



**ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРИКАЗ**

19.05.2022

№ 236

г. Екатеринбург

**Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной
ответственностью «УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ТЕПЛОКОМПЛЕКС»
на 2022–2044 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации 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 Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 06.05.2022 № 31-01-80/719, с целью реализации концессионного соглашения от 02.09.2021 № 1/2021 и обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности общества с ограниченной ответственностью «УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ТЕПЛОКОМПЛЕКС» на территории города Каменска-Уральского

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ТЕПЛОКОМПЛЕКС» на 2022–2044 годы (прилагается).
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области И.Н. Чикризова.
3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).
4. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Министр

Н.Б. Смирнов

УТВЕРЖДЕНА
 приказом Министерства энергетики
 и жилищно-коммунального хозяйства
 Свердловской области
 от 19.05.2022 № 236
 «Об утверждении инвестиционной программы общества с
 ограниченной ответственностью «УПРАВЛЯЮЩАЯ
 КОМПАНИЯ «ТЕПЛОКОМПЛЕКС» на 2022–2044 годы»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

общества с ограниченной ответственностью «УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ТЕПЛОКОМПЛЕКС» на 2022–2044 годы

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)			График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей без учета налога на прибыль, без НДС	
						наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала			год завершения
								до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей												
2.	Всего по группе 1												
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
4.	Всего по группе 2												
5.	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:												
6.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
7.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
8.	3.2.1.	Реконструкция недвижимого и технологически связанного с ним имущества объекта теплоснабжения – газовой водогрейной котельной тепловой мощностью 6 МВт (БМК блочно-модульная котельная) с оборудованием, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, Муниципальное образование Каменск-Уральский городской округ, город Каменск-Уральский, улица Войкова, д. 8, с целью увеличения тепловой мощности до 40,8 МВт	поддержание надежности и энергоэффективности в рамках реализации концессионного соглашения от 02.09.2021 № 1/2021	г. Каменск-Уральский, ул. Войкова, д. 8	-	мощность	МВт	6	40,8	2022	2023	2023	156 843,612
9.	Всего по группе 3												
10.	Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
11.	Всего по группе 4												
12.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
13.	Всего по группе 5												
14.	Итого по программе												

Список используемых сокращений:
 г. – город;
 Гкал/час – гигакалория в час;
 д. – дом;
 МВт – мегаватт;
 НДС – налог на добавленную стоимость;
 ул. – улица.

**ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																							
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)																							
		текущее значение 2022 год	плановое значение																						
2022 год	2023 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2043 год	2044 год		
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
1.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623414, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Войкова, дом 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																							
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал/ч)																							
		текущее значение 2022 год	плановое значение																						
2022 год	2023 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2043 год	2044 год		
1	2	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
1.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623414, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Войкова, дом 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																							
		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)																							
		текущее значение 2022 год	плановое значение																						
2022 год	2023 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2043 год	2044 год		
1	2	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74
1.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623414, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Войкова, дом 8	148,2	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	158,58	

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																							
		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв. м)																							
		текущее значение 2022 год	плановое значение																						
2022 год	2023 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2043 год	2044 год		
1	2	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98
1.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623414, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Войкова, дом 8	1,41	1,41	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																							
		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)																							
		текущее значение 2022 год	плановое значение																						
2022 год	2023 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2043 год	2044 год		
1	2	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122
1.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623414, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Войкова, дом 8	37	37	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	

Список используемых сокращений:

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;

г. – город;

Гкал/год – гигакалория в год;

Гкал/ч – гигакалория в час;

ед./Гкал/ч – единица на гигакалорию в час;

ед./км – единица на километр;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

км – километр;

ул. – улица.

ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей без учета налога на прибыль, без НДС																										
				всего на период 2022-2044 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы																									
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2043 год	2044 год			
1.	1.	Реконструкция недвижимого и технологически связанного с ним имущества объекта теплоснабжения – газовой водогрейной котельной тепловой мощностью 6 МВт (БМК блочно-модульная котельная) с оборудованием, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, Муниципальное образование Каменск-Уральский городской округ, город Каменск-Уральский, улица Войкова, д. 8, с целью увеличения тепловой мощности до 40,8 МВт	всего	156 843,612	17 928,440	16 601,112	14 356,312	13 851,512	14 181,912	4556,312	4759,512	4969,112	5185,112	5410,712	5381,912	5360,312	5298,712	5232,312	5161,112	4897,912	4622,712	4336,312	4037,912	3725,912	3400,312	3059,512	528,620			
	в том числе:																													
	прибыль		64 121,548	5986,528	4659,200	2414,400	1909,600	2240,000	2614,400	2817,600	3027,200	3243,200	3468,800	3440,000	3418,400	3356,800	3290,400	3219,200	2956,000	2680,800	2394,400	2096,000	1784,000	1458,400	1117,600	528,620				
	амортизационные отчисления		42 722,064	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	0,000		
	плата за подключение (технологическое присоединение)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	прочие источники		50 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
7.		За весь период реализации инвестиционной программы	всего	156 843,612	17 928,440	16 601,112	14 356,312	13 851,512	14 181,912	4556,312	4759,512	4969,112	5185,112	5410,712	5381,912	5360,312	5298,712	5232,312	5161,112	4897,912	4622,712	4336,312	4037,912	3725,912	3400,312	3059,512	528,620			
	в том числе:																													
	прибыль		64 121,548	5986,528	4659,200	2414,400	1909,600	2240,000	2614,400	2817,600	3027,200	3243,200	3468,800	3440,000	3418,400	3356,800	3290,400	3219,200	2956,000	2680,800	2394,400	2096,000	1784,000	1458,400	1117,600	528,620				
	амортизационные отчисления		42 722,064	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	0,000		
	плата за подключение (технологическое присоединение)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	прочие источники		50 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			

Список используемых сокращений:

г. – город;

д. – дом;

МВт – мегаватт;

НДС – налог на добавленную стоимость.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2022–2044 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей без НДС																						
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2043 год	2044 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	106 843,612	7928,440	6601,112	4356,312	3851,512	4181,912	4556,312	4759,512	4969,112	5185,112	5410,712	5381,912	5360,312	5298,712	5232,312	5161,112	4897,912	4622,712	4336,312	4037,912	3725,912	3400,312	3059,512	528,620
2.	1.1.	амортизационные отчисления	42 722,064	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	1941,912	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	64 121,548	5986,528	4659,200	2414,400	1909,600	2240,000	2614,400	2817,600	3027,200	3243,200	3468,800	3440,000	3418,400	3356,800	3290,400	3219,200	2956,000	2680,800	2394,400	2096,000	1784,000	1458,400	1117,600	528,620
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования (плата концедента)	50 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	10 000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	39 210,903	4482,110	4150,278	3589,078	3462,878	3545,478	1139,078	1189,878	1242,278	1296,278	1352,678	1345,478	1340,078	1324,678	1308,078	1290,278	1224,478	1155,678	1084,078	1009,478	931,478	850,078	764,878	132,155
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	39 210,903	4482,110	4150,278	3589,078	3462,878	3545,478	1139,078	1189,878	1242,278	1296,278	1352,678	1345,478	1340,078	1324,678	1308,078	1290,278	1224,478	1155,678	1084,078	1009,478	931,478	850,078	764,878	132,155
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	156 843,612	17 928,440	16 601,112	14 356,312	13 851,512	14 181,912	4556,312	4759,512	4969,112	5185,112	5410,712	5381,912	5360,312	5298,712	5232,312	5161,112	4897,912	4622,712	4336,312	4037,912	3725,912	3400,312	3059,512	528,620
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	196 054,515	22 410,550	20 751,390	17 945,390	17 314,390	17 727,390	5695,390	5949,390	6211,390	6481,390	6763,390	6727,390	6700,390	6623,390	6540,390	6451,390	6122,390	5778,390	5420,390	5047,390	4657,390	4250,390	3824,390	660,775

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ
РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	утвержденный период	Плановые значения																			
					в том числе по годам реализации																			
					2021 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год
1.					Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Войкова, д. 8																			
2.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,14828	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858	0,15858
4.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	37,00	37,00	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50
8.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	0,20	0,20	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
9.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0,046	0,046	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043	0,075043
10.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

г. – город;

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

д. – дом;

кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;

м³ – кубический метр;

т у.т./Гкал – тонн условного топлива на гигакалорию;

т у.т./м³ – тонн условного топлива на кубический метр;

ул. – улица.