



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

12 ноября 2025 г.

ПРИКАЗ

№ 42/2

Волгоград

Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2026-2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410 "О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)", постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452 "Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340", приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 февраля 2023 г. № 103/пр "Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, приказываю:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2026-2028 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2026 г. и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного
регулирующего Волгоградской области



С.А.Горелова

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения

№ 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в
сфере теплоснабжения
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 4000029, г. Волгоград, ул.им. Моцарта, д. 17,к. 2, кабинет 201 Почтовый адрес: 400074, г. Волгоград, ул.им. Огарева, д. 15
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора - главный инженер ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" В.А.Кункаев (Доверенность от 21.04.2025 № 128)
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: (8442) 55-84-02 Vladimir.Kunkaev@lukoil.com
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет тарифного регулирования Волгоградской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	400066, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Скосырева, д. 7
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области Горелова С.А.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел.: (8442) 35-29-05 (приемная); факс: (8442) 35-29-45
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа-город Волжский Волгоградской области – комитет по обеспечению жизнедеятельности города
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	404130, Волгоградская область, г. Волжский, ул. Рихарда Зорге, д. 15.
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Председатель комитета по обеспечению жизнедеятельности города Ракутов С.А.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. 8(8443) 41-31-62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
 Волжская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущие значения	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1988	0,1822	0,1820	0,1816	0,1807
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410		-	-			-

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
 Волжская ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущие значения	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1740	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410		-	-	-	-	-

Финансовый план
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)									По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС	
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)						Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)			
		вид деятельности							2026	2027		2028
		Нетарифный источник			Тарифный источник							
производство электроэнергии	прочее производство		производство тепловой энергии (нерегулируемый сектор)	производство тепловой энергии	производство хим.умяченной воды (ХУВ)	2026	2027	2028				
	прочая продукция по неосновной деятельности	производство тепловой энергии (регулируемый сектор)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Собственные средства	216 053,140	2 163,040	222 906,946	133 641,200	2 543,340	577 307,666	207 823,100	207 823,100	161 661,466	-	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	216 053,140	2 163,040	222 906,946	133 641,200	2 543,340	577 307,666	207 823,100	207 823,100	161 661,466	-	
	2026 год	71 598,440	1 081,520	89 329,020	44 966,340	847,780	207 823,100	207 823,100	0,000	0,000	-	
	Теплереабсорбция систем газоснабжения ВК-1.3 Волжской ТЭЦ-2 и НК-6,7 Волжской ТЭЦ	0,000	1 081,520	9 867,074	31 203,626	847,780	43 000,000	43 000,000	0,000	0,000	4.1	
	Реконструкция расточной редукционно-охладительной установки (ПРОУ) ст № 7 Волжской ТЭЦ	69 736,430	0,000	0,000	13 762,714	0,000	83 499,144	83 499,144	0,000	0,000	4.2	
	Установка пароструйных компрессоров 20 ата Волжская ТЭЦ	1 862,010	0,000	31 838,635	0,000	0,000	33 700,645	33 700,645	0,000	0,000	4.3	
	Теплереабсорбция главного парового коллектора (ГПК) 1-й очереди Волжской ТЭЦ	0,000	0,000	47 623,311	0,000	0,000	47 623,311	47 623,311	0,000	0,000	4.4	
	2027 год	72 856,260	1 081,520	89 329,020	43 708,520	847,780	207 823,100	0,000	207 823,100	0,000	-	
	Теплереабсорбция систем газоснабжения ВК-1.3 Волжской ТЭЦ-2 и НК-6,7 Волжской ТЭЦ	1 257,820	1 081,520	46 812,690	43 086,190	847,780	93 086,000	0,000	93 086,000	0,000	4.1	
	Установка пароструйных компрессоров 20 ата Волжская ТЭЦ	71 598,440	0,000	19 457,447	622,330	0,000	91 678,217	0,000	91 678,217	0,000	4.3	
	Теплереабсорбция главного парового коллектора (ГПК) 1-й очереди Волжской ТЭЦ	0,000	0,000	23 058,883	0,000	0,000	23 058,883	0,000	23 058,883	0,000	4.4	
	2028 год	71 598,440	0,000	44 248,906	44 966,340	847,780	161 661,466	0,000	0,000	161 661,466	-	
	Теплереабсорбция систем газоснабжения ВК-1.3 Волжской ТЭЦ-2 и НК-6,7 Волжской ТЭЦ	26 359,754	0,000	0,000	44 966,340	847,780	72 173,874	0,000	0,000	72 173,874	4.1	
	Теплереабсорбция главного парового коллектора (ГПК) 1-й очереди Волжской ТЭЦ	45 238,686	0,000	44 248,906	0,000	0,000	89 487,592	0,000	0,000	89 487,592	4.3	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
1.3	экономика расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 (нетарифный источник)	0,000	229 688,335	0,000	0,000	0,000	229 688,335	51 092,842	178 595,493	0,000	-	
	2026	0,000	51 092,842	0,000	0,000	0,000	51 092,842	51 092,842	0,000	0,000	-	
	Теплереабсорбция главного парового коллектора (ГПК) 1-й очереди Волжской ТЭЦ	0,000	51 092,842	0,000	0,000	0,000	51 092,842	51 092,842	0,000	0,000	4.4	
	2027	0,000	178 595,493	0,000	0,000	0,000	178 595,493	0,000	178 595,493	0,000	-	
	Теплереабсорбция главного парового коллектора (ГПК) 1-й очереди Волжской ТЭЦ	0,000	178 595,493	0,000	0,000	0,000	178 595,493	0,000	178 595,493	0,000	4.4	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
3.1	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
3.2	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
3.3	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
5	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
	ИТОГО по программе	216 053,140	231 851,375	222 906,946	133 641,200	2 543,340	806 996,001	258 915,942	386 418,593	161 661,466	-	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия				Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание				
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План															
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в том числе по оптоволоконным линиям), км	Способ прокладки	Амортизация (тарифный источник - производство тепловой энергии)	Прибыль, направляемая на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратно выделенном тарифном источнике расходов	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов		Прочие источники финансирования (амортизация - тарифный источник - производство электроэнергии)	Всего:		
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.2. Строительство новых 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																								
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 летнего воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																								
4.1.1	Резервирование подачи топлива на котлоагрегате №1 (ПТМ-84) Волжской ТЭЦ	2017	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	9 991,603	11 894,941	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11 894,941	0,000	0,000
4.1.2	Техпереворужение систем газоснабжения ВК-1,3 Волжской ТЭЦ-2 и ПК-6,7 Волжской ТЭЦ	2021	2027	2027	2027	-	-	-	-	-	17 091,579	17 855,416	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17 855,416	0,000	0,000
4.1.3.	Техпереворужение ИСТ-1,2 турбины ст.№5 Волжской ТЭЦ	2022	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	9 308,874	7 870,178	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7 870,178	0,000	0,000

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за отчетный период
 ООО "ДУКОЙЛ-Волгоградэнерго" за 2024 год

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Волжская ТЭЦ	-	-	-	-	182,2	198,8	-	-	-	-
2	Волжская ТЭЦ-2	-	-	-	-	172,2	174,0	-	-	-	-