



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

28 октября 2022 г.

№ 37/3

Волгоград

Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2023–2025 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлениями 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)", 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", 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 :

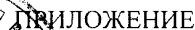
1. Утвердить инвестиционную программу ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2023–2025 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает с 01 января 2023 г. и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова



КОМИТЕТ
ТАРИФНОГО К
РЕГУЛИРОВАНИЯ
ВОЛГОГРАДСКОЙ

от 28 октября 2022 г. № 37/3

1. Паспорт инвестиционной программы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. им. Моцарта, дом 17, корпус 2, кабинет 201
Сроки реализации инвестиционной программы	2023–2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора - главный инженер ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" Баландин О.И.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(8442) 25-28-51
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Комитет тарифного регулирования Волгоградской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	400066, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. им. Скосырева, д. 7
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области Горелова С.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	28 октября 2022 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8(8442) 35-29-05
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа-город Волжский Волгоградской области – Комитет по обеспечению жизнедеятельности города
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	404130, Волгоградская область, г. Волжский, ул. Рихарда Зорге, д. 15
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель комитета по обеспечению жизнедеятельности города Хоменко В.М.
Дата согласования инвестиционной программы	20 июня 2022 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8(8443) 41-31-62

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и местоположение объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации		Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации	Всего		в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025				
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																	
4.1.1.	Резервирование подачи топлива на котлоагрегате № 1 (ПТМ-84) Волжской ТЭЦ	выполнение требований п.4.3.42 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 июня 2003 г. № 229	Волжская ТЭЦ, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-ая Автодорога, д. 19	Производительность котельного агрегата № 1 (ПТМ-84)	тонн пара/час	420	420	2017	2024	45 092,937	8 415,487	3 986,126	32 691,324	-	-	-	
4.1.1.1.	1 этап реализации: выполнение проектно-изыскательских работ, поставка оборудования (мазутные форсунки и др.), монтаж площадок обслуживания				м					8 415,487	8 415,487	-	-	-	-	-	
4.1.1.2.	2 этап реализации: поставка оборудования и монтаж запорной арматуры фланцевой и вварной, штуцеров, вентилей и расходомеров на				м					3 986,126	-	3 986,126		-	-	-	

[illegible]

[illegible]

Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе	411 762,275	69 188,549	166 040,925	97 176,457	79 356,344	0

3. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2023–2025 годы

3.1. Волжская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации		
					2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	0,19055	0,18220	0,18220	0,18220	0,18220
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0284	0	0	0	0
4.	Износ 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, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

3.2. Волжская ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
1	2	3	4	5	6	7	2024	2025
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	0,17613	0,17200	0,17200	0,17200	0,17200	0,17200
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
4.	Износ 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, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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	285 478,105	66 238,207	0	756,380	71 372,850	6 885,671	0	756,380	73 338,330	0	0	0	66 130,287