение затрат за счет капитализируемых ремонтов и ввода нового оборудования
4	Ремонт, всего	тыс.тг.	18 964,0	14 660,1	23%	Полное исполнение ожидается по окончании года
5	Прочие затраты	тыс.тг.	66 219,4	83 680,9	26%	
	в том числе:	тыс.тг.				
5.1	отчисление в фонд ООС	тыс.тг.	15 667,1	867,6	-94%	Согласно фактическим отчислениям, полное исполнение статьи затрат ожидается по окончании года
5.2	обязательные платежи (страхование)	тыс.тг.	413,3	3 793,5	818%	Согласно полюсов на обязательное страхование гражданско-правовой ответственности владельцев объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам
5.3	услуги сторонних организаций	тыс.тг.	20 452,1	55 862,6	173%	Исполнение статьи затрат в соответствии с договорами на предоставление услуг
5.4	услуги ком.хозяйства (вода, стоки)	тыс.тг.	15 587,3	12 471,5	-20%	Полное исполнение статьи затрат ожидается по окончании года
5.5	прочие налоги	тыс.тг.	14 199,5	10 685,6	-25%	Согласно ставок и требований статей Налогового Кодекса РК
6	Услуги полученные от подразделений предприятия	тыс.тг.	12 969,0	42 886,6	231%	
6.1	Трансформация электроэнергии	тыс.тг.	11 117,1	34 591,5	211%	Увеличение себестоимости услуг службы сетей и подстанций обусловлено ростом цен на ТМЦ, увеличением услуг от подразделений и затрат на персонал
6.2	Услуги складов	тыс.тг.	10,0	10,6	-6%	Согласно фактической себестоимости предоставленных услуг
6.3	Услуги механизмов (Хоз и ДСТ)	тыс.тг.	34,5	8 284,6	23913%	Увеличение затрат бульдозерной техники связано с увеличением ремонтных работ, а также ростом стоимости дизельного топлива, увеличение затрат на оплату труда производственного персонала
6.4	ЦРТО	тыс.тг.	1 807,4		-100%	Отсутствие фактических объемов
II	Расходы периода	тыс.тг.		3 958,6	0%	
III	Всего затрат на производство теплотенергии	тыс.тг.	1 146 490,2	944 540,3	-18%	
	в том числе для сторонних потребителей			664 001,9	0%	
IV	Доход (РБА * СП)	тыс.тг.		- 377 580,5	0%	
	Регулируемая база задействованных активов (РБА)	тыс.тг.	2 188 591,8	3 316 014,3	52%	
V	Доход от реализованных услуг (затраты + прибыль)	тыс.тг.	1 146 490,2	566 959,8	-51%	
	в т.ч. доход от реализованных услуг сторонним потребителям	тыс.тг.	760 287,2	398 566,8	48%	
VI	Объемы оказываемых услуг, АО "Качары руда" всего	Гкал	132 854,1	65 698,7	-51%	
	в т.ч. объем реализованных услуг сторонним потребителям АО "Качары руда"	Гкал	88 101,3	46 185,5	-48%	
VII	Тариф на производство	тенге/Гкал	8 629,69	8 629,7		



Оценка достижения показателей будет осуществлена по результатам выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе по итогам 2026 года.

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт 2025 года	План 2026 года	Факт первого полугодия 2026 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	Снижение износа основных средств, %	От 3% до 100%		Оценка соблюдения показателей будет осуществлена по результатам выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, по итогам 2026 года.		
1.1.	Капитальный ремонт дефектных участков трубопровода химически очищенной воды на деаэрационно подпиточной установке		100,00			
1.2.	Приобретение и установка насоса ВВН2-50Н		100,00			
1.3.	Приобретение и установка насоса Х80-65-160К-СД-У2		100,00			
1.4.	Приобретение и установка насоса Д315-71 с электродвигателем 110кВт		100,00			
2	Сокращение затрат на предоставление услуг (предотвращение увеличения топлива (газообразное топливо)), тыс. тенге:	-		Оценка соблюдения показателей будет осуществлена по результатам выполнения мероприятия, предусмотренного в утвержденной инвестиционной программе, по итогам 2026 года		
2.1.	Капитальный ремонт дефектных участков трубопровода химически очищенной воды на деаэрационно подпиточной установке		-			

№ п/п	Показатель эффективности	Факт 2025 года	План 2026 года	Факт первого полугодия 2026 года	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Снижение износа основных средств, %	От 3% до 100%		Оценка достижения показателей будет осуществлена по результатам выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, по итогам 2026 года.		
1.1.	Капитальный ремонт дефектных участков трубопровода химически очищенной воды на деаэрационно подпиточной установке		100,00			
1.2.	Приобретение и установка насоса ВВН2-50Н		100,00			
1.3.	Приобретение и установка насоса Х80-65-160К-СД-У2		100,00			
1.4.	Приобретение и установка насоса Д315-71 с электродвигателем 110кВт		100,0			
2	Сокращение затрат на предоставление услуг (предотвращение увеличения топлива (газообразное топливо)), тыс. тенге:	-		Оценка достижения показателей будет осуществлена по результатам выполнения мероприятия, предусмотренного в утвержденной инвестиционной программе, по итогам 2026 года		
2.1.	Капитальный ремонт дефектных участков трубопровода химически очищенной воды на деаэрационно подпиточной установке		-			



Деятельность АО «Качары руда» по производству тепловой энергии является убыточной и субсидируется за счет основного производства.

Действующие тарифы не компенсируют затраты на регулируемые услуги.



Работа с потребителями



Предоставление услуг

- обеспечивается всеобщее обслуживание в соответствии с требованиями к качеству предоставляемых услуг по тарифам, утвержденным уполномоченным органом.
- осуществляется в соответствии с требованиями заключенных Сторонами договоров и принятых договорных взаимных обязательств.

Тариф на услугу

- участие независимых экспертов, общественных организаций и потребителей в процессе оценки проекта
- участие в публичных слушаниях
- информирование потребителей об изменении тарифов в сроки, предусмотренные законодательством

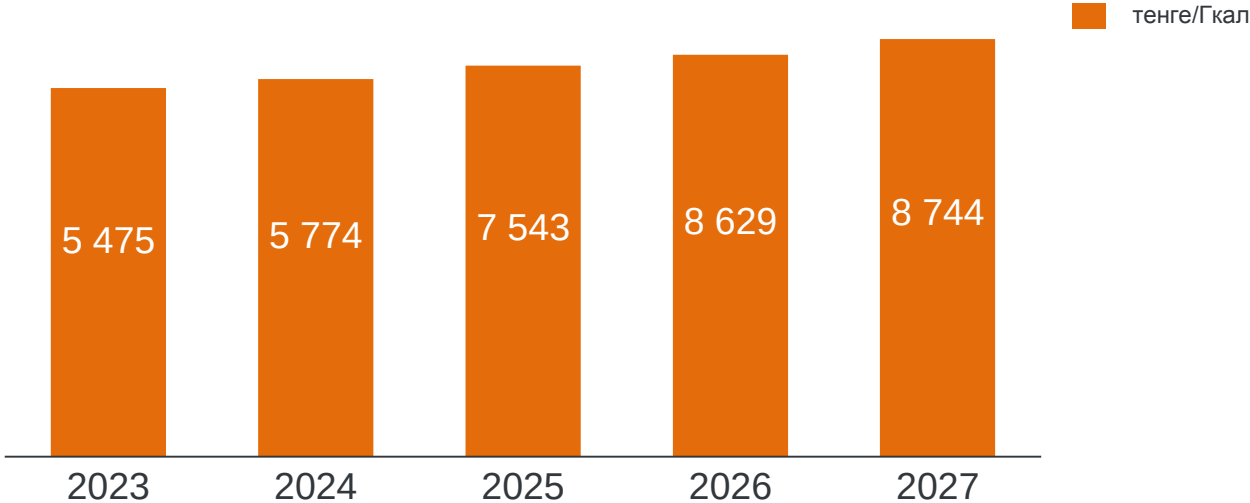
Отчеты перед потребителями

- публикация уведомлений о времени и месте публичных слушаний в средствах массовой информации.
- размещение обязательной информации в средствах массовой информации, в том числе на интернет-ресурсе

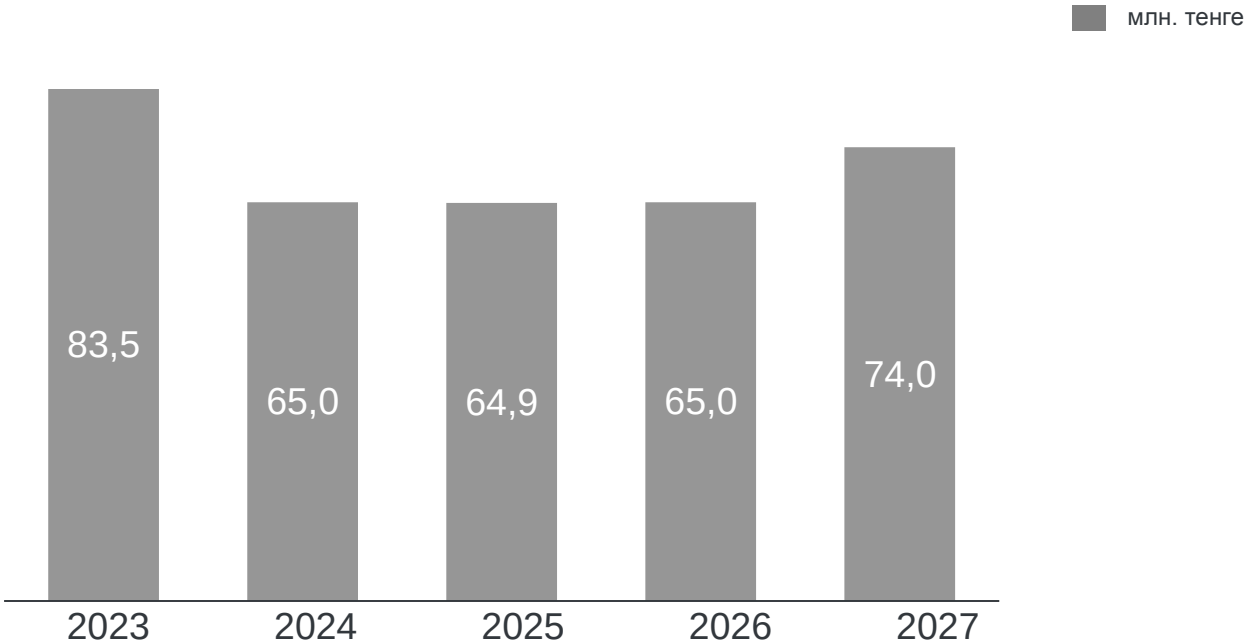


Отопительный период с января по апрель 2026 года прошел без отказов оборудования и сбоев в системе теплоснабжения п. Качар. Претензии со стороны потребителей на качество предоставляемых услуг отсутствуют.

Тариф
(утвержден
уполномоченным
органом)



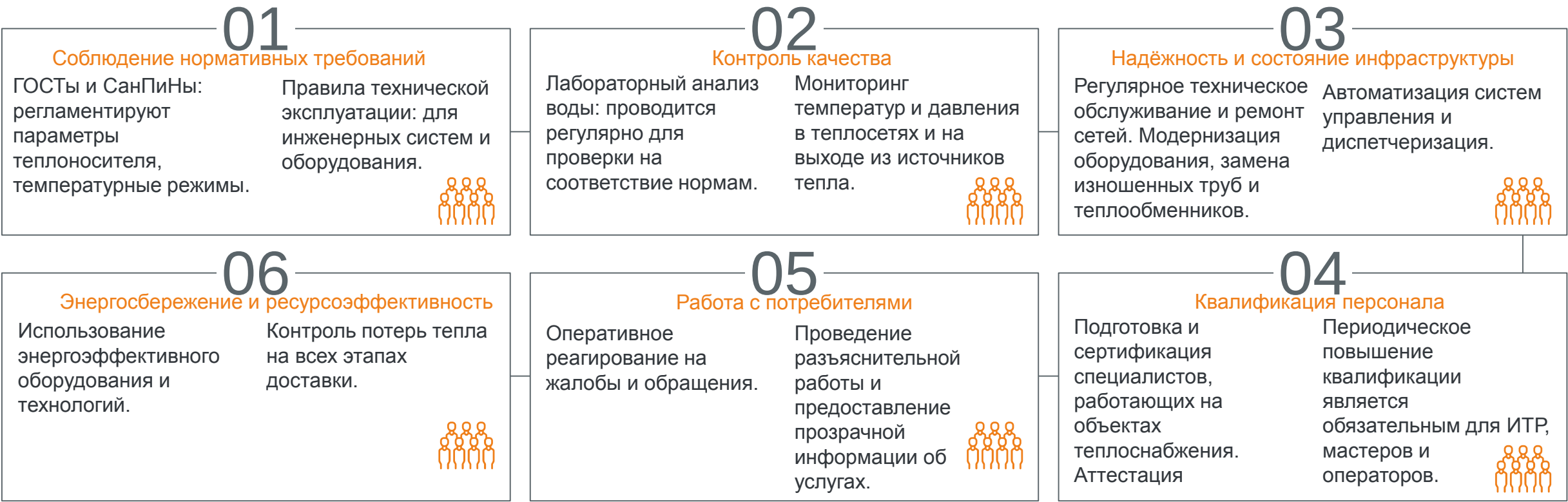
Инвестиции
(утверждены
уполномоченным
органом)



Выполнение
мероприятий позволит:

- ✓ обеспечить бесперебойное оказание услуг по производству тепловой энергии;
- ✓ иметь постоянную готовность к ликвидации чрезвычайных или непредвиденных ситуаций;
- ✓ повысить эффективность работы оборудования и качество предоставляемых регулируемых услуг

Качество предоставляемых услуг обеспечивается:



Регулируемые услуги оказываются с учетом требований к качеству, установленных государственными органами в пределах их компетенции

EURASIAN RESOURCES GROUP



Спасибо за внимание!

АО «Качары руда», 23 ИЮЛЯ 2026 года