



ОАО "РАО Энергетические системы Востока"

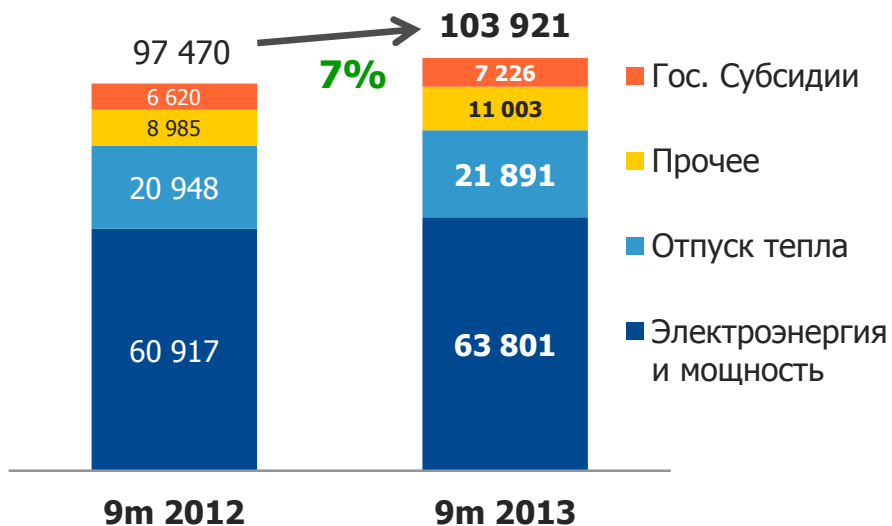
**Финансовые и операционные
результаты за 9 месяцев 2013 года
(МСФО)**

16 декабря 2013 г.

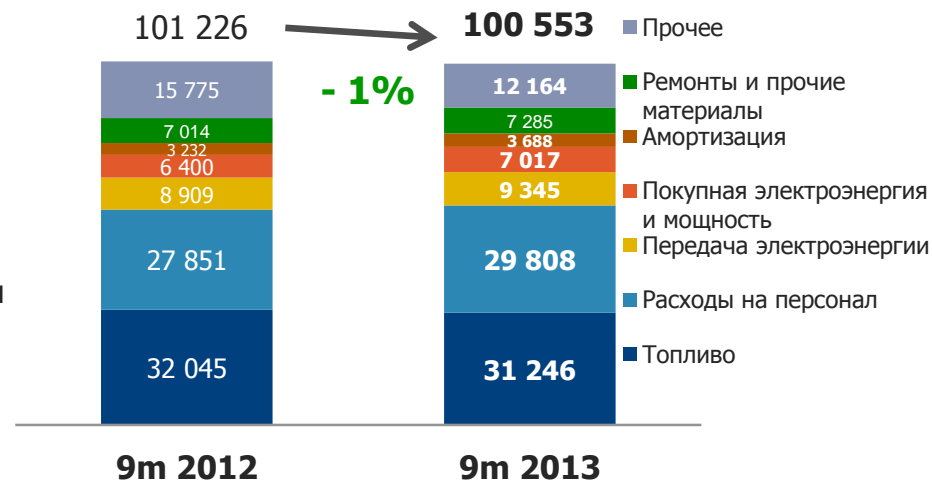
Ключевые финансовые показатели



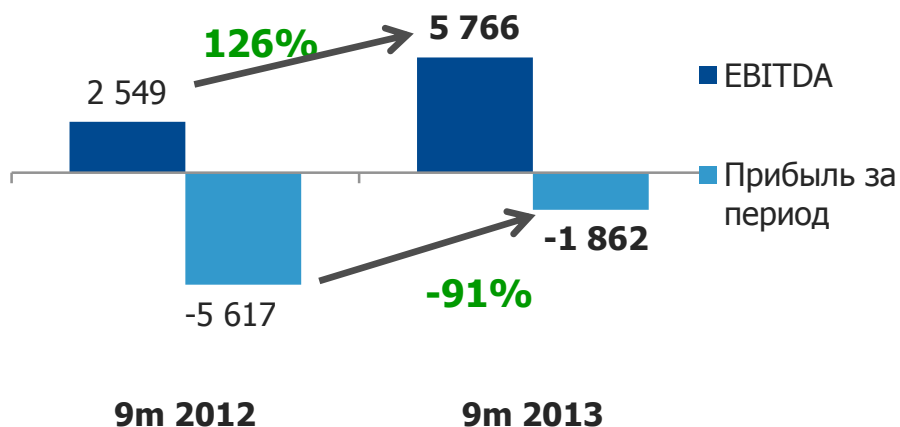
Структура Выручки, млн. руб.



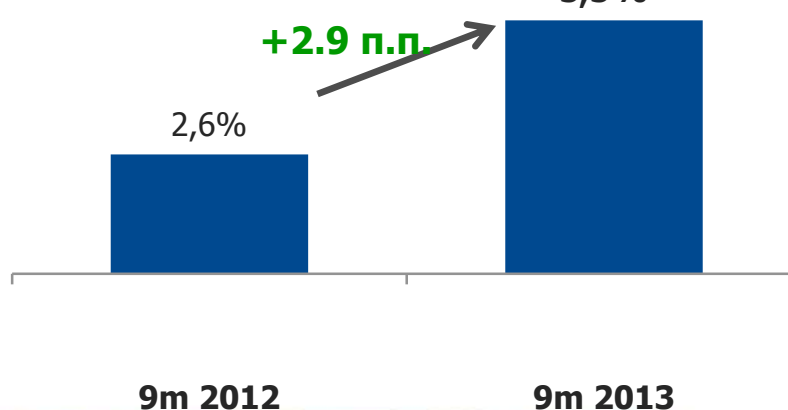
Структура операционных расходов, млн. руб.



Чистая прибыль и EBITDA, млн. руб.



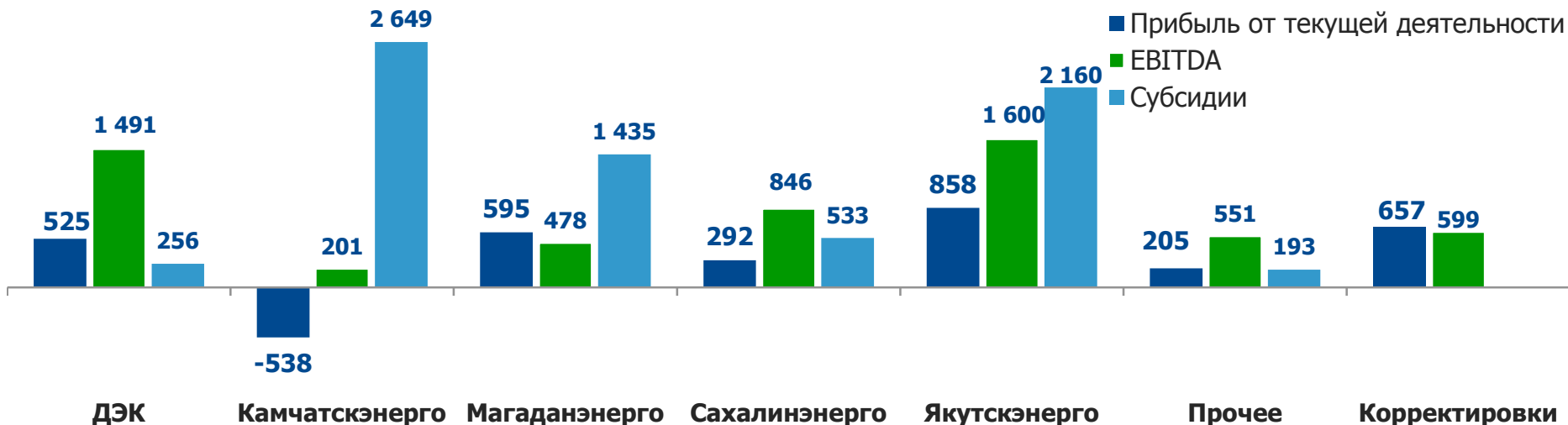
Рентабельность EBITDA, %



Ключевые финансовые показатели по группам



Ключевые финансовый показатели, млн. руб.



Основными факторами, повлиявшими на финансовый результат стали:

- Рост среднего отпускного тарифа на электроэнергию, реализуемую энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока» для конечного потребителя, на 5% до 3,14 руб./кВтч.
- Увеличение поставок электроэнергии для целей экспорта в КНР экспорта электроэнергии в КНР на 62% до 2 733,5 млн. кВтч.
- Рост среднеотпускных тарифов на электроэнергию электростанциями на 11,6%
- Рост среднеотпускных тарифов на теплоэнергию станций и котельных на 4,3%.

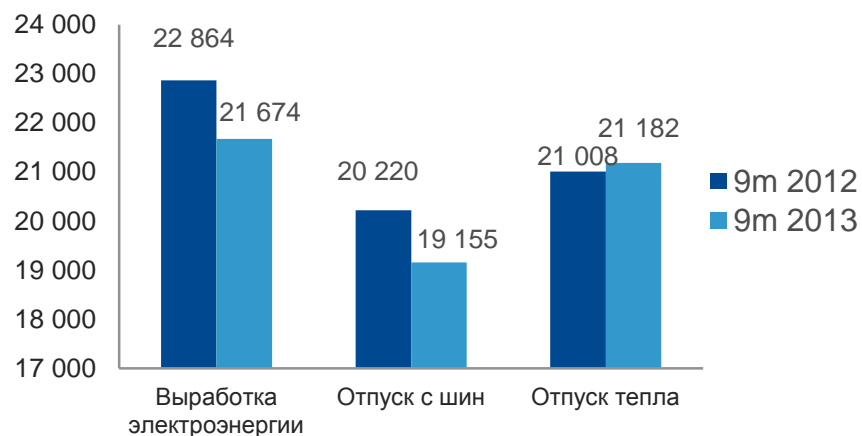
Операционные результаты генерации и сетей



Сравнение 9м 2012/ 9м 2013 гг.

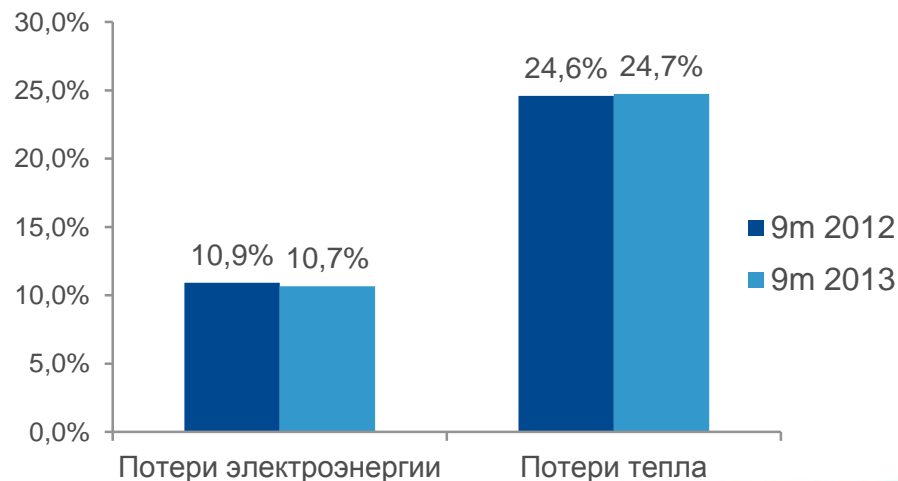
Генерация

Выработка отпуск электроэнергии и отпуск тепла



- Выработка электроэнергии сократилась на 5,2% до 21 673,8 млн. кВт-ч по причине более высокой загрузки Зейской и Бурейской ГЭС, входящих в ОАО «РусГидро».
- КИУМ сократился с 39% до 36%.
- Отпуск тепла составил 21 181,6 тыс. Гкал, что на 1% больше, аналогичного периода прошлого года.
- Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии сократился на 3,3 гут/кВт-ч до 391 гут/кВт-ч.
- Удельный расход условного топлива на отпуск тепла сократился на 1,5 кг/Гкал до 159,9 кг/Гкал.

Потери электроэнергии и тепла



Электрические и тепловые сети

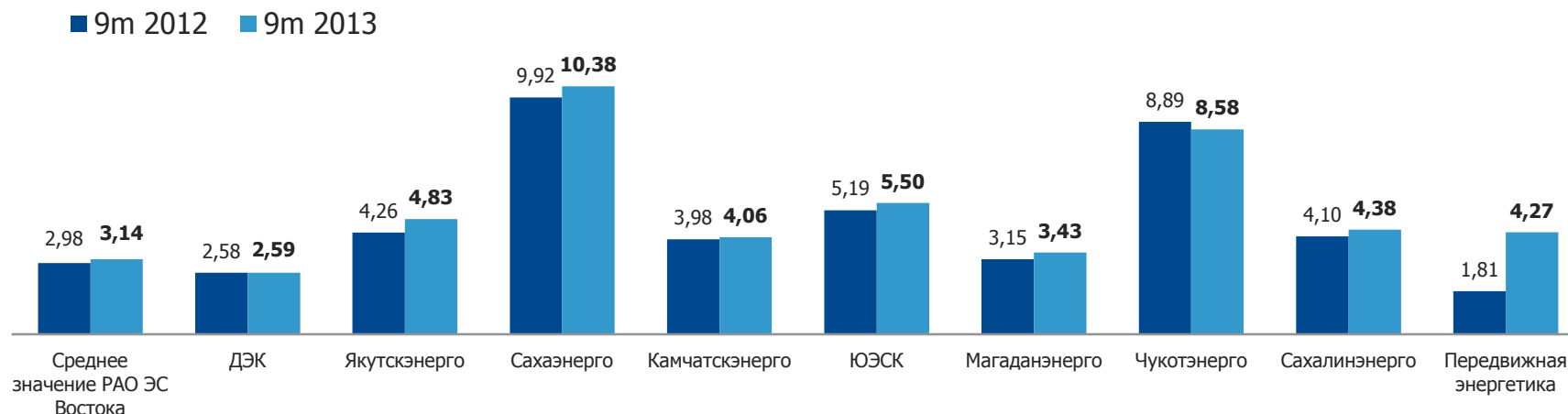
- Отпуск электроэнергии в сеть вырос на 2,5% до 23581,9 млн кВтч.
- Потери электроэнергии в сети снизились на 0,3 п.п. с 10,9% до 10,7%.
- Отпуск тепла в сеть вырос на 1,1% до 21208,2 тыс. Гкал.
- Потери тепла в сети выросли на 0,1 п.п. до 24,7%.

Розничные отпускные тарифы



Величина средневзвешенного отпускного тарифа на электроэнергию, реализуемую энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока» за 9м 2013 года выросла на 5% к аналогичному периоду предыдущего года до 3,14 руб./кВт-ч

Цена продажи электроэнергии конечным потребителям энергокомпаний Группы РАО ЭС Востока, руб./кВт-ч



Изменение отпускных тарифов на электроэнергию вызвано:

- Нулевой рост среднеотпускной цены для конечного потребителя в неценовой зоне ОЭС Востока, как следствие роста выработки «дешевой» электроэнергии на 20% Зейской и Бурейской ГЭС;
- Увеличение поставок электроэнергии для целей экспорта в КНР на 62% и снижение стоимости мощности, включаемые в расчет среднеотпускной цены на розничном рынке.
- Ежегодная индексация тарифов на электроэнергию в изолированных зонах.
- Выход станций ОАО «Передвижная энергетика» на ОРЭМ по тарифам Вынужденного генератора.

Структура Активов и Капитала и Обязательств на 30.09.2013



Активы, млн руб.

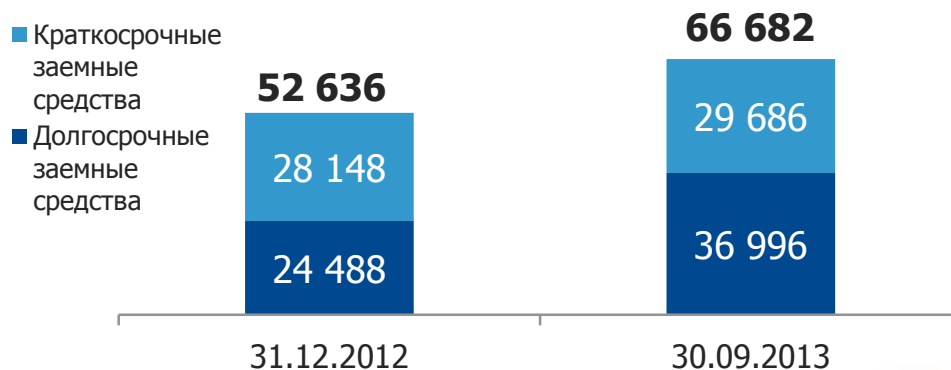


Капитал и Обязательства, млн. руб.



- Размер активов Группы по состоянию на 30.09.2013 года вырос за 9 месяцев на 7% до 139 828 млн. рублей за счет увеличения основных средств на 9% (4 774 млн. руб.), и ТМЗ с на 18% или на 3 188 млн. руб.

Структура долга⁽¹⁾ млн руб.



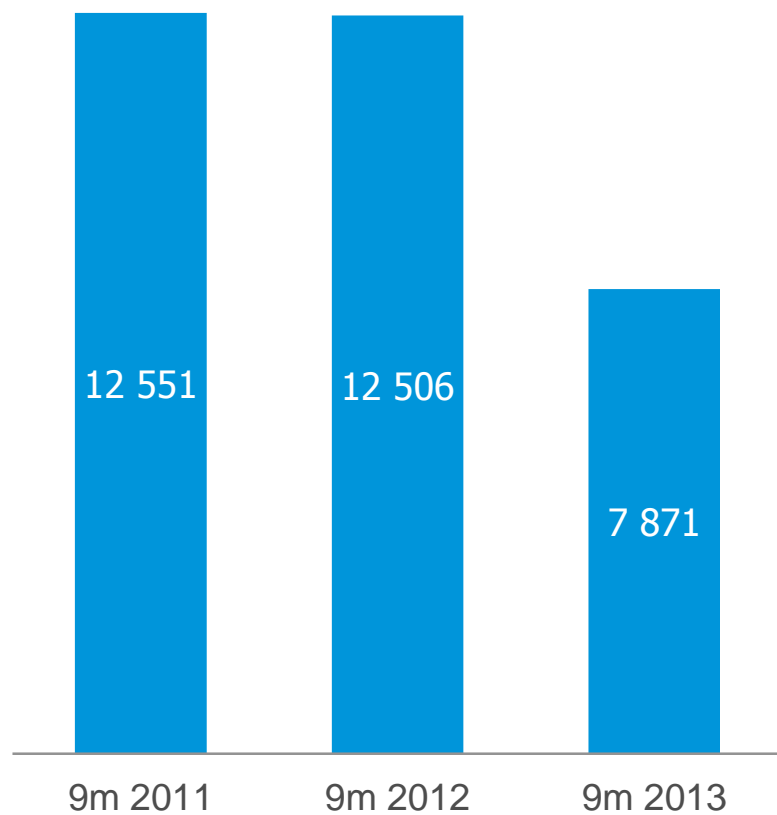
- Финансовый долг (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) вырос на 27% до 66 682 млн. руб.
- Долгосрочные займы увеличились на 32% до 32 316 млн. руб.
- Краткосрочные заемные средства сократились на 1% до 27 798 млн. рублей.

⁽¹⁾ За исключением долга (ОАО "ДРСК")

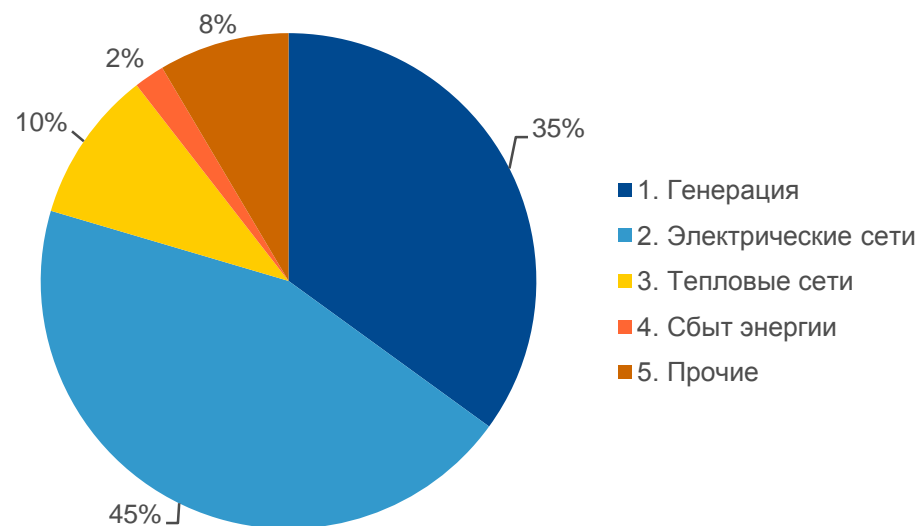
Инвестиционная программа холдинга



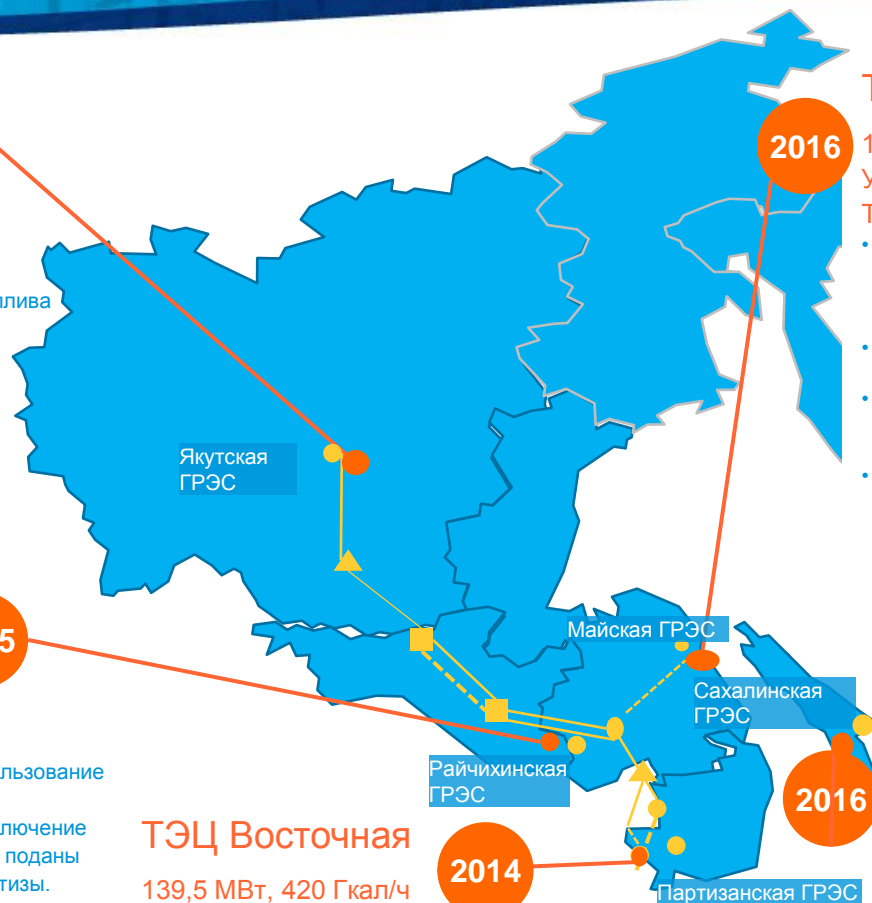
Финансирование инвестиционной программы
(млн. руб. без НДС)*



ИНВЕСТИЦИИ ХОЛДИНГА по видам
деятельности за 9 месяцев 2013 г.
(без НДС)



Реализация крупных проектов



Якутская ГРЭС-2

2015

170 МВт, 460 Гкал/ч
УРУТ - 215 гут/кВт-ч
Топливо: газ

- В феврале 2013 получено разрешение на использование газа в качестве основного топлива
- В сентябре 2013 получено положительное заключение по технической части ПСД.
- Выполнен независимый технологический и ценовой аудит проектной документации.
- 26.10.2013 объявлен конкурс на заключение договора генподряда

ТЭЦ в г. Советская Гавань

2016

120 МВт, 200 Гкал/ч
УРУТ 388 г/кВт-ч
Топливо: Уголь

- В мае 2012 года получено положительное заключение по технической части ПСД. В декабре 2012 получено разрешение на строительство станции.
- Заключены договора поставки основного оборудования на 3 млрд. руб.
- В августе 2013 объявлен конкурс по выбору подрядчика на проведение независимого технологического и ценового аудита
- Завершаются работы подготовительного этапа строительства станции.

Благовещенская ТЭЦ

2015

120 МВт, 188 Гкал/ч
УРУТ - 330 гут/кВт-ч
Топливо: уголь

- В марте 2013 получено разрешение на использование угля в качестве основного топлива
- В апреле 2013 получено положительное заключение по технической части ПСД. В сентябре 2013 поданы материалы на прохождение ценовой экспертизы.
- Выполнен независимый технологический и ценовой аудит проектной документации
- В августе 2013 объявлен 1 этап конкурса на выбор генподрядчика (с поставкой оборудования).
- В августе 2013 заключен договор подготовительного этапа строительства

ТЭЦ Восточная

2014

139,5 МВт, 420 Гкал/ч
УРУТ - 200 г/кВт-ч

Топливо: газ

- В полном объеме получена исходно-разрешительная документация по объекту.
- В августе 2013 объявлена закупка ген подрядных работ по проекту Строительству ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ.
- В завершающей стадии подготовительный этап строительства станции

2016

Сахалинская ГРЭС-2

110 МВт, 15 Гкал/ч
УРУТ 467 г/кВт-ч
Топливо: уголь

- Завершается разработка проектной документации.
- В августе 2013 объявлен конкурс по выбору подрядчика на проведение независимого технологического и ценового аудита
- Проводятся мероприятия по переводу земельных участков в земли промышленности.

Пилотные проекты – начало пути



Особенности локальной энергетики определили решение Холдинга РАО ЭСВ о реализации пилотных проектов ВИЭ

Населенный пункт	Установленная мощность, кВт	Экономия дизельного топлива, тун/год	Экономия дизельного топлива, тыс. руб./год	Стоимость проекта, млн. руб. без НДС
Солнечные электростанции (СЭС)				
СЭС п. Батамай	30	16,2	497	3,1
СЭС п. Ючюгей	20	9,3	284	1,7
СЭС п. Дулгалах	20	14,3*	330	2,0
СЭС п. Куду-Кюэль	20	10,2*	290	2,0
Ветряные электростанции (ВЭС)				
ВДК п. Никольское	550	538,2*	11 145	118,6
ВЭУ п. Усть-Камчатск	275	275,4*	4 874	52,2
ВЭУ п. Быков мыс	40	50*	1 284	5,3

Несмотря на расположение в высоких широтах, континентальные районы ДФО обладают одними из самых высоких в РФ ресурсов по использованию энергии солнца. Средний КИУМ использования энергии солнца составляет 8-12%



Самым высоким в РФ потенциалом по использованию энергии ветра обладают прибрежные районы регионов ДФО. Средний КИУМ использования энергии ветра для проектов ВДК составляет 15-25%



Предварительные финансовые результаты проектов ВИЭ свидетельствуют об их экономической целесообразности. Дисконтированный срок окупаемости 7-10 лет.

Контакты

IR

Максим Кочетков

+ 7 (495) 287-67-03 x 60-62

E-mail: kochetkov-mm@rao-esv.ru

PR

Надежда Рукина

+ 7 (495) 287-67-03 x 61-83

E-mail: rukina-nv@rao-esv.ru



**ОАО "РАО Энергетические
системы Востока"**