

Дата: 20.11.2024 г.

Номер гос.регистрации: 0516



**МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
(Минстрой РА)**

ПРИКАЗ

20.11.2024 № П-07-01/0356

г. Горно-Алтайск

О внесении изменений в инвестиционную программу на реализацию мероприятий в сфере теплоснабжения АО «Горно-Алтайское ЖКХ» г. Горно-Алтайск на 2024-2028 годы, утвержденную приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30 октября 2023 г. № 45-ВД

В соответствии с Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 8 октября 2024 г. № 287-у «О структуре исполнительных органов государственной власти Республики Алтай, признании утратившими силу некоторых указов Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай, внесении изменений в некоторые указы Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай», распоряжением Правительства Республики Алтай от 18 октября 2024 г. № 591-р «Об определении формы упразднения исполнительных органов государственной власти Республики Алтай», постановлением Правительства Республики Алтай от 28 октября 2024 г. № 360 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», **приказываю:**

1. Внести в инвестиционную программу на реализацию мероприятий в сфере теплоснабжения АО «Горно-Алтайское ЖКХ» г. Горно-Алтайск на 2024-2028 годы, утвержденную приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30 октября 2023 г. № 45-ВД «Об утверждении инвестиционной программы на реализацию мероприятий в сфере теплоснабжения АО «Горно-Алтайское ЖКХ» г. Горно-Алтайск на 2024 - 2028 годы» следующие изменения:

1) в приложении № 1:

1.1) строки:

«

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Республики Алтай
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	649000 Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 182
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Республики Алтай Селищева Наталья Александровна

»

заменить строками:

«

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай (Минстрой РА)
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	649000 Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 2
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Исполняющий обязанности Министра строительства и ЖКХ Республики Алтай Чакыров Алексей Александрович

»;

1.2) строку:

«

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	649000 Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 18
---	---

»

заменить строкой:

«

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	649000 Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 2
---	--

»;

2) приложение № 2 изложить в следующей редакции:

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Республики Алтай
от 30 октября 2023 г. № 45-ВД

Инвестиционная программа
АО «Горно-Алтайское ЖКХ»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы

№ п / п	Наименование мероприятий	Кад астры й номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Об о с н о в а н и е н е о б х о д и м о с т и (ц е л ь р е а л и з а ц и и)	О п и с а н и е м е с т о р а с п о л о ж е н и я о б ъ е к т а	Основные технические характеристики									Год нач ала ре а л и з а ц и и м е р о п р и я т и я	Год о к о н ч а н и я ре а л и з а ц и и м е р о п р и я т и я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС															
						до реализации мероприятия				после реализации мероприятия							П л а н о в ы е р а с х о д ы	Финансирование, в т.ч. по годам					О с т а т о к ф и н а н с и р о в а н и я	А м о р т и з а ц и я (с т р . 1.1 Ф П)	П р и б ы л ь, н а п р а в л е н н а я	С р е д с т в а , п о л у ч е н н ы е з а с ч е т п л а т ы з а п о д к л ю ч е н и е (с т р . 1.3 Ф П)	П р о ч и е с о б с т в е н н ы е с р е д с т в а (с т р . 1.4 Ф П)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)				И н ы е с о б с т в е н н ы е с р е д с т в а (с т р . 2 Ф П)	П р и в л е ч е н н ы е с р е д с т в а н а в о з в р а т н о й о с н о в е (с т р . 23 Ф П)	Б ю д ж е т н ы е с р е д с т в а п о к а ж д о й с и с т е м е ц е н т р а л ь н о в а н о г о т е п л о с н а б ж е н и я с в ы д е л е н и ю р а с х о д ы к о н в е р с и я м о д е р н и з а ц и и о б ъ е к т а к о н с о л и д а ц и и п л а н и р о в а н и ю с о г л а с и ю с к а ж д ы с и с т е м е ц е н т р а л ь н о в а н о г о т е п л о с н а б ж е н и я б ю д ж е т н ы м р а с х о д ы (с т р . 4 Ф П)	П р о ч и е и с т о ч н и к и ф и н а н с и р о в а н и я (с т р . 5 Ф П)			
						Тепловая сеть			С п о с о б пр о к л а д к и	Тепловая сеть			Т е п л о в а я н а г р у з к а , Г к а л / ч	Г о д о к о н ч а н и я ре а л и з а ц и и м е р о п р и я т и я				В с е г о :	в т о м ч и с л е :	П	С	М						P	P	R	R					R	R	R
						У с л о в н ы й д и а м е т р , м	П р о п у с к н а я с п о с о б н о с т ь , т/ч	П р о т я ж е н - н о с т ь (в о д н о т р у б н о м и с л е н и ю), км		У с л о в н ы й д и а м е т р , м	П р о п у с к н а я с п о с о б н о с т ь , т/ч	П р о т я ж е н - н о с т ь (в о д н о т р у б н о м и с л е н и ю), км					С п о с о б пр о к л а д к и						У с л о в н ы й д и а м е т р , м	П р о п у с к н а я с п о с о б н о с т ь , т/ч	П р о т я ж е н - н о с т ь (в о д н о т р у б н о м и с л е н и ю), км	Т е п л о в а я н а г р у з к а , Г к а л / ч	В с е г о :					в т о м ч и с л е :	П	С	М			
1	2	3	4	5	6	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.12	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10

3.1.9	Реконструкция надземного участка тепловой сети ЦТП-7 от тепловой камеры ТК-2 (у дороги, напротив здания МКЖД ул. Алтайская, 26) до входа в подземную тепловую камеру ТК-13 (по схеме), при переходе надземной теплосети компенсатором через проезжую часть дороги, с полной заменой тепловой изоляции трубопровода в с минеральной ваты на ППУ-скорлупы	Тепловая сеть	схема теплоснабжения п.1.1.2 табл. 9.8	ЦТП-7 от тепловой камеры ТК-2 (у дороги, напротив здания МКЖД ул. Алтайская, 26) до входа в подземную тепловую камеру ТК-13 (по схеме), при переходе	0,229		0,12	каналная, надземная	0,23	0,12	каналная, надземная		2027	2027	3 679	3 679	3 679			3 679																								
3.1.10	Реконструкция участка теплосети от ЦТП-3 с увеличением диаметра (ТК-3 - ТК-7)	Тепловая сеть	схема теплоснабжения п.1.1.19 табл. 9.8	ЦТП-3 с увеличением диаметра (ТК-3 - ТК-7)	0,171		0,744	каналная	0,2	0,744	каналная		2026	2026	5 934	5 934	5 934			5 934																								
3.1.11	Реконструкция магистральной сети с увеличением диаметра от ТК-5 до Теплопункта №3 (вход)	Тепловая сеть	схема теплоснабжения п.1.2 табл. 9.8	магистральной сети	0,325		0,226	каналная	0,38	0,222	каналная		2028	2028	12 338	12 338	12 338			12 338																								

«

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Республики Алтай
от 30 октября 2023 г. № 45-ВД

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы**

АО «Горно-Алтайское ЖКХ»

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	33,65	33,65	33,41	33,21	33,04	32,73	32,56
	<i>котельная № 1</i>	<i>кВт·ч/Гкал</i>	<i>39,84</i>	<i>39,84</i>	<i>39,84</i>	<i>39,84</i>	<i>39,84</i>	<i>39,84</i>	<i>35,85</i>
	<i>котельная № 2</i>	<i>кВт·ч/Гкал</i>	<i>32,52</i>	<i>32,52</i>	<i>32,52</i>	<i>32,52</i>	<i>32,52</i>	<i>32,52</i>	<i>29,26</i>
	<i>котельная № 3</i>	<i>кВт·ч/Гкал</i>	<i>43,83</i>	<i>43,83</i>	<i>43,83</i>	<i>43,83</i>	<i>43,83</i>	<i>39,44</i>	<i>39,44</i>
	<i>котельная № 6</i>	<i>кВт·ч/Гкал</i>	<i>31,21</i>	<i>31,21</i>	<i>31,21</i>	<i>31,21</i>	<i>28,09</i>	<i>28,09</i>	<i>28,09</i>
	<i>котельная № 9</i>	<i>кВт·ч/Гкал</i>	<i>33,15</i>	<i>33,15</i>	<i>33,15</i>	<i>29,84</i>	<i>29,84</i>	<i>29,84</i>	<i>29,84</i>
	<i>котельная № 17</i>	<i>кВт·ч/Гкал</i>	<i>34,13</i>	<i>34,13</i>	<i>34,13</i>	<i>34,13</i>	<i>34,13</i>	<i>30,71</i>	<i>30,71</i>
	<i>тепловой пункт № 1</i>	<i>кВт·ч/Гкал</i>	<i>17,56</i>	<i>17,56</i>	<i>16,80</i>	<i>16,80</i>	<i>16,80</i>	<i>16,80</i>	<i>16,80</i>
	<i>тепловой пункт № 2</i>	<i>кВт·ч/Гкал</i>	<i>26,54</i>	<i>26,54</i>	<i>25,50</i>	<i>25,50</i>	<i>25,50</i>	<i>25,50</i>	<i>25,50</i>
	<i>тепловой пункт № 3</i>	<i>кВт·ч/Гкал</i>	<i>23,14</i>	<i>23,14</i>	<i>22,27</i>	<i>22,27</i>	<i>22,27</i>	<i>22,27</i>	<i>22,27</i>
2		т.у.г./Гкал							

	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./м3							
	котельные работающие на угольном топливе	т.у.т./Гкал	376,72	376,72	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
	котельные работающие на газовом топливе	т.у.т./м3	160,52	160,52	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
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	%	100,00%	100,00%	100,0%	93,6%	71,1%	43,6%	26,1%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в том числе	Гкал в год	49 879,10	49 879,10	29 345,01	42 866,08	40 366,99	36 993,21	29 323,16
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
	уровень технологических потерь (угольные уотельные)	Гкал в год	820,83	820,83	1 036	1 036	1 036	1 036	1 036
	уровень технологических потерь (газовые уотельные)	Гкал в год	19 938,35	19 938,35	15 237	15 237	15 237	15 237	15 237
	уровень технологических потерь (покупка тепловой энергии) ООО «Алфи»	Гкал в год	25 706,14	25 706,14	11 470	24 991	22 492	19 118	11 448
	уровень технологических потерь (покупка тепловой энергии от котельной №10) ООО «Энерго Алтай»	Гкал в год	2 029,16	2 029,16	733	733	733	733	733
	уровень технологических потерь (покупка тепловой энергии от котельной по ул.Строителей,1/7) ООО «Энерго Алтай»	Гкал в год	1 384,61	1 384,61	869	869	869	869	869
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								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	
	котельная №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	179,770	согласно приложения № 6 экспертного заключения 2023 - 2027г						2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	1700,36	1643,11	1643,11	1643,11	1643,11	1643,11
	котельная №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160,02								21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	632,41	120,62	120,62	120,62	120,62	120,62
	котельная №3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	183,36								4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	2384,91	2101,25	2101,25	2101,25	2101,25	2101,25
	котельная №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168,64								7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	3179,8	2132,87	2132,87	2132,87	2132,87	2132,87
	котельная №5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	157,68								5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	3958,88	2756,44	2756,44	2756,44	2756,44	2756,44
	котельная №6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158,86								5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	1517,39	1165,92	1165,92	1165,92	1165,92	1165,92
	котельная №7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178,87								4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	323,24	354,41	354,41	354,41	354,41	354,41
	котельная №9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167,16								3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	2173,87	2307,8	2307,8	2307,8	2307,8	2307,8
	котельная №11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	194,39								2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	544,56	581,22	581,22	581,22	581,22	581,22
	котельная №12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156,15								4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	509,23	526,27	526,27	526,27	526,27	526,27
	котельная №13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160,73								9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	1473,92	687,43	687,43	687,43	687,43	687,43
	котельная №17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	154,79								6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	1284,69	607,71	607,71	607,71	607,71	607,71
	котельная №25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	181,71								6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	237,10	251,98	251,98	251,98	251,98	251,98
	котельная №8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	450,96	0	0	0	0	0		1,56	1,56	1,56	1,56	458,46	458,46	458,46	458,46	458,46	458,46	458,46	458,46	
	котельная №14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	460,69	0	0	0	0	0		1,79	1,79	1,79	1,79	239,02	239,02	239,02	239,02	239,02	239,02	239,02	239,02	
	котельная №15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	444,09	0	0	0	0	0		1,75	1,75	1,75	1,75	84,47	84,47	84,47	84,47	84,47	84,47	84,47	84,47	
	котельная №16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	540,89	0	0	0	0	0		1,22	1,22	1,22	1,22	104,45	104,45	104,45	104,45	104,45	104,45	104,45	104,45	
	котельная №18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	379,63	0	0	0	0	0		2,57	2,57	2,57	2,57	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	
	котельная №24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	369,39	0	0	0	0	0		12,09	12,09	12,09	12,09	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	
	котельная №27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	367,71	0	0	0	0	0		5,05	5,05	5,05	5,05	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	
	Тепловые сети от котельной Алфи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-		38,39	38,39	38,39	38,39	38,39	38,39	25706,14	11469,63	24990,92	22491,83	19118,06	11448	
	Тепловые сети от котельной Энерго Алтай	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-		3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	2029,16	733,34	733,34	733,34	733,34	733,34	
	Тепловые сети от котельной ЗЖБИ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-		5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	1384,6	868,7	868,7	868,7	868,7	868,7	

5) приложение № 5 изложить в следующей редакции:

«

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу Министерства
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Республики Алтай от 30
от 30 октября 2023 г. № 45-ВД

Финансовый план
АО «Горно-Алтайское ЖКХ»
(наименование регулируемой организации)

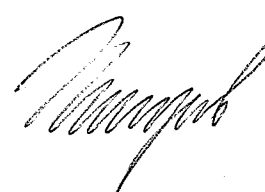
№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		вид деятельности	вид деятельности		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства			187 738,63	4 446,64	90 600,44	31 245,83	28 752,35	32 693,37	
1.1.	Амортизация			80 737	4 447	19 491	19 161	17 282	20 356	
1.1.1.	Амортизация	теплоснабжение	теплоснабжение	8 987	2 689	2 089	1 486	633	2 089	Внедрение автоматизированной системы мониторинга и учета энергоресурсов
1.1.2.				1 283	748	138	138	151	108	Установка частотных преобразователей
1.1.3.				1 505	0	0	1 505	0	0	приобретение и установка стационарной дизель-генераторной установки
1.1.4.				23 551	1 010	969	12 482	9 090	0	оснащению интегрированной системы безопасности категорированного объекта
1.1.5.				29 116	0	0	3 550	7 408	18 158	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей
1.1.6.				16 295	0	16 295	0	0	0	Модернизация насосного оборудования по отоплению ЦТП №3 и установка 3-х ходовых кранов, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 58
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой			83 006	0	47 113	12 085	11 470	12 338	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей
1.3	экономия расходов платы за подключение			0	0	0	0	0	0	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы плата за подключение			0	0	0	0	0	0	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного платы за подключение			0	0	0	0	0	0	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения			23 996	0	23 996	0	0	0	

	в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
1.4.1.	Плата за подключение (технологическое присоединение)	6 230,68	0,00	6 230,68	0,00	0,00	0,00	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	
1.4.2.		17 764,89	0,00	17 764,89	0,00	0,00	0,00	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0		
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0	0	0		
3	Средства, привлеченные на возвратной основе								
3.1	кредиты*								
3.2	займы организаций								
3.3	прочие привлеченные средства								
2.4	недофинансирование инвестиционной программы 2009 - 2014 г.г.								
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по аждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0	0	0	0	0	0		
5	Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0		
	ИТОГО по программе	187 738,63	4 446,64	90 600,44	31 245,83	28 752,35	32 693,37		

».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности
министра строительства
и жилищно-коммунального
хозяйства Республики Алтай

 А.А. Чакыров