

О ПРОЕКТАХ МОДЕРНИЗАЦИИ В РОССИЙСКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Денис Федоров, генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»



Проекты «Газпром энергохолдинга»

- На данный момент ГЭХ всероссийский лидер программы по вводу и модернизации мощностей
- Компания уже увеличила мощности на 3.8 ГВт и планирует ввод порядка 5.2 ГВт до 2017 г.



^{*} Рассматриваемые в планах ООО «Газпром энергохолдинг» проекты здесь не представлены



Примеры реализованных проектов модернизации

- Наряду с инвестициями в строительство новой генерации «Газпром» вкладывает средства в модернизацию существующих объектов
- В результате реализации проектов модернизации общая мощность увеличилась более чем на 700 МВт

Типовые проекты модернизации



Новочеркасская ГРЭС

Тип модернизации: замена ЦНД и генератора

Увеличение мощности: **36 МВт**



ТЭЦ-9 Мосэнерго

Тип модернизации: замена генератора

Увеличение мощности: **20 МВт**



Проекты «глубокой» модернизации



Киришская ГРЭС

Тип модернизации: надстройка газовой турбины

Увеличение мощности: **540 МВт**



Рязанская ГРЭС-24

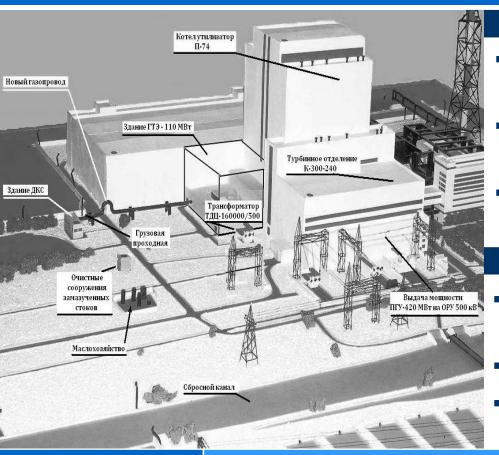
Тип модернизации: надстройка газовой турбины

Увеличение мощности: **110 МВт**



Информация о проекте Рязанская ГРЭС-24

- На площадке Рязанской ГРЭС реализован проект надстройки газовой турбиной ГТЭ-110 существующего энергоблока 310 МВт по сбросной схеме ПГУ
- Первый и единственный проект такого типа



Суть проекта

- Надстройка существующего паросилового блока
 310 МВт газовой турбиной 110 МВт
- Сброс уходящих газов в существующий паровой котел (по «сбросной» схеме)
- Модернизация существующего парового котла для работы в составе ПГУ

Результат проекта

- Частые отказы оборудования (58 остановов за 2010 год)
- Незначительное снижение УРУТ на 1,6%
- Не все затраты на модернизацию компенсированы в тарифе на мощность



Информация о проекте Киришская ГРЭС

- В ОАО «ОГК-2» реализован уникальный проект модернизации блока К-300 на базе парогазовой технологии ПГУ-800, не имеющий аналогов в российской энергетике
- Проект может быть эталонным для всей российской энергетики и может успешно тиражироваться



Суть проекта

- Установка 2 газовых турбин мощностью 279 МВт каждая
- Установка в помещении ПГУ двух горизонтальных котлов-утилизаторов (КУ) трех давлений
- Существующий котельный агрегат №6 выводится из работы
- Паровая турбина энергоблока №6 вводится в работу ПГУ, при этом реконструкция позволит продлить срок её службы

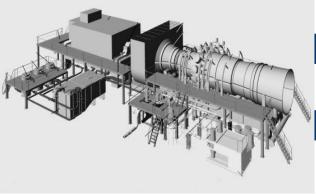
Результат проекта

- Рост КПД на 20,7%
- Единственный подобный проект, реализованный в России



Информация о проектах на Новочеркасской ГРЭС и на ТЭЦ-9 Мосэнерго

– В ходе модернизации на Новочерасской ГРЭС и на ТЭЦ-9 Мосэнерго был выполнен монтаж нового оборудования, позволившего повысить эффективность работы станций и сократить удельные расходы топлива



ТЭЦ-9 Мосэнерго

Особенности проекта

■ Модернизация турбины ПТ-60 с увеличением мощности на 20 МВт

Результат проекта

 Изменение схемы выдачи мощности значительно увеличило затраты на технологическое подключение

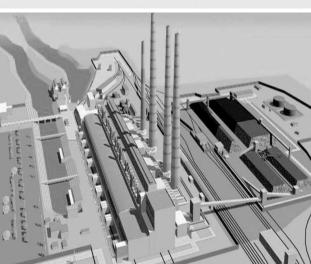
Новочеркасская ГРЭС

Особенности проекта

- Замена цилиндра низкого давления турбины
- Замена генератора

Результат проекта

■ Снижение удельного расхода топлива на 7,5 г/кВтч





Типы проектов модернизации

Капиталоемкие проекты	Глубина и масштаб модернизации	Не капиталоёмкие проекты
Характерные черты		Характерные черты
 Замена оборудования с существенным улучшением технико-экономических показателей 	Суть модернизации	 Продление срока службы, подразумевают замену отдельных частей оборудования
■ Рост мощности более чем на 10%	Изменение мощности	 Рост мощности не более чем на 10%
 Капиталовложения до 75-85% от типового САРЕХ нового строительства 	Объем капиталовложен	 Капиталовложения на уровне до 50% от типового САРЕХ нового строительства
 Перевод конденсационных электростанций на парогазовые установки 	Результат	 Продление ресурса на 100 тыс. ч. и более
Требуемое финансирование		Требуемое финансирование
 Необходим механизм, аналогичны 	й - Г	Могут финансироваться за счет увеличенного

(выше Price Cap) тарифа на мощность

ДПМ для проектов модернизации



Проекты модернизации дешевле, чем ДПМ

- Проекты модернизации мощностей на 30-80% дешевле ДПМ, а сроки их реализации в 1,5-2 раза меньше
- В результате, программа модернизации позволяет существенно быстрее обновить мощности





СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!