

ПРОТОКОЛ № 33
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам, прошедшего
в формате видеоконференцсвязи

20 сентября 2021 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали: Маловинский Е.В. - начальник отдела комитета
Кречетова Е.В. - начальник отдела комитета
Войтицкая Т.В. - начальник отдела комитета
Фаткина М.Г. – начальник отдела анализа товарных
рынков Управления федеральной антимонопольной
службы по Тульской области.

От аппарата комитета: Тарасова В.С.

Повестка дня

1. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 года № 38/1 «Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы» – докладчик Тарасова В.С. (содокладчик Наместникова С.А.).

1. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 года № 38/1 «Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В., Войтицкая Т.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 года № 38/1 «Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы».

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «ККС» с просьбой внести изменения в Инвестиционную программу Южного филиала ООО «ККС» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы», утвержденную Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 19.11.2019 № 38/1.

Причиной корректировки Программы является изменение сроков проведения мероприятий по реконструкции, модернизации системы теплоснабжения в МО г. Ефремов, предусмотренных актуализированной в 2021 г. схемой теплоснабжения МО г. Ефремов (утверждена Постановлением Главы администрации МО г. Ефремов от 30.06.2021 № 776).

Анализ показал, что предприятие представило материалы по корректировке Программы, соответствующие требованиям Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 №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 РФ об энергетике)» и Приказа Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению».

Мероприятия инвестиционной программы

В действующей и скорректированной инвестиционных программах предусмотрены мероприятия, направленные на улучшение качества теплоснабжения, снижения сверхнормативного расхода теплоносителя в магистральных тепловых сетях, а именно, повышение температурного графика отпуска тепловой энергии до проектного значения (110-700С) и обеспечение температурного графика у потребителей - 95-700С.

В скорректированной Программе изменен по годам график выполнения мероприятий по строительству ЦТП в соответствии с актуализированной на 2022 г. схемой теплоснабжения.

Сравнение сроков проведения мероприятий до и после корректировки Программы приведено в таблице 1.

Таблица 1

№№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения мероприятия	Сроки проведения мероприятий	
			Действующая Программа	Скорректир. Программа
1	Строительство новых участков тепловых сетей,	2020 г.	2,352 км	2,352 км
2	Строительство ЦТП -13 шт., в т. ч.	2021-2023 гг.	13 шт.	13 шт.
2.1	Разработка проектной документации	2021 г.	-	на 13 ЦТП
2.2	Строительство ЦТП	2021 г.	4 шт.	-
2.3	Строительство ЦТП	2022 г.	3 шт.	8 шт.
2.4	Строительство ЦТП	2023 г.	6 шт.	5 шт.

Плановое значение показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

В результате изменения сроков проведения мероприятий инвестиционной программы, были скорректированы по годам плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы.

ГКУ ТО «Экспертиза» проведена проверка правильности определения плановых значений показателей инвестиционной программы.

Сравнение показателей до и после корректировки Программы приведены в таблице 2.

Таблица 2

№№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановое значение 2020-2023 гг.	
			Действующая Программа	Скорректир. Программа
1	Удельный расход электроэнергии на транспортировку теплоносителя	кВт*час/ м ³	0,113-0,213	0,113-0,213
2	Удельный расход условного топлива на выработку	кг у.т./ Гкал	160,08-159,95	160,08-159,95
3	Износ объектов системы теплоснабжения	%	45,4-43,5	45,4-43,5
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	46757-47447	46757-46848
		% от ПО	23,04-23,75	23,04-23,75
5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т/год	91824-96125	91824-96125

Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям скорректированы мероприятием в сторону уменьшения, в связи с уточнением протяженности, построенных в 2020 г., тепловых сетей.

Показатели надежности и энергетической эффективности инвестиционной программы

В результате изменения мероприятий инвестиционной программы, были скорректированы по годам показатели надежности и энергетической эффективности.

Сравнение показателей до и после корректировки Программы приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование показателя	Ед. изм.	Плановое значение 2020-2023 гг.	
		Действующая Программа	Скорректир. Программа
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		0,674-0,658	0,674-0,658
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		0,116-0,173	0,116-0,173
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	162,64-162,51	162,64-162,51
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,59-1,60	1,59-1,57
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал/год	46757-47447	46757-46848

Расходы на реализацию инвестиционной программы

ГКУ ТО «Экспертиза» проведена проверка правильности определения затрат на выполнение скорректированных мероприятий инвестиционной программы.

Расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы в прогнозных ценах, с НДС с разбивкой по годам (Форма 2-ИП ТС) до и после корректировки Программы приведены в таблице 4.

Таблица 4

№№ п/п	Год реализации программы	Ед. изм.	Расходы на реализацию	
			Действующая Программа	Скорректир. Программа
1	2020	тыс. руб.	25 736,1	25 736,1
2	2021	тыс. руб.	77 075,1	16 517,7
3	2022	тыс. руб.	85 275,8	202 207,6
4	2023	тыс. руб.	77 213,6	48 997,0
	ИТОГО по программе	тыс. руб.	265 300,5	293 458,4

Увеличение затрат в скорректированной инвестиционной программе связано с пересчетом предприятием расходов на реализацию мероприятий по укрупненным нормативам цены строительства, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ в 2021 г., а также пересчетом затрат из текущих цен в прогнозные, в связи с переносом сроков реализации мероприятий с 2021 г. на 2022-2023 гг.

С учетом реализации инвестиционной программы планируется следующая динамика тарифов на тепловую энергию для конечных потребителей: рост в 2022 году на 3,56% (в действующей Программе – 4,8%), рост в 2023 году на 3,56% (в действующей Программе – 5,06%).

Выводы

ГКУ ТО «Экспертиза», рассмотрев представленную скорректированную инвестиционную программу на 2020-2023 гг. Южного филиала ООО «ККС» отмечает следующее:

1. Мероприятия скорректированной Программы, соответствуют мероприятиям актуализированной схемы теплоснабжения МО г. Ефремов на период до 2044 г., утвержденной Постановлением главы администрации МО г. Ефремов от 30.06.2021 № 776.

2. Корректировка сроков проведения мероприятий, плановых значений показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий, показателей надежности и энергетической эффективности инвестиционной программы Южного филиала ООО «ККС» не вызывает возражений.

3. Администрация МО г. Ефремов согласовала мероприятия скорректированной Программы (письмо Главы администрации МО г. Ефремов от 01.09.2021 № СБ23-25/5819).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: внести изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 года № 38/1 «Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы», в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин