

План подготовки котельных АО «Теплоэнерго», расположенных в Кемеровском городском округе, к отопительному периоду 2026-2027 г.

Анализ прохождения трех прошлых отопительных периодов

1. Схемные условия:

АО «Теплоэнерго» является теплоснабжающей организацией, основным видом деятельности которой являются: выработка, передача и реализация тепловой энергии и горячей воды потребителям, расположенным в г. Кемерово и Кемеровском муниципальном округе Кемеровской области.

По состоянию на 01.04.2026 г. на балансе АО «Теплоэнерго» г. Кемерово имеются 27 котельных, расположенных на территории Кемеровского городского округа. Все котельные работают на природном газе. Котельные функционируют от 5 808 до 8 424 часов в год - обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении и горячем водоснабжении. Основным видом топлива котельных АО «Теплоэнерго» - природный газ. На всех газовых котельных в качестве резервного топлива (в случае отключения газа) предусмотрено дизельное топливо. Холодная вода на все котельные поступает из городского водопровода. На всех котельных предприятия имеется химводоочистка, оборудованная автоматическими установками умягчения воды. Эксплуатируемые АО «Теплоэнерго» тепловые сети представляют собой систему из магистральных и распределительных трубопроводов, и являются одной из ключевых частей в составе 27 систем централизованного теплоснабжения на территории г. Кемерово.

2. Режимные условия:

Номер котельной	Вид топлива	Температурный график	Режимные условия					
			ОП 2022 - 2023		ОП 2023 - 2024		ОП 2024 - 2025	
			Расход воды, м ³ /ч	Давление P ₁ /P ₂ , кгс/см ²	Расход воды, м ³ /ч	Давление P ₁ /P ₂ , кгс/см ²	Расход воды, м ³ /ч	Давление P ₁ /P ₂ , кгс/см ²
Котельная № 4	Природный газ	ОП 2022-2023, 2023-2024 - 95/70 °С (без срезки) ОП 2024-2025 – (со срезкой на 70 °С)	3,9	3,0/2,0	3,9	3,0/2,0	3,9	3,0/2,0
Котельная № 6	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	отоп.:47,9 ГВС: 12,9	отоп.:2,4/2,0 ГВС: 3,7/1,8	отоп.:47,9 ГВС: 12,9	отоп.:2,4/2,0 ГВС: 3,7/1,8	отоп.:47,9 ГВС: 12,9	отоп.:2,4/2,0 ГВС: 3,7/1,8
Котельная № 7	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	отоп.:11,1 ГВС: 8,3	отоп.:3,1/2,0 ГВС: 5,0/4,7	отоп.:11,1 ГВС: 8,3	отоп.:3,1/2,0 ГВС: 5,0/4,7	отоп.:11,1 ГВС: 8,3	отоп.:3,1/2,0 ГВС: 5,0/4,7
Котельная № 8	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	отоп.:8,1 ГВС: 2,6	отоп.:4,2/3,1 ГВС: 3,0/2,3	отоп.:8,1 ГВС: 2,6	отоп.:4,2/3,1 ГВС: 3,0/2,3	отоп.:8,1 ГВС: 2,6	отоп.:4,2/3,1 ГВС: 3,0/2,3
Котельная № 9	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	отоп.:22,5 ГВС: 1,5	отоп.:3,2/2,3 ГВС: 3,3/2,4	отоп.:22,5 ГВС: 1,5	отоп.:3,2/2,3 ГВС: 3,3/2,4	отоп.:22,5 ГВС: 1,5	отоп.:3,2/2,3 ГВС: 3,3/2,4
Котельная № 11	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	отоп.:78,7 ГВС: 12,5	отоп.:4,0/3,1 ГВС: 4,2/3,1	отоп.:78,7 ГВС: 12,5	отоп.:4,0/3,1 ГВС: 4,2/3,1	отоп.:78,7 ГВС: 12,5	отоп.:4,0/3,1 ГВС: 4,2/3,1
Котельная № 13	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	отоп.:35,8 ГВС: 4,2	отоп.:2,4/1,8 ГВС: 3,5/3,0	отоп.:35,8 ГВС: 4,2	отоп.:2,4/1,8 ГВС: 3,5/3,0	отоп.:35,8 ГВС: 4,2	отоп.:2,4/1,8 ГВС: 3,5/3,0
Котельная №14	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	отоп.:48,5 ГВС: 0,6	отоп.:3,3/2,7 ГВС: 4,0/3,7	отоп.:48,5 ГВС: 0,6	отоп.:3,3/2,7 ГВС: 4,0/3,7	отоп.:48,5 ГВС: 0,6	отоп.:3,3/2,7 ГВС: 4,0/3,7
Котельная № 16	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	отоп.:56,1	отоп.:4,0/3,0	отоп.:56,1	отоп.:4,0/3,0	отоп.:56,1	отоп.:4,0/3,0

			ГВС: 1,1	ГВС: 3,0/2,0	ГВС: 1,1	ГВС: 3,0/2,0	ГВС: 1,1	ГВС: 3,0/2,0
Котельная № 26	Природный газ	105/70 °С (со срезкой на 70 °С)	130,2	6,0/4,0	130,2	5,5/4,0	130,2	6,0/4,0
Котельная № 35/1	Природный газ	95/70 °С (со срезкой на 65 °С)	270	3,8/2,7	349,8	3,8/2,7	349,8	3,8/2,7
Котельная № 42	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	8,3	3,2/2,2	8,3	3,2/2,2	8,3	3,2/2,2
Котельная № 91	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	8,8	2,0/1,7	8,8	2,0/1,7	8,8	2,0/1,7
Котельная № 92	Природный газ	95/70 °С (со срезкой на 65 °С)	31,5	3,2/2,5	31,5	3,2/2,5	31,5	3,2/2,5
Котельная № 95	Природный газ	95/70 °С (со срезкой на 70 °С)	не эксплуатировалась		131,8	5,5/4,0	131,8	5,5/4,0
Котельная № 96	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	45	3,7/2,5	45	3,7/2,5	45	3,7/2,5
Котельная № 97	Природный газ	95/70 °С (со срезкой на 65 °С)	27	4,4/2,2	27	4,4/2,2	27	4,4/2,2
Котельная № 101	Природный газ	95/70 °С (со срезкой на 65 °С)	50,1	2,4/1,2	50,1	2,4/1,2	50,1	2,4/1,2
Котельная № 102	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	8,2	2,6/1,6	8,2	2,6/1,6	8,2	2,6/1,6
Котельная № 103	Природный газ	95/70 °С (со срезкой на 65 °С)	18,8	4,0/2,4	18,8	4,0/2,4	18,8	4,0/2,4
Котельная № 110	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	4,8	2,2/1,6	4,8	2,2/1,6	4,8	2,2/1,6
Котельная № 112	Природный газ	95/70 °С (со срезкой на 65 °С)	47,0	5,0/1,6	47,0	5,0/1,6	47,0	5,0/1,6
Котельная № 118	Природный газ	95/70 °С (со срезкой на 65 °С)	110	3,6/1,6	110	3,6/1,6	110	3,6/1,6
Котельная № 122	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	6,5	2,8/2,0	6,5	2,8/2,0	6,5	2,8/2,0
Котельная № 123	Природный газ	105/70 °С (со срезкой на 65 °С)	320	3,2/0,8	320	3,2/0,8	320	3,2/0,8
Котельная № 141	Природный газ	95/70 °С (без срезки)	3,5	2,2/1,5	3,5	2,2/1,5	3,5	2,2/1,5
Котельная № 163	Природный газ	95/70 °С (со срезкой на 65 °С)	12,8	2,7/1,7	12,8	2,7/1,7	12,8	2,7/1,7

3. Погодные условия:

Среднемесячная температура в отопительный период, °С

Отоп период	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	средняя
2022-2023	+7,7	+3,3	-8,6	-17,7	-13,0	-15,7	-2,7	+0,3	+8,9	-4,7
2023-2024	+9,3	+4,8	-3,9	-14,7	-16,3	-15,8	-3,5	+3,5	+11,0	-3,2
2024-2025	+8,7	+3,5	-4,7	-11,3	-9,4	-11,9	-3,4	+7,1	+11,0	-1,2

4. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя (аварийные ситуации):

Отопительный период	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт.
2022-2023	0	0
2023-2024	0	0
2024-2025	0	0

Организационные и технические мероприятия по подготовке к отопительному периоду:

№ п/п	Организационные и технические мероприятия	Документ	Ответственный за выполнение	Срок выполнения	Отметка о выполнении
-------	---	----------	-----------------------------	-----------------	----------------------

1	Выполнить требования, установленные частью 4 статьи 20 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:	Общие требования			
1.1	Обеспечить функционирование эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб.	п.п 9.3.1 – 9.3.8 пункта 9 Правил обеспечения готовности к отопительному периоду			
1.1.1		Наличие выписки из утвержденного штатного расписания, подтверждающая наличие персонала, осуществляющего функции эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб или договоры на техническое обслуживание, энергосервисные контракты в случае привлечения специализированных организаций для эксплуатации оборудования (подпункт 9.3.1 пункта 9 Правил)	Начальник УТиЗ ООО «УСТЭК» (по договору возмездного оказания услуг)	до 31.07.2026	
1.1.2		Наличие соглашений об управлении системой теплоснабжения	Начальник ПТО	до 26.06.2026	
1.1.3		Наличие положения о диспетчерской службе или распорядительный документ организации о назначении ответственного за диспетчерское управление	Начальник АДС	до 26.06.2026	
1.1.4		Наличие организационно распорядительных документов об утверждении перечня производственных инструкций для безопасной эксплуатации котлов и вспомогательного оборудования в случае эксплуатации опасных производственных объектов (ОПО)	Начальник ПТО	до 19.08.2026	
1.1.5		Наличие эксплуатационных инструкций объектов теплоснабжения и (или) производственных инструкций, разработанных в	Начальник ПТО	до 19.08.2026	

		соответствии с п. 278, 363,364 Правил промышленной безопасности (пп 9.3.5 п 9 Правил)			
1.1.6		Наличие удостоверений о проверке знаний или журнала проверки знаний, протоколов проверки знаний и (или) копии удостоверений о допуске к самостоятельной работе обслуживающего персонала или протоколов проверки знаний в области промышленной безопасности работников и руководителей	Начальник ОТ	до 14.08.2026	
1.1.7		Наличие документов, подтверждающих проведение обучения работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте	Начальник ПЭУ № 1, начальник ПЭУ № 2	до 14.08.2026	
1.1.8		Наличие организационно-распорядительных документов организации о назначении ответственных лиц за безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок для объектов не отнесенных к ОПО, и (или) установленные п. 228 Правил промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением, ответственных лиц за безопасную эксплуатацию оборудования под давлением ответственных за осуществление производственного контроля при эксплуатации оборудования на ОПО (п 9.3.8.11. п 9 правил)	Зам. ген. директора по производству ТЭ и вопросам ПБ	до 26.06.2026	
1.1.9		Наличие утвержденных инструкций по охране труда и утвержденного порядка производства работ повышенной опасности и оформлении наряда- допуска, утвержденный перечень работ, выполняемых по нарядам -допускам	Начальник ОТ	до 19.08.2026	

1.1.10		Наличие утвержденных в соответствии с п. 95, 97 Правил № 511 и с п. 236 Правил промышленной безопасности, программ противоаварийных тренировок, журналов, подтверждающих проведение тренировок, согласно утвержденной программе противоаварийных тренировок (пп. 9.3.10 п.9 Правил)	Начальник ПЭУ № 1, начальник ПЭУ № 2	до 31.07.2026	
1.2	Проводить наладку принадлежащих на праве собственности и пользовании тепловых сетей (пп. 2 ч. 4 ст. 20	Документы, предусмотренные пп. 9.3.11 и 9.3.22 Правил	Общие требования		
1.2.1	Федерального закона о теплоснабжении) и осуществлять контроль за режимами потребления тепловой энергии (пп. 3 ч. 4 ст. 20 Федерального закона о теплоснабжении). Осуществлять проверку готовности к отопительному периоду потребителей тепловой энергии	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке температурных графиков, гидравлических режимов работы системы теплоснабжения на предстоящий отопительный период	Зам. ген. директора по тепловым сетям и работе с потребителями, начальник ПТО, начальник АДС	до 31.07.2026	
1.2.2		Наличие технических отчетов о проведении режимно-наладочных испытаний объектов теплоснабжения, утвержденные режимные карты	Начальник ПТО	до 28.08.2026	
1.3	Обеспечивать качество теплоносителей (п. 4 ч 4 ст. 20 Федерального закона о теплоснабжении)	Наличие утвержденной инструкции по эксплуатации установок для докотловой обработки воды (если предусмотрены проектной документацией объектов теплоснабжения) и инструкции по ведению водно-химического режима, включающей режимные карты, утвержденный график химконтроля за водно-химическим режимом котельных и тепловых сетей	Начальник ЦХЛ	до 31.07.2026	
1.4	Организовывать коммерческий учет реализуемой тепловой энергии (пункт 5 части 4 статьи 20 Федерального закона о теплоснабжении)	Наличие актов ввода в эксплуатацию и актов периодической проверки узла учета и средств измерений, входящих в состав узла учета (в случае организации коммерческого учета), акты разграничения балансовой принадлежности. Результаты поверки	Начальник группы по коммерческому учету тепловой энергии	до 14.08.2026	

		приборов и средств измерений, входящих в состав узла учета и подлежащих поверке.			
1.5	Обеспечивать проверку качества строительства, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих теплоснабжающим, теплосетевым организациям тепловых сетей, в том числе качества тепловой изоляции (пункт 6 части 4 статьи 20 Федерального закона о теплоснабжении)	Наличие разработанного нормативно-технический документа об организации ремонтного производства, разработке ремонтной документации, планированию и подготовке к ремонту, выводу в ремонт и производству ремонта, а также приемке и оценке качества ремонта, а также акты приемки объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок из ремонта с приложением дефектных ведомостей (при наличии), протоколов испытаний и наладки,	Зам. ген. директора по производству ТЭ и вопросам ПБ, зам. ген. директора по тепловым сетям и работе с потребителями, главный энергетик, начальник ПТО, начальник ООРиКС, начальник ЦХЛ, начальник ПЭУ №1, начальник ПЭУ № 2	до 28.08.2026	
1.6	Обеспечивать надежное теплоснабжение потребителей (пункт 7 части 4 статьи 20 Федерального закона о теплоснабжении)	Документы, предусмотренные подпунктами 9.3.15 – 9.3.21, 9.3.23 – 9.3.29, пункта 9 Правил	Общие требования		
1.6.1		Наличие паспортов водогрейных котельных установок, оборудования, работающего под избыточным давлением, с отметками: о проведении технических освидетельствований, актов о проведении гидравлических испытаний с выводами об отсутствии выявленных дефектов, запрещающих эксплуатацию. Для оборудования, отработавшего установленный в технической документации организации–изготовителя или проектной документации срок службы, или при превышении количества циклов его нагрузки – сведения о зарегистрированных федеральным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности	Зам. ген. директора по производству ТЭ и вопросам ПБ, начальник ПЭУ № 1, начальник ПЭУ № 2, начальник ПТО	до 28.08.2026	

		<p>заключениях экспертизы промышленной безопасности (для ОПО) в соответствии с частью 2 статьи 7 Федерального закона о промышленной безопасности и заключениях о проведении технического диагностирования (для объектов, не являющихся ОПО) с выводами о продлении срока эксплуатации оборудования в соответствии с п. 13.2 Правил; о проверке плотности (герметичности), настройки и регулировки предохранительных клапанов.</p>			
1.6.2		<p>Наличие актов комплексного обследования, очередных и внеочередных осмотров зданий и сооружений объектов теплоснабжения, журналов, паспортов зданий и сооружений, определенных перечнем документации эксплуатирующей организации, в которые занесены результаты текущих осмотров</p>	<p>Зам. ген. директора по производству ТЭ и вопросам ПБ, начальник ПЭУ № 1, начальник ПЭУ № 2, начальник ПТО, начальник ООРиКС</p>	до 28.08.2026	
1.6.3		<p>Наличие актов и паспортов дымовых труб, в которых отражены результаты наблюдений за техническим состоянием дымовых труб, за осадкой фундаментов, мониторингом деформации, проверок вертикальности, инструментальной проверки заземляющего контура, наблюдения за исправностью осветительной арматуры дымовых труб</p>	<p>Начальник ПЭУ № 1, начальник ПЭУ № 2</p>	до 28.08.2026	
1.6.4		<p>Наличие актов (технических отчетов) о проведении испытаний тепловых сетей (в соответствии с графиком проведения испытаний, утвержденным руководителем (техническим руководителем) организации) на максимальную</p>	<p>Зам. ген. директора по тепловым сетям и работе с потребителями</p>	до 28.08.2026	

		температуру, о проведении испытаний по определению тепловых потерь через тепловую изоляцию, о проведении испытания по определению гидравлических потерь трубопроводов водяных тепловых сетей			
1.6.5		Наличие актов проведения гидравлических испытаний на прочность и плотность трубопроводов тепловых сетей	Зам. ген. директора по тепловым сетям и работе с потребителями, начальник ПЭУ № 1, начальник ПЭУ № 2	до 28.08.2026	
1.6.6		Документы, подтверждающие проведение мероприятий по контролю за состоянием подземных трубопроводов тепловой сети (за исключением неметаллических), проложенных в непроходных каналах, и при бесканальной прокладке	Начальник ПЭУ № 1, начальник ПЭУ № 2	до 14.08.2026	
1.6.7		Наличие актов о проведении очистки и промывки тепловых сетей, тепловых пунктов	Начальник ПЭУ № 1, начальник ПЭУ № 2	до 14.08.2026	
1.6.8		Наличие актов измерений удельного электрического сопротивления грунта и потенциалов блуждающих токов	Зам. ген. директора по тепловым сетям и работе с потребителями	до 14.08.2026	
1.6.9		Наличие договора (договоров) (за исключением охраняемой законом тайны) поставки основного топлива, заключенного (заключенных) на срок не менее срока предстоящего отопительного периода, и копии документов, подтверждающих наличие фактических запасов основного и резервного (аварийного) топлива в объеме не менее	Начальник ПТО	до 28.08.2026	

		утвержденного федеральным органом исполнительной власти или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии			
1.6.10		Наличие утвержденного перечня запасов материалов, запорной арматуры, запасных частей, средств механизации для выполнения срочных внеплановых (аварийных) ремонтных работ, результаты последней проведенной инвентаризации запасов материалов, запорной арматуры, запасных частей, средств механизации для выполнения срочных внеплановых (аварийных) ремонтных работ, оформленные в соответствии с требованиями Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. № 34н	Начальник ПТО, специалист по ГО и ЧС по антитеррору	до 28.08.2026	
1.6.11		Наличие лицензии или выписки из реестра лицензий Ростехнадзора, копия договора обязательного страхования гражданской ответственности, заключенного в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за	Зам. ген. директора по производству ТЭ и вопросам ПБ	до 28.08.2026	

		причинение вреда в результате аварии на опасном объекте. Требование не распространяется на объекты теплоснабжения организаций, подведомственных федеральным органам исполнительной власти в сфере обороны, обеспечения безопасности, государственной охраны, внешней разведки, мобилизационной подготовки и мобилизации (подпункт 9.3.27 пункта 9 Правил)			
1.7	Выполнять мероприятия по резервированию систем теплоснабжения, определенные утвержденной актуализированной схемой теплоснабжения и включенные в инвестиционную программу теплоснабжающей или теплосетевой организации (пункт 8 части 4 статьи 20 Федерального закона о теплоснабжении)	Наличие разрешения на допуск в эксплуатацию и (или) временное разрешение на допуск в эксплуатацию на объекты теплоснабжения построенные для реализации мероприятий по резервированию систем теплоснабжения в текущем отопительном периоде (в части мероприятий, определенных утвержденной актуализированной схемой теплоснабжения и включенных в инвестиционную программу теплоснабжающей или теплосетевой организации)	Зам. ген. директора по производству ТЭ и вопросам ПБ, руководитель группы по производственному планированию	до 28.08.2026	
1.8	Иметь согласованный с органом местного самоуправления порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения (пункт 9 части 4 статьи 20 Федерального закона о теплоснабжении)	Наличие утвержденного порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения или инструкции, устанавливающие действия работников в аварийных ситуациях (в том числе при аварии)	Зам. ген. директора по производству ТЭ и вопросам ПБ, начальник АДС	до 28.08.2026	
2.0	Обеспечить выполнение в установленные сроки предписаний, влияющих на надежность работы в отопительный период, выданных	Справка об отсутствии невыполненных в установленные сроки предписаний об устранении нарушений требований	Зам. ген. директора по производству ТЭ и вопросам ПБ, начальник ПТО	до 28.08.2026	

	<p>федеральным органом исполнительной власти государственного энергетического надзора, федерального государственного надзора в области промышленной безопасности, федеральными органами исполнительной власти в сфере обороны, обеспечения безопасности, государственной охраны, внешней разведки, мобилизационной подготовки и мобилизации, исполнения наказаний (их подразделениями) (в случаях, предусмотренных пунктом 2 части 1 статьи 41 Федерального закона о теплоснабжении и абзацем вторым пункта 2 статьи 5 Федерального закона о промышленной безопасности, об устранении нарушений требований пунктов 26,32,59,60,66,117, абз.1-3 п.125,абз.1 п.155, п.156,157, 169, 170, абз.1 п. 201, п. 202, абз. 4 п. 225, п. 249,250, абз. 1,2 п. 251, п. 264,265, 306, 311, 312, 315-319, абз. 8 п. 333, 348-350, 352, 355, 356, 359, 375, абз. 4 и 5 п. 378, абз. 2-4, 6-8, 10 п. 404, п. 408, 412 Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих энергоустановок и пунктов 394, 396 – 399, 403 Правил промышленной безопасности (подпункт 9.2 пункта 9 Правил)</p>	<p>пунктов 26,32,59,60,66,117, абз.1-3 п.125,абз.1 п.155, п.156,157, 169, 170, абз.1 п. 201, п. 202, абз. 4 п. 225, п. 249,250, абз. 1,2 п. 251, п. 264,265, 306, 311, 312, 315-319, абз. 8 п. 333, 348-350, 352, 355, 356, 359, 375, абз. 4 и 5 п. 378, абз. 2-4, 6-8, 10 п. 404, п. 408, 412 Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих энергоустановок и пунктов 394, 396 – 399, 403 Правил промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением, влияющих на надежность работы в отопительный период, выданных федеральным органом исполнительной власти государственного энергетического надзора, федерального государственного надзора в области промышленной безопасности, федеральными органами исполнительной власти в сфере обороны, обеспечения безопасности, государственной охраны, внешней разведки, мобилизационной подготовки и мобилизации, исполнения наказаний (их подразделениями) (в случаях, предусмотренных пунктом 2 части 1 статьи 4.1 Федерального закона о теплоснабжении и абзацем вторым пункта 2 статьи 5 Федерального закона о промышленной безопасности) (подпункт 9.2 пункта 9 Правил)</p>			
--	--	--	--	--	--

**Мероприятия по ремонту основного и вспомогательного оборудования
АО «Теплоэнерго» на 2026 год**

№ п/п	Наименование мероприятий
	Котельная № 4
1	Замена затворов Ду 100 мм на выходе из котельной - 2 шт.
	Котельная № 6
2	Замена насоса котлового контура ГВС
3	Замена теплообменника отопления
	Котельная № 7
4	Замена кранов шаровых Д 50 мм на контуре ГВС в котельной - 4 шт.
5	Замена котла
6	Замена насоса сетевого контура ГВС
	Котельная № 8
7	Замена насоса греющего контура ГВС Wilo TOP-SD 40/10 - 1 шт.
	Котельная № 13
8	Замена уплотнений на теплообменнике ГВС Ридан № 14
	Котельная № 14
9	Замена затворов Ду 100 мм на котловом контуре - 2 шт.
	Котельная № 95
10	Установка счетчика дизельного топлива Ду 15 в первом модуле - 1 шт.
11	Установка счетчика дизельного топлива Ду 15 во втором модуле - 1 шт.
12	Замена мембранного расширительного бака в первом модуле Reflex N 300 л. - 1 шт.
13	Замена сетевых насосов №№ 2, 3 на насосы с большей производительностью - 2 шт.
	Котельная № 97
14	Замена поворотного затвора ГРАНВЭЛ на теплообменнике № 1 Ду100 - 2 шт.
	Котельная № 102
15	Замена выходных затворов Ду 100 - 2 шт.
	Котельная № 112
16	Установка осевого вытяжного вентилятора 3800 м3/ч
	Котельная № 118
17	Замена выходных затворов Ду 200 с редуктором - 2 шт.
	Котельная № 123
18	Замена турбулизаторов на котле Турботерм 3,6 МВт.
19	Замена графитовых электродов в электромагнитном фильтре
	Котельная № 163
20	Установка осевого вытяжного вентилятора 3800 м3/ч

План ремонта тепловых сетей АО "Теплоэнерго" на 2026 год
План ремонта тепловых сетей

№ п/п	№ кот.	Наименование участка	Дн, мм	Л, м	Способ исполнения	Год прокладки	Примечание
1	123	ТК 7А - ул. Барнаульская, 31А	57	19	канал	1990	
2	123	УТ – 38 Прокат. стад. Юность	57	3	надзем	2003	
3	123	ТК-58 – ТК 58 А	108	14	бескан	2011	Изопрофлекс
		Итого	-	36			

План ремонта тепловой изоляции

№ п/п	№ кот.	Наименование участка	Дн, мм	Л, м	Способ исполнения	Год прокладки	Примечание
1	123	ТК 32 – ТУ 36 – УТ 37 – УТ 38 – УТ 39	219	324	надземный	1986	

План ремонта запорной арматуры

№ п/п	№ кот.	Наименование участка	Дн, мм	Кол-во, шт.	Способ исполнения	Год прокладки
1	35/1	ТК 14/28	108	6	подз.	
2	35/1	ТК 13/28	159	2	подз.	
3	35/1	ТК 5/28	159	2	подз.	
			108	2	подз.	
4	35/1	УТ 8/35	57	2	надз.	
5	96	ТК 12А	57	2	подз.	
6	97	ТК 5	89	2	подз.	
7	118	ТК 10/18	57	2	подз.	
8	118	ТК 6/18	108	2	подз.	
9	123	ТК 7А	57	2	подз.	
10	123	ТК 14	89	2	подз.	
11	123	ТК 34	57	2	подз.	
12	123	ТК 47	57	2	подз.	
13	123	ТК 48	57	2	подз.	
		Итого	-	32		