

[illegible]

Показатель	Ед. измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851
	%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.	Гкал	832406	836 028	760 491	791 039	840 205	843 534	905 864	895 381	863 201	1 008 983	863 201
собственные нужды АО «Алтай-Кокс»	Гкал	433 234	422 668	355 536	359 284	438 686,9	449 349,6	492 313,4	485 786	461 106	602 692	461 106
товарная продукция (тепловая энергия в воде и в паре)	Гкал	399 172	413 360	404 955	431 755	401 518,1	394 184,4	413 550,6	409 595	402 095	406 291	402 095
Товарная продукция в паре, в т.ч.	Гкал	12599	16972	18651	19774	26325,5	30739	36 979	31 953	31 163	33 224	31 163
ООО "Комбинат строительных конструкций"	Гкал	12 599	16 972	7 789	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Сибирская фанерная компания»	Гкал	0	0	10 862	18 775	21 180	25634	29 736	25 928	25 517	27 099	25 517
ООО "Русская кожа Алтай"	Гкал	0	0	0	999	4 589	5105	7 243	6 025	5 646	6 125	5 646
АО «Трест КХМ»	Гкал	0	0	0	0	556,5	0	0	0	0	0	0
Отпуск химически очищенной воды (теплоноситель), в т.ч.	м3	1 844 496	1 797 212	1 794 671	1 611 431	1 449 223	1 335 124	1 458 924	1 413 174	1 501 648	1 545 332	1 501 648
-товарная продукция ООО "Жилищно-коммунальное управление"	м3	88 921	103 618	124 354	114 568	110 490	76 916	98 500	101 329	95 301	90 828	95 301

Показатель	Ед. измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029
Отпуск тепловой энергии по участку тепломагистрали от ТК-1 до ТП-71, в т.ч.	Гкал	13 672,5	14 918	14 918	15 754	14 554	12 839	14 111	13 961	13 832	13 636	13 832
товарная продукция ООО "Жилищно-коммунальное управление"	Гкал	13 672,5	14 918	14 918	15 754	14 554	12 839	14 111	13 961	13 832	13 636	13 832
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	359,882	359,882	375,682	375,682	375,682	375,682	375,682	375,682	375,682	375,682	375,682
Резерв («+»)/дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	480,267	480,267	464,467	464,467	464,467	464,467	464,467	464,467	464,467	464,467	464,467
	%	56,6%	56,6%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%
Аварийный резерв (ориентировочный)	Гкал/ч	480,267	480,267	464,467	244,000	244,000	244,000	244,000	244,000	244,000	244,000	244,000
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2 Пункт 4.2 изложить в следующей редакции:

Приоритеты потребления тепловой мощности и теплоносителя в зонах действия существующих источников централизованного теплоснабжения не ожидаются:

- Котельная «База»
- Котельная «Гостиница»
- Котельная «Лесокомбинат»
- Котельная «Теремок»
- Котельная МУП «Стабильность»
- Котельная ГУП ДХ АК «Северо-Восточное ДСУ» «филиал Заринский».

В зоне действия источника централизованного теплоснабжения «ТЭЦ АО «Алтай-Кокс» прирост тепловой нагрузки составит следующие величины:

- в отношении ООО «Русская кожа Алтай»: тепловая нагрузка в паре – 9,94 Гкал/час;

химически обессоленная вода (теплоноситель для пара) – 14,19 м³/ч.
- в отношении ООО «Сибирская фанерная компания»: тепловая энергия в паре – 2,63 Гкал/час; химически обессоленная вода (теплоноситель для пара) – 3,75 м³/ч".

1.3 Пункт 4.3.6. изложить в следующей редакции:

В настоящее время установленные выключатели ОРУ-110, находятся в неудовлетворительном состоянии (отсутствие запасных частей, выключатель снят с производства). Предлагается производить замену масляных выключателей на элегазовые со схожими режимами работы за исключением маслonaполнительного оборудования выключателя. Производится их плановая замена.

В 2022 году были реализованы следующие мероприятия:

- Модернизация автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №3;
- Модернизация градилен ТЭЦ;
- Техническое перевооружение трубопровода коллектора паропровода острого пара (II секция главного паропровода) рег. №26.

Таблица 15. Капитальные затраты на техническое перевооружение, модернизацию

№ п/п	Наименование	Период выполнения	Стоимость, тыс. руб.
1	КС. Модернизация автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №3	2022	6623,05
2	КС. Модернизация градилен ТЭЦ.	2022	7 700,10
3	КС. Техническое перевооружение трубопровода коллектора паропровода острого пара (II секция главного паропровода) рег №26.	2022	2 801,24
Всего по инвестиционной программе			17 124,39

Объем денежных средств, использованных в 2022 году на реализацию мероприятий на техническое перевооружение и модернизацию составил 17 124,39 тыс. руб.

Источником финансирования являлись собственные средства АО «Алтай-Кокс».

1.4 В Главе 5, п.5.6.4, Таблицу №16 «Капитальные затраты на техническое перевооружение котельных» удалить. Данная таблица отражена в Главе 7, п.7.1.

1.5 В Главе 7, п.7.1, Таблица 16 необходимо внести следующие изменения:

Таблица 16. Капитальные затраты на техническое перевооружение котельных

Реконструируемый объект	Ежегодные капитальные затраты, тыс. руб.												ВСЕГО
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
ТЭЦ АО «Алтай-Кокс»	0	0	0	45011,74	9410,56	22704,40	18340,14	0	68006,21	0	0	0	238413,03

2. Внести изменения в обосновывающие материалы:

2.1. Пункт 1.8.1. Таблица 28 «Расходы условного топлива на ТЭЦ АО «Алтай-Кокс» изложить в следующей редакции:

Таблица 28. Расходы условного топлива на ТЭЦ АО «Алтай-Кокс»

Наименование	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1089,2	992,1	1058,5	945,7	764,136	652,869	712,023	726,406
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1089,2	992,1	1058,5	945,7	764,136	652,869	712,023	726,406
В теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	444,9	423,2	429,1	420,0	394,637	334,663	370,852	348,027
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	644,3	567,9	629,2	525,7	369,499	318,206	341,171	378,379
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	139,6	140,4	137,4	131,3	127,416	116,612	124,876	124,703
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	85,3	86,0	85,6	84,0	75,322	63,632	71,230	69,242
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	54,3	54,4	51,8	47,3	52,094	52,980	53,646	55,461
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	949,6	851,6	921,1	814,4	636,720	536,257	587,147	601,703
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	832,406	836,028	760,491	791,039	840,205	843,534	905,864	895,381
в паре	тыс. Гкал	117,452	112,701	53,649	85,803	184,192	211,571	245,370	245,215
в горячей воде	тыс. Гкал	714,954	723,327	706,842	705,236	656,013	631,963	660,494	650,166
Затрачено условного топлива	тыс. т.у.т	441,8	412,9	420,8	403	381,497	347,069	361,857	346,518
На отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т	298,1	269,4	287,7	261,3	228,367	189,740	199,529	183,409
На отпуск теплоты	тыс. т.у.т	147,7	143,5	133,1	141,7	153,130	157,329	162,328	163,109

2.2 Пункт 1.8.1, Таблица 29 «Расходы условного топлива по видам используемого топлива на ТЭЦ АО «Алтай-Кокс» изложить в следующей редакции:

Таблица 29. Расходы условного топлива по видам используемого топлива на ТЭЦ АО «Алтай-Кокс»

Наименование	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в т.ч.	тыс. т _{у.т}	440,8	412,92	420,8	402,956	381,497	347,069	359,965	346,518
-мазут	тыс. т _{у.т}	1,64	0,82	0	0	5,48	5,436	3,546	10,731
- коксовый газ	тыс. т _{у.т}	438,9	412,1	420,8	402,944	376,017	340,404	354,768	330,944
-горючая смесь	тыс. т _{у.т}	0,26	0	0	0,012	0	1,229	1,651	4,843

2.3 Таблица 1.8.1, Таблица 30 «Расходы основного вида топлива на источниках тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

Таблица 30 Расходы основного вида топлива на источниках тепловой энергии

№	Наименование теплоисточника	Вид основного топлива	Годовая потребность в топливе, тыс. т _{у.т}	КПД теплоэнергетического оборудования, %	Удельный расход топлива, кг _{у.т} /Гкал									
					2013		2014		2015		2016		2017	
					норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт
7	ТЭЦ АО «Алтай-Кокс»	коксовый газ, Мазут	152,561	93-95%	170,7	170,7	163,9	171,71	178,5	172,7	175,02	171,62	174,74	173,99
	ИТОГО													

Продолжение Таблицы 30.

№	Наименование	Вид основного	Годовая потребность в	КПД теплоэнергетического	Удельный расход топлива, кг _{у.т} /Гкал						
					2018	2019	2020	2021	2022		

	теплоисточник	го топлива	топливе, тыс. т,г	рующе го оборудован ил, %	норма	факт	норма	факт	план	факт	план	факт	план	факт
7	ТЭЦ АО «Алтай-Кокс»	коксовый газ, Мазут	152,561	93-95%	175,3	179,13	174,00	182,25	176,80	186,51	174,70	179,20	179,2	182,2
	Итого													

2.4 Пункт 1.8.2, Таблицы 31 «Нормативы создания запасов топлива на ТЭЦ АО «Алтай-Кокс» изложить в следующей редакции:

Таблицы 31. Нормативы создания запасов топлива на ТЭЦ АО «Алтай-Кокс»

Вид топлива	Норматив создания запасов топлива на 1 октября, тыс. тн											
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2019	2020	2021	2022	
Мазут	10,59	10,95	10,75	10,77	9,97	9,401	8,301	9,430	9,430	9,504	9,504	

2.5 Пункт 1.10.1 «АО «Алтай-Кокс»» изложить в следующей редакции:

ТЭЦ АО «Алтай-Кокс» осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Сведения об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Алтай-Кокс» за 2015-2022 гг. приведены в таблице 33 и диаграмме 19.

Таблица 33. Сведения об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Алтай-Кокс» за 2015-2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	Выручка от реализации сторонним потребителям	тыс. руб.	75290.00	80248.09	83486.50	90688.54	85560.77	91068.37	99099.82	100098.22
2	Себестоимость реализованной тепловой энергии	тыс. руб.	173300.55	189511.16	211840.23	254400.33	259771.33	320191.73	279078.83	329954.68
3	Валовая прибыль от продажи тепловой энергии	тыс. руб.	-98010.55	-109263.10	-128353.70	-163711.79	-174210.56	-229123.36	-179979.02	-229856.47
4	Чистая прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-

Как следует из таблицы 33, за последние 8 лет предприятие при реализации тепловой энергии не получало выручки, сопоставимой с себестоимостью производства, что свидетельствует об убыточности производства тепловой энергии на ТЭЦ.

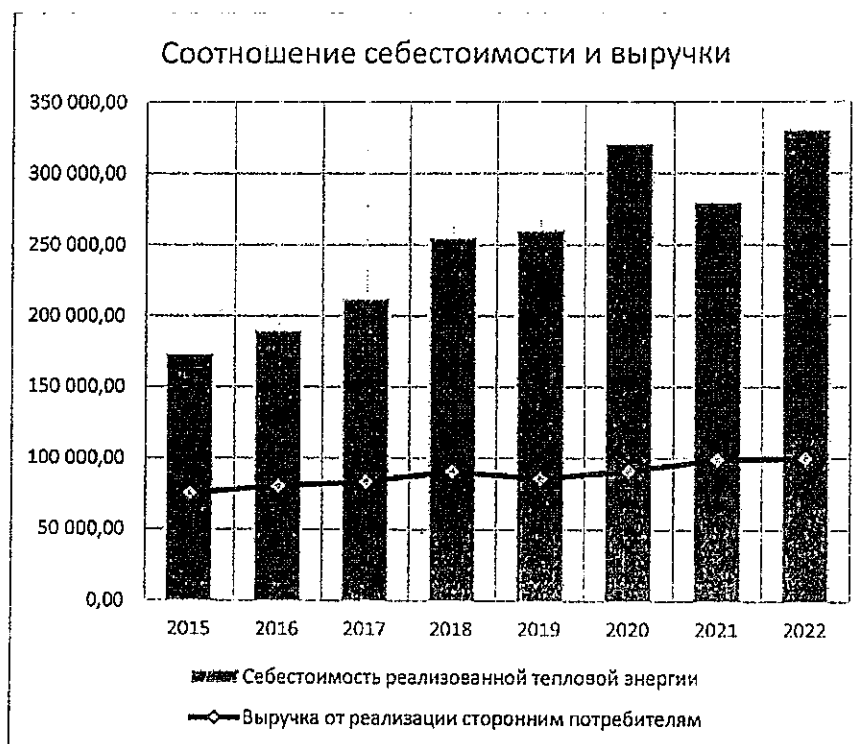


Рис. 19. Соотношение себестоимости и выручки от реализации тепловой энергии на ТЭЦ АО «Алтай-Кокс».

Основные показатели структуры затрат при производстве тепловой энергии представлены в таблице 34.

Таблица 34. Основные показатели структуры затрат при производстве тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	271151.80	275333.27	247945.84	296 315.80	320 049.22	361 549.48	366 580.15	451 079.72
2	Расходы на приобретение холодной воды (хим. Очищенная и химобессоленная вода), используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	6891.55	10303.54	10976.00	12 094.93	13 679.23	19 048.97	18 359.31	17 491.68
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	10777.85	11465.65	11148.17	12 765.07	14 629.75	18 596.12	18 827.00	23 839.69
4	Амортизация основных производственных средств	тыс. руб.	3506.52	3426.88	3675.26	4 249.25	4 994.18	6 567.36	5 999.86	10 888.54

5	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	24810.78	40406.44	32749.87	47 545.08	67 126.10	156 490.04	86 829.56	85 413.66
---	---	-----------	----------	----------	----------	-----------	-----------	------------	-----------	-----------

Как видно из таблицы 34, Основную долю в структуре затрат занимает топливо, а именно в 2015 году – 85,50%, в 2016 году – 80,76%, в 2017 году – 80,90%, в 2018 году – 79,45%, в 2019 году – 76,12%, в 2020 году – 64,30%, в 2021 году – 73,82%, в 2022 году – 73,62 %.

Динамика изменения расходов на ремонт основных производственных средств представлена на рисунке 20.



Рис. 20 Расходы на ремонт основных производственных средств

Основные технические показатели структуры затрат при производстве тепловой энергии отображены в таблице 35.

Таблица 35. Основные показатели структуры затрат на производство тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	399,172	413,360	404,955	432,586	401,518	394,184	413,551	409 595
2	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	20	18	18	18	18	18	18	18
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой	кг.т./Гкал	170,7	171,6	173,99	179,13	182,25	186,51	179,2	182,2

№ п/п	Показатель	Ед. измерен ия	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	энергии, отпускаемой в сеть									
4	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс. кВт·ч/Гка л	0,064	0,065	0,068	0,06	0,062	0,063	0,059	0,062
5	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	м³/Гкал	2,9	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8

2.6 Пункт 1.11.1 «Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет».

Подпункт 1.11.1.1 «АО «Алтай-Кокс»» изложить в следующей редакции:

Для АО «Алтай-Кокс» тарифы на тепловую энергию устанавливаются с учетом комбинированной выработки тепловой энергии. Сведения об утвержденных на 2015-2023 гг. тарифах на тепловую энергию, поставляемую АО «Алтай-Кокс» для г. Заринска, представлены в таблице 37.

Таблица 37. Сведения об утвержденных тарифах для АО «Алтай-Кокс» для г. Заринска

Период		Тепловая энергия в паре, руб./Гкал	Тепловая энергия в горячей воде, руб./Гкал
2015 год	01.01.2015	179,74	179,74
	01.07.2015	199,62	199,62
2016 год	01.01.2016	194,13	194,13
	01.07.2016	194,13	194,13
2017 год	01.01.2017	194,13	194,13
	01.07.2017	211,30	211,30
	01.01.2018	201,06	201,06

Период		Тепловая энергия в паре, руб./Гкал	Тепловая энергия в горячей воде, руб./Гкал
2018 год	01.07.2018	201,06	201,06
2019 год	01.01.2019	-	198,24
	01.07.2019	-	198,24
2020 год	01.01.2020	-	198,24
	01.07.2020	-	223,63
2021 год	01.01.2021	-	213,83
	01.07.2021	-	213,83
2022 год	01.01.2022	-	213,83
	01.07.2022	-	221,39
2022 год	С 01.12.2022 по 31.12.2022		241,30
2023 год	01.01.2023	-	241,30
	01.07.2023	-	241,30

2.7 Пункт 2.2.2, п.п. 2 изложить в следующей редакции:

2) Технический износ основного оборудования ТЭЦ АО «Алтай-Кокс» приводит к увеличению затрат на выполнение капитальных ремонтов, с выполнением сверхтиповых работ по замене газозвоздушного тракта, поверхностей нагрева паровых котлов, замене стержней обмоток генераторов турбин, капитальному ремонту и замене роторов проточной части турбоагрегатов.

3) Технически и морально устарело оборудование контрольно-измерительных приборов и автоматизации (КИПиА) основного оборудования ТЭЦ АО «Алтай-Кокс», оборудование ОРУ-110/220.

2.8 Пункт 4.4, Таблица 46 «Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки источников централизованного теплоснабжения г. Заринска» изложить в следующей редакции:

Таблица 46. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки источников централизованного теплоснабжения г. Заринска

Показатель	Ед. измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029
ТЭЦ АО «Алтай-Кокс»												
Установленная мощность	Гкал/ч	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	%	1,81%	1,81%	1,81%	1,81%	1,81%	1,81%	1,81%	1,81%	1,81%	1,81%	1,81%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	848,00	848,00	848,00	848,00	848,00	848,00	848,00	848,00	848,00	848,00	848,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851	7,851
	%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.	Гкал	832406	836 028	760 491	791 039	840 205	843 534	905 864	895 381	863 201	1 008 983	863 201
собственные нужды АО «Алтай-Кокс»	Гкал	433 234	422 668	355 536	359 284	438 686,9	449 349,6	492 313,4	485 786	461 106	602 692	461 106
товарная продукция (тепловая энергия в воде и в паре)	Гкал	399 172	413 360	404 955	431 755	401 518,1	394 184,4	413 550,6	409 595	402 095	406 291	402 095
Товарная продукция в паре, в т.ч.	Гкал	12599	16972	18651	19774	26325,5	30739	36 979	31 953	31 163	33 224	31 163
ООО "Комбинат"	Гкал	12 599	16 972	7 789	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029
строительных конструкций"												
ООО «Сибирская фанерная компания»	Гкал	0	0	10 862	18 775	21 180	25634	29 736	25 928	25 517	27 099	25 517
ООО "Русская кожа Алтай"	Гкал	0	0	0	999	4 589	5105	7 243	6 025	5 646	6 125	5 646
АО «Трест КХМ»	Гкал	0	0	0	0	556,5	0	0	0	0	0	0
Отпуск химически очищенной воды (теплоноситель), в т.ч.	м3	1844 496	1797 212	1794 671	1 611 431	1 449 223	1 335 124	1 458 924	1 413 174	1 501 648	1 545 332	1 501 648
-товарная продукция ООО "Жилищно-коммунальное управление"	м3	88 921	103 618	124 354	114 568	110 490	76 916	98 500	101 329	95 301	90 828	95 301
Отпуск тепловой энергии по участку тепломатриалы от ТК-1 до ТП-71, в т.ч.	Гкал	13 672,5	14 918	14 918	15 754	14 554	12 839	14 111	13 961	13 832	13 636	13 832
товарная продукция ООО "Жилищно-коммунальное управление"	Гкал	13 672,5	14 918	14 918	15 754	14 554	12 839	14 111	13 961	13 832	13 636	13 832
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	359,882	359,882	375,682	375,682	375,682	375,682	375,682	375,682	375,682	375,682	375,682
Резерв («+»)/дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	480,267	480,267	464,467	464,467	464,467	464,467	464,467	464,467	464,467	464,467	464,467
	%	56,6%	56,6%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	480,267	480,267	464,467	244,000	244,000	244,000	244,000	244,000	244,000	244,000	244,000

Показатель	Ед. измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029
(ориентировочный)												
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

2.9 Пункт 6.12 «Обоснование реконструкции существующих источников тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

Оборудование контрольно-измерительных приборов и автоматизации (КИПиА) основного оборудования ТЭЦ АО «Алтай-Кокс» технически и морально устарело. Оборудование находится в эксплуатации более 35 лет, выработало свой нормативный срок службы, выпуск оборудования КИПиА используемого на ТЭЦ АО «Алтай-Кокс» и запасных частей прекращен, что приводит к затруднениям при его ремонте.

Внедрение АСУ ТП позволит значительно повысить точность регулирования определяющих экономичность режима работы параметров оборудования и качество ведения технологического процесса, что в свою очередь увеличивает срок службы оборудования, и позволит снизить удельный расход условного топлива на отпуск тепла, а также приведет к снижению затрат на производство теплоносителя (реагенты).

ТЭЦ АО «Алтай-Кокс» реализует проекты по внедрению автоматизированных систем управления технологическими процессами. В 2018 году была реализована АСУ ТП КА №4 и в 2019 году введена в эксплуатацию. Затраты на реализацию составили 45 011,743 тыс. руб.

В 2020 году разработана проектная документация на автоматизацию котлоагрегата №3 и турбогенератора №3.

В 2022 году реализован проект по автоматизации котлоагрегата КА№3.

В 2023 году планируется реализовать Капитальный ремонт котлоагрегата №1.

В 2024 году планируется реализовать Капитальный ремонт котлоагрегата №3.

2.10 Пункт 6.12.6 В настоящее время установленные выключатели ОРУ-110, находятся в неудовлетворительном состоянии (отсутствие запасных частей, выключатель снят с производства). Предлагается производить замену масляных выключателей на элегазовые со схожими режимами работы за исключением маслonaполнительного оборудования выключателя. Производится их плановая замена.

В 2022 году были реализованы следующие мероприятия:

- Модернизация автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №3;
- Модернизация градирен ТЭЦ;
- Техническое перевооружение трубопровода коллектора паропровода острого пара (II секция главного паропровода) рег. №26.

Объем денежных средств, использованных в 2022 году на реализацию мероприятий на техническое перевооружение и модернизацию составил 17 124,39 тыс. руб.

Источником финансирования являлись собственные средства АО «Алтай-Кокс».

Таблица 56. Капитальные затраты на техническое перевооружение, модернизацию

№ п/п	Наименование	Период выполнения	Стоимость, тыс. руб.
1	КС. Модернизация автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №3	2022	6623,05
2	КС. Модернизация градирен ТЭЦ.	2022	7 700,10
3	КС. Техническое перевооружение трубопровода коллектора паропровода острого пара (II секция главного паропровода) рег №26.	2022	2 801,24
Всего по инвестиционной программе			17 124,39

2.11 Пункт 10.1.1 «Объемы и источники финансирования ТЭЦ «АО «Алтай-Кокс»» изложить в следующей редакции:

Объем денежных средств, использованных в 2022 году на реализацию мероприятий на техническое перевооружение и модернизацию составил 17 124,39 тыс. руб.

Источником финансирования являлись собственные средства АО «Алтай-Кокс».

Таблица № 64.1. Капитальные затраты на техническое перевооружение, модернизацию

№ п/п	Наименование	Период выполнения	Стоимость, тыс. руб.
1	КС. Модернизация автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №3	2022	6623,05
2	КС. Модернизация градирен ТЭЦ.	2022	7 700,10
3	КС. Техническое перевооружение трубопровода коллектора паропровода острого пара (II секция главного паропровода) рег №26.	2022	2 801,24
Всего по инвестиционной программе			17 124,39

Приложение: 1. Температурный график ТЭЦ-Город – на 1л. в 1экз.;

2. Температурный график ТП-71 – на 1л. в экз.

Начальник Энергетического управления
(главный энергетик)

Е.Г. Голущенко

Новикова Н.Г.
+7 (38595) 5 20 33
novikova_ng@nlmk.com