

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

ГЛАВА 4

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ
МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ
НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения г. о. Тольятти. Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. о. Тольятти:

- Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
- Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
- Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения г.о. Тольятти
- Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
- Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г.о. Тольятти
- Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
- Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
- Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
- Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
- Глава 10. Перспективные топливные балансы
- Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
- Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
- Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Тольятти
- Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
- Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
- Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
- Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
- Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	4
ЧАСТЬ 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЁТНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ	6
1.1 Балансовые показатели источников теплоснабжения за 2018 г.	6
1.2 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 1 .	7
1.3 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 2 .	9
1.4 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 9	12
1.5 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 3	14
1.6 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 4	16
1.7 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 11	18
1.8 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 7	20
1.9 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 10	22
1.10 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 8	24
1.11 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 6	26
1.12 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 5	28
1.13 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 12	30
ЧАСТЬ 2. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	32
2.1 Расход сетевой воды в подающих трубопроводах при переводе на фактическую нагрузку ..	32
2.2 Расход сетевой воды в подающих трубопроводах при переводе на перспективную фактическую нагрузку	32
ЧАСТЬ 3. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	42
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	43
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 Программа вводов/выводов основного оборудования источников тепловой энергии филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в г. о. Тольятти.....	44

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АИТ – автономный источник тепловой энергии.

ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс»

г. о. Тольятти – городской округ Тольятти.

ГВС – горячее водоснабжение.

ДУМИ – департамент по управлению муниципальным имуществом Мэрии г. о. Тольятти.

ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство.

ИТП – индивидуальный тепловой пункт.

ИТЭ – источник тепловой энергии.

КА – котельный агрегат.

Котельная № 2 – производственная отопительная котельная № 2 г. о. Тольятти (Комсомольский район).

Котельная № 8 – отопительная котельная № 8 г. о. Тольятти (Комсомольский район, мкрн. Шлюзовой).

КПД – коэффициент полезного действия.

мкрн. – микрорайон.

МТС – магистральная тепловая сеть.

НГВ – насосная горячей воды.

НС – насосная станция.

Обосновывающие материалы – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с п. 18 Требований к схемам теплоснабжения (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154)

ОВ – отопление и вентиляция.

ПВ – промышленная (техническая) вода.

ППР – планово-предупредительный ремонт.

ППУ – пенополиуретан.

ПТЭ – «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (М.: СПО ОРГРЭС, 2003 г.).

РТН – Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

СВ – система вентиляции.

СО – система отопления.

ТЕВИС – Открытое акционерное общество «ТЕВИС» (АО «ТЕВИС»).

ТОА – теплообменный аппарат.

ТоТЭЦ – Тольяттинская ТЭЦ филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

ТП – тепловой пункт.

ТС – тепловая сеть.

ТСО – теплоснабжающая организация.

ТУТС Тольятти – Территориальное управление по теплоснабжению в г. о. Тольятти, производственное предприятие филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

ТФУ – теплофикационная установка.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

ТЭЦ ВАЗа – ТЭЦ Волжского автозавода филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

УПТС – установки для подпитки тепловых сетей.

УУТЭ – узел учета тепловой энергии.

ХВП – химводоподготовка.

ХОВ – химически очищенная вода.

ХПВ – хозяйственно-питьевая вода.

ЦОК – центральная отопительная котельная г. о. Тольятти (Центральный район), законсервирована.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

ЭР – энергетический ресурс.

ЭСМ – энергосберегающие мероприятия.

ЧАСТЬ 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЁТНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

1.1 Балансовые показатели источников теплоснабжения за 2018 г.

В таблицах ниже приведены балансовые показатели источников теплоснабжения г.о. Тольятти за 2018 г.

Т а б л и ц а 1 – Балансовые показатели ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ за фактический период 2018 г.

Наименование источника	Выработка электрической энергии, тыс. МВт*ч	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс.Гкал	Отпуск электроэнергии, тыс. МВт*ч	Расход условного топлива, тыс.т у.т.	Удельный расход условного топлива на отпуск э.э., г у.т./кВт*ч	Удельный расход условного топлива на отпуск т.э., кг у.т./Гкал
ТЭЦ ВАЗа	3017,6	5489,4	2599,2	1550,5	237,8	169,9
ТоТЭЦ	1539,2	4463,7	1313,4	1049,6	230,1	167,4

Т а б л и ц а 2 – Балансовые показатели котельных г.о. Тольятти за 2018 г

Наименование источника	Выработка тепловой энергии, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Удельный расход условного топлива на отпуск т.э., кг у.т./Гкал
Котельная № 2	535103	518617	83792	156,6
Котельная № 8	197999	191622	31651	159,8
Котельная БМК-34	65332	63373	10342	158,3
Котельная № 6	13219	10786	2084	157,7
Котельная № 14	9171	9115	1695	184,9
Котельная № 3	6787	6769	1087	160,2
Котельная № 4	1870	1865	379	202,0
Котельная № 7	1483	1439	265	181,1
Миникотельная	202	202	33	161,8

1.2 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 1

На основе данных по выводу основного оборудования на ТЭЦ ВАЗа, приведенных в приложении 1 к настоящей главе, были определены перспективные значения располагаемой тепловой мощности источника.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ ВАЗа с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности по фактической нагрузке к 2038 г. составляет 1257 Гкал/ч, однако по договорной нагрузке наблюдается дефицит тепловой мощности в количестве 334 Гкал/ч.

ПАО «Т Плюс» не планируются мероприятия для устранения дефицита по договорной нагрузке.

Т а б л и ц а 3 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ ВАЗа, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	3903	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343
отборы паровых турбин, в том числе	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183
производственных показателей	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
теплофикационные	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	1720	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160
Располагаемая тепловая мощность станции	3903	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	26	27	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	6	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
Потери в паропроводах	н/д	н/д	н/д	н/д	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	2,9	2,7	2,7	2,7	3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	3410	3382	3490	3497	3500	3500	3500	3506	3512	3517	3522	3527	3532	3537	3542	3547	3553	3558	3563	3568	3573	3578	3583
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	н/д	н/д	3410	3382	3490	3497	3500	3500	3500	3506	3512	3517	3522	3527	3532	3537	3542	3547	3553	3558	3563	3568	3573	3578	3583
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	н/д	н/д	1877	1877	1921	1928	1931	1931	1931	1937	1943	1948	1953	1958	1963	1968	1973	1978	1984	1989	1994	1999	2004	2009	2015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	8,0	5,5	6,4	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-109	-81	-189	-248	-251	-251	-251	-257	-263	-268	-272	-278	-283	-288	-293	-298	-303	-309	-314	-319	-324	-329	-334
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	1425	1426	1381	1375	1372	1372	1372	1366	1360	1355	1350	1345	1340	1335	1330	1325	1319	1314	1309	1304	1299	1294	1289
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3871	3309	3311	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3553	2991	2993	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994

1.3 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 2

На основе данных по выводу основного оборудования на ТoТЭЦ, приведенных в приложении 1 к настоящей главе, были определены перспективные значения располагаемой тепловой мощности источника.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТoТЭЦ с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности по фактической нагрузке к 2038 г. составляет 590, Гкал/ч, однако по договорной нагрузке наблюдается дефицит тепловой мощности в количестве 535 Гкал/ч.

ПАО «Т Плюс» не планируются мероприятия для устранения дефицита по договорной нагрузке.

Т а б л и ц а 4 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТoТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	2173	1551	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
отборы паровых турбин, в том числе	1573	1551	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
производственных показателей	945	923	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
теплофикационные	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628
РОУ	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598
ПВК	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1813	1551	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
Потери в паропроводах	н/д	н/д	н/д	н/д	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	1217,36	1253,52	1202,00	1208,90	1211,61	1211,61	1211,75	1215,30	1219,05	1222,23	1224,92	1227,83	1231,05	1234,20	1237,23	1240,22	1243,29	1246,38	1249,44	1252,49	1255,54	1258,61	1261,67
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	н/д	н/д	1217,36	1253,52	1202,00	1208,90	1211,61	1211,61	1211,75	1215,30	1219,05	1222,23	1224,92	1227,83	1231,05	1234,20	1237,23	1240,22	1243,29	1246,38	1249,44	1252,49	1255,54	1258,61	1261,67
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	н/д	н/д	578,9	509,4	505,37	512,27	514,98	514,98	515,12	518,67	522,42	525,60	528,29	531,20	534,42	537,57	540,60	543,59	546,66	549,75	552,81	555,86	558,91	561,98	565,04
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	690,41	690,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	453	428	403	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-412,77	-448,93	-475,71	-482,61	-485,32	-485,32	-485,46	-489,01	-492,76	-495,94	-498,63	-501,54	-504,76	-507,91	-510,94	-513,94	-517,00	-520,09	-523,15	-526,20	-529,25	-532,32	-535,38

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	513,10	647,60	651,63	594,43	591,72	591,72	591,58	588,03	584,28	581,10	578,41	575,50	572,28	569,13	566,10	563,10	560,04	556,95	553,89	550,84	547,79	544,72	541,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1795	1533	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1467	1205	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171

1.4 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 9

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной БМК-34 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 4,72 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 5 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной БМК-34, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Располагаемая тепловая мощность котельной	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	н/д	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7

1.5 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 3

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №2 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 9,67 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 6 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 2, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6
Располагаемая тепловая мощность станции	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6
Затраты тепла на собственные нужды	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73
Потери в тепловых сетях	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	327	327	327	327	327	327,8	329,1	329,8	330,5	332,3	334,1	335,6	337,0	338,5	340,0	341,6	343,1	344,6	346,1	347,7	349,2	350,7	352,2	353,7	355,3
отопление и вентиляция	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	231,4	232,3	233,0	233,6	235,2	236,7	237,9	239,1	240,4	241,7	243,1	244,3	245,6	246,9	248,2	249,5	250,8	252,1	253,4	254,7
горячее водоснабжение	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,4	96,7	96,8	96,9	97,2	97,4	97,6	97,8	98,1	98,3	98,5	98,7	99,0	99,2	99,4	99,6	99,9	100,1	100,3	100,5
Резерв/дефицит тепловой мощности	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,11	35,86	35,09	34,38	32,61	30,85	29,34	27,96	26,46	24,88	23,34	21,83	20,33	18,81	17,28	15,75	14,24	12,72	11,20	9,67
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8

1.6 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 4

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №8 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 0,31 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 7 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 8, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
Располагаемая тепловая мощность станции	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
Затраты тепла на собственные нужды	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Потери в тепловых сетях	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,75	134,14	134,38	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59
отопление и вентиляция	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,88	96,18	96,38	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57
горячее водоснабжение	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,87	37,96	37,99	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,15	0,76	0,52	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2

1.7 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 11

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №6 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 15,92 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 8 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 6, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Располагаемая тепловая мощность станции	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Затраты тепла на собственные нужды	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в тепловых сетях	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
отопление и вентиляция	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
горячее водоснабжение	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4

1.8 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 7

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №4 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 1,93 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 9 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 4, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Располагаемая тепловая мощность станции	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Затраты тепла на собственные нужды	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Потери в тепловых сетях	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды,	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
отопление и вентиляция	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

1.9 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 10

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №7 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 1,70 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 10 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 7, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Располагаемая тепловая мощность станции	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
отопление и вентиляция	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

1.10 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 8

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки миникотельной с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 0,02 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 11 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки миникотельной, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность станции	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
отопление и вентиляция	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

1.11 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 6

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 3 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 3,75 Гкал/ч

Т а б л и ц а 12 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 3, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Потери в тепловых сетях	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
отопление и вентиляция	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
горячее водоснабжение	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

1.12 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 5

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 14 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Дефицит тепловой мощности к 2038 г. составляет 1,52 Гкал/ч

Т а б л и ц а 13 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 14, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Располагаемая тепловая мощность станции	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Затраты тепла на собственные нужды	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
отопление и вентиляция	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

1.13 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне деятельности № 12

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ИЭВБ РАН с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Дефицит тепловой мощности к 2038 г. составляет 0,1 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 14 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ИЭВБ РАН, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

ЧАСТЬ 2. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

2.1 Расход сетевой воды в подающих трубопроводах при переводе на фактическую нагрузку

В целях разработки последующих гидравлических режимов с учетом перспективных нагрузок выполнены наладочные гидравлические расчеты на договорные и фактические тепловые нагрузки потребителей. В таблице ниже приведены значения расходов сетевой воды в подающих трубопроводах источников теплоснабжения, полученных по результатам проведенных наладочных гидравлических расчетов.

Т а б л и ц а 15 – Расходы сетевой воды в подающих трубопроводах источников теплоснабжения

Система теплоснабжения	Расход сетевой воды в подающем трубопроводе, т/ч		Процент снижения расхода при переводе на фактическую нагрузку, %
	при договорной нагрузке	при фактической нагрузке	
ТоТЭЦ	9 447	6 807	27
ТЭЦ ВАЗа	45 361	36 513	20
ИТОГО	54 808	43 320	20,9

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы на базе существующих фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективных до 2038 г. значений.

При разработке гидравлических режимов на фактическую тепловую нагрузку потребителей с учетом присоединяемых перспективных значений для всех потребителей было принято:

- системы отопления вновь подключаемых потребителей присоединены по независимой схеме и зависимой схеме;
- системы ГВС существующих потребителей переведены с открытой на закрытую схему;
- системы ГВС вновь подключаемых потребителей присоединены по закрытой схеме.

2.2 Расход сетевой воды в подающих трубопроводах при переводе на перспективную фактическую нагрузку

При разработке гидравлических режимов на фактическую тепловую нагрузку потребителей с учетом присоединяемых перспективных значений для всех потребителей было принято:

- системы отопления вновь подключаемых потребителей присоединены по независимой схеме и зависимой схеме;
- системы ГВС существующих потребителей переведены с открытой на закрытую схему;
- системы ГВС вновь подключаемых потребителей присоединены по закрытой схеме.

В таблице ниже приведен результат расчета гидравлического режима для основных тепловых выводов ТЭЦ ВАЗа обеспечивающих тепловой энергией Автозаводский район.

1. Существующий расход сетевой воды на каждый вывод, т/ч;
2. Расход сетевой воды на каждый вывод с учетом перспективной тепловой нагрузки, т/ч;

3. Максимально возможный расход сетевой воды на каждый вывод с учетом перспективной тепловой нагрузки, т/ч

Из таблицы видно, что уже при росте присоединённой тепловой нагрузки до планируемого к 2038 году показателю первый тепловой вывод не обеспечит качественным теплоснабжением потребителей в районе ПНС-1. Требуется увеличение диаметра первого тепловывода (см. Часть 6 Главы 8 Обосновывающих материалов).

Т а б л и ц а 16 – Расходы сетевой воды в магистральных выводах от станции с учетом перспективной нагрузки от ТЭЦ ВАЗа и оценкой дефицита (резерва)

Существующий и перспективный расход сетевой воды по выводам от ТЭЦ ВАЗа	I вывод, 2 Ду = 1000 мм. От ТЭЦ ВАЗа до ПНС-1	II вывод, 2 Ду = 1000 мм. От ТЭЦ ВАЗа до ПНС-2	III вывод, 2 Ду = 1000 мм. От ТЭЦ ВАЗа до ПНС-3
Существующий расход сетевой воды на каждый вывод, т/ч	6 319 Для подключения перспективной нагрузки требуется перекладка	6 410 Для подключения перспективной нагрузки требуется перекладка	7 706 Для подключения перспективной нагрузки требуется перекладка
Расстояние от ТЭЦ ВАЗа до наиболее отдаленной камеры рассматриваемого теплового вывода	6 400	8 223	7 600
Располагаемый напор в конце пути пьезометрического графика, м	0	10	28
Максимально возможный расход сетевой воды , т/ч	5 442	6 188	7 041

Пьезометрический график от «ТЭЦ ВАЗа» до «УЗ.1-ПНС»

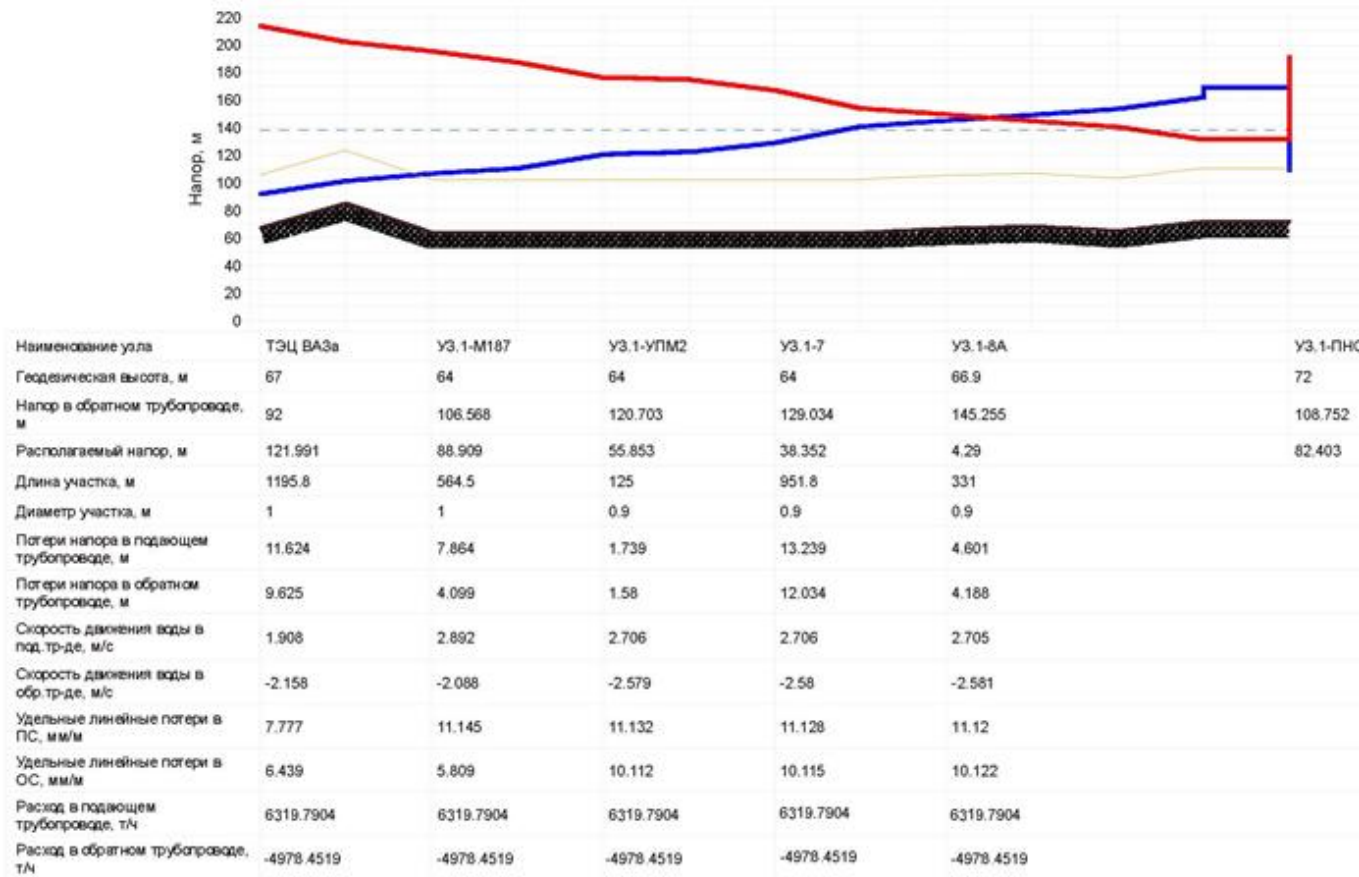


Рисунок 1 - Пьезометрический график от ТЭЦ ВАЗа до ПНС-1, I тепловывод с учетом фактической нагрузки

Пьезометрический график от «ТЭЦ ВАЗа» до «УЗ.2-ПНС»

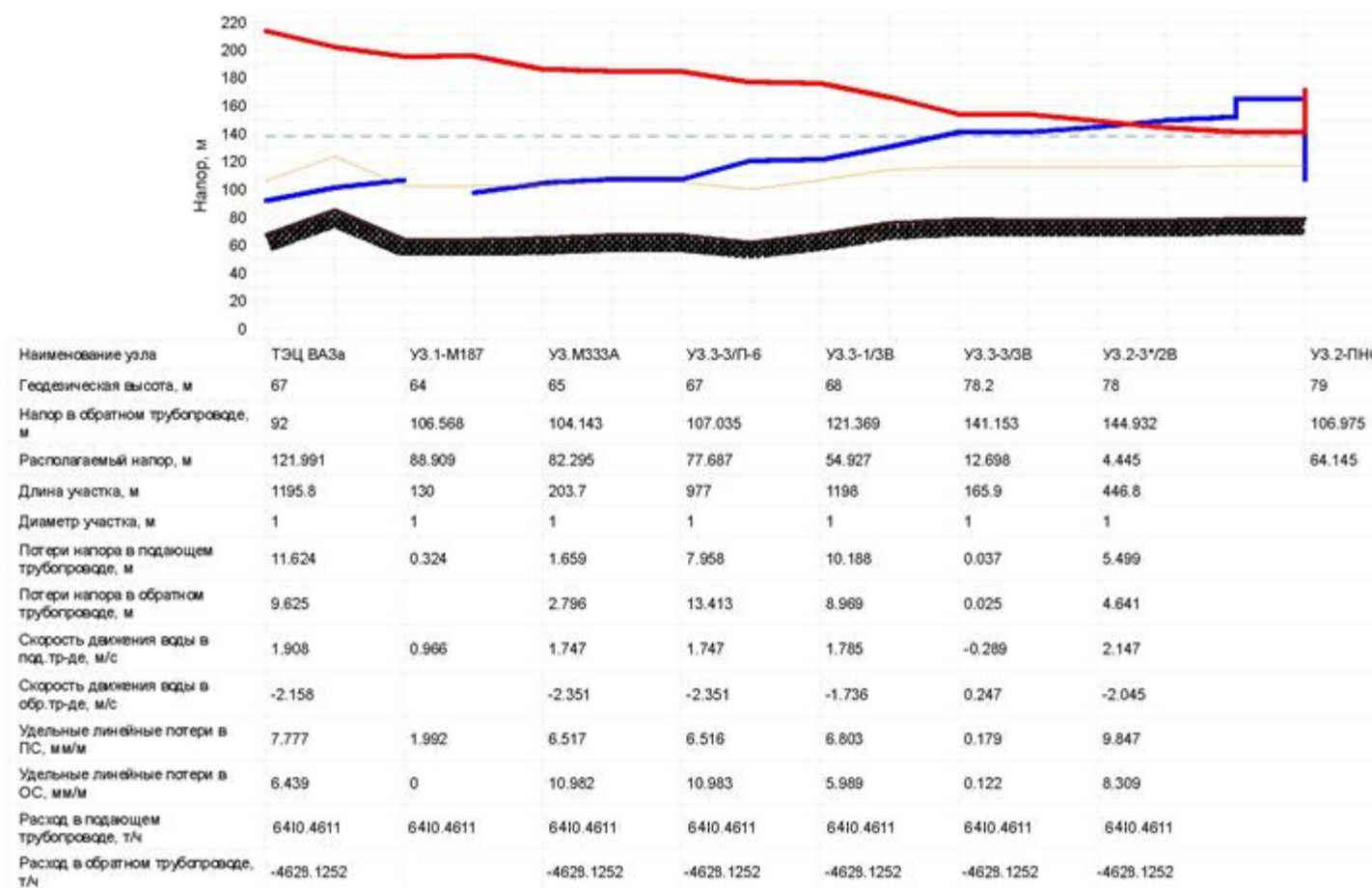
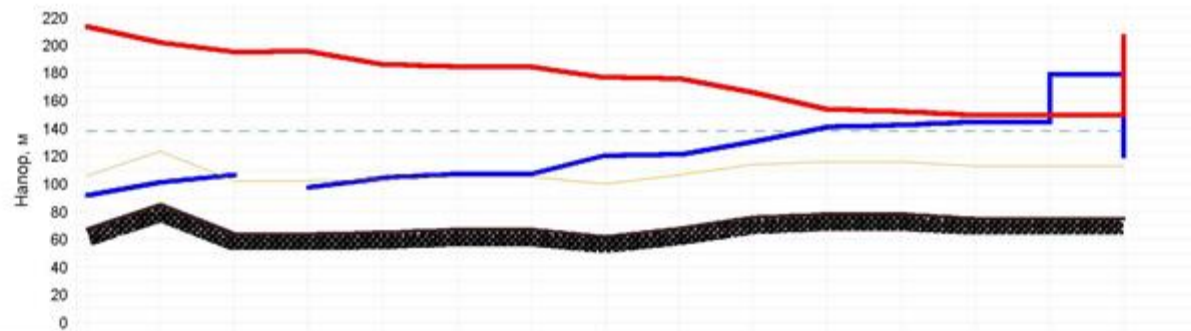


Рисунок 2 - Пьезометрический график от ТЭЦ ВАЗа до ПНС-2, II тепловывод с учетом фактической нагрузки

Пьезометрический график от «ТЭЦ ВАЗа» до «пнс-3»



Наименование узла	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-М187	УЗ.М333А	УЗ.3-3/П-6	УЗ.3-1/3В	УЗ.3-3/3В	пнс-3
Геодезическая высота, м	67	64	65	67	68	78.2	75
Напор в обратном трубопроводе, м	92	106.568	104.143	107.035	121.369	141.153	119.87
Располагаемый напор, м	121.991	88.909	82.295	77.687	54.927	12.698	87.174
Длина участка, м	1195.8	130	203.7	977	1198	180	
Диаметр участка, м	1	1	1	1	1	1	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	11.624	0.324	1.659	7.958	10.188	1.272	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	9.625		2.796	13.413	8.969	1.168	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	1.908	0.966	1.747	1.747	1.785	2.062	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-2.158		-2.351	-2.351	-1.736	-1.975	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	7.777	1.992	6.517	6.516	6.803	5.654	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	6.439	0	10.982	10.983	5.989	5.19	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	7706.4611	7706.4611	7706.4611	7706.4611	7706.4611	7706.4611	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-3198.1252		-3198.1252	-3198.1252	-3198.1252	-3198.1252	

Рисунок 3 - Пьезометрический график от ТЭЦ ВАЗа до ПНС-3, III тепловывод с учетом фактической нагрузки

Для ликвидации дефицита мощности и создания возможности подключения новых потребителей требуется реконструкция тепловыводов с увеличением диаметров с Ду1000 мм на Ду 1200 мм, а именно:

- для 1-го ввода – протяженность 2343 м;
- для 2-го ввода – протяженность 2400 м;
- для 3-го ввода – протяженность 2400 м.

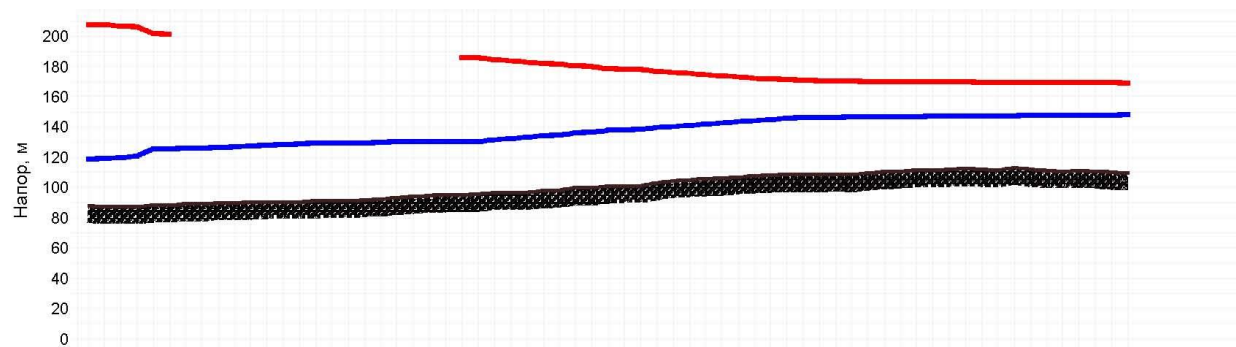
В таблице ниже приведены результаты гидравлического расчета от ТоТЭЦ для основных трех тепловых выводов. Расходы сетевой воды, полученные по результатам гидравлических расчетов с учетом перспективных нагрузок и перевода тепловых нагрузок от Котельной № 2 и Котельной № 8 на ТоТЭЦ. Расчет производился по трем сценарным условиям увеличения присоединённой тепловой нагрузки:

1. Существующий расход сетевой воды на каждый вывод, т/ч;
2. Расход сетевой воды на каждый вывод с учетом перспективной тепловой нагрузки, т/ч;
3. Максимально возможный расход сетевой воды на каждый вывод с учетом перспективной тепловой нагрузки, т/ч

Т а б л и ц а 17 – Расходы сетевой воды в магистральных выводах от станции с учетом перспективной нагрузки от ТоТЭЦ и оценкой дефицита (резерва)

Существующий и перспективный расход сетевой воды по выводам от ТоТЭЦ	I магистраль, 2 Ду = 1000 мм. От ТоТЭЦ до 01-ТК-56	II магистраль, 2 Ду = 800 мм. От ТоТЭЦ до II-ТК-8	III магистраль, 2 Ду = 900 мм. От ТоТЭЦ до I-ТК-1/2
Существующий расход сетевой воды на каждый вывод, т/ч	3 075	1 987	2 563
Расстояние от ТоТЭЦ до наиболее отдаленной камеры рассматриваемого теплового вывода	9 619,6	7 648,2	826,8
Располагаемый напор в конце пути пьезометрического графика, м	35,4	38,8	40,1
Максимально возможный расход сетевой воды существующих магистральных выводов, т/ч	8 000	4 600	6 400

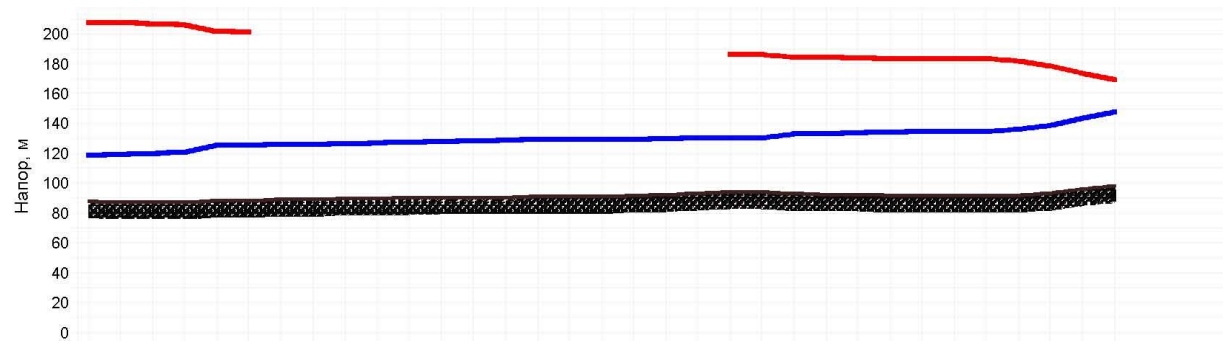
Пьезометрический график от «ТоТЭЦ» до «01-ТК-00560000»



Наименование узла	ТоТЭЦ	01-ТК-00010200	01-ТК-00080001	01-ТК-00180000	01-ТК-00250000	01-ТК-00340000	01-ТК-00400000	01-ТК-00470000	01-ТК-00560000
Геодезическая высота, м	88	89.4	91.1	95.4	100	105.8	108.9	112.3	109.8
Напор в обратном трубопроводе, м	119	126.006	128.974	130.393	136.2	142.196	146.366	147.526	147.997
Располагаемый напор, м	88.998	0	0	0	44.268	32.572	24.373	22.151	21.233
Длина участка, м	10	120	70	8	59	125	145	210	
Диаметр участка, м	1	1	1	0.804	0.804	0.804	0.804	0.704	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.263				0.449	0.764	0.111	0.048	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.25	0.293	0.165	0.001	0.476	0.793	0.118	0.055	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	4.392				2.068	1.854	0.654	0.328	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-4.281	-1.338	-1.317	-0.269	-2.131	-1.888	-0.674	-0.353	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	18.781	0	0	0	6.338	5.093	0.637	0.19	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	17.845	2.033	1.969	0.108	6.726	5.284	0.676	0.22	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	12108.069				3685.6468	3303.7355	1166.2355	448.7261	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-11802.505	-3660.3174	-3602.2201	-478.6863	-3796.8733	-3365.2142	-1201.7618	-482.3071	

Рисунок 4 – Пьезометрический график от ТоТЭЦ, магистраль I с учетом перспективной тепловой нагрузки

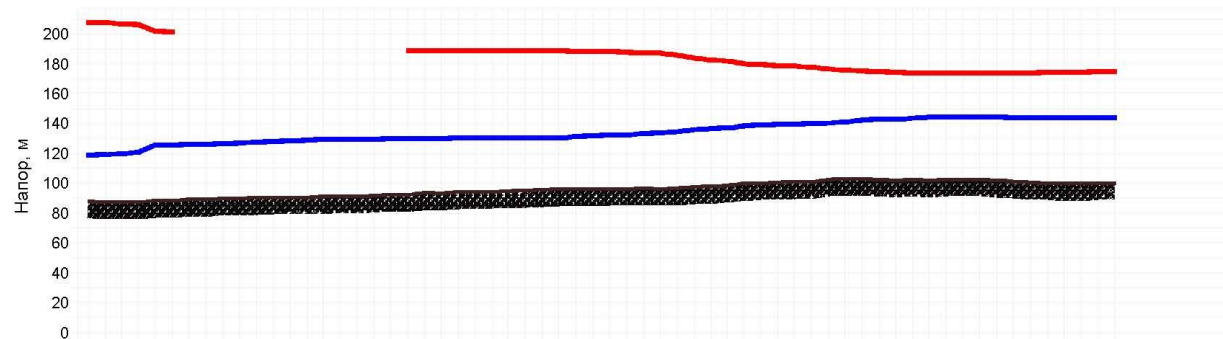
Пьезометрический график от «ТоТЭЦ» до «02-ТК-20100000»



Наименование узла	ТоТЭЦ	01-ТК-10000000	01-ТК-00010000	01-ТК-00050000	01-ТК-00090000	01-ТК-00140000	10-ТК-10140000		02-ТК-20100000
Геодезическая высота, м	88	87.5	89.4	90.7	91.3	93.5	92.5	92	98.4
Напор в обратном трубопроводе, м	119	120.891	126.299	128.105	129.139	130.13	133.275	134.81	147.621
Располагаемый напор, м	88.998	85.314	0	0	0	0	51.15	48.653	21.896
Длина участка, м	10	787	153	160	67	162	261.4	5	
Диаметр участка, м	1	0.9	1	1	1	1	0.8	0.8	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.263	4.535					0.389	0.007	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.25	4.864	0.372	0.39	0.158	0.255	0.62	0.012	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	4.392	1.923					0.907	0.896	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-4.281	-1.992	-1.337	-1.337	-1.317	-1.075	-1.145	-1.135	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	18.781	4.116	0	0	0	0	1.064	1.038	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	17.845	4.415	2.028	2.029	1.969	1.312	1.694	1.664	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	12108.069	4294.4688					1599.5349	1580.1533	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-11802.505	-4447.9887	-3655.672	-3657.0812	-3602.3531	-2939.5761	-2019.8355	-2002.1438	

Рисунок 5 – Пьезометрический график от ТоТЭЦ, магистраль II с учетом перспективной тепловой нагрузки

Пьезометрический график от «ТоТЭЦ» до «03-ТК-00370000»



Наименование узла	ТоТЭЦ	01-ТК-00010200	01-ТК-00080001	04-ТК-00030000	04-ТК-00110000	09-ТК-00070000	05-ТК-00130000	03-ТК-00370000
Геодезическая высота, м	88	89.4	91.1	94.2	96.2	98.7	102.8	100.3
Напор в обратном трубопроводе, м	119	126.006	128.974	130.111	131.785	137.184	142.369	143.632
Располагаемый напор, м	88.998	0	0	58.757	56.358	44.997	32.755	31.085
Длина участка, м	10	120	70	107.1	72.4	193.7	69.4	
Диаметр участка, м	1	1	1	0.704	0.414	0.259	0.259	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.263			0.026	0.125	2.043	0.355	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.25	0.293	0.165	0.049	0.311	1.302	0.407	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	4.392			0.339	0.65	1.199	0.835	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-4.281	-1.338	-1.317	-0.467	-1.025	-0.957	-0.893	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	18.781	0	0	0.203	1.44	8.788	4.267	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	17.845	2.033	1.969	0.385	3.577	5.599	4.882	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	12108.069			463.6782	307.0934	221.7321	154.405	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-11802.505	-3660.3174	-3602.2201	-638.7248	-484.4152	-176.9253	-165.1871	

Рисунок 6 – Пьезометрический график от ТоТЭЦ, магистраль III с учетом перспективной тепловой нагрузки

ЧАСТЬ 3. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Подробные балансы по каждому источнику тепловой энергии приведены в Части 1 к настоящей Главе Обосновывающих материалов.

Как следует из части 1 настоящей главы, во всех системах теплоснабжения при подключении перспективных тепловых нагрузок, наблюдается резерв тепловой мощности на источниках тепловой энергии.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации»),
4. «Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667.
5. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года (распоряжение Правительства РФ от 13.11.2009 № 1715-р).
6. Энергетика России, стратегия развития (научное обоснование энергетической политики).
7. Сценарные условия развития электроэнергетики Российской Федерации до 2030 г. (выпуск 2010 г.).
8. Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (разработан Минэкономразвития России).
9. РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя».
10. РД 153-34.0-20.507-98 «Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)».
11. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети». Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу (Госстрой России). Москва, 2004.
12. ТСН 30-303-2000 МО «Планировка и застройка городских и сельских поселений» приняты и введены в действие распоряжением Минмособлстроая от 17.12.1999 № 339 в соответствии с постановлением Правительства Московской области от 13.04.1998 № 18/11.
13. ТСН 23-349-2003 Самарской области «Энергетическая эффективность жилых и общественных зданий» Нормативы по энергопотреблению и теплозащите приняты и введены в действие с 01.01.2004 распоряжением Департамента по строительству, архитектуре, жилищно-коммунальному и дорожному хозяйству Администрации Самарской области от 18.08.2003 № 335-р.
14. МДС 41-4.2000 «Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения (практическое пособие к «Рекомендациям по организации учета тепловой энергии и теплоносителей на предприятиях, в учреждениях и организациях жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы»)». Утверждена приказом Госстроя России от 06.05.2000 № 105.
15. СНиП 23-01-99 «Строительная климатология». Приняты и введены в действие с 01.01.2000 постановлением Госстроя России от 11.06.1999 № 45. Взамен СНиП 2.01.01-82.
16. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
17. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
18. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006. – 96 с.
19. Теплофикация и тепловые сети. Е.Я. Соколов. Москва, Издательство МЭИ, 2001 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
Программа вводов/выводов основного оборудования источников тепловой энергии
филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в г. о. Тольятти

ТЭЦ ВАЗа

№ п/п	Наименование оборудования	Ст. №	Год вывода оборудования
Паровые турбины			
1	ПТ-60-130/13	1	
2	ПТ-60-130/13	2	
3	Т-100-130	3	
4	Т-100-130	4	
5	Т-100-130	5	
6	Т-100-130-2	6	
7	Т-100/120-130-3	7	
8	Т-100/120-130-3	8	
9	ПТ-135/165-130/15	9	
10	ПТ-135/165-130/15	10	
11	ПТ-140/165-130/15	11	
Энергетические котлы			
12	ТГМ-84	1	
13	ТГМ-84	2	
14	ТГМ-84	3	
15	ТГМ-84	4	
16	ТГМ-84	5	
17	ТГМ-84	6	
18	ТГМ-84	7	
19	ТГМ-84	8	
20	ТГМ-84	9	
21	ТГМЕ-464	10	
22	ТГМЕ-464	11	
23	ТГМЕ-464	12	
24	ТГМЕ-464	13	
25	ТГМЕ-464	14	
ПВК			
26	ПТВМ-100	1	с 01.01.15
27	ПТВМ-100	2	с 01.01.15
28	ПТВМ-100	3	

№ п/п	Наименование оборудования	Ст. №	Год вывода оборудования
29	ПТВМ-100	4	
30	ПТВМ-100	5	
31	ПТВМ-100	6	
32	ПТВМ-100	7	
33	ПТВМ-100	8	
34	ПТВМ-100	9	
35	ПТВМ-100	10	
36	ПТВМ-180	11	с 01.01.15
37	ПТВМ-180	12	с 01.01.15
38	КВГМ-180	13	
39	КВГМ-180	14	
*Цветовые обозначения			
	агрегат работает (остается в работе)		
	вывод агрегата		

Тольяттинская ТЭЦ

№ п/п	Наименование оборудования	Ст. №	Год вывода оборудования
Паровые турбины			
1	ПТ-65/75-130/13	1	
2	ПТ-65/75-130/13	2	
3	Р-25-130/13-21	3	
4	Р-25-130/13-21	4	
5	ПТ-80/100-130/13	5	
6	Р-35-130/4-13	6	
7	Т-100-130	7	
8	Т-100-130	8	
9	Р-50-130/15	9	
10	Р-100-130/15	10	Выведена из эксплуатации с 01.08.11
Энергетические котлы			
11	ТП-80	1	Выведен в длительную консервацию с 01.08.11
12	ТП-80	2	
13	ТП-87	3	
14	ТП-87	4	
15	ТП-87	5	
16	ТП-87	6	
17	ТП-87	7	с 01.09.15
18	ТП-87	8	
19	ТП-87	9	
20	ТП-87	10	
21	ТП-87	11	
22	ТП-87	12	с 01.09.15
23	ТП-87	13	с 01.09.15
ПВК			
24	ПТВМ-100	1	с 01.01.15
25	ПТВМ-100	2	с 01.01.15
26	ПТВМ-100	3	
27	ПТВМ-100	4	с 01.01.15
28	ПТВМ-100	5	с 01.01.15
29	ПТВМ-100	6	

№ п/п	Наименование оборудования	Ст. №	Год вывода оборудования
*Цветовые обозначения			
	агрегат работает (остается в работе)		
	вывод агрегата		