

Т ПЛЮС
Открытый диалог промышленности и энергетики



2008 год

На ТЭЦ-1 запланировано строительство нового блока по ДПМ мощностью 1200 МВт под увеличение нужд близлежащего завода



2013 год

Отмена решения о строительстве ДПМ. ТЭЦ-1 продана заводу. Уровень потребления завода около 100 МВт.

2016 год

Мощность ТЭЦ-2 снижена в 3 раза в связи с отсутствием спроса на тепловую энергию. Оборудование демонтировано.



2017 год

Ключевой клиент ТЭЦ-2 объявляет о планах строительства нового крупного производства.



2016 год

ТЭЦ-3 заточена под производство горячей воды, но вынуждена поставлять пар по контракту с клиентом. При этом клиент покупает пар и конденсирует его в горячую воду.

2017 год

Клиент планирует инвестировать в новое производство и увеличить потребление пара, закладывая в прогноз низкую цену на пар на весь период эксплуатации. При этом Т Плюс не готов продавать пар по такой цене уже сейчас.

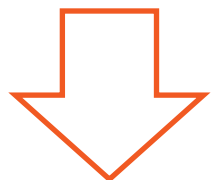
2017 год

При строительстве агрокомплекса энергетика является одним из наиболее дорогих ресурсов. Агрохолдинги не обращаются в Т Плюс, считая, что цена будет слишком высокой. При этом Т Плюс готов к заключению гибких долгосрочных договоров.



Производитель

Статистика потребления за
последний год



Долгосрочная стратегия
производства



Клиент

Тарифное меню на
текущий год



Долгосрочная стратегия
потребления

Так быть не должно!

Инвестиционный цикл в энергетике составляет 7-15 лет

- Необходимо создавать стратегию производства и потребления на таком горизонте
- Механизм принятия решения должен включать диалог промышленности и энергетики



Масштабируемость
решений

Как производить?

- Необходим долгосрочный прогноз производства

Как доставить до границы с клиентом?



Где взять энергоресурсы?

- Собственный источник
- Закупка
- Энергосервис

Зона диалога



Как организовать доставку внутри предприятия?

- Топология сети
- Эксплуатация и ремонт

Объем потребления?

- Необходим долгосрочный прогноз потребления



Уникальность
решений

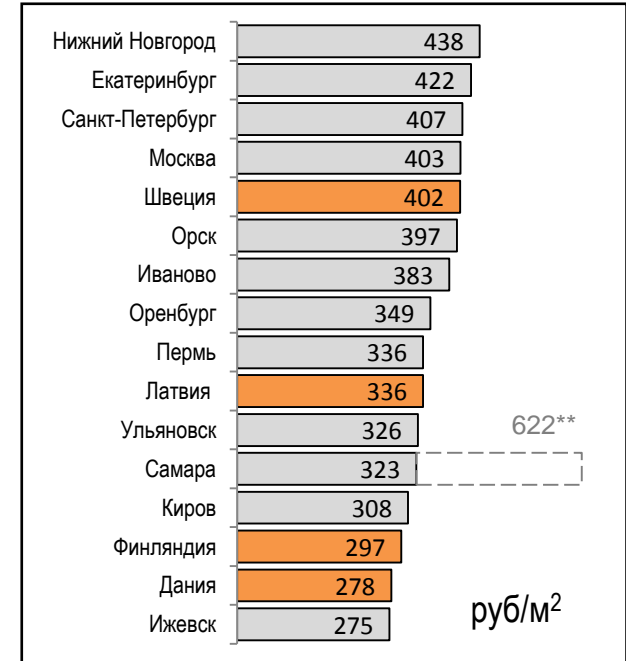
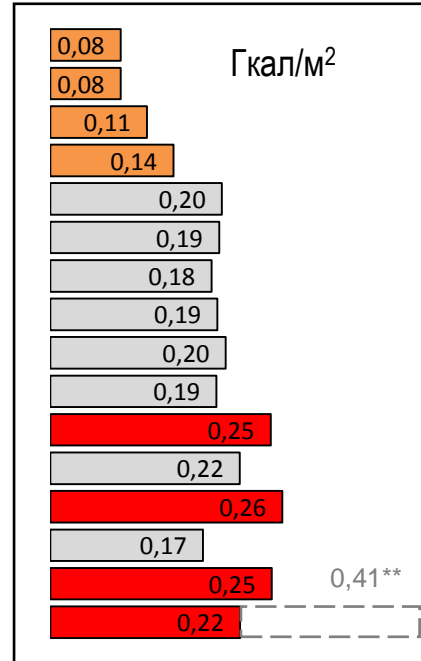
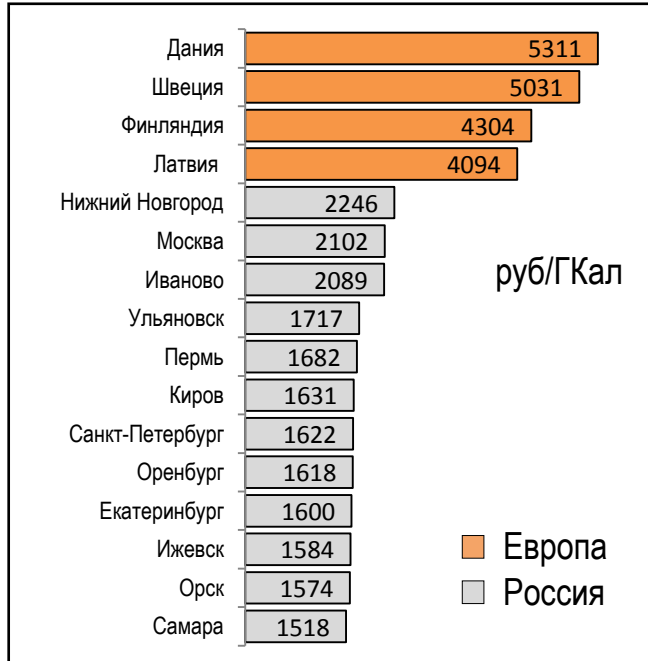
Тариф на тепло



Потребление



Руб за 1 кв.м в год*

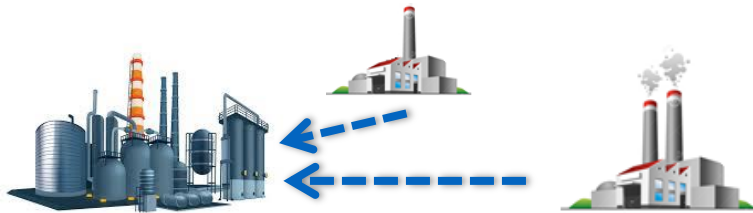


*с учетом приведенной цены на газ

**для обогрева промышленных цехов

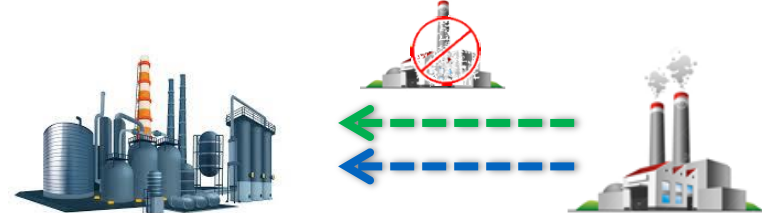
Стоимость отопления определяется не только тарифом, но и энергоэффективностью конечного потребления

Диспетчеризация клиентских источников



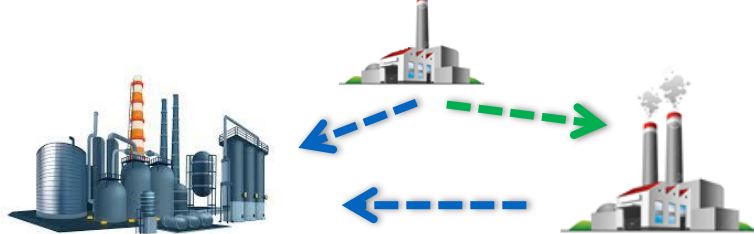
- Дублирование клиентского источника централизованной генерацией
- Управление режимами клиентского источника в реальном времени
- Переключение нагрузки клиентского источника на СЦТ при высокой себестоимости собственного источника

Перевод нагрузки с закрытием клиентских источников



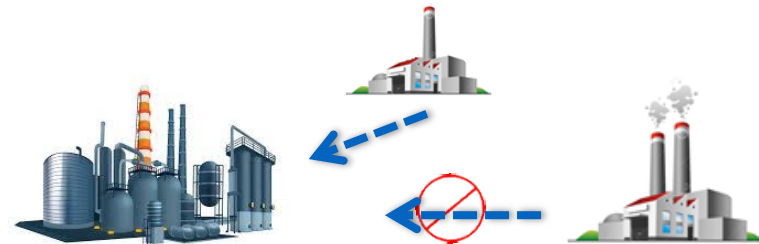
- В ситуации, когда клиентский источник неэффективен и инвестиции в его модернизацию не окупаются, производится перевод нагрузки на централизованный источник в долгосрочной перспективе

Реверсные поставки в СЦТ от клиентских источников

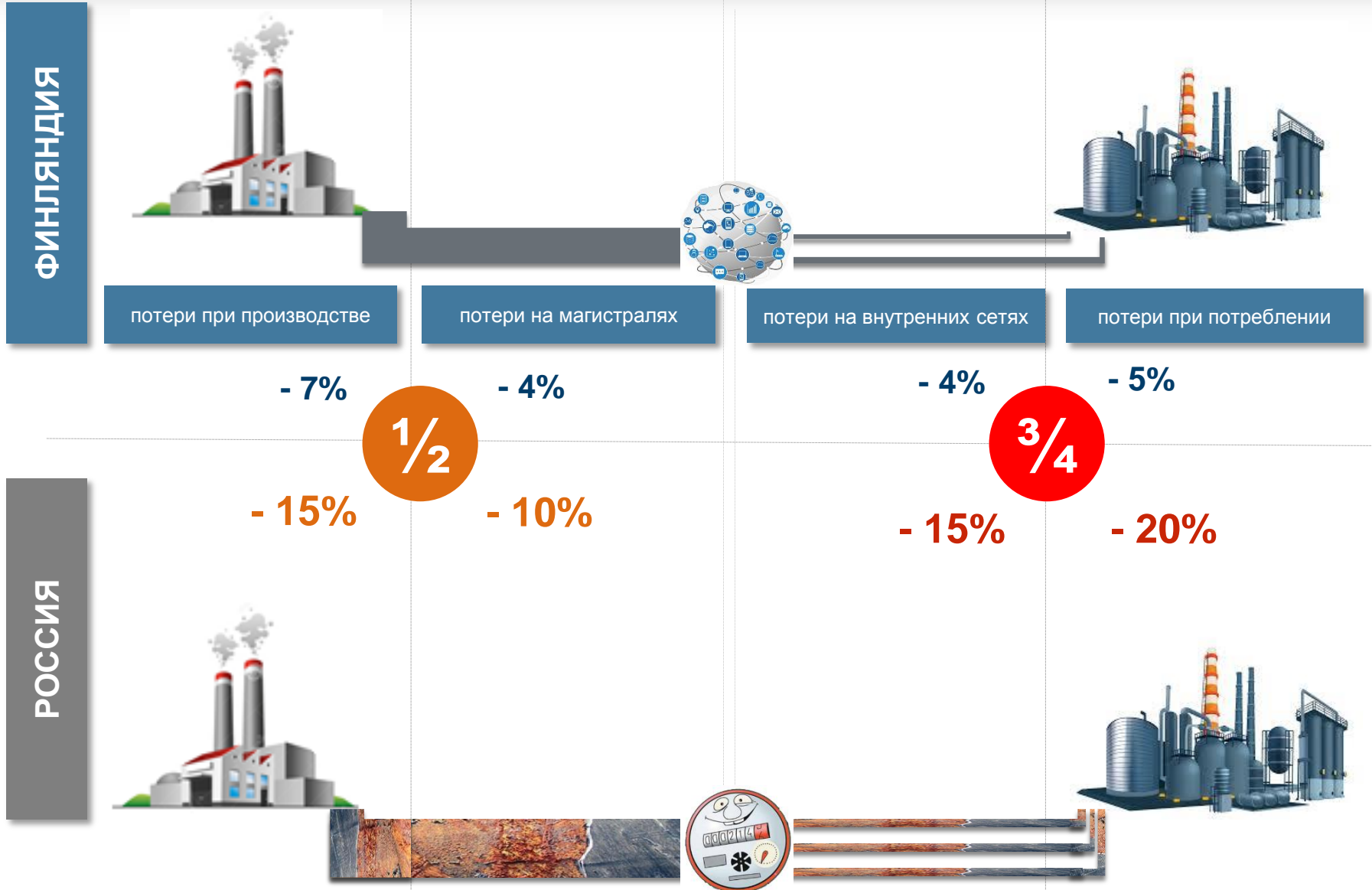


- В реальном времени рассчитывается себестоимость поставки тепла в СЦТ на клиентском и централизованном источниках
- В зависимости от полученного соотношения может производиться как поставка тепла от СЦТ клиенту, так и продажа тепла от клиентского источника в СЦТ

«Отсоединение» клиента от СЦТ

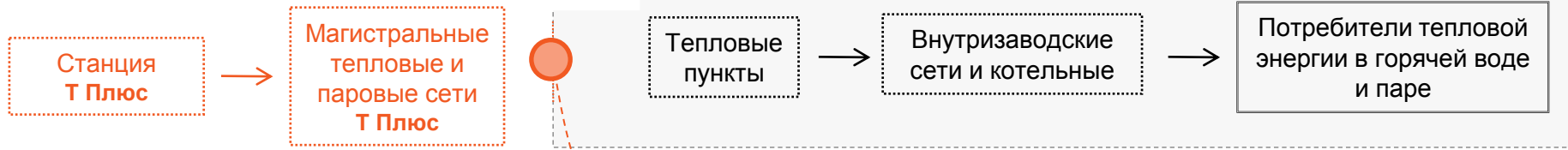


- При определенных профилях потребления клиента (низкое, нерегулярное, сезонное потребление) стоимость централизованного теплоснабжения может значительно превышать издержки на строительство собственного источника.



■ Текущая ситуация

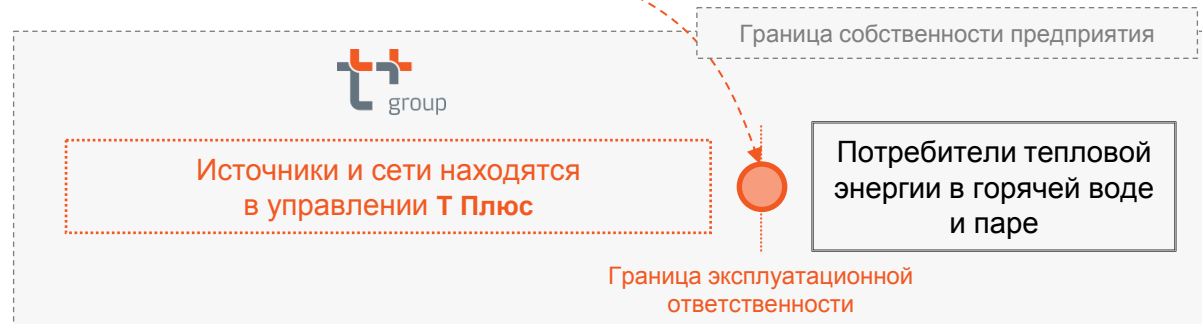
Договор покупки тепла по тарифам



Ликвидация точки поставки энергоресурса.
Образование границы эксплуатационной ответственности

■ Целевое видение

- Долгосрочный договор покупки тепловой энергии по свободной цене
- Возможно отключение объекта от системы централизованного теплоснабжения
- Возможно строительство собственного источника



Т Плюс обеспечивает наилучшее решение при имеющейся инфраструктуре

Оценка эффективности существующих технологий

Эффективны

- Взаимоприемлемое ценовое решение
- Контрактное решение с интеграцией активов «большой» энергетики
- Эксплуатация инфраструктуры хоз. способом

Неэффективны

- Модернизация системы энергообеспечения, с максимальным использованием собственной инфраструктуры и возможностей «большой» энергетики (Энергоменеджмент)

Модели управления клиентской инфраструктурой

Эксплуатация инфраструктуры

- Ценообразование по принципу фиксированного вознаграждения исполнителя

Энергосервис

- CAPEX за клиентом
- Процент от полученного эффекта распределяется исполнителю

Энергоменеджмент

- Ценообразование по принципу фиксированной цены на ресурс
- CAPEX и OPEX за исполнителем
- Все риски и возможные эффекты распределяются исполнителю

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Анна Федосеева

Дирекция по ключевым клиентам

ПАО «Т Плюс»

+7 (495) 980-59-00. доб. 1268

Anna.Fedoseeva@tplusgroup.ru

www.tplusgroup.ru