

РЕЗУЛЬТАТЫ ВНЕДРЕНИЯ ЦЕЛЕВОЙ МОДЕЛИ РЫНКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ: ОПЫТ АЛТАЙСКОГО КРАЯ



Климин Александр Анатольевич
Заместитель Председателя
Правительства Алтайского края

2020



ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ АЛТАЙСКОГО КРАЯ



260

населенных пунктов с централизованной системой теплоснабжения



2754

источника тепла и системы централизованного теплоснабжения



63%

средний износ основного оборудования теплоисточников

78%

средний износ тепловых сетей

17,1 млн Гкал



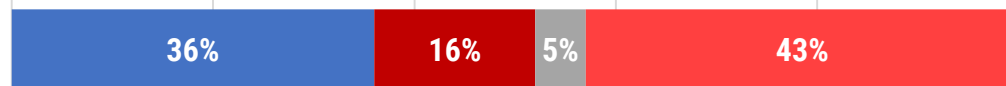
отпуск тепловой энергии



7,6 тыс. Гкал/ч



установленная тепловая мощность



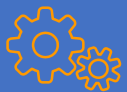
6191 км



протяженность тепловых сетей



■ Барнаул ■ Бийск ■ Рубцовск ■ Остальные муниципалитеты



РУБЦОВСК-2015: ЗАЧЕМ ГОРОДУ ИНВЕСТИЦИИ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ?



Рубцовская ТЭЦ

ООО «ИДК»

Отвечает за теплоснабжение

60% города

Износ основного
оборудования

100%

Долги

Предбанкротное
состояние

0,5 млрд рублей



Южная тепловая станция,

Тепловые сети и малые котельные

МУП «Рубцовские тепловые сети»

Отвечает за теплоснабжение

40% города

Износ основного Износ тепловых
оборудования ЮТС сетей

60%

84%

Долги

Банкротство

0,3 млрд рублей

0,57 млрд рублей*

* - В 2012-2015 гг. направили краевой и муниципальный бюджеты на
финоздоровление предприятия



СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РУБЦОВСКА ПОСЛЕ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА



2,1 млрд рублей

инвестиции в систему теплоснабжения Рубцовска в 2017-2018 гг.

- В течение 10 лет – до 2028 года - цена на тепло будет расти только на ИПЦ
- Нет необходимости в привлечении бюджетных средств
- Надежное и безаварийное прохождение отопительных периодов
- Возможности для перспективного развития города

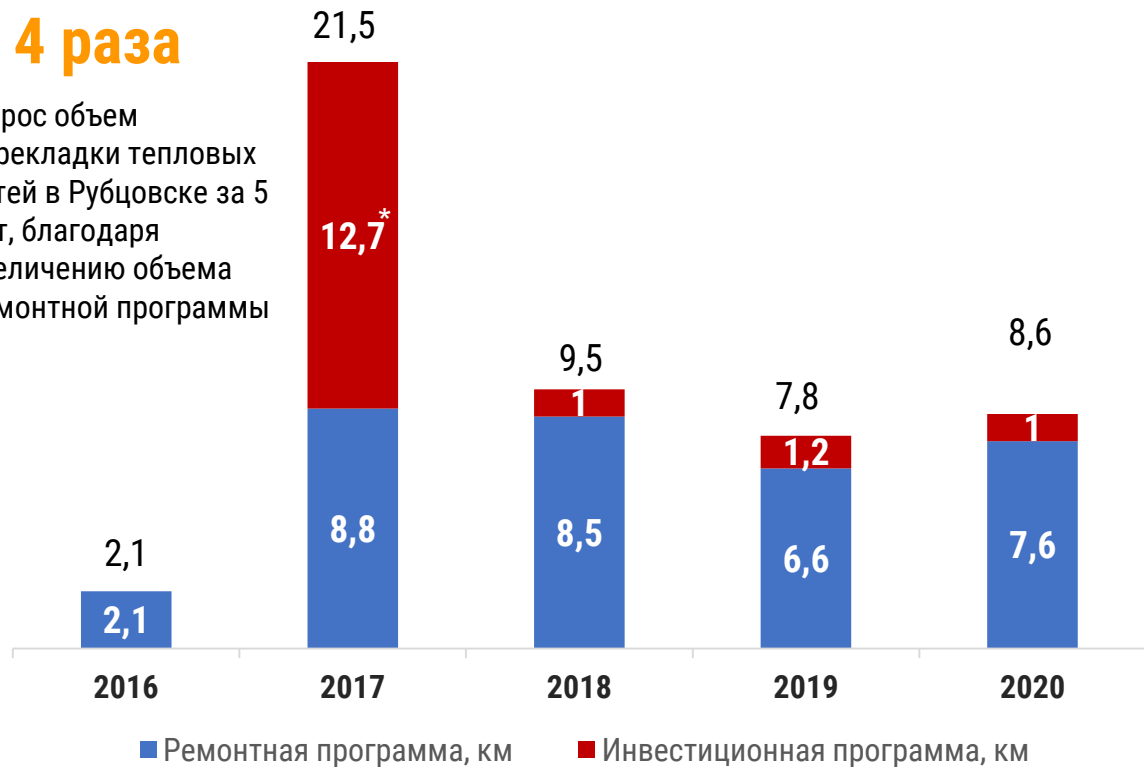


СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РУБЦОВСКА ПОСЛЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА



В 4 раза

вырос объем
перекладки тепловых
сетей в Рубцовске за 5
лет, благодаря
увеличению объема
ремонтной программы



В 4 раза

сократилось количество
жителей, попадавших под
отключение отопления во время
ОЗП 2019/2020 гг в сравнении с
ОЗП 2018/2019 гг



В 3,5 раза

сократилось количество жалоб
на качество теплоснабжения с
2017 по 2019 год

* - завершение реконструкции
ТС в рамках инвестпроекта



ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ БАРНАУЛА



1570

протяженность тепловых сетей, км

89%

износ оборудования тепловых пунктов

28

Повреждение на 100 км тепловых сетей

Нормативный срок службы трубопроводов

30 лет

Теплосетей, отработавших свой ресурс - старше 30 лет

Всего

Магистральных

Внутриквартальных

60%

922 км

47%

155 км

66%

787 км

3%

теплосетей в год необходимо менять



1%

позволяла менять прежняя система тарифообразования



ПЕРВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА В БАРНАУЛЕ

В систему
теплоснабжения
Барнаула будет
вложено

**7,8 млрд
рублей**

В счет этих средств в 2019–2023 гг. будут выполнены

- Строительство и реконструкция 72 км тепловых сетей.
- Восстановление 16 км линий циркуляции ГВС.
- Ремонт насосного и теплообменного оборудования 158 ЦТП.
- Замещение 6 локальных котельных.
- Автоматизация и повышение эффективности 32 котельных.

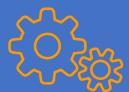
В 2019-2020 ГГ В РАМКАХ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВЫПОЛНЕНО:

- строительство **7,6 км** тепловых сетей для замещения котельной
- перекладка **6,6 км** магистральных тепловых сетей на 24 участках
- модернизация **4,1 км** тепловых сетей
- реконструкция **17,4 км** внутриквартальных тепловых сетей на 56 участках
- восстановление **4,9 км** линий циркуляции ГВС на 6 участках
- техническое перевооружение оборудования **59 ЦТП**
- реконструкция строительной части **28 ЦТП**



2,2 млрд рублей

инвестиции в систему теплоснабжения Барнаула в период 2019-2020 гг.



ПЕРВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА В БАРНАУЛЕ



В 3,5 раза

вырос объем перекладки тепловых сетей в Барнауле за 7 лет, благодаря увеличению объема инвестиционной программы



В 1,4 раза

сократилось количество жителей, попадавших под отключение отопления во время ОЗП 2019/2020 гг в сравнении с ОЗП 2018/2019 гг



В 2,5 раза

сократилось количество жалоб на качество теплоснабжения с 2017 по 2019 год



ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ БИЙСКА



57 источников централизованного теплоснабжения

1429 Гкал/ч установленная тепловая мощность

660 км тепловых сетей

216 дней средняя продолжительность отопительного сезона

-5,9 °C средняя температура отопительного сезона



Контур Сибирской генерирующей компании

Бийская ТЭЦ

450 км тепловых сетей

- **1085,5 Гкал/ч** - установленная тепловая мощность
- **596,6 Гкал/ч** - подключенная нагрузка
- **88 %** выработки тепловой энергии
- **86%** - износ оборудования тепловых сетей



Контур МУП «Водоканал»

29 котельных

150 км тепловых сетей

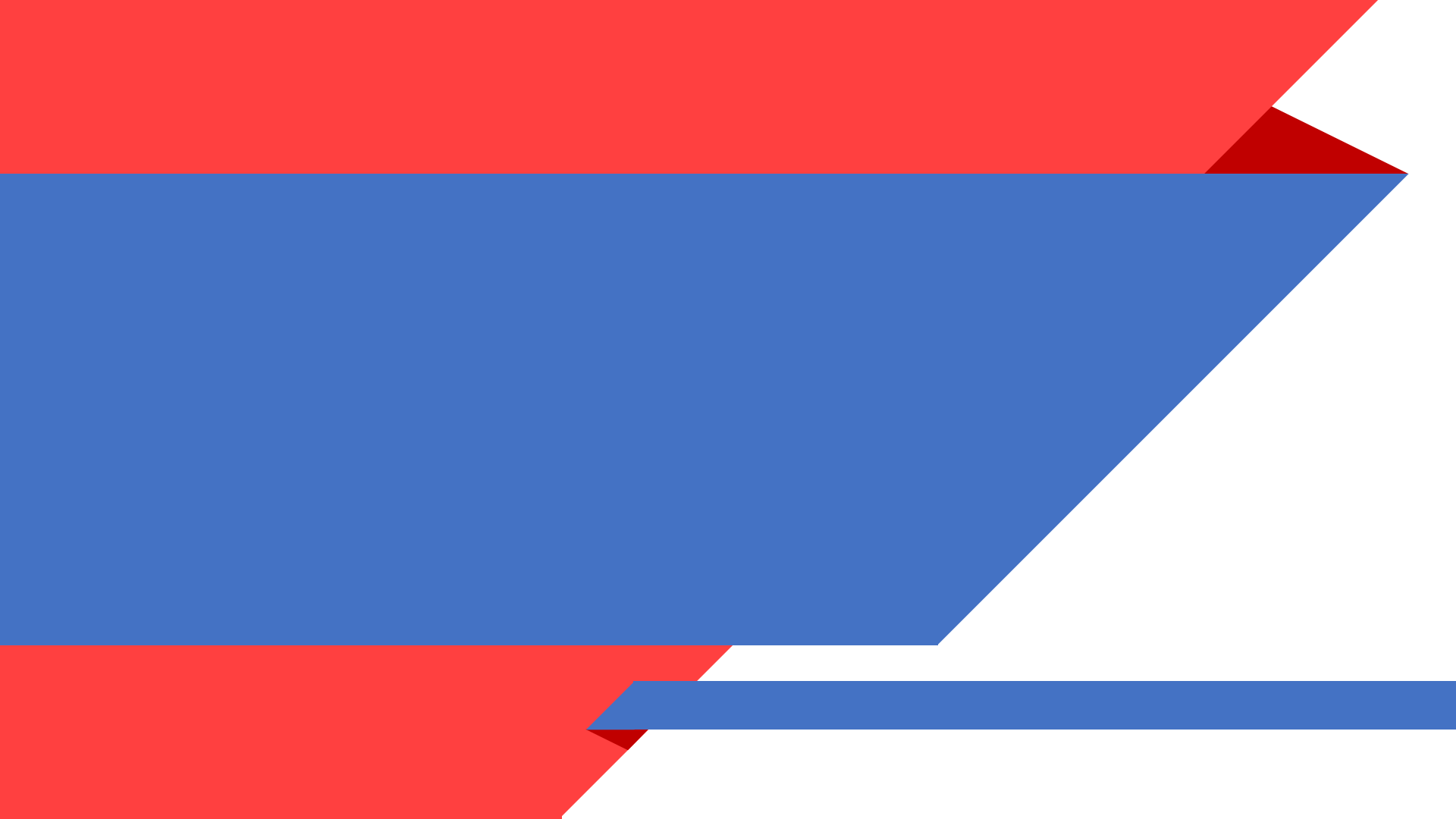
- **106,1 Гкал/ч** - установленная тепловая мощность
- **47,6 Гкал/ч** - подключенная нагрузка
- **7%** выработки тепловой энергии
- **80%** - износ оборудования

Прочие источники централизованного теплоснабжения

27 котельных

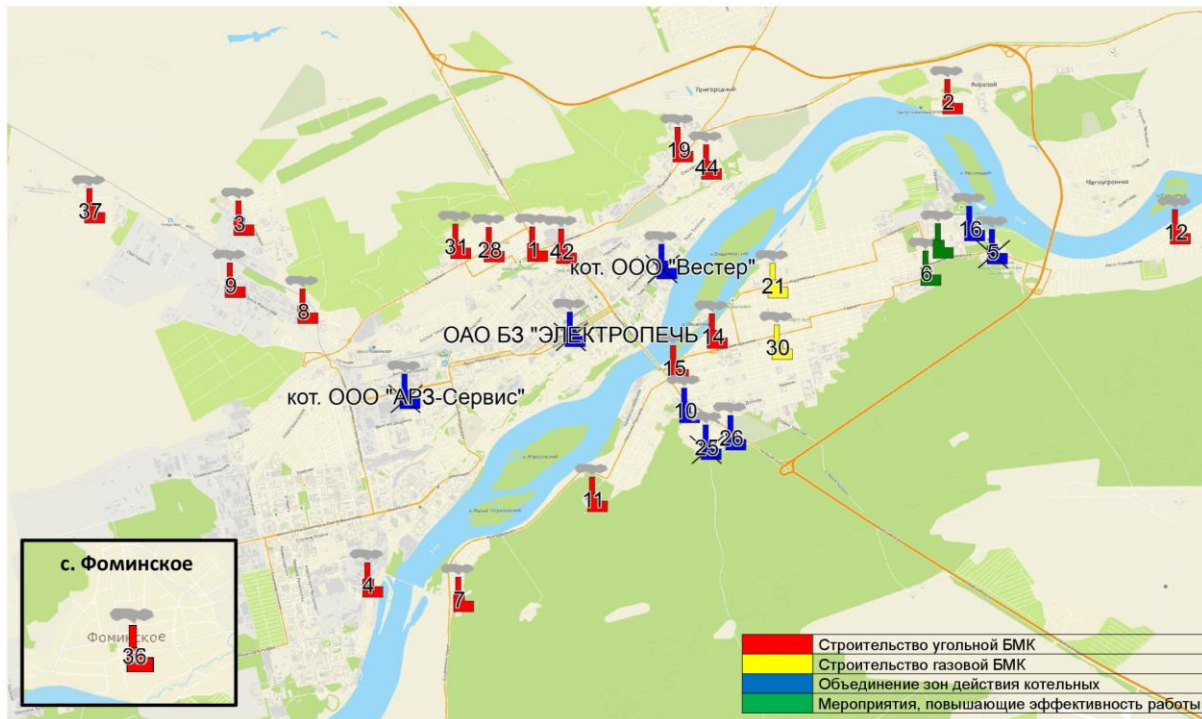
60 км тепловых сетей

- **237,4 Гкал/ч** - установленная тепловая мощность
- **36,9 Гкал/ч** - подключенная нагрузка
- **5%** выработки тепловой энергии





ПЛАНЫ СГК ПО МОДЕРНИЗАЦИИ И РЕКОНСТРУКЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ БИЙСКА ПОСЛЕ ОТНЕСЕНИЯ К ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



1,8
млрд рублей

объем инвестиций
в систему теплоснабжения
Бийска

В СЧЕТ ЭТИХ СРЕДСТВ БУДУТ ВЫПОЛНЕНЫ:

- Замена **34 км** тепловых сетей на 38 участках магистральных и 48 участках внутриквартальных трубопроводов
- Строительство **18** угольных и 2 газовых **блочно-модульных котельных**
- Строительство **4 км** теплосетей для объединения зон действия котельных



ПЛАНЫ СГК ПО МОДЕРНИЗАЦИИ И РЕКОНСТРУКЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ БИЙСКА ПОСЛЕ ОТНЕСЕНИЯ К ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



Контур Сибирской генерирующей компании

Бийская ТЭЦ

450 км тепловых сетей

- **737 млн. руб.** – перекладка магистральных сетей
- **185 млн. руб.** – перекладка внутриквартальных сетей
- **102 млн. руб.** – изменение способа прокладки сетей с надземной на подземную
- **262 млн. руб.** – реконструкция тепловых сетей



Контур МУП «Водоканал»

26 котельных

110 км тепловых сетей

- **188 млн. руб.** – реконструкция котельных
- **323 млн. руб.** – реконструкция тепловых сетей

169 мероприятий планируется реализовать в рамках концессионного соглашения

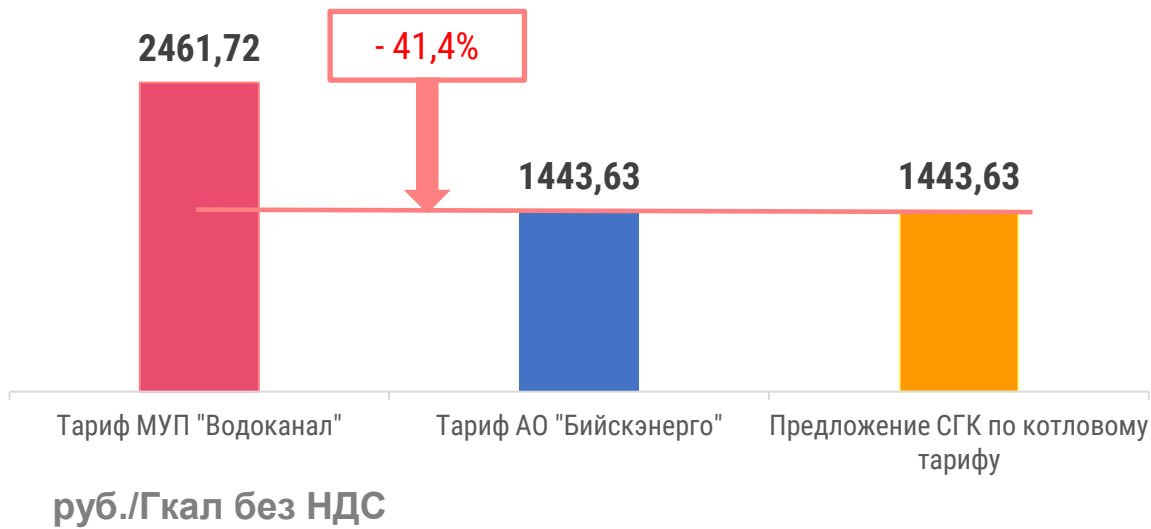


На 41,2 % снизится количество выбросов в атмосферный воздух после модернизации оборудования котельных



ОЖИДАЕМЫЙ ЭФФЕКТ ОТНЕСЕНИЯ БИЙСКА К ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2020 год



15,7 тысяч

жителей Бийска попадут под снижение тарифа

100 млн рублей

ежегодная экономия бюджета города Бийска за счет отсутствия субсидирования межтарифной разницы

Благодарю за внимание!