

**Отчёт об исполнении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы
по объектам ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» на территории Забайкальского края
за 2022 год**

№ по ИПР	N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Освоение, тыс. руб. с НДС										Примечания
				План	Факт	План	Факт	План	в том числе по источникам				Факт	в том числе по источникам				
									амортизация	прибыль	плата за подключение	прочие		амортизация	прибыль	плата за подключение	прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	10	10а	10б	10в	10г	11	11а	11б	11в	11г	12
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.1.1	1.1.1	Строительство тепловых сетей от точки подключения до границ земельных участков потребителей и ИТП многоквартирных жилых домов	г. Чита, п. Приаргунск	2 019	2 019	2 023		62 125	0	0	62 125	0	26 351	0	0	26 351	0	Отклонения в связи с выполнением работ по факту оплаты за подключение.
Всего по подгруппе 1.1.								62 125	0	0	62 125	0	26 351	0	0	26 351	0	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.3.1	1.3.1	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Город Ду800мм на Ду1000мм от УТ-1 до ТК-2-3 в районе ул. Ивановской протяжённостью 754 м.	г. Чита	2 020	2 020	2 023		93 969		34 864	59 105		30 454		30 454			В связи с отказом от подключения 4 школ, снижением источника финансирования работ-плата за подключение, объёмы работ за счёт платы за подключение перенесены на 2023г. Объёмы работ за счёт прибыли выполнены в полном объеме.
1.3.13	1.3.2	Реконструкция теплотрассы ТЭЦ№1-КСК Ду600мм по ул. Маршала Рокоссовского с обустройством новой ТК	г. Чита	2 022		2 022		473	0	0	473	0		0	0	0	0	Мероприятие не выполнялось в связи отсутствием оплаты Застройщиком за подключение.
1.3.14	1.3.3	Реконструкция теплотрассы ТЭЦ-2-Город Чита Ду200мм на пересечении ул. Новозаводская и ул. Нерчинско-Заводская с расширением ТК-2-27-7-1	г. Чита	2 022		2 022		363	0	0	363	0		0	0	0	0	Мероприятие не выполнялось в связи отсутствием оплаты Застройщиком за подключение.
1.3.15	1.3.4	Реконструкция теплотрассы (ТЭЦ№1-КСК) Ду200мм в мкр. Молодёжный с расширением ТК-4-1а-3-1	г. Чита	2 022		2 022		473	0	0	473	0		0	0	0	0	Мероприятие не выполнялось в связи отсутствием оплаты Застройщиком за подключение.
1.3.16	1.3.5	Реконструкция тепловой сети (ТЭЦ№1-КСК) Ду150мм в мкр. Молодёжный с расширением ТК-4-1а-4	г. Чита	2 022		2 022		906	0	0	906	0		0	0	0	0	Мероприятие не выполнялось в связи отсутствием оплаты Застройщиком за подключение.
Всего по подгруппе 1.3.								96 183	0	34 864	61 319	0	30 454	0	30 454	0	0	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.4.1	1.4.1	Реконструкция ЦТП-25 с заменой 2-х блоков ВВП и установкой автоматики	г. Чита	2 020	2 020	2 020	2 022		0	0	0	0	24	0	0	24	0	Завершение работ по мероприятию 2020г.
1.4.2	1.4.2	Техническое перевооружение ПНС "Девичья сопка"	г. Чита	2 022		2 022		4 887	0	0	4 887	0		0	0	0	0	Мероприятие не выполнялось в связи отсутствием оплаты Застройщиком за подключение.
Всего по подгруппе 1.4.								4 887	0	0	4 887	0	24	0	0	24	0	
Всего по группе 1.								163 195	0	34 864	128 331	0	56 829	0	30 454	26 375	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.6	3.1.1	Автоматизация и диспетчеризация тепловых сетей	г. Чита	2 016	2 016	2 025		11 410	11 410	0	0	0	11 181	11 181	0	0	0	Выполнено. Отклонение связано с уточнением стоимости работ и ТМЦ по результатам ТЭП.
3.1.11	3.1.2	Реконструкция тепловой сети от ТК-1-44 до ТК-1-446 по ул. Анохина протяжённостью 180м	г. Чита	2 022	2 022	2 022	2 022	24 269	0	24 269	0	0	19 737	0	19 737	0	0	Выполнено. Снижение связано с исключением работ по асфальтированию, асфальт выполнен Администрацией города в рамках федеральной программы "БКАД".
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1	3.2.1	Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	2 004	2 004	2 023		37 120	37 120	0	0	0	33 451	33 451	0	0	0	Выполнено. Отклонения связаны с уточнением объёмов и стоимости работ.
3.2.2	3.2.2	Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-13	Читинская ТЭЦ-1	2 019	2 019	2 023		73 670	73 670	0	0	0	73 606	73 606	0	0	0	Выполнено. Уточнение стоимости работ и ТМЦ.
3.2.5	3.2.3	Модернизация КРУ секции 2Р, 1Р-13Р в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	2 019	2 019	2 022	2 022	32 281	32 281	0	0	0	32 306	32 306	0	0	0	Выполнено. Уточнение стоимости работ.
3.2.7	3.2.4	Модернизация главного щита управления в части комплектов защит	Читинская ТЭЦ-1	2 019	2 019	2 023		11 206	11 206	0	0	0	11 206	11 206	0	0	0	Выполнено.
3.2.22	3.2.5	Модернизация ОРУ-220/110 кВ в части вводов	Читинская ТЭЦ-1	2 020	2 020	2 023		4 995	4 995	0	0	0	5 015	5 015	0	0	0	Выполнено. Уточнение стоимости работ.
3.2.30	3.2.6	Реконструкция турбины Т-80/104-85 ст. № 3 в части генератора (ДПМ)	Читинская ТЭЦ-1	2 021	2 021	2 025		36 943	0	0	0	36 943	36 658	0	0	0	36 658	Выполнено. Уточнение затрат на содержание ОКС.
3.2.31	3.2.7	Реконструкция котлов ст. №№ 4, 7 (ДПМ)	Читинская ТЭЦ-1	2 021	2 021	2 025		41 865	0	0	0	41 865	0	0	0	0	0	Сроки завершения разработки ПСД перенесены на 2023г. В связи с доп.объемами по проектированию. Срок поставки мощности на ОРЭ по КА7 перенесен на 2026г.
3.2.35	3.2.8	Модернизация ОРУ-220 кВ в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	2 021	2 021	2 027		30 342	30 342	0	0	0	29 661	29 661	0	0	0	Выполнено. Отклонение по освоению связано с уточнением затрат на содержание ОКС.

№ по ИПР	N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Освоение, тыс. руб. с НДС										Примечания	
				План	Факт	План	Факт	План	в том числе по источникам				Факт	в том числе по источникам					
									амортизация	прибыль	плата за подключение	прочие		амортизация	прибыль	плата за подключение	прочие		
1	2	3	4	5	6	7	8	10	10а	10б	10в	10г	11	11а	11б	11в	11г	12	
3.2.37	3.2.9	Реконструкция галереи топливной подачи 5/1	Читинская ТЭЦ-1	2 021	2 021	2 022	2 022	3 419	3 419	0	0	0	0	3 467	3 467	0	0	0	Выполнено. Отклонение связано с уточнением затрат на содержание ОКС, стоимости работ по результатам ТЭП.
3.2.41	3.2.10	Модернизация турбин ст. №№ 2, 3, 4, 5 в части конденсаторов и рабочих колёс	Читинская ТЭЦ-1	2 021	2 021	2 024		20 926	20 926	0	0	0	0	18 605	18 605	0	0	0	Работы по замене рабочих колёс на турбине № 4 выполнены. Отклонение стоимости работ связано со снижением стоимости работ, выполненных собственными силами, вместо подряда.
3.2.42	3.2.11	Создание системы безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	2 022	2 022	2 023		309	309	0	0	0	0	309	309	0	0	0	Выполнено.
3.2.48	3.2.12	Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	2 009	2 009	2 027		3 079	3 079	0	0	0	0	2 159	2 159	0	0	0	Недовыполнение связано с длительным согласованием Администрацией отвода земельного участка, необходимого для проведения экологической и главгосэкспертизы ПСД.
3.2.53	3.2.13	Модернизация РУ 6 кВ в части выключателей	Читинская ТЭЦ-2	2 021	2 021	2 023		472	472	0	0	0	0	519	519	0	0	0	Выполнено. Отклонение связано с уточнением затрат на содержание ОКС.
3.2.55	3.2.14	Модернизация ОРУ с заменой масляных выключателей на вакуумные	Приаргунская ТЭЦ	2 019	2 019	2 023		522	522	0	0	0	0	563	563	0	0	0	Выполнено. Отклонение связано с уточнением затрат на содержание ОКС.
3.2.65	3.2.15	Устройство артезианской скважины	Шерловогорская ТЭЦ	2 022	2 022	2 023		12 550	12 550	0	0	0	0	11 130	11 130	0	0	0	Выполнено. Уточнение стоимости работ.
Всего по группе 3.								345 378	242 301	24 269	0	78 808	289 573	233 178	19 737	0	36 658		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение																			
4.9	4.1	Реконструкция теплофикационных установок турбин ст. №№ 3-6 с заменой коллекторов Ду800 на Ду1000	Читинская ТЭЦ-1	2 019	2 019	2 023		54 887	30 283	24 604	0	0	0	46 607	14 619	31 988	0	0	Запланированные работы выполнены в полном объеме. В связи с наличием неучтенных коммуникаций, обнаруженных при проведении земляных работ, были приняты технические решения по изменению конструкции и размеров фундаментов неподвижных опор, корректировки ПСД, что привело к снижению стоимости работ.
4.10	4.2	Модернизация турбины Т-80-90 ст. № 3 в части подогревателя сетевой воды, подогревателя высокого давления	Читинская ТЭЦ-1	2 020	2 020	2 022	2 022	21 071	21 071	0	0	0	0	21 061	21 061	0	0	0	Выполнено. Уточнение стоимости работ.
4.15	4.3	Техническое перевооружение бойлерных установок №№ 3, 4	Читинская ТЭЦ-2	2 021	2 021	2 022	2 022	12 283	12 283	0	0	0	0	12 041	12 041	0	0	0	Выполнено. Отклонение связано с уточнением затрат на содержание ОКС.
4.17	4.4	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинская генерация	ЧГ	2 019	2 019	2 023		8 212	8 212					8 211	8 211				ТМЦ поставлены.
4.18	4.5	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинский энергетический комплекс	ЧЭК	2 019	2 019	2 023		3 240	3 240	0	0	0	0	2 932	2 932	0	0	0	Уточнение стоимости ТМЦ.
4.19	4.6	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинский теплоэнергосбыт	ЧТЭС	2 019	2 019	2 023		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.20	4.7	Мероприятие по обновлению оборудования Аппарата управления	АУ	2 019	2 019	2 020	2 020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего по группе 4.								99 693	75 089	24 604	0	0	90 851	58 863	31 988	0	0		
Всего по программе:								608 265	317 390	83 737	128 331	78 808	437 253	292 041	82 179	26 375	36 658		

И.о. исполнительного директора – главного инженера



М.П. Орлов

**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края**
(наименование регулируемой организации)

за 2022 год

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	0,00	0,00	150,00	149,87	-	-	-	-
2	Читинская ТЭЦ-2	-	-	0,00	0,00	167,98	163,27	-	-	-	-
3	Приаргунская ТЭЦ	-	-	0,02	0,00	171,09	164,07	-	-	-	-
4	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	0,01	0,00	155,37	152,18	-	-	-	-
5	Тепловые сети п. Приаргунск	0,18	0,18	-	-	-	-	4,98	4,42	27 041	24 093
								5,49	6,67	28 784	36 397
6	Тепловые сети п. Шерловая Гора	0,07	0,07	-	-	-	-	2,51	3,85	28 969	49 868
								3,42	4,37	44 392	56 653
7	Тепловые сети г. Чита (зона Читинской ТЭЦ-1,	1,00	0,76	-	-	-	-	4,67	2,20	564 161	207 815
								15,86	11,48	1 527 368	1 082 036

И.о. исполнительного директора – главного инженера



М.П. Орлов

