



МЫ СОГРЕВАЕМ ГОРОДА

**СИБИРСКАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ**

АБАКАНСКАЯ ТЭЦ

Акционерное общество «Абаканская ТЭЦ»

Россия, 655001, Республика Хакасия, г. Абакан, а/я 1274; тел. (3902) 22-90-34; e-mail: abakantec@sibgenco.ru
ИНН 1900000252; КПП 190001001; р/с 4070281050000092700; Банк ГПБ (АО); к/с 30101810200000000823; БИК 044525823

№ Исх-5-1/2.7-53666/26-0-0
от 26.05.2026



_____ /26-0-0

Главе Белоярского сельсовета

Мин Те Хо А.В.

**Об актуализации схемы теплоснабжения
Белоярского сельсовета
Алтайского района на 2027год**

Уважаемый Александр Владимирович!

АО «Абаканская ТЭЦ» по результатам рассмотрения размещенного Администрацией Белоярского сельсовета в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» проекта актуализированной на 2027 год схемы теплоснабжения муниципального образования Белоярский сельсовет направляет предложения к указанному проекту схемы теплоснабжения.

Приложения:

- 1) *Предложения к обосновывающим материалам схемы теплоснабжения Белоярского сельсовета Алтайского района;*
- 2) *Предложения к проекту схемы теплоснабжения Белоярского сельсовета Алтайского района;*

**Директор
филиала «Южно-Сибирская теплосетевая компания»
АО «Абаканская ТЭЦ»**

А.А. Петренко

Жулинская Е.В.,
Главный эксперт,
Тел. 25-95-91, Вн. 68-039
Эл.почта: ZhulinskaiaEV@sibgenco.ru

Таблицу 1.1 "Состав и характеристика основного оборудования котельной АО "

Объект	Тип котлов	Количество	Вид топлива
с. Белый Яр			
Новая БМК	КВм-3,5 ТТ	5	уголь
	КВм-3,5 ТТ		
	КВм-3,5 ТТ		
	КВм-3,5 ТТ		
	КВм-3,5 ТТ		

Абаканская ТЭЦ " по БМК изложить в следующей редакции:

Установленная мощность, Гкал / ч	Суммарная установленная мощность, Гкал / ч	Примечание
3,01	15,05	
3,01		
3,01		
3,01		
3,01		

Таблицу 1.6 – "Информация о среднегодовой загрузке оборудования" по БМК изложит

Наименование источников тепловой энергии	Присоединительная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч
Новая БМК	12,6

в следующей редакции:

Производительность котельной, Гкал/ч	Среднегодовая загрузка оборудования, %
15,05	33%

Таблицу 1.7 "Параметры тепловых сетей" изложить в следующей редакции

№ п/п	Наименование объекта (начало и конец участка)	Год ввода в эксплуатацию	Основная характеристика
БМК, с. Белый Яр			
1	Котельная 5 - Кт	2013	канальная
2	Кт - Кт -1	2013	канальная
3	Кт-1 - М-12А	1981	канальная
4	М-12А - гаражи	1980	канальная
5	М-12А - Мира 12А	2015	канальная
6	М-12А - М12-Б	2010	канальная
7	М-12Б - Мира 12Б	2023	канальная
8	М-12Б - Сд-11	1980	канальная
9	Сд-11 - Сд-13	1980	канальная
10	Сд-13 - Садовый 13	1990	канальная
11	Сд-13 - Сд-15	2002	канальная
12	Сд-15 - Садовый 15	2014	канальная
13	Сд-15 - Мира 16В	1998	канальная
14	Сд-15 - Сд-17	2002	канальная
15	Сд-17 - Садовый 17	1998	канальная
16	Сд-17 - д/с Буратино	2023	канальная
17	Сд-17 - Маркса 27А	1996	канальная
18	Сд-11 - Щ-48	1980	канальная
19	Щ-48 - Щетинкина 48	2024	канальная
20	Щ-48 - Сд-6А	1996	канальная
21	Сд-6А - Шх-1	2012	канальная
22	Сд-6А - Садовый 6А	2012	канальная
23	Шх-1 - Шх-2	2012	канальная
24	Шх-1 - Шахтерская 1	2012	канальная
25	Шх-2 - Шахтерская 2	2012	канальная
26	Шх-2 - Шахтерская 2а	2012	канальная
27	Шх-2 - Шх-3	2012	канальная
28	Шх-3 - Шахтерская 3	2012	канальная
29	Шх-3 - Шх-4	2012	канальная
30	Шх-4 - Шахтерская 4	2012	канальная
31	Шх-4 - шахтерская 5	2012	канальная
32	Сд-6А - Сд-7	2011	канальная
33	Сд-7 - Садовый 7	2011	канальная
34	Сд-7 - Сд-1	2011	канальная
35	Сд-1 - Садовый 5Г	2020	канальная
36	Сд-1 - Сд-1А	2011	канальная
37	Сд-1 - Сд3	2011	канальная
38	Сд-3 - Садовый 5 (редакция)	2009	канальная
39	Сд-5 - Сд3	2011	канальная
40	Сд-5 - Сд-5Б	2011	канальная
41	Сд-5Б - Садовый 5В	2011	канальная
42	Сд-5Б - Садовый 5Б	2011	канальная
43	Сд-5Б - Сд-5А	2011	канальная
44	Сд-5А - Садовый 5А	2011	канальная

45	Сд-5А - Садовый 5Е	2011	канальная
46	Сд-5 - Сд-5Г	2011	канальная
47	Сд-5Г - Спортзал (РДЮСШ)	2011	канальная
48	Кт-1 - ГВр-1 (врезка с Сд-5Г)	2007	канальная
49	ГВр-1 - СД-5Г	2007	канальная
50	М-12А - М-14А	2015	канальная
51	М-14А - Авангард	2011	канальная
52	М-14А - Мира 14А	1998	канальная
53	М-14А - М-16	2016	канальная
54	М-16 - Мира 16	1989	канальная
55	М-16 - М-16/1	2018	канальная
56	М-16/1 - д/с "Огонёк"	2018	канальная
57	М-16/1 - М-18	2018	канальная
58	М-18 - Мира 18	2018	канальная
59	М-14А - М-14 (новая)	2015	канальная
60	М-14 (новая) - Мира 12	2015	канальная
61	М-14 (новая) - Мира 14	2015	канальная
62	ГВр- (врезка с Сд-5Г) - М8А	2007	канальная
63	М-8А - Общежитие Мира 8А	2007	канальная
64	М-8А - М6	2007	канальная
65	М-6 - М-6А	2004	канальная
66	М-6А - Мира 6А	1970	канальная
67	М-6А - М-4	2004	канальная
68	М-4 - Мира 4А	1990	канальная
69	М-4 - Мира 2	2004	канальная
70	М-4 - Мира 4	2009	канальная
71	М-6 - Мира 6	1970	канальная
72	М-6 - Мира 10	2002	канальная
73	М-6 - М-5	2025	канальная
74	М-5 - Мира 5А	1974	канальная
75	М-5 - М5-Б	2010	канальная
76	М-5Б - д/с "Теремок"	2019	канальная
77	М-5Б - М-5В	2010	канальная
78	М-5В - М-7/1	2010	канальная
79	Новая ТК - Компенсатор	2015	канальная
80	Компенсатор - Сп-3/2	2015	канальная
81	Сп-3/2 - Спортивная 3/2	1986	канальная
82	Сп-3/2 - Сп-3	2015	канальная
83	Сп-3 - Спортивная 4/2	1986	канальная
84	Сп-3 - Спортивная 3/1	1986	канальная
85	Сп-3 - Сп-новая (байпас)- СП-3-СП	2015	канальная
86	М-7/1 - Сп-1/2	2016	канальная
87	Сп-1/2 - Сп-1	2016	канальная
88	Сп-1 - Спортивная 1	1980	канальная
89	Сп-1 - Сп-1/1	2019	канальная
90	Сп-1/1 - Спортивная 8	1980	канальная
91	Сп-1/1 - Спортивная 1	1980	канальная
92	Сп-1/1 - компенсатор	2019	канальная
93	Компенсатор- Сп-1А	2019	канальная
94	Сп-1А - Спортивная 6	1986	канальная

95	Сп-1А - Спортивная 1А	1986	канальная
96	Сп-1А - Сп-2	2019	канальная
97	Сп-2 - Спортивная 2/2	1986	канальная
98	Сп-2 - Спортивная 4/1	1986	канальная
99	Сп-2 - Сп-новая	2019	канальная
100	Сп-новая - Спортивная 2/1	1986	канальная
101	М-7/1 - Сп-1/2	2018	канальная
102	Сп-1/2 - дет. ясли "Теремок"	2018	канальная
103	М-7/1 - М-7	2010	канальная
104	М-7 Мира 7/1	1993	канальная
105	М-7 - Мира 7/2	1993	канальная
106	М-7 - М-9/1	2010	канальная
107	М-9/1 - Мира 9/1	1993	канальная
108	М-9/1 - М-9/2	2010	канальная
109	М-9/2- Мира 9/2	1993	канальная
110	М-9/2 - М-11/1	2010	канальная
111	М-11/1 - Мира 11/1	1993	канальная
112	М-11/1 - М-11/2	2010	канальная
113	М-11/2 - Мира 11/2	1993	канальная
114	М-11/2 - М-13/1	2010	канальная
115	М-13/1 - Мира 13/1	1993	канальная
116	М-13/1 - М-13/2	2010	канальная
117	М-13/2 - Мира 13/2	1993	канальная
118	М-13/2 - М-15	2010	канальная
119	М-15 - Мира 15	1993	канальная
120	М-15 - М-17/1	2010	канальная
121	М-17/1 - Мира 17/1	1993	канальная
122	М-17/1 - М-17/2	2010	канальная
123	М-17/2 - Мира 17/2	1993	канальная
124	М-17/2 - М-19	2010	канальная
125	М-19 - Мира 19	1993	канальная
126	М-19 - М-КМ	2014	канальная
127	М-КМ - КМ-41А/1 (ч/з компенсатор)	2015	канальная
128	КМ-41А/1 - Маркса 41А/1	1986	канальная
129	КМ-41А/1 - КМ-41А/2	2015	канальная
130	КМ-41А/2 - Маркса 41А/2	1986	канальная
131	КМ-41А/2 - Новая ТК	2015	канальная
132	Новая ТК - КМ-41Б	2015	канальная
133	КМ-41Б - Маркса 41Б	1986	канальная
134	КМ-41Б - КМ-41В	2014	канальная
135	КМ-41В - Маркса 41В	1986	канальная
136	КМ-41В - Шк-4	2015	канальная
137	Шк-4 - Шк-4/2	2015	канальная
138	Шк-4/2 - Школьный 4/2	1986	канальная
139	Шк-4/2 - Шк-4/1	2015	канальная
140	Шк-4/1 - Школьный 4/1	1986	канальная
141	Шк-4/1 - Шк-2	2015	канальная
142	Шк-2 - Школьный 2	1986	канальная
143	М-5 - М-5/2	2010	канальная
144	М-5/2 - Мира 5/2	1974	канальная

145	М-5/2 - М-5/1	2010	канальная
146	М-5/1 - Мира 5/1	1974	канальная
147	М-5/1 - М-3/2	2010	канальная
148	М-3/2 - Мира 3/2	1974	канальная
149	М-3/2 - М-3/1	2010	канальная
150	М-3/1 - Мира 3/1	1974	канальная
151	М-3/1 - М-1	2010	канальная
152	М-1 - Мира 1	1970	канальная
153	М-1 - Л-29Б	2010	канальная
154	Л-29Б - Ленина 29Б	2010	канальная
155	в подвале ж/д Ленина 29Б	2010	в подвале
156	ж/д Ленина 29Б - ж/д Ленина 29А	2010	канальная
157	в подвале ж/д Ленина 29А	2010	бесканальный
158	Л-29Б - магазин "Дуэт"	1997	канальная
159	Л-29Б - Л-31	2012	канальная
160	Л-31 - Л-31/1	2012	канальная
161	Л-31/1 - Ленина 31	2012	канальная
162	Л-31/1 - гараж	2012	канальная
163	Л-31 - Л-33	2012	канальная
164	Л-33 - Л-35/1	2012	канальная
165	Л-35/1 - Л-35/2	2012	канальная
166	Л-35/2 - Ленина 35/2	2012	канальная
167	Л-35/2 - Л-35/3	2012	канальная
168	Л-35/3 - Л-37	2012	канальная
169	Л-37 - Ленина 37	2024	канальная
170	Л-37 - гаражи Ленина 37	2012	канальная
171	Л-37 - Л-37/1	2012	канальная
172	Л-37/1 - Музыкальная школа	2010	канальная
173	М-5 - М-5В	2025	канальная
174	М-5В - Мира 5Г	1998	канальная
175	М-5В - Мира 5В	1997	канальная
176	М-5В - ШИ-1	2008	канальная
177	ШИ-1 - Спальн.корп.корр.шк.	2000	канальная
178	ШИ-1 - ШИ-1/1	2008	канальная
179	ШИ-1/1 - ШИ-1/2	2012	канальная
180	ШИ-1/2 - прачечная	2012	канальная
181	ШИ-1/2 - Кирова 4	2012	канальная
182	ШИ-1/1 - ШИ-2	2008	канальная
183	ШИ-2 - ШИ-3	2023	канальная
184	ШИ-3 - мастерские корр.шк.	1970	канальная
185	ШИ-3 - ШИ-4	2023	канальная
186	ШИ-4 - корр.школа	1970	канальная
187	ШИ-4 - Ленина 70	2001	канальная
188	ШИ-2 - Кр-16	2008	канальная
189	Кр-16 - Кр-16/1	2011	канальная
190	Кр-16/1 - Кр-16/2	2011	канальная
191	Кр-16/2 - гараж РОВД	2011	канальная
192	Кр-16/2 - охрана сов. 2А	2011	канальная
193	Кр-16/2 - здание РОВД	2011	канальная
194	Кр-16 - Кр-18А	2008	канальная

195	Кр-18А - магазин "Гермес"	2013	канальная
196	Кр-18А - Кр-22	2008	канальная
197	Кр-22 - нотариус	2010	канальная
	Кр-22 - нотариус	2023	канальная
198	Кр-22 - ТК-91	2008	канальная
199	ТК-91 - ТК-91/1	2008	канальная
200	ТК-91/1 - здание Админ	2008	канальная
201	ТК-91 - ТК-133А	2008	канальная
202	ТК-133А - ТК-132	2015	канальная
203	ТК-132 - ТК-133	2015	канальная
204	ТК-132 - ТК-132/1	1992	канальная
205	ТК-132/1 - Кирова 40	1993	канальная
206	ТК-133А - ТК-131	2008	канальная
207	ТК-131 - Кирова 15 (ОВД)	1993	канальная
208	Кирова 15 - ИВС	2012	в помещении
209	ТК-131 - ТК-131Б	2010	канальная
	ТК-131 - ТК-131Б	2024	канальная
210	ТК-131Б - м-н Успех Ленина 94 (Па	2021	канальная
211	ТК-131Б - ТК-131В	2010	канальная
212	ТК-131В - ТК Росбанк	2010	канальная
213	ТК-131В - ТК-131Г	2010	канальная
214	ТК-131Г - Сбербанк	2010	канальная
215	ТК-131Г - ТК-131Д	2010	канальная
216	ТК-131Д - общежитие	2010	канальная
217	ТК-131Д - ТК-131Е	2010	канальная
218	ТК-131Е - дом Быта	2010	канальная
219	в подвале здания Администрации	1989	в подвале
220	Администрация - ТК-131Е	1989	канальная
221	ТК-131Е - гаражи администрации	1989	канальная
222	ТК-131 - ТК-128А	2015	канальная
223	ТК-128А - Кирова 19	1993	канальная
224	ТК-128А - Тк-128 ч/з компенсатор	2015	канальная
225	ТК-128 - Кирова 21 (тк-129)	1993	канальная
226	ТК-128 - ТК-127А ч/з компенсатор	2015	канальная
227	ТК-127А - Кирова 27	1992	канальная
228	М-5В - Св-4В	2025	канальная
229	Св-4В - гаражи СОШ	2010	канальная
230	Св-4В - Советская 4В	1989	канальная
231	Св-4В - Св-4Г	2009	канальная
232	Св-4Г - гаражи разрезом	2024	канальная
233	Св-4Г - РП	2009	канальная
234	РП - ТК-райпо (через гаражи)	2006	канальная
235	Брезка в ГП - ТК райпо до Белоярская Уличная	2006	канальная
236	ТК-райпо - ТК Райпо/1	2006	канальная
237	ТК Райпо/1 - Админ. здание	2006	канальная
238	ТК Райпо/1 - Жемчужина, Кирова 1	2020	канальная
239	РП - СШ	2009	канальная
240	СШ - СШ-1	2024	канальная
241	СШ-1 - Белоярская СОШ	2024	канальная

242	СПШ-1 - НШ	2024	канальная
243	НШ - ЦДО Радуга	2024	канальная
244	НШ - ЦДО Радуга (нач.	2024	канальная
245	СПШ - (ВР-3) ПУ-20	2009	канальная
246	ВР-3 - ПУ-20 - проф. Училище	1970	канальная
247	ПУ-20 - Админ.здание ПУ-20	2015	канальная
248	Гаражи ПУ-20 - гаражи сельсовета	2015	бесканальный
249	ВР-3 (ПУ-20) - СвГ	2009	канальная
250	СвГ - Советская 4А	1988	канальная
251	Св-Г - Гаражи БСС	1970	канальная
252	Св-Г - Св-6	2009	канальная
253	Св-Г - РДК	1970	канальная
254	Св-6 - Св-6/1	2009	канальная
255	Св-6/1 - Сельсовет	2009	канальная
256	Св-6/1 - Св-6/2	2014	канальная
257	Св-6/2 - Библиотека	2009	канальная
258	Св-6/2 - КНС-1	2009	канальная
259	Св-6/2 - Св-6/3	2010	канальная
260	Св-6/3 - Спорткомплекс "Колос"	2010	канальная
261	Св-6 - ДК	2009	канальная
262	ДК - РДК	1990	канальная
263	ДК - Св-17	2009	канальная
264	Св-17 - Св-17/1	1970	канальная
265	Св-17/1 - ЦЗН	2022	канальная
266	Св-17 - Б-1	2008	канальная
267	Б-1 - терапия	2010	канальная
268	Б-1 - Б-2	2010	канальная
269	Б-2 - хирургия	2023	канальная
270	Б-2 - Б-3	2010	канальная
271	Б-3 - пищеюлок	2010	канальная
272	Б-3 - Б-3/1	2010	канальная
273	Б-3/1 - Б-4	2010	канальная
274	Б-4 - врезка-отвод	2010	канальная
275	врезка-отвод - Аптека (Пушкина, 2а	2011	канальная
276	врезка-отвод - Аптека (Пушкина, 2а	2022	канальная
277	Б-4 - поликлиника на 350 посещени	2019	канальная
278	Б-4 - Б-5	2010	канальная
279	Б-5 - Б-6	2010	канальная
280	Б-6 - гаражи	2010	канальная
281	Б-6 - поликлиника №1	2010	канальная
282	Б-6 - поликлиника №2	2010	канальная
ИТОГО по БМК			
НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО			

	<p>трубопровод горячей воды, выполненный по проекту: «Этап 2.1. «Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения многоквартирных жилых домов, объектов социального назначения, расположенных в с. Белый Яр» (2Ду 400/350/300 надземно/подземного исполнения, прогнозного исполнения 1636м)»</p>	<p>2024</p>	<p>надземная</p>
	<p>трубопровод горячей воды, выполненный по проекту: «Этап 2.1. «Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения многоквартирных жилых домов, объектов социального назначения, расположенных в с. Белый Яр» (2Ду 400/350/300 надземно/подземного исполнения, прогнозного исполнения 1636м)»</p>	<p>2024</p>	<p>подземная</p>
<p>1</p>	<p>трубопровод горячей воды, выполненный по проекту: «Этап 2.1. «Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения многоквартирных жилых домов, объектов социального назначения, расположенных в с. Белый Яр» (2Ду 400/350/300 надземно/подземного исполнения, прогнозного исполнения 1636м)»</p>	<p>2024</p>	<p>канальная</p>

	<p>трубопровод горячей воды, выполненный по проекту: «Этап 2.1. «Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения многоквартирных жилых домов, объектов социального назначения, расположенных в с. Белый Яр» (2Ду 400/350/300 надземно/подземного исполнения, прогнозного исполнения 1636м)»</p>	2024	канальная
	<p>трубопровод горячей воды, выполненный по проекту: «Этап 2.1. «Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения многоквартирных жилых домов, объектов социального назначения, расположенных в с. Белый Яр» (2Ду 400/350/300 надземно/подземного исполнения, прогнозного исполнения 1636м)»</p>	2024	канальная
2	<p>трубопровод горячей воды, выполненный по проекту: "Этап 3 "Строительство тепловой сети от ТК (проект) до незастроенной территории с. Белый Яр, расположенный в кадастровых кварталах 19:04:010303 и 19:04:010302"</p>	2023	канальная
	<p>трубопровод горячей воды, выполненный по проекту: "Этап 3 "Строительство тепловой сети от ТК (проект) до незастроенной территории с. Белый Яр, расположенный в кадастровых кварталах 19:04:010303 и 19:04:010302"</p>	2023	надземная
	ИТОГО по новому строительству		
	Итого:		

		в одностороннем исчислении	
--	--	---------------------------------------	--

Протяжени. т/трассы м.п.	Диаметр трубопровода, Дн мм	МХ, м2	Материал изоляции
4,27	325	2,7755	изовер
8,51	325	5,5315	изовер
			минвата
22,36	57	2,54904	минвата
11,41	108	2,46456	скорлупы
			скорлупы
13,58	76	2,06416	минвата
			минвата
99,97	219	43,78686	минвата
7,84	57	0,89376	минвата
48,63	219	21,29994	минвата
46,67	57	5,32038	минвата
91,10	114	20,7708	минвата
29,41	114	6,70548	минвата
6,96	89	1,23888	минвата
53,02	89	9,43756	ЦТЭ
61,79	57	7,04406	минвата
			минвата
7,81	133	2,07746	минвата
85,90	114	19,5852	минвата
50,21	89	8,93738	скорлупы
17,50	40	1,4	скорлупы
43,30	89	7,7074	скорлупы
21,29	40	1,7032	скорлупы
6,75	40	0,54	скорлупы
6,11	40	0,4888	скорлупы
40,13	76	6,09976	скорлупы
12,42	40	0,9936	скорлупы
33,64	57	3,83496	скорлупы
12,09	40	0,9672	скорлупы
39,22	40	3,1376	скорлупы
11,81	108	2,55096	скорлупы
4,20	57	0,4788	скорлупы
68,39	133	18,19174	скорлупы
13	40	1,04	скорлупы
84,58	57	9,64212	скорлупы
20,35	159	6,4713	скорлупы
14,79	57	1,68606	изовер
98,37	159	31,28166	скорлупы
16,82	108	3,63312	скорлупы
7,91	89	1,40798	скорлупы
7,21	40	0,5768	скорлупы
33,36	108	7,20576	скорлупы
18,04	57	2,05656	скорлупы

47,99	89	8,54222	скорлупы
71,59	159	22,76562	скорлупы
10,05	57	1,1457	скорлупы
99,38	273	54,26148	минвата
8,58	114	1,95624	минвата
98,75	219	43,2525	скорлупы
36,43	57	4,15302	скорлупы
11,75	89	2,0915	минвата
175,88	108	37,99008	минвата
35,58	133	9,46428	минвата
25,00	89	4,45	изовер
18,00	57	2,052	изовер
34,00	57	3,876	изовер
17,40	57	1,9836	изовер
45,50	108	9,828	скорлупы
8,70	65	1,131	скорлупы
14,00	89	2,492	скорлупы
56,60	219	24,7908	минвата
6,80	38	0,5168	Цилиндр ЦТЭ
22,83	219	9,99954	минвата
33,62	133	8,94292	минвата
47,59	57	5,42526	минвата
54,01	133	14,36666	минвата
4,22	57	0,48108	минвата
33,74	57	3,84636	минвата
17,82	57	2,03148	изовер
16,97	57	1,93458	минвата
68,55	57	7,8147	минвата
47,42	219	20,76996	минвата
10,96	89	1,95088	минвата
63,39	159	20,15802	скорлупа
49,28	114	11,23584	минвата
57,80	159	18,3804	скорлупа
27,40	159	8,7132	скорлупа
57,33	76	8,71416	скорлупа
24,86	76	3,77872	скорлупа
6,06	45	0,5454	минвата
11,48	76	1,74496	скорлупа
15,38	40	1,2304	минвата
6,2	45	0,558	минвата
35,7	76	5,4264	скорлупа
94,37	76	14,34424	изовер
29,37	76	4,46424	изовер
4,95	57	0,5643	минвата
12,22	76	1,85744	скорлупа
22,60	32	1,4464	минвата
4,56	57	0,51984	минвата
24,40	76	3,7088	скорлупа
33,12	76	5,03424	скорлупа
15,92	57	1,81488	минвата

5,74	45	0,5166	минвата
30,28	76	4,60256	скорлупа
3,39	57	0,38646	минвата
21,50	57	2,451	минвата
18,77	76	2,85304	скорлупа
3,40	40	0,272	п-пропилен
96,1	89	17,1058	скорлупа
20,9	89	3,7202	скорлупа
21,75	108	4,698	скорлупа
8,21	57	0,93594	минвата
8,38	57	0,95532	минвата
32,67	108	7,05672	скорлупа
8,35	57	0,9519	минвата
16,63	108	3,59208	скорлупы
8,85	57	1,0089	минвата
18,29	108	3,95064	скорлупы
9,22	57	1,05108	минвата
15,04	108	3,24864	скорлупы
9,09	57	1,03626	минвата
21,91	108	4,73256	скорлупы
9,61	57	1,09554	минвата
13,61	108	2,93976	скорлупы
9,8	57	1,1172	минвата
27,31	108	5,89896	скорлупы
10,67	57	1,21638	минвата
23,47	108	5,06952	скорлупы
9,88	57	1,12632	минвата
13,98	108	3,01968	скорлупы
13,13	57	1,49682	минвата
25,80	108	5,5728	скорлупы
11,55	40	0,924	минвата
26,07	108	5,63112	скорлупы
66,58	108	14,38128	скорлупа
10,13	57	1,15482	минвата
19,20	108	4,1472	скорлупа
11,6	57	1,3224	минвата
9,86	108	2,12976	скорлупа
17,50	108	3,78	скорлупа
8,28	57	0,94392	минвата
37,99	108	8,20584	минвата
9,27	57	1,05678	минвата
19,71	108	4,25736	минвата
12,93	57	1,47402	скорлупа
5,64	45	0,5076	минвата
23,51	57	2,68014	скорлупа
3,16	76	0,48032	минвата
26,80	40	2,144	скорлупа
5,65	76	0,8588	минвата
18,69	159	5,94342	скорлупы
6,75	57	0,7695	минвата

14,31	159	4,55058	скорлупы
6,90	57	0,7866	минвата
18,67	159	5,93706	скорлупы
7	57	0,798	минвата
19,18	159	6,09924	скорлупы
7	57	0,798	минвата
20,38	159	6,48084	скорлупы
6,03	25	0,3015	минвата
92,29	159	29,34822	скорлупы
18,60	108	4,0176	скорлупы
54,1	108	11,6856	минвата
35,98	108	7,77168	скорлупы
25	108	5,4	минвата
6,56	57	0,74784	минвата
160,73	108	34,71768	скорлупы
46,02	76	6,99504	скорлупы
3,3	57	0,3762	скорлупы
5,27	45	0,4743	скорлупы
80,86	89	14,39308	скорлупы
19,00	89	3,382	скорлупы
19,80	89	3,5244	скорлупы
7,33	45	0,6597	скорлупы
13,40	89	2,3852	скорлупы
36,68	89	6,52904	скорлупы
1,38	57	0,15732	скорлупы
27,6	38	2,0976	скорлупы
18,50	76	2,812	скорлупы
69,16	45	6,2244	скорлупы
121,24	219	53,10312	минвата
17,61	89	3,13458	минвата
12,14	89	2,16092	минвата
88,31	219	38,67978	скорлупы
12,32	76	1,87264	минвата
32,35	219	14,1693	скорлупы
14,42	57	1,64388	скорлупы
11,63	57	1,32582	скорлупы
45,62	57	5,20068	скорлупы
10,96	219	4,80048	скорлупы
23,07	76	3,50664	ЦТЭ
1,55	108	0,3348	минвата
22,05	76	3,3516	ЦТЭ
4,30	89	0,7654	минвата
52,24	57	5,95536	минвата
208,39	159	66,26802	скорлупы
50,04	114	11,40912	скорлупы
35,87	114	8,17836	скорлупы
4,74	57	0,54036	скорлупы
41,63	76	6,32776	скорлупы
33,30	57	3,7962	скорлупы
117,11	159	37,24098	скорлупы

13,11	57	1,49454	скорлупы
39,39	159	12,52602	скорлупы
8,35	76	1,2692	минвата
13,00	32	0,832	минвата
19,20	159	6,1056	скорлупы
82,50	114	18,81	скорлупы
17,12	114	3,90336	скорлупы
233,81	133	62,19346	скорлупы
21,22	40	1,6976	скорлупы
15,88	40	1,2704	скорлупы
13,95	32	0,8928	минвата
13,52	32	0,86528	минвата
33,73	133	8,97218	скорлупы
28	76	4,256	минвата
12,60	76	1,9152	минвата
61,09	89	10,87402	скорлупы
17,00	89	3,026	скорлупы
36,15	50	3,615	скорлупы
18,13	89	3,22714	скорлупы
4,67	57	0,53238	скорлупы
28,64	89	5,09792	скорлупы
24,68	76	3,75136	скорлупы
29,22	76	4,44144	скорлупы
14,00	76	2,128	скорлупы
31,84	57	3,62976	скорлупы
37,08	57	4,22712	минвата
40,46	57	4,61244	минвата
25,85	57	2,9469	минвата
33,20	57	3,7848	минвата
28,89	76	4,39128	скорлупа
6,01	57	0,68514	минвата
40,18	76	6,10736	скорлупа
8,44	57	0,96216	минвата
74,04	76	11,25408	скорлупа
9,02	57	1,02828	минвата
47,41	219	20,76558	скорлупы
35,46	57	4,04244	изовер
16,24	45	1,4616	минвата
13,93	219	6,10134	скорлупы
5,85	45	0,5265	Скорлупа ППУ
16,65	219	7,2927	скорлупы
92,70	114	21,1356	минвата
4,5	114	1,026	минвата
23	76	3,496	минвата
2,6	57	0,2964	минвата
21,95	50	2,195	скорлупа
17,08	219	7,48104	скорлупы
41,13	108	8,88408	ППУ-ПЭ
37,75	108	8,154	ППУ-ПЭ

20,31	76	3,08712	ППУ-ПЭ
2,96	57	0,33744	ППУ-ПЭ
28,89	57	3,29346	ППУ-ПЭ
120,34	219	52,70892	скорлупы
13,68	114	3,11904	минвата
22,00	89	3,916	скорлупы
13,65	57	1,5561	опилки
49,49	219	21,67662	скорлупы
78,39	57	8,93646	минвата
13,93	57	1,58802	минвата
27,68	219	12,12384	скорлупы
6,60	57	0,7524	минвата
17,74	133	4,71884	скорлупы
10,42	57	1,18788	скорлупы
31,73	133	8,44018	скорлупы
19,10	45	1,719	скорлупы
36,27	45	3,2643	скорлупы
31,90	89	5,6782	скорлупы
72,16	89	12,84448	скорлупы
16,79	159	5,33922	скорлупы
4,70	57	0,5358	минвата
43,50	159	13,833	скорлупы
28,38	57	3,23532	минвата
10,00	45	0,9	минвата
50,00	159	15,9	Ск. ППУ
6,43	108	1,38888	минвата
5,30	133	1,4098	минвата
7,86	76	1,19472	Маты МП-100
46,83	133	12,45678	минвата
9,11	57	1,03854	минвата
22,53	133	5,99298	минвата
28,85	133	7,6741	минвата
23,40	133	6,2244	минвата
101,00	45	9,09	скорлупы
5,50	45	0,495	минвата
8,04	108	1,73664	скорлупы
45,85	89	8,1613	минвата
37,57	76	5,71064	минвата
23,05	57	2,6277	минвата
34,66	57	3,95124	минвата
4,14	57	0,47196	минвата
8 436,29		1 864,31	

434,75	426	370,407	Маты теплоизоляционн ые МТПЭ
15,4	426	13,1208	Маты теплоизоляционн ые МТПЭ
807,16	377	608,59864	Маты теплоизоляционн ые МТПЭ

326,49	325	212,2185	Маты теплоизоляционн ые МТПЭ
255,82	325	166,283	Маты теплоизоляционн ые МТПЭ
715,52	325	465,088	Маты теплоизоляционн ые МТПЭ
1 139,15	325	740,4475	Маты теплоизоляционн ые МТПЭ
3 694,29		2 576,16	
12 130,58		4 440,48	

24 261,16			
-----------	--	--	--

Таблицу 1.7 "Параметры тепловых сетей" изложить в следующей редакции

№ п/п	Наименование объекта (начало и конец участка)	Год ввода в эксплуатацию	Основная характеристика
1	Квартал "Новый горизонт"		
1.1.	Т1 (ввод)-ТК1	2023	канальная
1.2.	ТК-1-ТК-2	2023	канальная
1.3.	ТК-2-ТК-3	2023	канальная
1.4.	ТК-3-ТК-4	2023	канальная
1.5.	ТК-4-ТК-5	2023	канальная
1.6.	ТК-5-ТК-6	2023	канальная
1.7.	ТК-2-ТК-7	2023	канальная
1.8.	ТК-7-ТК-8	2023	канальная
1.9.	ТК-1-ТК-9	2023	канальная
1.10.	ТК-9-ТК-10	2023	канальная
1.11.	ТК-10-ТК-11	2023	канальная
1.12.	ТК-11-ТК-13	2023	канальная
1.13.	ТК-13-ТК-14	2023	канальная
1.14.	ТК-11-ТК-15	2023	канальная
1.15.	ТК-15-ТК-16	2023	канальная
1.16.	ТК-16-ТК-17	2023	канальная
1.17.	ТК-17-ТК-18	2023	канальная
1.18.	ТК-18-ТК-19	2023	канальная
1.19.	ТК-19-ТК-21	2023	канальная
1.20.	ТК-21-ТК-24	2023	канальная
1.21.	ТК-5-г.у. ФОК	2023	канальная
1.22.	ТК-6-г.у. СОШ	2023	канальная
1.23.	ТК-7-г.у. ЖД Перминова, 115	2023	канальная
1.24.	ТК-8-г.у. ДС	2023	канальная
1.25.	ТК-13-г.у. ДК	2023	канальная
1.26.	ТК-14-г.у. МФЦ	2023	канальная
1.27.	ТК-15-г.у. ЖД Шахтерской славы	2023	канальная
2.	Тепловая сеть многоквартирного	2024	канальная
	Итого:		
		в одностороннем исчислении	

И

Протяжени. т/трассы м.п.	Диаметр трубопровода, Дн мм	МХ, м2	Материал изоляции
12,0	325	7,8	Скорлупа ППУ
124,0	273	67,704	Скорлупа ППУ
115,0	273	62,79	Скорлупа ППУ
106,6	273	58,2036	Скорлупа ППУ
114,4	273	62,4624	Скорлупа ППУ
124,0	273	67,704	Скорлупа ППУ
92,0	108	19,872	Скорлупа ППУ
63,0	108	13,608	Скорлупа ППУ
86,0	273	46,956	Скорлупа ППУ
81,0	273	44,226	Скорлупа ППУ
160,0	273	87,36	Скорлупа ППУ
256,1	159	81,4398	Скорлупа ППУ
70,4	159	22,3872	Скорлупа ППУ
126,0	273	68,78508	Скорлупа ППУ
118,3	273	64,5918	Скорлупа ППУ
72,9	273	39,81432	Скорлупа ППУ
83,3	273	45,50364	Скорлупа ППУ
73,5	273	40,10916	Скорлупа ППУ
212,0	159	67,416	Скорлупа ППУ
264,0	159	83,952	Скорлупа ППУ
40,0	108	8,64	Скорлупа ППУ
5,0	159	1,59	Скорлупа ППУ
12,0	108	2,592	Скорлупа ППУ
100,0	89	17,8	Скорлупа ППУ
5,0	108	1,08	Скорлупа ППУ
5,0	108	1,08	Скорлупа ППУ
24,0	108	5,184	Скорлупа ППУ
18,0	108	3,888	Скорлупа ППУ
2 563,50		1 094,54	
5 127,00			

Таблицу 1.8 "Утвержденные технологические затраты и потери при передаче теплоснабжения" по БМК изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование котельной	Годовые затраты теплоносителя
		2024
.		
4	БМК	18150,90

овой энергии в

аты и потери ителя, м3
2025
18150,90

**Таблицу 1.12 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, Гкал/ч (показатели пр
конец указанного года) по БМК изложить в следующей редакци**

ик теплосна	Показатель	2019	2020	2021	2022
Новая БМК	Установленная тепловая мощность основного оборудования	-	-	-	-
Новая БМК	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-
Новая БМК	Располагаемая мощность основного оборудования	-	-	-	-
Новая БМК	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии	-	-	-	-
Новая БМК	Тепловая мощность нетто	-	-	-	-
Новая БМК	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	-	-	-	-
Новая БМК	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя)	-	-	-	-
Новая БМК	Расчетная тепловая нагрузка абонентов	-	-	-	-
Новая БМК	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника	-	-	-	-
Новая БМК	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	-	-	-	-

представлены по состоянию на
и:

2023	2024	2025
12,04	12,04	15,05
0	0	0
12,04	12,04	15,05
0,02	0,02	0,02
12,02	12,02	15,03
0	0	0
0,81	0,81	0,97
9,9	10,51	12,6
10,71	11,32	13,57
1,31	0,70	1,46

1.9.2 "Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки" по БМК изложить в следующей редакции:

На БМК «Белоярская» в качестве основного вида топлива используется бурый уголь Ирша-Бородинского разреза Канско-Ачинского месторождения, марки 2БР

Таблицу 1.14 "Топливные балансы источников тепловой энергии" по БМІ

Показатель	Единицы измерения
Выработка тепловой энергии	Гкал
Собственные нужды	Гкал
Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника	Гкал
Потери т/э в тепловых сетях	Гкал
Полезный отпуск (реализация потребителям)	Гкал
Вид топлива	
Расход условного топлива	т у.т.
Расход натурального топлива	т н.т.
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника в зимний период	Гкал/ч
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии	Гкал/ч
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника в летний период	Гкал/ч
Максимальный часовой расход топлива для зимнего периода	т у.т./ч
Максимальный часовой расход топлива для летнего периода	т у.т./ч
Нормативный запас топлива, в т.ч.:	т н.т.
ННЗТ	т н.т.
НЭЗТ	т н.т.

К изложить в следующей редакции:

2019	2020	2021	2022	2023*	2024	2025
-	-	-	-	11904,64	31976,479	28433,579
-	-	-	-	42,753	108,769	98,498
-	-	-	-	11861,89	31867,71	28335,081
-	-	-	-	2870,896	13964,975	9880,810
-	-	-	-	7181,656	17902,735	18454,27
-	-	-	-	уголь	уголь	уголь
-	-	-	-	2318,8	6202,855	5516,114
-	-	-	-	3491,1	10322,8	9627,817
-	-	-	-	195	194	194
-	-	-	-	196	195	195
-	-	-	-	10,71	11,32	13,57
-	-	-	-	0,02	0,023452	0,022456
-	-	-	-	1,97	1,97	2,56
-	-	-	-	1,74	1,227	1,079
-	-	-	-	0,51	0,272	-
-	-	-	-	1488	1488,2	1488,2
-	-	-	-	121	121,2	121,2
-	-	-	-	1367	1367	1367

**Таблицу 1.16 "Основные технико-Экономические показатели"
по БМК изложить в следующей редакции:**

Показатель	Ед.Изм	БМК
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,05
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,05
Выработано тепловой энергии	Гкал/год	28433,579
Теплотворная способность топлива	ккал/кг	3800
Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194
Потребление натурального топлива	тонн	9627,817
Потребление условного топлива	тут	5516,114
КПД котельной	%	82

П 1.6 таблицы 1.18 "Тарифы для населения в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в МО Алтайский район республики Хакасия на 2025 - 2026 годы"
изложить в следующей редакции:

N	Показатель	Наименование предприятия, оказывающего услугу	Ед. изм.	Размер тарифа			
				с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
МО Алтайский район							
1.6.	Тариф на тепловую энергию	АО "Абаканская ТЭЦ"	руб./Гкал	2239,03	2440,54	2482,03	2655,77

Таблицу 2.1 "Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения"

Источник теплоснабжения	Показатель	Единицы измерения	2019	2020
БМК	Расчетная тепловая нагрузка абонентов	Гкал/ч	х	х
БМК	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника	Гкал	х	х
БМК	Полезный отпуск (реализация потребителям)	Гкал	х	х

я" по БМК изложить в следующей редакции:

2021	2022	2023	2024	2025
x	x	9,9	10,51	12,6
x	x	11904,638	31976,479	28433,579
x	x	7181,656	17902,7349	18454,2715

**Таблицу 2.5 "Прогноз тепловой нагрузки для перспективной заст
теплоснабжения" изложить в сл**

№ п/п	Объект	Адрес объекта	Назначение объекта	Источник теплоснабжения
1	Строительство многофункционального культурно-образовательного центра детей и молодежи	Республика Хакасия, Алтайский, с. Белый Яр, ул. Промышленная, зу 7	Общественные здания	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
2	Строительство дома культуры на 462 места	Республика Хакасия, Алтайский, с. Белый Яр, ул. Калинина, земельный участок 4	Общественные здания	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
3	Многоквартирный жилой дом (1 оч.)	Республика Хакасия, Алтайский, с. Белый Яр, пр-кт Шахтёрской Славы, зу 3	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
4	физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном	Республика Хакасия, Алтайский, с. Белый Яр, ул. Сунчугашевых, зу 9	Общественные здания	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
5	Многоквартирный жилой дом	Республика Хакасия, Алтайский, с. Белый Яр, пр-кт Шахтёрской Славы, дом №1Б (1 очередь)	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
6	Многоквартирный жилой дом	Республика Хакасия, Алтайский, с. Белый Яр, пр-кт Шахтёрской Славы, дом №1В (2 очередь)	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
7	Многоквартирный жилой дом	Республика Хакасия, Алтайский, с. Белый Яр, пр-кт Шахтёрской Славы, дом №1А (3 очередь)	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
8	среднеэтажная жилая застройка (код 2.5)	Республика Хакасия, Алтайский, с. Белый Яр, ул. Субраковых, ЗУ 4	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
9	среднеэтажная жилая застройка (код 2.5)	Республика Хакасия, Алтайский, с. Белый Яр, ул. Субраковых, ЗУ 6	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
10	Многоквартирный жилой дом	Республика Хакасия, Алтайский муниципальный район, село Белый Яр, улица Перминова, земельный участок 115А	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
11	Многоквартирный жилой дом (2 оч.)	Республика Хакасия, Алтайский муниципальный район, село Белый Яр, улица Перминова, земельный участок 115	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
12	Многоквартирный жилой дом (2 оч.)	Республика Хакасия, Алтайский муниципальный район, село Белый Яр, проспект Шахтёрской Славы, земельный участок 3	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В

13	Многоквартирный жилой дом (3 оч.)	Республика Хакасия, Алтайский муниципальный район, село Белый Яр, проспект Шахтёрской Славы, земельный участок 3	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
14	Многоквартирный жилой дом (4 оч.)	Республика Хакасия, Алтайский муниципальный район, село Белый Яр, проспект Шахтёрской Славы, земельный участок 3	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
15	Детский сад на 120 мест	Алтайский район, с. Белый Яр, ул. Субраковых	Общественные здания	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
16	Районный суд (2 этажа)	Республика Хакасия, Алтайский муниципальный район, село Белый Яр, улица Субраковых, земельный участок 2	Общественные здания	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
17	Учебно-производственные мастерские для техникума	Алтайский район, с. Белый Яр, ул. Кирова, 18	Общественные здания	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
18	Многоквартирный жилой дом	Республика Хакасия, Алтайский муниципальный район, село Белый Яр, проспект Шахтёрской Славы, земельный участок 5	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
19	Многоквартирный жилой дом	Республика Хакасия, Алтайский муниципальный район, село Белый Яр, проспект Шахтёрской Славы, земельный участок 7	МКД	Котельная БМВКУ, с. Белый Яр, ул. Луговая, 1В
ИТОГО:				

**ройки в зонах действия систем централизованного
эдующей редакции:**

Прирост тепловой нагрузки (с учетом макс.ч. ГВС), Гкал/ч				
2026	2027	2028	2029	всего
0,44129	0	0	0	0,44129
0,4903	0	0	0	0,4903
0	0,37884	0	0	0,37884
0,58447	0	0	0	0,58447
0,3047	0	0	0	0,3047
0,2132	0	0	0	0,2132
0,2132	0	0	0	0,2132
0	0	0	0,567	0,567
0	0	0	0,567	0,567
0	0	1,1546	0	1,1546
0	0	0,277275	0	0,277275
0	0	1,0418	0	1,0418

0	0	0,7008	0	0,7008
0	0	0,37884	0	0,37884
0	0	0	0,2353	0,2353
0	0	0	0,17	0,17
0	0	0	0,4	0,4
0	0	0	0,735	0,735
0	0	0	0,735	0,735
2,24716	0,37884	3,553315	3,4093	9,588615

**Таблицу 6.1 "балансы ВПУ и максимального потребления теплоносителя в теплоиспол
изложить в следующей редакции:**

ик теплосна	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023
Новая БМК	Всего подпитка теплосети, в том числе:	м3/год	-	-	-	19298,4382
Новая БМК	расчетная величина нормативных потерь теплоносителя	м3/год	-	-	-	6305,318
Новая БМК	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	-	-	-	6013,0253
Новая БМК	отпуск теплоносителя из тепловой сети на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	м3/год	-	-	-	6980,095
Новая БМК	Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	10-20
Новая БМК	Собственные нужды	м3/ч	-	-	-	0,013
Новая БМК	Максимальный расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения	м3/ч	-	-	-	-
Новая БМК	Среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения	м3/ч	-	-	-	17,6
Новая БМК	нормативный (для эксплуатационного режима) часовой расход подпиточной воды	м3/ч	-	-	-	17,6
Новая БМК	фактический (для эксплуатационного режима) часовой расход подпиточной воды	м3/ч	-	-	-	9,5
Новая БМК	Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	2
Новая БМК	Общий объем баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	100

ьзующих установках потребителей" по БМК

2024	2025	2026	2027	2028
28014,22	26958,082	26958,082	26958,082	26958,082
18150,9	18150,9	18150,9	18150,9	18150,9
0	3796,54	3796,54	3796,54	3796,54
9863,32	5010,642	5010,642	5010,642	5010,642
10-20	10-20	10-21	10-22	10-23
0,013	0,013	1,013	2,013	3,013
-	-	-	-	-
17,2	17,3	17,3	17,3	17,3
17,2	17,3	17,3	17,3	17,3
9,0	9,9	9,9	9,9	9,9
2	2	2	2	2
100	100	100	100	100

Таблицу 7.2 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки теплоисточников по БМК изложить в следующей

Источник теплоснабжения	Показатель	2019	2020	2021
Новая БМК	Установленная тепловая мощность основного оборудования	-	-	-
Новая БМК	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-
Новая БМК	Располагаемая мощность основного оборудования	-	-	-
Новая БМК	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии	-	-	-
Новая БМК	Тепловая мощность нетто	-	-	-
Новая БМК	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	-	-	-
Новая БМК	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя)	-	-	-
Новая БМК	Расчетная тепловая нагрузка абонентов	-	-	-
Новая БМК	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника	-	-	-
Новая БМК	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	-	-	-

примечание *- увеличение установленной тепловой мощности основного оборудования может перспективной нагрузки в указанном объеме при заключении договоров на технологическое и законодательством РФ

ов (показатели представлены на конец указанного года), Гкал/ч"
ей редакции:

2022	2023	2024	2025	2026	2027*	2028*-
-	12,04	12,04	15,05	15,05	18,06	18,06
-	0	0	0	0	0	0
-	12,04	12,04	15,05	15,05	18,06	18,06
-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
-	12,02	12,02	15,03	15,03	18,04	18,04
-	0	0	0	0	0	0
-	0,81	0,81	0,97	0,97	0,97	0,97
-	9,9	10,51	12,6	14,85	15,23	18,78
-	10,71	11,32	13,57	15,82	16,20	19,75
-	1,31	0,70	1,46	-0,79	1,84	-1,71

эт быть выполнено в случае подтверждения планов по подключению
трисоединение к системам теплоснабжения в соответствии с действующим

Таблицу 8.1 – Сводный перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей изложить с следующей редакцией:

№	Наименование мероприятия	Длина (по трассе), м	Диаметр, мм	Год начала реализации	Год завершения реализации
1	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения многоквартирных жилых домов, объектов социального назначения, расположенных в с. Белый Яр"(2Ду400/350/300 надземно/подземного исполнения, прогнозной протяженности 1 636 м) <i>(реализовано)</i>	1839,62	400/ 350/ 300	2022	2023
2	Строительство тепловой сети от ТК (проект) до незастроенной территории с. Белый Яр, расположенной в кадастровых кварталах 19:04:0103030 и 19:04:010302" (2Ду300 надземно/подземного исполнения, прогнозной протяженности 1 643 м) <i>(реализовано)</i>	1854,67	300	2022	2023
Итого по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них					

**ическому
кции:**

Капитальные затраты (всего), тыс. руб. без НДС
110 607
110 097
220 703

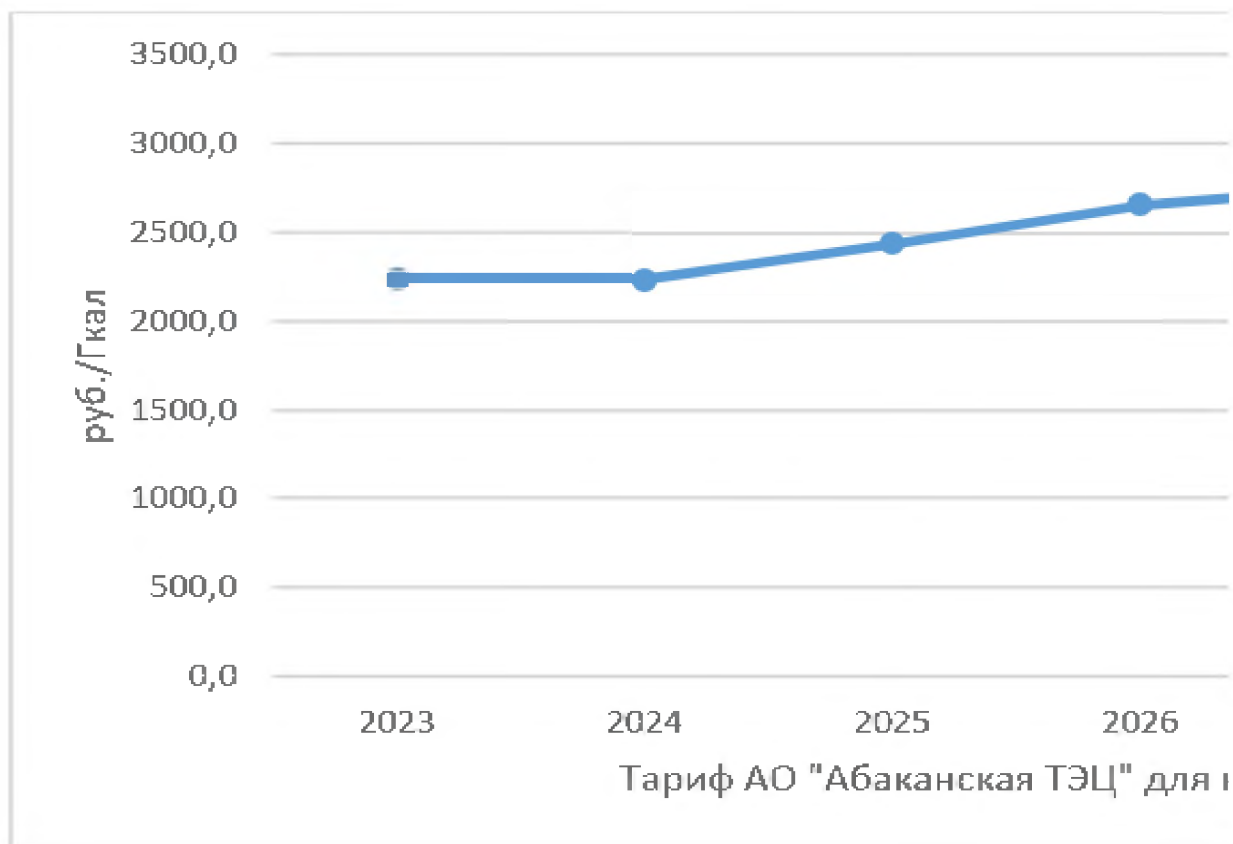
Таблицу 10.1 "Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой этапе" по БМК изложить в сл

Источник теплоснабжения	Показатель	Ед. изм.	2019	2020
Новая БМК	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-
Новая БМК	Собственные нужды	Гкал	-	-
Новая БМК	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника	Гкал	-	-
Новая БМК	Потери т/э в тепловых сетях	Гкал	-	-
Новая БМК	Полезный отпуск	Гкал	-	-
Новая БМК	Вид топлива		-	-
Новая БМК	Расход условного топлива	т у.т.	-	-
Новая БМК	Расход натурального топлива	т н.т.	-	-
Новая БМК	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	-	-
Новая БМК	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	-	-

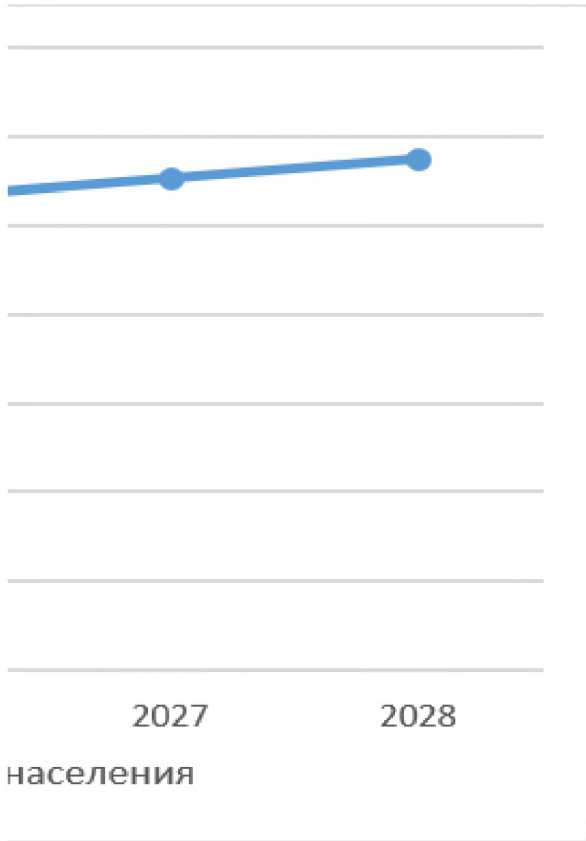
энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждой редакции:

2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
-	-	11904,64	31976,479	28433,579	37418,398	33293,578	35809,798
-	-	42,753	108,769	98,498	98,498	98,498	98,498
-	-	11861,887	31867,71	28335,081	37319,9	33195,08	35711,3
-	-	2870,896	13964,975	9880,81	6827,8	6827,8	6827,8
-	-	7181,656	17902,735	18454,271	30492,1	26367,28	28883,5
-	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
-	-	2318,8	6202,855	5516,114	5516,114	5516,114	5516,114
-	-	3491,1	10322,8	9627,817	9627,817	9627,817	9627,817
-	-	195	194	194	194	194	194
-	-	196	195	195	194	194	194

Рисунок 14.1 "Оценка ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации п| технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения" изл



рограмм строительства, реконструкции,
ожить в следующей редакции:



Таблицу 16.1 "Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии" изложить в следующей редакции:

№	Наименование мероприятия	Год начала реализации	Год завершения реализации	Капитальные затраты (всего), тыс. руб. без НДС
1	Строительство блочно-модульной котельной на твердом топливе, теплопроизводительностью 12 Гкал/ч, с возможным расширением до 20 Гкал/ч в с. Белый Яр <i>(реализовано)</i>	2022	2023	163 337
2	Установка дополнительного модуля мощностью 3 Гкал/час на существующей блочно-модульной котельной <i>(реализовано)</i>	2024	2024	38 337
3	Установка дополнительного модуля мощностью 3 Гкал/час на существующей блочно-модульной котельной *	2027	2027	39 242
4	Установка дополнительного модуля мощностью 3 Гкал/час на существующей блочно-модульной котельной *	2029	2029	40 812
Итого по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии				281 728

примечание *- увеличение установленной тепловой мощности основного оборудования может быть выполнено в случае подтверждения планов по подключению перспективной нагрузки в указанном объеме при заключении договоров на технологическое присоединение к системам теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ

Таблице 16.2 "Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них
редакции:

№	Наименование мероприятия	Длина (по трассе), м	Диаметр, мм	Год начала реализации
1	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения многоквартирных жилых домов, объектов социального назначения, расположенных в с. Белый Яр"(2Ду400/350/300 надземно/подземного исполнения, прогнозной протяжённости 1 636 м) <i>(реализовано)</i>	1839,62	400/ 350/ 300	2022
2	Строительство тепловой сети от ТК (проект) до незастроенной территории с. Белый Яр, расположенной в кадастровых кварталах 19:04:0103030 и 19:04:010302" (2Ду300 надземно/подземного исполнения, прогнозной протяжённости 1 643 м) <i>(реализовано)</i>	1854,67	300	2022
Итого по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сооружений на них				

ции, техническому
х" изложить в следующей

Год завершения реализации	Капитальные затраты (всего), тыс. руб. без НДС
2023	110 607
2023	110 097
сетей и	220 703

Таблицу 1.3 "Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии в зонах СЦТ" по БМК изложить в следующей редакции:

Источник теплоснабжения	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Новая БМК	Расчетная тепловая нагрузка абонентов	Гкал/ч	9,9	10,51	12,6	14,85	15,23	18,78
Новая БМК	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника	Гкал	11861,887	31867,71	28335,081	37319,9	33195,08	35711,3
Новая БМК	Полезный отпуск	Гкал	7181,656	17902,735	18454,271	30492,1	26367,28	28883,5
Новая БМК	подпитка теплосети	м3/год	19298,4382	28014,22	26958,082	26958,082	26958,082	26958,082

**Таблицу 2.1 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и т
представлены на конец указанного года), Гкал/ч" по БМК изло:**

Источник теплоснабжения	Показатель	2019	2020	2021
Новая БМК	Установленная тепловая мощность основного оборудования	-	-	-
Новая БМК	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-
Новая БМК	Располагаемая мощность основного оборудования	-	-	-
Новая БМК	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии	-	-	-
Новая БМК	Тепловая мощность нетто	-	-	-
Новая БМК	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	-	-	-
Новая БМК	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя)	-	-	-
Новая БМК	Расчетная тепловая нагрузка абонентов	-	-	-
Новая БМК	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника	-	-	-
Новая БМК	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	-	-	-

примечание *- увеличение установленной тепловой мощности основного оборудования может перспективной нагрузки в указанном объеме при заключении договоров на технологическое и законодательством РФ

тепловой нагрузки потребителей (показатели
 жить в следующей редакции:

2022	2023	2024	2025	2026	2027*	2028*-
-	12,04	12,04	15,05	15,05	18,06	18,06
-	0	0	0	0	0	0
-	12,04	12,04	15,05	15,05	18,06	18,06
-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
-	12,02	12,02	15,03	15,03	18,04	18,04
-	0	0	0	0	0	0
-	0,81	0,81	0,97	0,97	0,97	0,97
-	9,9	10,51	12,6	14,85	15,23	18,78
-	10,71	11,32	13,57	15,82	16,20	19,75
-	1,31	0,70	1,46	-0,79	1,84	-1,71

эт быть выполнено в случае подтверждения планов по подключению
 трисоединение к системам теплоснабжения в соответствии с действующим

**Таблицу 3.1 "Существующие и перспективные балансы производительности водопод
потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, су
производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии
аварийных режимах работы систем теплоснабжения (интервальные показатели п
показатели представлены на конец указанного года)" по БМК излож**

ик теплосна	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023
Новая БМК	Всего подпитка теплосети, в том числе:	м3/год	-	-	-	19298,4382
Новая БМК	расчетная величина нормативных потерь теплоносителя	м3/год	-	-	-	6305,318
Новая БМК	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	-	-	-	6013,0253
Новая БМК	отпуск теплоносителя из тепловой сети на цели ГВС (для открытых систем теплоснабжения)	м3/год	-	-	-	6980,095
Новая БМК	Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	10-20
Новая БМК	Собственные нужды	м3/ч	-	-	-	0,013
Новая БМК	Максимальный расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения	м3/ч	-	-	-	-
Новая БМК	Среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения	м3/ч	-	-	-	17,6
Новая БМК	нормативный (для эксплуатационного режима) часовой расход подпиточной воды	м3/ч	-	-	-	17,6
Новая БМК	фактический (для эксплуатационного режима) часовой расход подпиточной воды	м3/ч	-	-	-	9,5
Новая БМК	Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	2
Новая БМК	Общий объем баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	100

готовительных установок и максимального
 существующие и перспективные балансы
 и для компенсации потерь теплоносителя в
 представлены за указанный год, точечные
 в следующей редакции:

2024	2025	2026	2027	2028
28014,22	26958,082	26958,082	26958,082	26958,082
18150,9	18150,9	18150,9	18150,9	18150,9
0	3796,54	3796,54	3796,54	3796,54
9863,32	5010,642	5010,642	5010,642	5010,642
10-20	10-20	10-21	10-22	10-23
0,013	0,013	1,013	2,013	3,013
-	-	-	-	-
17,2	17,3	17,3	17,3	17,3
17,2	17,3	17,3	17,3	17,3
9,0	9,9	9,9	9,9	9,9
2	2	2	2	2
100	100	100	100	100

Таблицу 5.1 "Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии" и изложить в следующей редакции:

№	Наименование мероприятия	Год начала реализации	Год завершения реализации	Капитальные затраты (всего), тыс. руб. без НДС
1	Строительство блочно-модульной котельной на твердом топливе, теплопроизводительностью 12 Гкал/ч, с возможным расширением до 20 Гкал/ч в с. Белый Яр <i>(реализовано)</i>	2022	2023	163 337
2	Установка дополнительного модуля мощностью 3 Гкал/час на существующей блочно-модульной котельной <i>(реализовано)</i>	2024	2024	38 337
3	Установка дополнительного модуля мощностью 3 Гкал/час на существующей блочно-модульной котельной *	2027	2027	39 242
4	Установка дополнительного модуля мощностью 3 Гкал/час на существующей блочно-модульной котельной *	2029	2029	40 812
Итого по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии				281 728

примечание *- увеличение установленной тепловой мощности основного оборудования может быть выполнено в случае подтверждения планов по подключению перспективной нагрузки в указанном объеме при заключении договоров на технологическое присоединение к системам теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ

Таблицу 6.2 "Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техн
и (или)
модернизации тепловых сетей и сооружений на них" изложить в сле

№	Наименование мероприятия	Длина (по трассе), м	Диаметр, мм	Год начала реализации
2	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения многоквартирных жилых домов, объектов социального назначения, расположенных в с. Белый Яр" (2Ду400/350/300 надземно/подземного исполнения, прогнозной протяжённости 1 636 м) <i>(реализовано)</i>	1839,62	400/ 350/ 300	2022
3	Строительство тепловой сети от ТК (проект) до незастроенной территории с. Белый Яр, расположенной в кадастровых кварталах 19:04:0103030 и 19:04:010302" (2Ду300 надземно/подземного исполнения, прогнозной протяжённости 1 643 м) <i>(реализовано)</i>	1854,67	300	2022
Итого по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них				

ическому перевооружению

дующей редакции:

Год завершения реализации	Капитальные затраты (всего), тыс. руб. без НДС
2023	110 607
2023	110 097
	220 703

Таблицу 8.1- Перспективные топливные балансы для каждого источник

Показатель	Единицы измерения
Выработка тепловой энергии	Гкал
Собственные нужды	Гкал
Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника	Гкал
Потери т/э в тепловых сетях	Гкал
Полезный отпуск (реализация потребителям)	Гкал
Вид топлива	
Расход условного топлива	т у.т.
Расход натурального топлива	т н.т.
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника в зимний период	Гкал/ч
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии	Гкал/ч
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника в летний период	Гкал/ч
Максимальный часовой расход топлива для зимнего периода	т у.т./ч
Максимальный часовой расход топлива для летнего периода	т у.т./ч
Нормативный запас топлива, в т.ч.:	т н.т.
ННЗТ	т н.т.
НЭЗТ	т н.т.

а тепловой энергии по БМК изложить в следующей редакции:

2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
-	-	-	-	11904,64	31976,479	28433,579	37418,4	33293,578
-	-	-	-	42,753	108,769	98,498	98,498	98,498
-	-	-	-	11861,89	31867,71	28335,081	37319,9	33195,08
-	-	-	-	2870,896	13964,975	9880,810	6827,8	6827,8
-	-	-	-	7181,656	17902,735	18454,27	30492,1	26367,28
-	-	-	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
-	-	-	-	2318,8	6202,855	5516,114	7498,4	8123,6
-	-	-	-	3491,1	10322,8	9627,817	12675,4	13732,3
-	-	-	-	195	194	194	194	194
-	-	-	-	196	195	195	194	194
-	-	-	-	10,71	11,32	13,57	15,82	16,20
-	-	-	-	0,02	0,023452	0,022456	0,36	0,36
-	-	-	-	1,97	1,97	2,56	3,27	3,49
-	-	-	-	1,74	1,227	1,079	3,506	3,663
-	-	-	-	0,51	0,272	-	0,47	0,491
-	-	-	-	1488	1488,2	1488,2	1488,2	1488,2
-	-	-	-	121	121,2	121,2	121,2	121,2
-	-	-	-	1367	1367	1367	1367	1367

2028
35809,8
98,498
35711,3
6827,8
28883,5
уголь
8123,6
13732,3
194
194
19,75
0,36
3,49
3,908
0,524
1488,2
121,2
1367

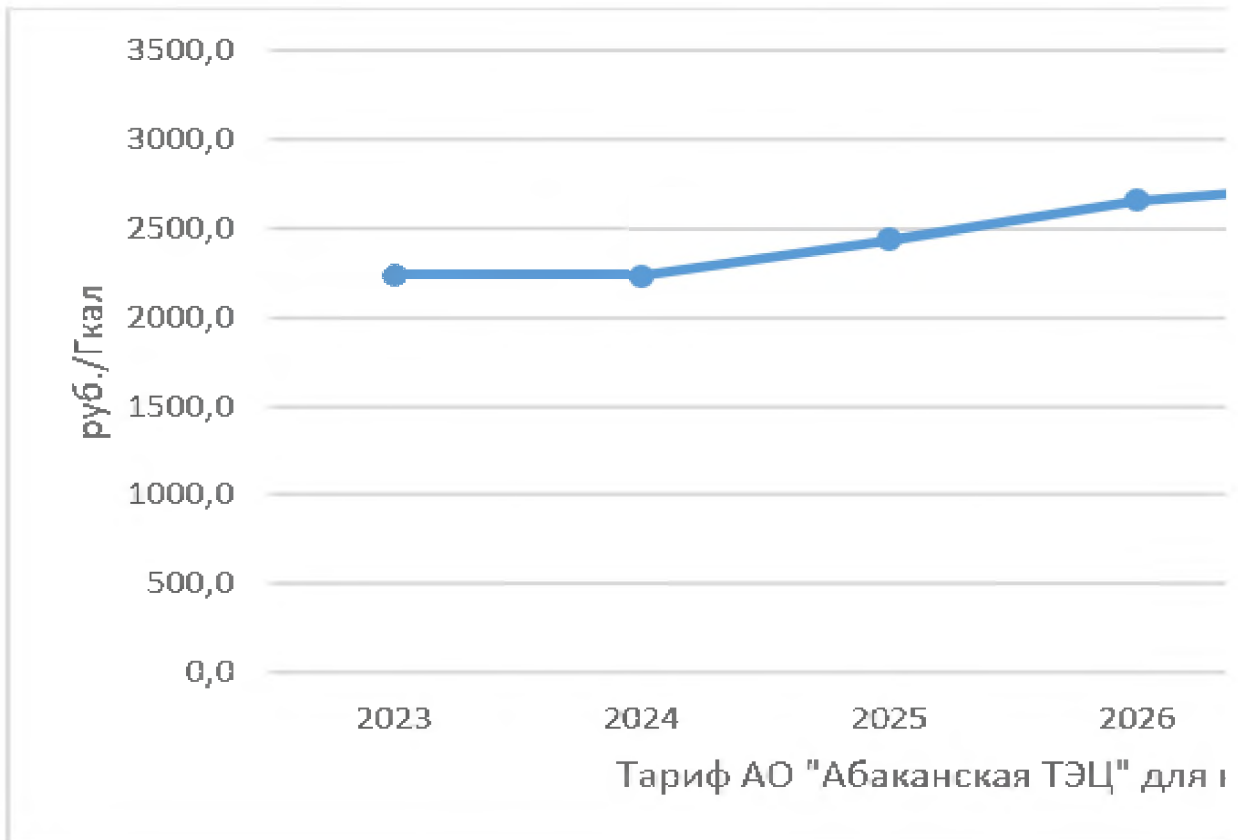
Таблицу 9.2 – Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство технического перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения редакции:

№	Наименование мероприятия	Длина (по трассе), м	Диаметр, мм	Год начала реализации
1	Строительство блочно-модульной котельной на твердом топливе, теплопроизводительностью 12 Гкал/ч, с возможным расширением до 20 Гкал/ч в с. Белый Яр <i>(реализовано)</i>			2022
2	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения многоквартирных жилых домов, объектов социального назначения, расположенных в с. Белый Яр"(2Ду400/350/300 надземно/подземного исполнения, прогнозной протяженности 1 636 м) <i>(реализовано)</i>	1839,62	400/ 350/ 300	2022
3	Строительство тепловой сети от ТК (проект) до незастроенной территории с. Белый Яр, расположенной в кадастровых кварталах 19:04:0103030 и 19:04:010302" (2Ду300 надземно/подземного исполнения, прогнозной протяженности 1 643 м) <i>(реализовано)</i>	1854,67	300	2022
4	Установка дополнительного модуля мощностью 3 Гкал/час на существующей блочно-модульной котельной <i>(реализовано)</i>			2024
Итого				

ельство, реконструкцию,
ия изложить в следующей

Год завершения реализации	Капитальные затраты (всего), тыс. руб. без НДС
2023	163 337
2023	110 607
2023	110 097
2024	38 337
	422 378

Рисунок 15.1 "Оценка ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации п[роекта] технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения" изл[учения]



рограмм строительства, реконструкции,
ожить в следующей редакции:

