



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 октября 2025 г.

№ 65/20

город Челябинск

О внесении изменения в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 15 июля 2021 г. № 34/5

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2014 года № 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)», Приказом Министра России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 20 октября 2025 г. № 65 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в приложение к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 15 июля 2021 г. № 34/53 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Энергосистемы» на 2021-2044 гг.» изменение, изложив его в новой редакции (прилагается).
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

А.А. Дрыга

Таблица 1

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
АО "Энергосистемы"**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Энергосистемы»
Местонахождение регулируемой организации	Челябинская область, г.Сатка, ул.Пролетарская,1
Сроки реализации инвестиционной программы	2021 - 2044гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник производственно-технического отдела Галлямов Э.С.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(35161) 31924(доб.118)
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации	г.Челябинск, ул.Сони Кривой, 75
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Дрыга А.А.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. (351) 232-32-32 e-mail: tarif@tarif74.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Саткинского муниципального округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Челябинская область, г.Сатка, ул.Металлургов,2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее	Глава Саткинского муниципального округа Глазков А.А.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. (35161)59701 e-admsatka@yandex.ru

[illegible]

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
АО "Энергосистемы"
в сфере теплоснабжения на 2021-2044 года**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения											
					в т.ч. по годам											
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя															
1.1	Газовая котельная в старой части города (концессионное соглашение)	кВт*ч/м³	-	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
					0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.2	Поселок Центральная котельная	кВт*ч/м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
					0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя															
2.1	Газовая котельная в старой части города (концессионное соглашение)	кг. у. т./Гкал	-	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
					158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.2	Поселок Центральная котельная (котельная Западный м-н догрев)	кг. у. т./Гкал	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
					159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей															
3.1	Газовая котельная в старой части города (концессионное соглашение)	Гкал/ч	13,5	-	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Поселок Центральная котельная (котельная Западный м-н догрев)	Гкал/ч	75,9	-	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы															
4.1	Газовая котельная в старой части города (концессионное соглашение)	%	-	-	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
					89	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
					45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
4.2	Склад резервного топлива на Центральной котельной	%	86	75	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
					86	86	86	86	85	-	-	0	4	8	12	16
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
					20	24	29	34	39	44	49	54	59	65	70	75
4.3	Бак-аккумулятор горячей воды №4 на Центральной котельной	%	100	85	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
					100	100	100	100	100	0	3	5	10	15	20	25
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
					30	35	40	45	50	55	60	65	70	75	80	85
4.4	Труба дымовая металлическая Н=45 м на котельной Западного м-на	%	82	68	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
					82	84	86	88	90	92	0	4	8	12	16	20
					2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044

[illegible]

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
и горячего водоснабжения АО "Энергосистемы" на 2021-2044 гг.

[illegible][illegible][illegible]

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)												По мероприятиям, согласно таблицы 2	
		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	Вид деятельности		Профинансиро но к 2020 году	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
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	теплоснабжение		92 907,77	87 862,47	5 045,31			-	-	-	-	-	п.1.1.; п.1.2.; п.1.3; п.2.1	
	в т.ч. тариф на тепловую энергию, поставляемую АО "Энергосистемы" (от котельной, расположенной по адресу: площадь 1 Мая, 1 В) потребителям Саткинского муниципального округа (Концессионное соглашение)			92 907,77	87 862,47	5 045,31			-	-	-	-	-		
	в ч. тариф на тепловую энергию (з котельных), поставляемую АО "Энергосистемы" потребителям Саткинского муниципального округа			-	-	-			-	-	-	-	-		
5	Прочие источники финансирования														
	ВСЕГО			231 837,09	104 681,83	11 456,12			8 849,96	9 361,95	36 015,73	44 894,62	16 576,88		
	в т.ч. тариф на тепловую энергию, поставляемую АО "Энергосистемы" (от котельной, расположенной по адресу: площадь 1 Мая, 1 В) потребителям Саткинского муниципального округа (Концессионное соглашение)			116 137,95	104 681,83	11 456,12			-	-	-	-	-	п.1.1.; п.1.2.; п.1.3; п.2.1	
	в ч. тариф на тепловую энергию (з котельных), поставляемую АО "Энергосистемы" потребителям Саткинского муниципального округа			115 699,14	-	-			8 849,96	9 361,95	36 015,73	44 894,62	16 576,88	п.3.2.1; п.3.2.2; п.3.2.3; п.6.1.1	