



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

10 декабря 2024 г.

№ 47/17

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, приказываю:

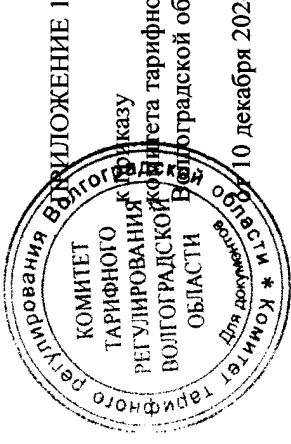
внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 октября 2022 г. № 37/3 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2023 - 2025 годы" следующие изменения:

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

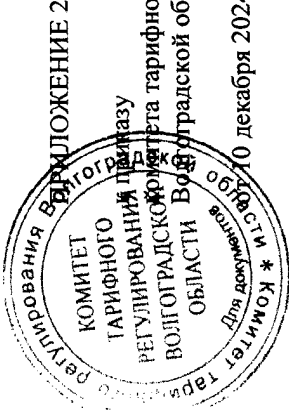
10 декабря 2024 г. № 47/17

№ 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)					В т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				в т.ч. по годам			Остаток финансирования			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2023	2024			2025	11	12	13	14	15	16		17		
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 пропускной способности 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																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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 (ПТМ-84) Волжской ТЭЦ	п. 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, утвержденных Приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 04 октября 2022 г. № 1070	Волжская ТЭЦ, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-ая Автодорога, д. 19	Производительность котельного агрегата № 1 (ПТМ-84)	тонн пара/час	420	420	2017	2025	48 907,648	7 869,592	9 491,872	11 989,924	19 556,261	0	0
4.1.1.	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 КИПиА, оборудование ППК (программно-технического комплекса) коммутатора, станции оператора технолога АРМ (автоматизированное рабочее место)									9 491,872	0	9 491,872	0	0	0	0
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									19 556,261	0	0	0	19 556,261	0	0
4.2.	Техпереворужение систем газоснабжения ВК-1,3 Волжской ТЭЦ-2 и ПК-6,7 Волжской ТЭЦ	1. п. 93, 49, 111, 112 предписания Нижне-Волжского управления Ростехнадзора по экологическому, технологическому и атомному надзору № 15РП-261-847-о/П(э) от 18 сентября 2020 г.; 2. Выполнение п.8.2.2 заключения ЭПБ № ВПЭ-ТУ-169-2018 от 24.09.2020. 3. Выполнение п.8.2.2 заключения ЭПБ № ВПЭ-ТУ-170-2018 от 24.09.2020 г. 4. Выполнение п.8.2.2 заключения ЭПБ № ВПЭ-ТУ-164-2018 от 24.09.2020. 5. Выполнение п.8.2.2 заключения ЭПБ № ВПЭ-ТУ-165-2018 от 24.09.2020. 6. Выполнение требований ГОСТ	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	комплекс	4	4	2021	2026	316 258,304	57 942,205	65 055,259	20 509,895	90 463,585	82 287,360	0
4.2.1.	1 этап реализации: выполнение проектно-изыскательских работ, теплереворужение системы газоснабжения котла ВК ст. № 1 Волжской ТЭЦ-2 (поставка запорной арматуры, запорно-регулирующей арматуры, запальных устройств, шибберов, оборудования КИП, ППК (программно-технического комплекса), демонтаж старого оборудования и монтаж поставленного оборудования на газопроводы с выполнением ПНР и вводом в эксплуатацию)									57 942,205	57 942,205	0	0	0	0	0
4.2.2.	2 этап реализации: теплереворужение системы газоснабжения котла ПК ст. № 7 Волжской ТЭЦ (частичная поставка оборудования запорной арматуры, запорно-									65 055,259	0	65 055,259	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	регулирующей арматуры, поставка оборудования ПТК (программно-технического комплекса) коммутатора, станции оператора технолога АРМ (автоматизированное рабочее место), оборудование КИП)	21204-97 "Горелки газовые промышленные. Общие технические требования" п. 4.2.14														
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 4 этап реализации: техпереворужение системы газоснабжения котла ВК ст. №3 Волжской ТЭЦ-2 (поставка блоков газового оборудования, 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); техпереворужение системы газоснабжения котла ПК ст. №6 Волжской ТЭЦ (частичная поставка оборудования запорной арматуры, запорно-регулирующей арматуры)									20 509,895	0	0	20 509,895	0	0	0
4.2.4.	5 этап реализации: техпереворужение системы газоснабжения котла ПК ст. №6 Волжской ТЭЦ (поставка 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									90 463,585	0	0	0	90 463,585	0	0
4.2.5	техпереворужение системы газоснабжения котла ПК ст. №6 Волжской ТЭЦ(поставка 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									82 287,360	0	0	0	82 287,360	0	0
4.3.	Техпереворужение ПСУ-1,2 турбины ст. №4 Волжской ТЭЦ	Замена оборудования в связи с выработкой оборудования установленного срока службы	Волжская ТЭЦ, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-ая	Производительность подогревателя сетевой воды	Тонн/ сетевой воды/ч	3000	3000	2022	2024	150 919,723	2 263,680	137 485,394	11 170,649	0	0	0
4.3.1.	1 этап реализации: выполнение проектно-изыскательских									2 263,680	2 263,680	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	работ, проведение экспертизы проекта		Автомарота, д.19														
4.3.2.	2 этап реализации: поставка оборудования, подготовительные работы (СМР)									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 КИПаА, выполнение ПНР и вводом в эксплуатацию									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									30 087,347	2 263,680	0	27 823,667	0	0	0	
4.4.1	1 этап реализации: выполнение проектно- изыскательских работ	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							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 изоляция, монтаж коммерческого узла учета. Пуско-наладочные работы и ввод в эксплуатацию			Диаметр, Протяженность	мм м	500 100	400 120	2023 2024		27 823,667	0	0	27 823,667	0	0	0	
Всего по группе 4:											546 173,023	70 339,157	212 032,525	71 494,134	110 019,846	82 287,360	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
Всего по группе 5											-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе											546 173,023	70 339,157	212 032,525	71 494,134	110 019,846	82 287,360	0



5. Финансовый план ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2023 - 2025 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											
		2023 год				2024 год				2025 год			
		по видам деятельности		по видам деятельности		по видам деятельности		по видам деятельности		по видам деятельности		по видам деятельности	
Нерегулируемый вид	Регулируемый вид	Нерегулируемый вид	Регулируемый вид	Нерегулируемый вид	Регулируемый вид	Нерегулируемый вид	Регулируемый вид	Нерегулируемый вид	Регулируемый вид	Нерегулируемый вид	Регулируемый вид		
1	Всего	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.1.	Собственные средства	104 564,541	0	756,380	71 372,850	10 498,575	0	856,180	48 223,690	42 603,335	0	856,180	48 223,690
1.1.	Резервирование подачи топлива на котлоагрегате № 1 (ПМ-84) Волжской ТЭЦ	104 564,541	0	756,380	71 372,850	10 498,575	0	856,180	48 223,690	42 603,335	0	856,180	48 223,690
	Техпереворужение систем газоснабжения ВК-1,3 Волжской ТЭЦ-2 и ПК-6,7 Волжской ТЭЦ	6 285,893	0	0	1 624,000	0	0	0	9 991,603	6 000,000	0	0	10 296,884
	Техпереворужение ПСТ-1,2 турбины ст. №5 Волжской ТЭЦ	16 917,716	0	0	37 295,000	0	0	856,180	16 235,399	36 603,335	0	856,180	37 926,806
	Обеспечение стабильного отпуска пара 1,4 МПа РНК Волжской ТЭЦ-2	81 360,932	0	756,380	32 453,850	0	0	0	9 308,874	0	0	0	0
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	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
2.	Привлеченные средства	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
2.2.	займы организаций	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
3.	Бюджетное финансирование	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
	ИТОГО по программе	104 564,541	0	756,380	71 372,850	10 498,575	0	856,180	48 223,690	42 603,335	0	856,180	48 223,690