



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ОЗЕРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**ГЛАВА 5
МАСТЕР-ПЛАН
РАЗРАБОТКИ ВАРИАНТОВ РАЗВИТИЯ**

СОДЕРЖАНИЕ

1. БАЗОВЫЕ ПРИНЦИПЫ РАЗРАБОТКИ МАСТЕР-ПЛАНА	3
1.1. Базовые решения, предусмотренные проектом актуализации Схемы теплоснабжения .	3

1. БАЗОВЫЕ ПРИНЦИПЫ РАЗРАБОТКИ МАСТЕР-ПЛАНА

1.1. Базовые решения, предусмотренные проектом актуализации Схемы теплоснабжения

Мастер-план разработан для обоснования принципиальных решений по перспективной загрузке источников теплоснабжения Озерского городского округа, оптимального перераспределения существующих и перспективных зон теплоснабжения, закладываемых в основу предложений по строительству и реконструкции источников (приведены в Книге 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии») и тепловых сетей (приведены в Главе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них»).

Перспективы изменений тепловой нагрузки источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии приняты с учётом:

1) Решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

2) Решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №437 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;

3) Решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности.

Из таблицы 1-1 видно, что средневзвешенный срок службы оборудования энергоисточников Аргаяшской ТЭЦ в Озерском городском округе на 2021 г. составляет 30 лет, однако в соответствии с техническим регламентом регулярно проводятся мероприятия по продлению ресурса, что подтверждается предусмотренными в Книге 6 мероприятиями. При невозможности продления ресурса энергоисточников, вопрос о замене или выводе из эксплуатации будет решаться на основе экономической целесообразности и востребованности энергетических мощностей.

Основными нормативными документами, регламентирующими развитие электроэнергетики Челябинской области, являются:

- Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2026 гг. (далее по тексту – СиПР ЕЭС на 2021-2026 гг.);

- Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Челябинской области на 2022-2026 годы (далее по тексту – СиПР ЭЧО на 2022-2026 гг.).

В таблице 1-2 представлены результаты конкурентных отборов мощности на период до 2022 г.

Таблица 1-1 – Анализ соответствия оборудования Аргаяшской ТЭЦ требованиям КОМ

Турбоагрегат	Ст. №	Год ввода в эксплуатацию	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см²	Температура острого пара, °С	КОМ	ВЫВОД
				всего	отопительных отборов	промышленных отборов				
Т-35-90-4	1	1954	35	73	73	0	90	500	не проходит	—
Т-35-90-4	2	1954	35	73	73	0	90	500	не проходит	—
П-35-90/10-2	3	1954	35	60	60	0	90	500	не проходит	—
Т-60/65-8	4	2018	61	132,5	132,5	0	90	500	не проходит	—
ТР-40-90/0,7-2	5	1956	40	95	95	0	90	500	не проходит	—
Р-20-90/18-2	6	1996	20	155	0	155	90	500	не проходит	—
ПТ-30-90/10-3	7	1957	30	120	120	0	90	500	не проходит	—
Итого:	7 шт.	—	256	708,5	553,5	155	—	—	—	—

Таблица 1-2 – Сведения о турбоагрегатах, прошедших конкурентный отбор мощности и работающих в вынужденном режиме

Электростанция	Ст. №	Сектор торговли						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Аргаяшская ТЭЦ	1	ДВР	—	—	—	—	—	—
Аргаяшская ТЭЦ	2	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР
Аргаяшская ТЭЦ	3	ДВР	—	—	—	—	—	—
Аргаяшская ТЭЦ	4	—	—	—	—	—	—	—
Аргаяшская ТЭЦ	5	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР
Аргаяшская ТЭЦ	6	—	—	—	—	—	—	—
Аргаяшская ТЭЦ	7	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР	ДВР

