



Доклад Генерального директора
ПАО "Т Плюс" Вагнера А.А.
на заседании Государственного совета
Российской Федерации
по направлению «Энергетика»



T+ СЕГОДНЯ: КРУПНЕЙШАЯ ЧАСТНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ РОССИИ

Группа «Т Плюс» эксплуатирует более **6%** установленной мощности электростанций России и занимает более **6%** рынка централизованного теплоснабжения страны

ОБЪЕКТЫ ГЕНЕРАЦИИ

56 электростанций:

- 54** ТЭЦ
- 2** ГЭС

482 КОТЕЛЬНЫХ



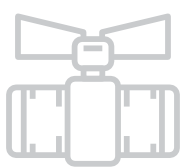
УСТАНОВЛЕННАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ

14,9 ГВт



УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ

62 ГВт



ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

18 577 км



ПЕРСОНАЛ

44 873

СОТРУДНИКОВ

13 ФИЛИАЛОВ

В 41 ГОРОДАХ



ДПМ (факт)



127,9 млрд рублей

общие инвестиции (с 2009 по 2016 гг.)

ДПМ' (план)

108 млрд рублей

инвестиции до 2032 гг.



18 проектов

реализовано за 8 лет (с 2009 по 2016 гг.)

18 проектов



3 ГВт

введено в эксплуатацию (10% от совокупной мощности, построенной в РФ в рамках программы ДПМ)

2,6 ГВт

ПОТРЕБИТЕЛИ:



14 млн физических лиц



160 тыс. юридических лиц

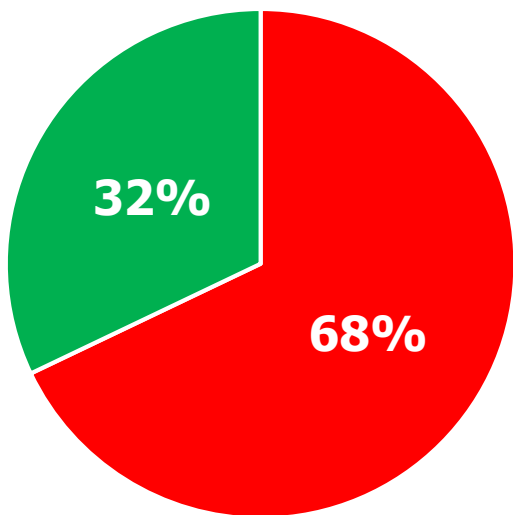
Основные технико-экономические показатели



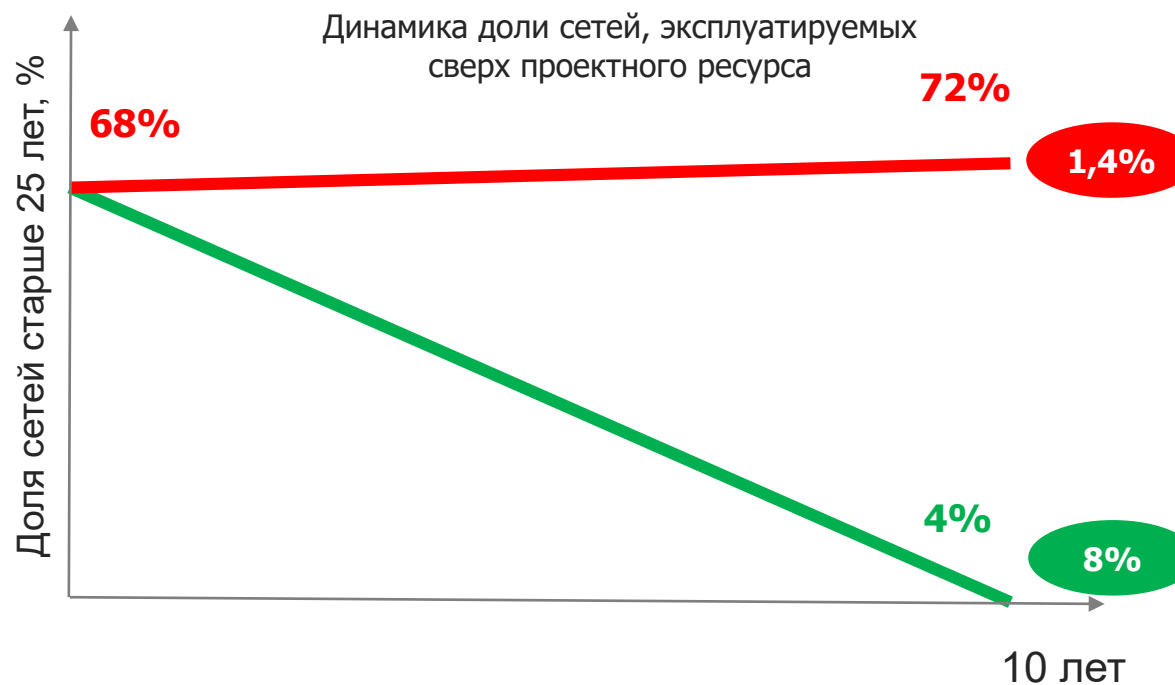
Одна из главных проблем системы теплоснабжения – недостаточные темпы модернизации тепловых сетей

Доля тепловых сетей со сроком эксплуатации >25 лет приблизилась к 70% и продолжает увеличиваться...

Возрастная структура тепловых сетей, 2019 год



- Сети эксплуатируемые сверх проектного ресурса
- Сети эксплуатируемые в пределах проектного ресурса





- 1 Объемы замены сетей, обеспеченные тарифными решениями (**1,4% в год**)
- 2 Оценка объёма необходимой модернизации для исключения сетей старше 25 лет (**8% в год**)

Реализация закона об «альткотельной» создает возможности для удвоения инвестиций в модернизацию системы теплоснабжения

	Город	Население, тыс. чел.	Инвестиции в ценовой зоне в схеме теплоснабжения за 10 лет, млрд руб. *	Инвестиции при тарифном регулировании за 10 лет, млрд руб. *	Темпы достижения ЕТО цены АК	Основные направления инвестиций
1	Ульяновск	649	9,5	5,8	7 лет	<ul style="list-style-type: none"> перекладка сетей, исчерпавших проектный ресурс 25 лет (преимущественно квартальные сети, находящиеся в муниципальной собственности) закрытие неэффективных котельных и перевод нагрузок на ТЭЦ модернизация неэффективных котельных, находящихся вне зоны теплоснабжения от ТЭЦ повсеместный автоматизированный учёт тепловой энергии и создание систем автоматизированного регулирования управления тепловой нагрузкой в городах
2	Оренбург	580	9,1	4,5	5 лет	
3	Самара	1156	22,9	12,6	5 лет	
4	Владимир	357	5,0	4,8	4 года «заморозка» текущего тарифа	
5	Новокуйбышевск	104	3,4	1,6	5 лет	
6	Медногорск	25	0,6	0,2	4 года «заморозка» текущего тарифа	
7	Кирово-Чепецк	70	1,5	0,6	4 года	
8	Чебоксары	508	6,8	3,3	4 года	
9	Пенза	522	4,5	2,5	2 года	
10	Саранск	348	4,2	3,6	1 год	
11	Новочебоксарск	127	2,5	0,8	4 года	
12	Тольятти	703	12,9	4,9	6 лет	
	Итого	5149	82,9	45,3		

Планы на 2021 год присоединению к ценовой зоне теплоснабжения: **Иваново, Пермь, Чайковский, Лесной, Дзержинск, Нижний Новгород, Екатеринбург и другие**

 - Правительством РФ отнесены к ценовым зонам теплоснабжения

 - заявки на отнесение к ценовым зонам теплоснабжения внесены в Минэнерго России

Привлечь инвестиции в теплоснабжение в большинство субъектов РФ

1. При утверждении схем теплоснабжения городов с населением более 500 тыс. человек **Минэнерго России отражать позицию по целесообразности перехода к ценовой зоне** теплоснабжения и получать позицию городов и субъектов РФ о готовности такого перехода и его сроках
2. С участием федеральных операторов теплоснабжения **провести круглый стол с крупными банками** по новым инвестиционным возможностям в энергетике, возникшим в связи с «законом об альткотельной»
3. Увеличить **ответственность муниципалитетов за отсутствие утвержденной схемы теплоснабжения** (инвестиционная программа модернизации) или ежегодной ее актуализации, а также за отсутствие выбора единых теплоснабжающих организаций (ответственный за реализацию программы)
4. Минэнерго России **разработать критерии рекомендаций отнесения городов к ценовой зоне теплоснабжения** и закрепить данную норму законодательно в правилах разработки и утверждения схем теплоснабжения (постановление Правительства РФ № 154 от 22 февраля 2012 г.)

Показатель реализации энергетической стратегии РФ на период до 2035 года – количество регионов, внедривших «альткотельную»: 2018 год – 1; 2024 год – 35; 2035 год – 65