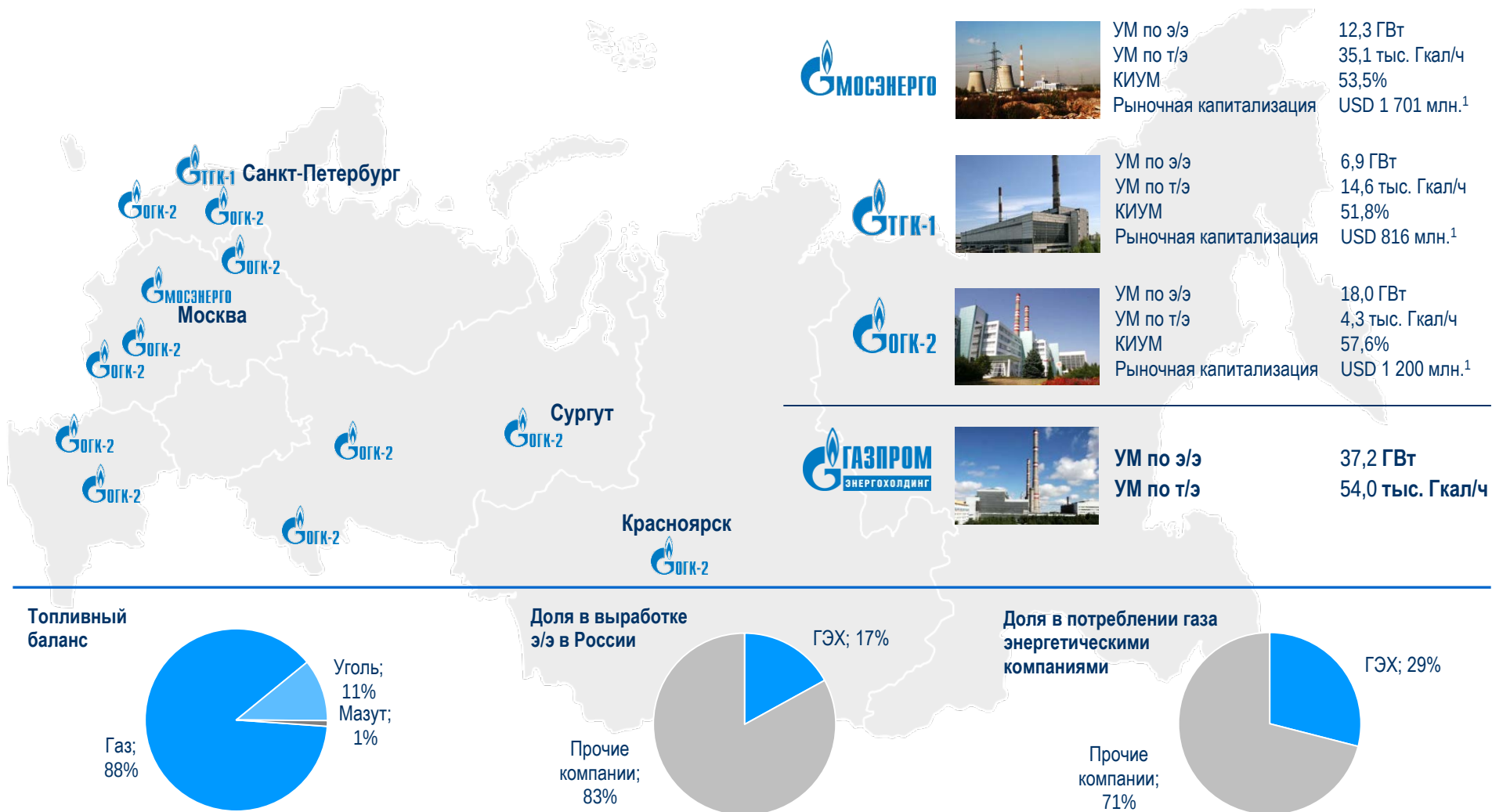




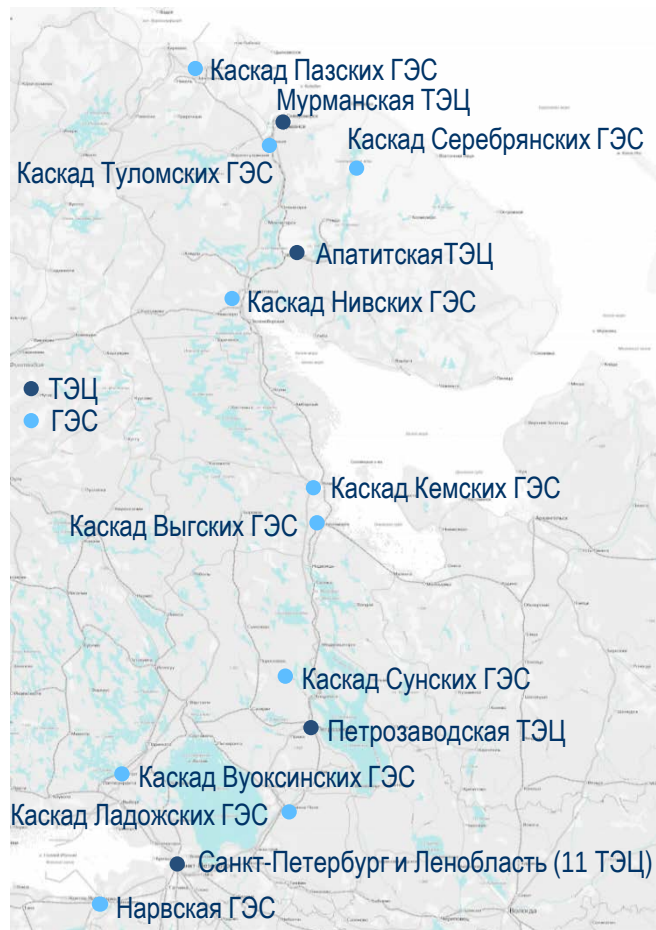
ГРУППА «ГАЗПРОМ» В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ СЕВЕРО-ЗАПАДА: ТГК-1



1. По состоянию на 29.06.2012

ТГК-1 – уникальная генерирующая компания Северо-Запада

- ОАО «ТГК-1» является 2-й по величине установленной электрической мощности и наиболее рентабельной компанией среди российских ТГК



Уникальные географические особенности и структура

- Единственная в стране ТГК с диверсифицированным балансом мощности: доля гидрогенерации – 43%
- Возможность экспорта электроэнергии в страны Скандинавии
- Индустриально развивающийся, платежеспособный регион
- Производство теплотенергии является «подушкой безопасности»: климатические условия обеспечивают стабильный спрос на теплотенергию

Успешная реализация инвестиционной программы

- Объем инвестпрограммы ДПМ до 2016 г. – 1,6 ГВт, из них 90% будет введено к концу 2012 г.
- К концу 2012 г. новые энергоблоки ТЭЦ (1,3 ГВт) будут составлять около 30% от общей УМ тепловых мощностей, что выше, чем в любой другой ТГК
- Рост эффективной выработки за счет ввода новых мощностей (в 2011 г. доля ПГУ в общей выработке – 11,8%)
- К 2015 г. более 30% прибыли компании будет формироваться за счет новых электростанций ПГУ

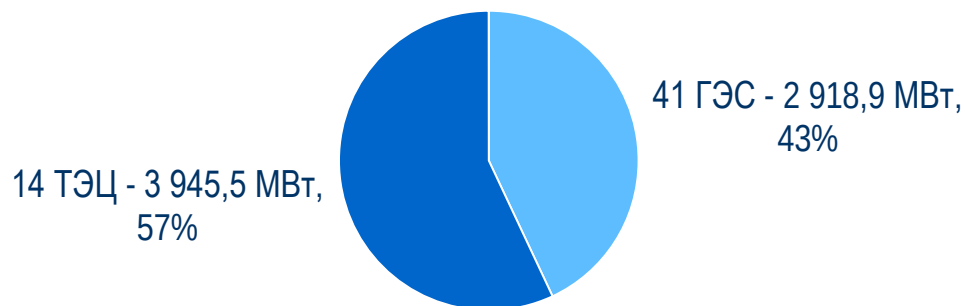
Внедрение Программы повышения акционерной стоимости

- Снижение операционных затрат в результате реализации программы «Бережливое производство»
- Оптимизация трейдинга на рынке электроэнергии
- Оптимизация затрат и дебиторской задолженности
- Реализация непрофильного имущества

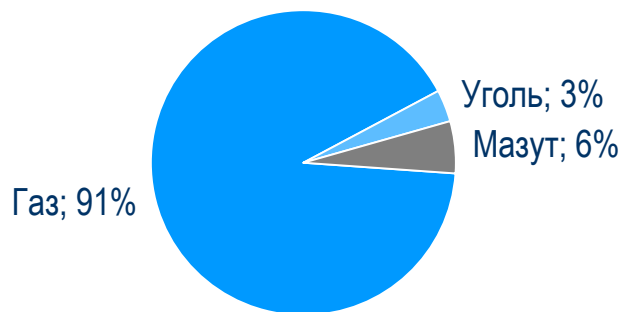
Структура генерирующих мощностей

- Наличие высокой доли гидрогенерации и диверсифицированный баланс мощности существенно отличают ТГК-1 от остальных территориальных генерирующих компаний России

Структура генерирующих мощностей на 01.07.2012 (всего – 6 864,4 МВт)



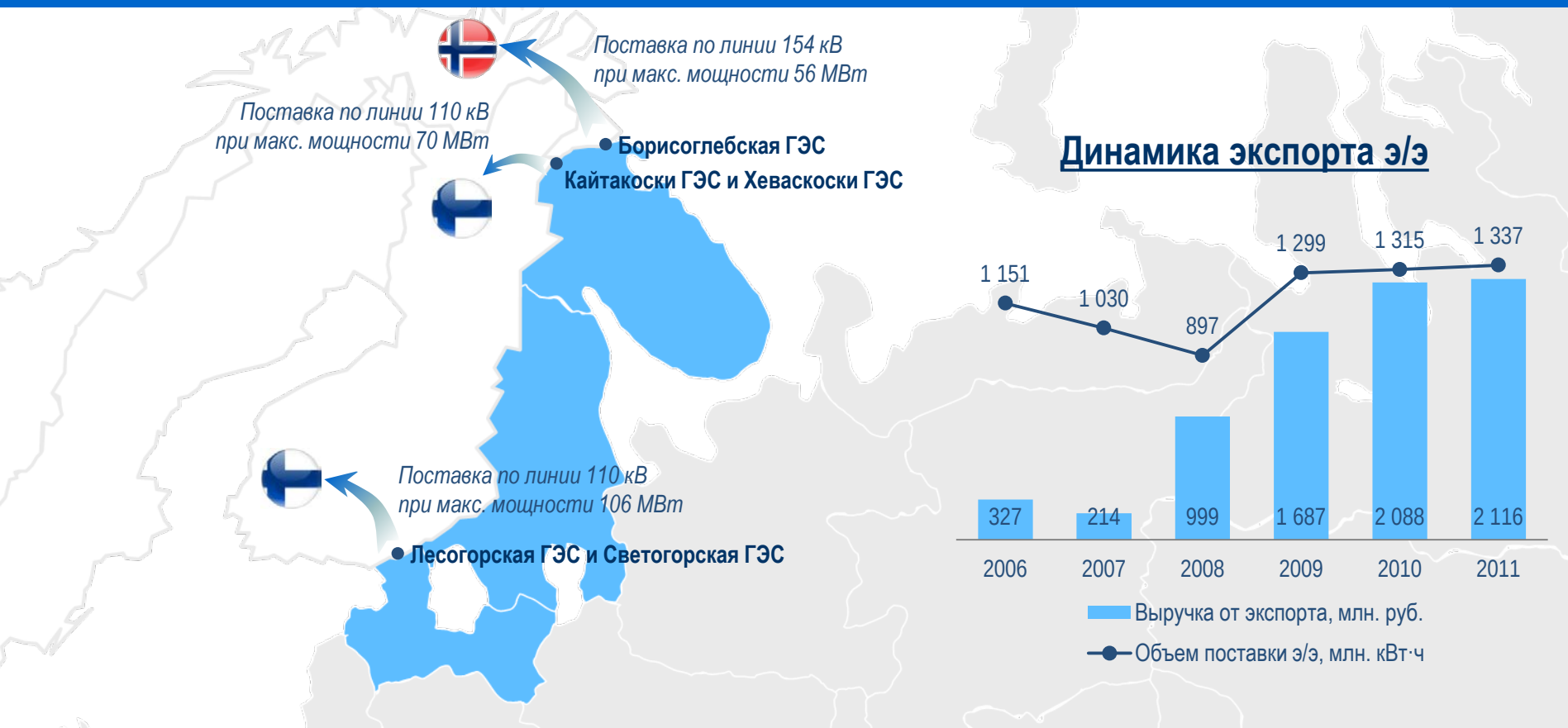
Структура топливного баланса ТЭС, 2011



Крупнейшие ГЭС в составе ТГК-1

Название	Мощность, МВт
 Каскад Ладожских ГЭС	345
 Каскад Вуоксинских ГЭС	221
 Каскад Кемских ГЭС	330
 Каскад Серебрянских ГЭС	514
 Каскад Туломских ГЭС	324

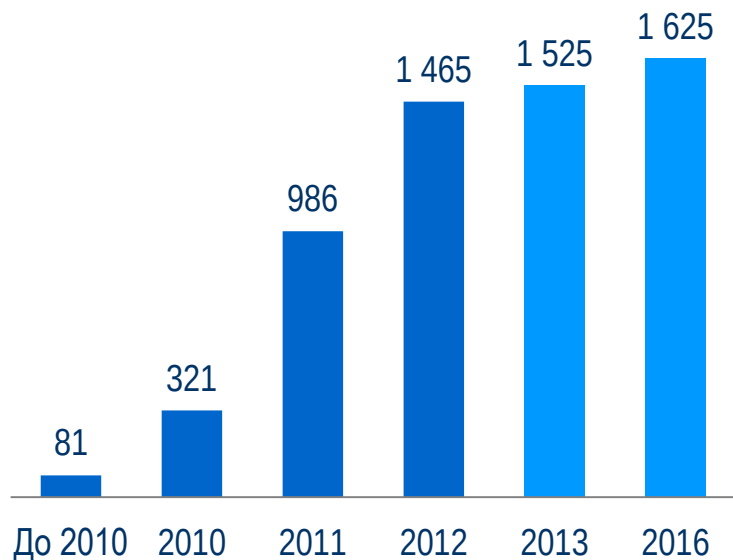
- ТГК-1 - единственная из ТГК и ОГК, осуществляющая прямой экспорт электроэнергии
- Сохранилась инфраструктура для экспорта в Эстонию (ок. 40 МВт)
- Экспортная выручка позволяет хеджировать валютные риски по валютным кредитам и контрактам



Реализация инвестиционной программы

- С 2007 по 2016 гг. общий объем инвестпрограммы ТГК-1 составляет более 1,8 ГВт
- Общий объем программы ДПМ ТГК-1 до 2016 г. составляет более 1,6 ГВт, из которых введено 985,5 МВт
- По состоянию на 01.05.2012 г. профинансировано порядка 63 млрд. руб. (свыше 70%)
- К концу 2012 г. будет введено более 90% мощностей по программе ДПМ

Ввод новой мощности в рамках программы ДПМ, МВт (нарастающим итогом)



Введенные мощности (на 01.05.2012)

Название станции	Год ввода	Мощность, МВт
Василеостровская ТЭЦ	2009	50
Южная ТЭЦ	2011	425
Первомайская ТЭЦ	2010-2011	360
Каскад Вуоксинских ГЭС	2009-2012	150,5
Итого		985,5

План ввода 2012-2016

Название станции	Год ввода	Мощность, МВт
Правобережная ТЭЦ	2012	450
Лесогорская ГЭС, ГА 3	2012	29,5
Светогорская ГЭС, ГА 2	2013	30,5
Лесогорская ГЭС, ГА 4	2013	29,5
Центральная ГТУ-ТЭЦ	2016	100
Итого		639,5

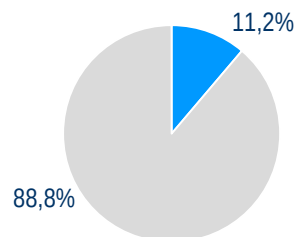
Эффект от ввода новых мощностей

- В результате реализации ДПМ инвестпрограммы установленная мощность ТГК-1 увеличится до 7,1 ГВт, с учетом вывода из эксплуатации 669 МВт устаревших неэффективных мощностей. При этом закупки газа вырастут на 1 млрд. м³. Ввод новых мощностей уже сегодня существенно увеличивает эффективность ТГК-1

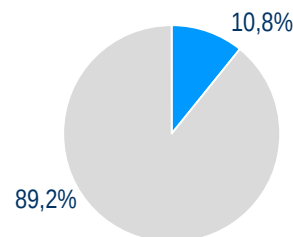
Результаты работы новых блоков ПГУ за 2011 г.

Показатель	Значение	Доля от общ.
Операционные результаты*		
Выработка э/э, млн. кВт·ч	3 345,0	11,8%
Отпуск тепла, тыс. Гкал	756,5	2,9%
Финансовые результаты*		
Выручка, млн. руб., в т.ч.	6 223,0	10,8%

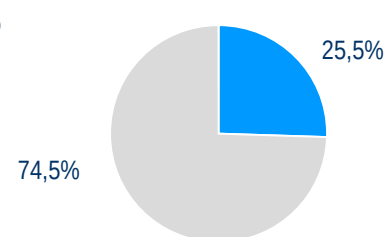
Доля блоков ПГУ в установленной мощности (на 01.01.2012)



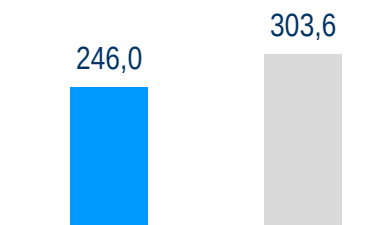
Доля блоков ПГУ в общей выручке, 2011



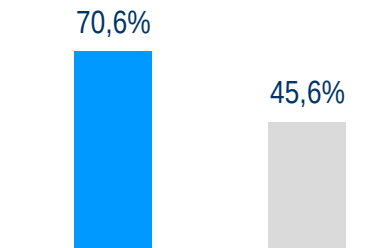
Доля блоков ПГУ в выручке от реализации мощности, 2011



Удельный расход топлива на э/э, г/кВт·ч



КИУМ ТЭЦ



■ Новые блоки ПГУ ■ Другие мощности

* В т.ч. ПГУ-180 №2 Первомайской ТЭЦ за сентябрь-декабрь 2011 г.

Южная ТЭЦ

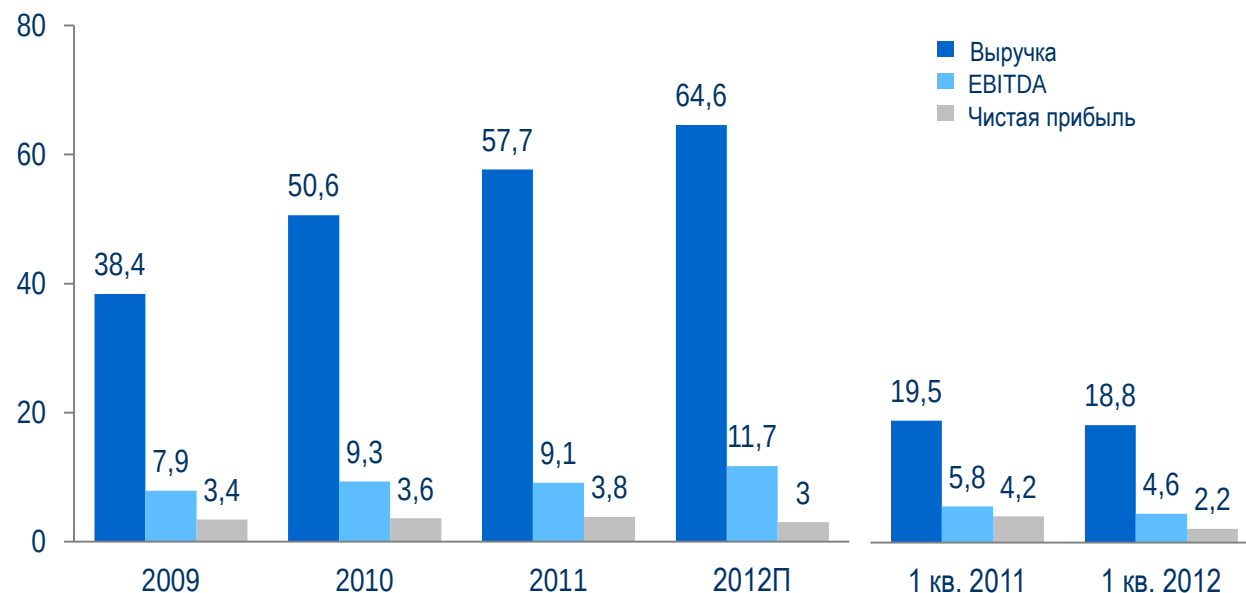


Первомайская ТЭЦ, ПГУ-180 №1



Снижение расхода топлива	с 268 до 265 г/кВт·ч	с 352 до 293 г/кВт·ч
Снижение выбросов CO ₂	с 717 до 593 г/кВт·ч	с 1120 до 755 г/кВт·ч

Динамика финансовых результатов ТГК-1 (РСБУ), млрд. руб.



Динамика операционных результатов ТГК-1*

	2009	2010	2011	2012П	1 кв. 2011	1 кв. 2012
Выработка э/э, млрд. кВт·ч	26,7	27,1	28,3	30,4	8,0	8,5
Отпуск т/э, млн. Гкал	24,6	26,4	23,9	25,5	10,4	10,0

* Без ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Факторы, повлиявшие на результаты 2011 г. - 1 кв. 2012 г.

- Теплая зима 2011/2012 гг.
- Сокращение выработки электроэнергии на ГЭС в связи с низкой водностью
- Низкий уровень цен на РСВ с конца 2011 г.
- Изменение модели оплаты мощности в 2011 г.
- Изменение модели оплаты вынужденной генерации в 2011 г. и снятие статуса вынужденной генерации с восьми ТЭЦ в 2012 г.
- Низкий уровень цен на Nord Pool из-за высокой водности Скандинавии и снижения потребления электроэнергии в Европе

- Потенциал роста стоимости акций ТГК-1, подтвержденный мнением отраслевых аналитиков, оценен на уровне 68%

Эффективность корпоративного управления

Соблюдение баланса интересов акционеров

В СД ТГК-1 входят представители второго крупного акционера, международной энергетической компании Fortum, что повышает эффективность управления ТГК-1

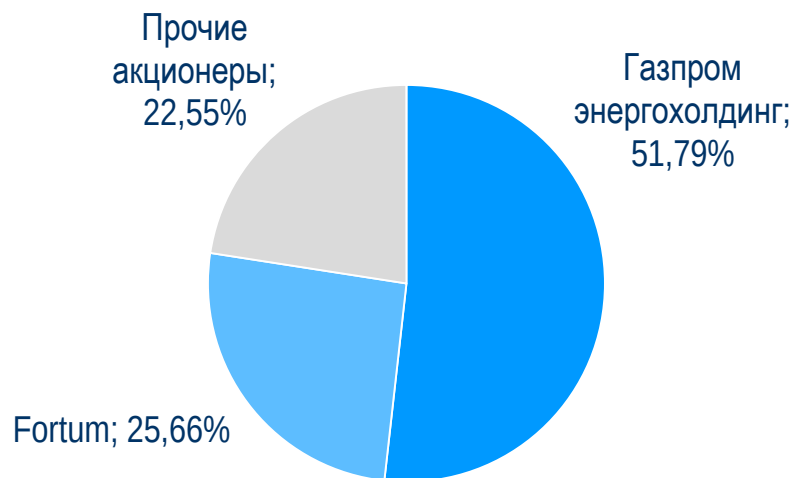
Дивидендная политика

ТГК-1 - одна из немногих энергетических компаний, осуществляющая в течение последних 3-х лет выплаты дивидендов, размер которых, в зависимости от инвестиционных потребностей компании, может составлять от 5% до 35% годовой чистой прибыли

Прозрачность

ТГК-1 с 2010 года публикует ежеквартальную отчетность по МСФО

Структура акционерного капитала на 30.06.12



Размер УК: 38,54 млрд. руб
Капитализация: 26,76 млрд. руб.

Важнейшие проекты развития в среднесрочной перспективе

- Создание единой зоны теплоснабжения для ТЭЦ ТГК-1 с целью повышения надежности и качества обеспечения жителей Санкт-Петербурга теплом и горячей водой за счет единого управления тепловыми сетями

Новая модель теплоснабжения СПб

- Увеличение нагрузки Апатитской ТЭЦ: ожидаемая ежегодная дополнительная выработка теплотенергии – до 650 тыс. Гкал
- Исключение дорогостоящего мазута из топливного баланса района

Строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до г. Кировск

Повышение акционерной стоимости

- Повышение эффективности топливоиспользования
- Снижение длительности ремонтов
- Реализация неликвидных запасов и непрофильных активов
- Оптимизация системы закупок

Улучшение финансовых результатов ОАО «МТЭЦ»

- Стабилизация расчетов потребителей за отпущенную тепловую энергию
- Работа по получению субсидий на компенсацию выпадающих доходов (в 2011 г. получено 581 млн руб., в 1 кв. 2012 – 103 млн. руб.)
- Продажа убыточных эл.бойлеров



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Контактная информация
для СМИ

+7 (812) 901-32-84
+7 (812) 901-34-77
press_tgc1@tgc1.ru

Контактная информация
для инвесторов и аналитиков

+7 (812) 901-32-97
ir@tgc1.ru