МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ
И ЭНЕРГЕТИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

20 ноября 2024 года № 58-578-мр

Иркутск

О внесении изменения в инвестиционную программу обособленного подразделения «Тайшетские тепловые сети» АО «Байкалэнерго» в сфере теплоснабжения на 2022 – 2026 годы

В соответствии со статьей 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

1. Внести в инвестиционную программу обособленного подразделения «Тайшетские тепловые сети» АО «Байкалэнерго» в сфере теплоснабжения на 2022 – 2026 годы, утвержденную распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 8 ноября 2021 года № 58-312/1-мр, изменение, изложив ее основные характеристики по формам № 2-ИП ТС, № 3-ИП ТС, № 4-ИП ТС, № 5-ИП ТС согласно приложениям 1 – 4 к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (www.ogirk.ru).

Министр жилищной политики и энергетики Иркутской области А.Н. Никитин

Приложение 1
к распоряжению министерства жилищной
политики и энергетики Иркутской области
от «20» ноября 2024 года № 58-578-мр

«Приложение 1
к распоряжению министерства жилищной
политики и энергетики Иркутской области
от 8 ноября 2021 года № 58- 312/1-мр

Инвестиционная программа

обособленного предприятия «Тайшетские тепловые сети» АО «Байкалэнерго»
в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 годы.
(форма 2-ИП ТС[1])

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжен-ность (в однотрубном	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжен-ность (в однотрубном	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2022 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2022	2023	2024	2025	2026	Остаток финансиро-вания	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестицион-ной	связанную с сокращением	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансо-вой аренды (лизинга) (стр.	Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП)	Привлечен-ные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением	Прочие источники финанси-рования (стр. 5 ФП)
1	2	3	4	5	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	10.10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																						
3.1.1	Реконструкция тепловой сети по ул. Транспортная от ТК-2 до ТК-3 от котельной №2 (с ПИР)	38:29:000000:1783	тепловая сеть	Участок т/сети ТС-8 от кот №2	400	660	0,214	подземная		500	1200	0,214	подземная		2020	2023	60447	2365	58082	2365	30008	28074	0	0	0	0	25825	34622	0	0							

3.1.7	3.1.7	3.1.6	3.1.6	3.1.5	3.1.4	3.1.3	3.1.2
Реконструкция участка тепловой сети ТС-7 от угла поворота сети УТ15+5м до района П-образного компенсатора К-24 + 54,50 м (секционирующий узел УТ1) (разработка ПСД)	Реконструкция участка тепловой сети ТС-6 котельной № 1 от компенсатора К-1 до К-3 (инвентарный № Ю01132095) (разработка ПСД)	Техническое перевооружение подземных участков тепловой сети от ТК-5 до ТК-6 и от ТК-6 до ТК-8 (с ПИР)	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-5-15 до ТК-5-24 по ул. Зои Космодемьянской (с ПИР)	Техническое перевооружение участка тепловой сети от вертикального компенсатора К-12 до ТК-3 по ул. Индустриальная.(с ПИР)	Техническое перевооружение участка тепловой сети от вертикального компенсатора К-7 до К-10 по ул. Индустриальная. (с ПИР)	Участок тепловой сети от ТК-9 до ТК-9-7, организация перемычки от ТК-9-7 до ТС-12 (инв.№ Ю01132096). Реконструкция.	Техническое перевооружение тепловой сети котельной № 2 от ТК3-4 до ТК3-12 по ул. Терешковой (ТС-11) (с ПИР)
38:00:000000:190	38.29:000000:2145		38:29:000000:2144	38:29:000000:2145	38.29:000000.2145	38:29:000000:1787	38.29:000000:1786
тепловая сеть	тепловая сеть	тепловая сеть	тепловая сеть	тепловая сеть	тепловая сеть	тепловая сеть	тепловая сеть
Участок тепловой сети ТС-7 от угла поворота	Участок тепловой сети	Участок тепловой сети	Участок тепловой сети	Учатсок тепловой сети	Учатсок тепловой сети	Участок тепловой сети	Участок т/сети ТС- 11 от кот №2
500	500	426	200	700	700	250	300
1200	1200	660	107	2700	2700	180	310
0,254	0,307	0,1076	0,195	0,27717	0,29134	0,042	0,257
наземная	наземная	подземная	подземная	наземная	наземная	подземная	подземная
600	700	426	219	720	720	300	300
1880	2700	660	107	2700	2700	310	310
0,254	0,307	0,1076	0,195	0,27717	0,29134	0,042	0,257
наземная	наземная	подземная	подземная	наземная	наземная	подземная	подземная
2024	2024	2025	2023	2022	2022	2021	2024
2025	2025	2025	2025	2025	2024	2023	2026
3354	3654	17121	1241	16532	29501	56679	25047
3354	3654	1272	1241	1932	1305	5838	2299
0	0	15849	0	14600	28196	50841	22748
0	0	0	0	0	0	4726	0
0	0	0	0	1638	1305	1076	0
0	0	0	1119	294	16623	36	0
3354	3654	0	122	14600	12019	0	2299
0	0	17121	0	0	0	21266	7367
0	0	0	0	0	0	29575	15381
0	0	0	0	0	0	0	
2150	3654	17121	122	14600	27621	36661	
1204		0	1119	1932	2327	20018	25047
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																							
3.2.1	Модернизация оборудования ХВО (замена Na-катионитовых фильтров) котельной 1-ой очереди, г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1 (с ПИР)	38:29:011618:109	оборудование ХВО	Котельная 1-ой очереди (№1) г.											2019	2022	5095	481	4614	1708	3387	0	0	0	0	0		5095	0	0							
3.2.2	Техническое перевооружение оборудования подстанции ТП-15-2/1600 (06379) котельной 1-ой очереди, г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1 (с ПИР)	38:29:011618:109	оборудования подстанции	Котельная 1-ой очереди (№1) г.											2020	2026	24706	438	24268	438	0	0	0	0	8512	15756	0		24706	0	0							
3.2.3	Техническое перевооружение оборудования подстанции ТП-16-2/1000(06371) котельной 1-ой очереди г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1 (с ПИР)	38:29:011618:109	оборудования подстанции	Котельная 1-ой очереди (№1) г.											2020	2022	5023	955	4068	4964	59	0	0	0	0	0	0		5023	0	0							
3.2.4	Реконструкция кровли котельной №2 ОП «ТТС» АО «Байкалэнерго» (котельная с четырьмя двухэтажными и тремя одноэтажными пристроями, с пристроем золоудаления и здания углеподачи, инв. № 91, расположенная по адресу: Иркутская обл., г. Тайшет, ул. Гагарина, 114»)» (с ПИР)	38:29:011608:584	теплоисточник	Котельная с четырьмя двухэтажными и тремя											2020	2024	10680	370	10310	370	3020	6408	882	0	0	0	0		10680	0	0							
3.2.5	Техническое перевооружение контрольно-измерительных приборов и автоматики котлов котельной 1-ой очереди г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1 (с ПИР)	38:29:011618:109		Котельная 1-ой очереди (№1) г.											2019	2023	8219	548	7671	7478	683	58	0	0	0	0	0		8219	0	0							
3.2.6	"Модернизация наружного освещения периметра котельной 1-й очереди г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1 ОП "ТТС" АО "Байкалэнерго (инв.№ 100004)""	38:29:011618:109	теплоисточник	Котельная 1-ой очереди (№1) г.											2023	2024	2893	302	2591	0	0	302	2591	0	0	0	0		2893	0	0							
3.2.7	"Реконструкция системы видеонаблюдения территории котельной 1-й очереди г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1 (инв.№ 100004)""	38:29:011618:109	теплоисточник	Котельная 1-ой очереди (№1) г.											2023	2024	1292	313	979	0	0	313	979	0	0	0	0		1292	0	0							

3.2.8	Техническое перевооружение котельного агрегата КЕ25-14 ст.№2 со вспомогательным оборудованием на котельной №1 (ТКСИ) (инвентарный №1000062 - Котел паровой КЕ-25-14 № 2)	38:29:011618:109	теплоисточник	Котельная 1-ой очереди (№1) г.										2024	2024	3790	3790	0	0	0		3790	0	0	0	0	3790	0	0							
3.2.9	Модернизация котельной №4 (Экспедиция №5). Приобретение и монтаж котельного агрегата КВМ-1,25 взамен отработавшего нормативный срок КВМ-1,25. (инвентарный №10028Т)	38:29:020243:84	теплоисточник	Котельная №2 ШПЗ, г.Тайшет,										2024	2024	2060	0	2060	0	0		2060			0		2060	0	0							
3.2.10	Техническое перевооружение ОПО котельная №2. Техническое перевооружение котельного агрегата КЕ 10-14С станционный №1 (ШПЗ) с приобретением и монтажом вспомогательного оборудования и щита управления» (инвентарный № 177 - Котел паровой КЕ-10 14С ст. №1, в том числе с оборудованием)	38:29:011608:584	теплоисточник	Котельная №2 ШПЗ, г.Тайшет, ул.Гагарина, 114										2024	2024	3350	3350	0		0		3350			0		3350	0	0							
3.2.11	Реконструкция группы сетевых подогревателей. Замена подогревателей сетевой воды ПСВ 200-7-15 станционный № 7, ПСВ-90-7-15 станционный №9 котельной № 2 (ШПЗ)	38:29:011608:584	теплоисточник	Котельная №2 ШПЗ, г.Тайшет,										2024	2024	3655	0	3655		0		3655	0		0		3655	0	0							
3.2.12	Реконструкция резервуара металлического (стального бака-аккумулятора 2000м3 ст.№1) котельной № 2 (ШПЗ)	38:29:011608:584	теплоисточник	Котельная №2 ШПЗ, г.Тайшет,										2024	2024	3272	3272	0		0		3272	0	0	0		3272	0	0							
3.2.13	Техническое перевооружение ОПО "Котельная № 2" III класса опасности рег. № А67-01914-0014. Модернизация трубопровода пара от к/а №1, 2 (инв. №240/1) и трубопровода пара от к/а №3, 4, 5 (инв. №232/1) котельной №2 (ШПЗ). Устройство редукционной установки.	38:29:011608:584	теплоисточник	Котельная №2 ШПЗ, г.Тайшет, ул.Гагарина, 114										2024	2024	1935	1935	0		0		1935	0	0	0		1935	0	0							
3.2.14	Реконструкция и модернизация электрооборудования котельной № 2 (ШПЗ) . Модернизация сооружения - воздушной линии электроснабжения котельной котельной № 2 (с ПИР)	38:29:011608:584	теплоисточник	Котельная №2 ШПЗ, г.Тайшет,										2024	2025	360	360	0		0		207	0		0		207	0	0							

3.2.15	Реконструкция и модернизация электрооборудования котельной № 2 (ШПЗ). Модернизация трансформаторных подстанций ТП-1 и ТП-2.	38:29:011608:584	теплоисточник	Котельная №2 ШПЗ, г.Тайшет,										2024	2026	1253	1253	0		0		960	0	0	0		960	0	0							
Всего по группе 3																**291 159**	**40 627**	**250 532**	**22 049**	**41 176**	**53 227**	**59 729**	**54 266**	**60 712**	**0**	**127 754**	**163 406**								
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	Дооборудование котельной 1-ой очереди г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1, автоматическими системами, обеспечивающими пожарную безопасность в соответствии с действующими нормами и правилами (с ПИР)	38:29:011618:109	теплоисточник	Котельная 1-ой очереди (№1) г.										2018	2025	7026	580	6446	580	0	0	0	6446	0	0		7026	0	0							
4.1.2	"Реконструкция системы очистки сточных вод котельной 1-ой очереди с возможностью распростарнения основных технических решений на прочие теплоисточники ОП "ТТС" (предпроектная документация)	38:29:011618:109	теплоисточник	Котельная 1-ой очереди (№1) г.										2023	2023	2007	2007	0	0	0	2007	0	0	0	0		2007	0	0							
4.1.3	"Реконструкция системы очистки сточных вод котельной № 3 ОП "ТТС"" (предпроектная документация)	38:29:020603:141	теплоисточник	Котельная №3 (Мелькомбинат)										2023	2023	1625	1625	0	0	0	1625	0	0	0	0		1625	0	0							
4.1.4	"Модернизация газоходов котельной №4. Устройство газоочистного оборудования." (с ПИР) (инв. №б/н)	38:29:020243:84	котельное обрудование	Котельная №4 (Экспедиция №5)										2023	2024	1262	447	815	0	0	447	815	0	0	0		1262	0	0							
4.1.5	Техническое перевооружение ОПО котельная №3 «Мелькомбинат». Модернизация главного паропровода от котлоагрегатов (от теплообменника). Устройство редукционной установки. (инвентарный № 40118/1)	38:29:020603:141	котельное обрудование	Котельная №3 (Мелькомбинат)										2023	2024	4789	936	3853	0	0	936	3853	0	0	0		4789	0	0							

4.1.6	Модернизация оборудования химлаборатории котельной 1-ой очереди (инв.№ 100004). Шкаф вытяжной ЛК-1200 ШВП.	38:29:011618:109	оборудование ХВО	Котельная 1-ой очереди (№1) г.											2023	2023	628	0	628	0	0	628	0	0	0	0		628	0	0							
Всего по группе 4																	17 337	5 595	11 742	580	0	5 643	4 668	6 446	0	0	0	17 337	0	0							
ИТОГО по программе, тыс. руб. без НДС																	308 496	46 222	262 274	22 629	41 176	58 870	64 397	60 712	60 712	0	127 754	180 743	0	0							

1. В соответствии с Приказом Минстроя России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения».

Министр жилищной политики и энергетики Иркутской области А.Н. Никитин

Приложение 2
к распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области
от «20» ноября 2024 года № 58-578-мр

«Приложение 2
к распоряжению министерства жилищной политики
и энергетики Иркутской области
от 8 ноября 2021 года № 58- 312/1-мр

Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы обособленного предприятия «Тайшетские тепловые сети» АО «Байкалэнерго»
в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 годы
(форма № 3-ИП ТС)

№ п/п		Ед. изм.	Фактические значения (2022г.)	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2022	2023	2024	2025	2026
		3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,2281	0,2186	0,2303	0,2303	0,2191	0,2186	0,2186
		т.у.т./м3	0		0	0	0	0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-		-	2,991	-	3,698	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	71	71	71	72	70	68	68
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	38 333	38 333	38 333	40 583	39 035	37 397	36 008
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21%	21%	21%	22%	21%	20%	19%

6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	100 800		100 800	126 492	91 702	94 375	94 375
		куб. м для пара	0		0	0	0	0	0
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	г/с	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,009	0,009

[1] В соответствии с Приказом Минстроя России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения».».

Министр жилищной политики и энергетики Иркутской области А.Н. Никитин

Приложение 3
к распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области
от «20» ноября 2024 года № 58-578-мр

«Приложение 3
к распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области
от 8 ноября 2021 года № 58- 312/1-мр

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения обособленного предприятия «Тайшетские тепловые сети» АО «Байкалэнерго» в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 годы.
(форма 4-ИП ТС[1])

№ 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 т.у.т./Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м.кв.						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Гкал/год					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026
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
1	ОП «ТТС» АО) «Байкал энерго» (г.Тайшет	0,919	0,915	0,913	0,904	0,896	0,896	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,2281	0,2303	0,2303	0,2191	0,2186	0,2186	2,73	2,73	2,89	2,71	2,56	2,46	38 333	38 333	40 583	39 035	37 397	36 008

[1] В соответствии с Приказом Минстроя России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения».».

Министр жилищной политики и энергетики Иркутской области А.Н. Никитин

Приложение 4
к распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области
от «20» ноября 2024 года № 58-578-мр

«Приложение 4
к распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области
от 8 ноября 2021года № 58-312/1-мр

Финансовый план
обособленного предприятия «Тайшетские тепловые сети» АО «Байкалэнерго»
в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 годы. (форма 5-ИП ТС[1])

№ 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	Профинан-сировано к 2022 году	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					Остаток финансиро-вания	
		Вид деятельности			2022	2023	2024	2025	2026		
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Собственные средства		308 496	22 629	41 176	58 870	64 397	60 712	60 712	0	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		127 754	0	19 580	22 293	32 099	32 561	21 221	0	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		180 742	22 629	21 596	36 577	32 298	28 151	39 491		
1.3	экономия расходов										

1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы										
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 регулируемой организации,										
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)										
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)										
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1										
3	Средства, привлеченные на возвратной основе										
3.1	кредиты										
3.2	займы организаций										
3.3	прочие привлеченные средства										
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										
5	Прочие источники финансирования										

[1] В соответствии с Приказом Минстроя России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения».

Министр жилищной политики и энергетики Иркутской области А.Н. Никитин