



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

12 ноября 2025 г.

ПРИКАЗ

№ 42/3

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 октября 2022 г. № 37/3 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы"

В соответствии с Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, п р и к а з ы в а ю :

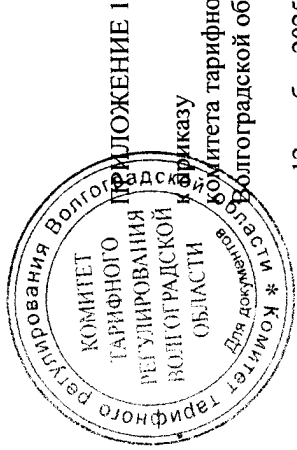
внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 октября 2022 г. № 37/3 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы" следующие изменения:

в приложении к приказу разделы 2 и 5 изложить в новой редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова



2. Перечень мероприятий инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы Волжская ТЭЦ, Волжская ТЭЦ-2

от 12 ноября 2025 г. № 42/3

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и местоположение объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Значение показателя		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2023 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования		
					Ед. изм.	до реализации					после реализации	2023 г.	2024 г.		2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Всего по группе 2																
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																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 3																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.	Резервирование подачи топлива на котлоагрегате № 1 (ТТМ-84) Волжской ТЭЦ	Пункт 1 ст. 46.1 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", п. 211 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.	Волжская ТЭЦ Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-ая Автодорога, д. 19	Производительность котельного агрегата № 1 (ТТМ-84)	тонн пара/час	420	420	2017	2025	48 907,883	7 869,592	9 491,872	11 989,924	19 556,496	0	0
4.1.1.	1 этап реализации: выполнение проектно-изыскательских работ, частичная поставка оборудования (мазутные форсунки и др.), монтаж площадок обслуживания									7 869,592	7 869,592	0	0	0	0	0
4.1.2.	2 этап реализации: частичная поставка оборудования: оборудования КИПиА, оборудование															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ПТК (программно-технического комплекса) коммутатора, станции оператора технолога АРМ (автоматизированное рабочее место)	утвержденных Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 04 октября 2022 г. № 1070														
4.1.3	3 этап реализации: поставка и монтаж запорной арматуры									11 989,924	0	0	11 989,924	0	0	0
4.1.4	4 этап реализации: монтаж запорно-регулирующей арматуры, и выполнение пуско-наладочных работ с вводом в эксплуатацию									19 556,496	0	0	0	19 556,496	0	0
4.2.	Техпереворужение систем газоснабжения ВК-1,3 Волжской ТЭЦ-2 и ПК-6,7 Волжской ТЭЦ									397 941,302	56 464,300	65 055,259	20 509,895	6 000,000	249 911,849	0
4.2.1.	1 этап реализации: выполнение проектно-изыскательских работ; техпереворужение системы газоснабжения котла ВК ст. № 1 Волжской ТЭЦ-2 (поставка запорной арматуры, запорно-регулирующей арматуры, запальных устройств, шиберов, оборудования КИП, ПТК (программно-технического комплекса), демонтаж старого оборудования и монтаж поставленного оборудования на газопроводы с выполнением ПНР и вводом в эксплуатацию)	1. Пункты 49, 93, 111, 112 предписания Нижне-Волжского управления Ростехнадзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 13РП-261-847-о/П(з) от 18 сентября 2020 г.; 2. Выполнение пункта 8.2.2	Волжская ТЭЦ-2, Волгоградская область, г. Волжский, ул. Александра, д. 52 Волжская ТЭЦ, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-ая Автодорога, д. 19	Оборудование для сжигания природного газа в котельных агрегатах	комплект	4	4	2021	2026	65 055,259	0	65 055,259	0	0	0	0
4.2.2.	2 этап реализации: техпереворужение системы газоснабжения котла ПК ст. № 7 Волжской ТЭЦ (частичная поставка оборудования запорной арматуры, запорно-регулирующей арматуры, поставка оборудования ПТК (программно-технического комплекса) коммутатора, станции оператора технолога АРМ (автоматизированное рабочее место), оборудование КИП)	заклучения ЭПБ № ВПЗ-ТУ-169-2018 от 24 сентября 2020 г. 3. Выполнение пункта 8.2.2 заклучения ЭПБ № ВПЗ-ТУ-170-2018 от 24 сентября 2020 г. 4. Выполнение пункта 8.2.2 заклучения ЭПБ № ВПЗ-ТУ-164-2018 от 24 сентября 2020 г. 5. Выполнение пункта 8.2.2 заклучения ЭПБ № ВПЗ-ТУ-165-2018 от 24 сентября 2020 г. 6. Выполнение требований ГОСТ 21204-97 "Горелки газовые промышленные. Общие технические требования" пункта 4.2.14								65 055,259	0	65 055,259	0	0	0	0
4.2.3.	3 этап реализации: техпереворужение системы газоснабжения котла ПК ст. №7 Волжской ТЭЦ (поставка датчиков давления (оборудование КИП); монтаж поставленного оборудования на газопроводы) с выполнением ПНР и вводом в эксплуатацию									20 509,895	0	0	20 509,895	0	0	0
4.2.4.	4 этап реализации: техпереворужение системы газоснабжения котла ВК ст. № 3 Волжской ТЭЦ-2 (поставка блоков газового оборудования)									5 336,400	0	0	0	5 336,400	0	0
4.2.5	5 этап реализации: техпереворужение системы газоснабжения котла ПК ст. №6 Волжской ТЭЦ (поставка									250 575,449	0	0	0	663,600	249 911,849	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	запальных устройств, шибров, оборудования КИП, ППК (программно-технического комплекса)) демонтаж старого оборудования и монтаж поставленного оборудования на газопроводы с выполнением ПНР и вводом в эксплуатацию															
4.3.	Техпереворужение ПСТ-1,2 турбины ст. № 5 Волжской ТЭЦ									150 919,723	2 263,680	137 485,394	11 170,649	0	0	0
4.3.1.	1 этап реализации: выполнение проектно-изыскательских работ, проведение экспертизы проекта									2 263,680	2 263,680	0	0	0	0	0
4.3.2.	2 этап реализации: поставка оборудования, подготовительные работы (СМР)	Замена оборудования в связи с выработкой оборудованием установленного срока службы	Волжская ТЭЦ, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-ая	Производительность подогревателя сетевой воды	Тонн/ сетевой воды/ч	3000	3000	2022	2024	137 485,394	0	137 485,394	0	0	0	0
4.3.3	3 этап реализации: демонтаж и монтаж 2-х подогревателей с трубопроводами, арматурой, импульсными линиями приборами КИП'на, выполнение ПНР и вводом в эксплуатацию		Автомотора, д. 19							11 170,649	0	0	11 170,649	0	0	0
4.4	Обеспечение стабильного отпуска пара 1,4 МПа ООО "Русская нержавеющая компания" Волжской ТЭЦ-2	Резервирование источников отпуска пара от существующих паропроводов станции и восстановления тепловой изоляции законсервированного паропровода	Волжская ТЭЦ-2, Волгоградская область, г. Волжский, ул. Александра, д. 52	Диаметр, Протяженность	мм м	500 100	400 120	2023	2024	30 087,347	2 263,680	0	27 823,667	0	0	0
4.4.1	1 этап реализации: выполнение проектно-изыскательских работ									2 263,680	2 263,680	0	0	0	0	0
4.4.2	2 этап реализации: поставка оборудования узла учета пара, запорной и регулирующей арматуры, строительно-монтажные работы по замене существующего паропровода, реконструкция тепловой изоляции, монтаж коммерческого узла учета. Пуско-наладочные работы и ввод в эксплуатацию									27 823,667	0	0	27 823,667	0	0	0
4.5	Техпереворужение главного парового коллектора (ГПК) 1-й очереди Волжской ТЭЦ	Повышение надежности и безопасности эксплуатации ГПК 1-й очереди	Волжская ТЭЦ, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-ая	Давление, Температура	кгс/см² °С	115 525	130 555	-	2029	591 555,785	18 231,614	0	0	53 763,354	519 560,816	0
4.5.1	1 этап: выполнение проектно-изыскательских работ									18 231,614	18 231,614	0	0	0	0	0
4.5.2	2 этап: поставка оборудования, прочие работы		Автомотора, д. 19							573 324,170	0	0	0	53 763,354	519 560,816	0
Всего по группе 4:										1 219 412,041	87 092,866	212 032,525	71 494,134	79 319,850	769 472,665	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5										-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе										1 219 412,041	87 092,866	212 032,525	71 494,134	79 319,850	769 472,665	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	302 372,091	104 564,541	0	756,380	71 372,850	10 498,575	0	856,180	48 223,690	20 277,355	0	856,180	44 966,340