

В 2007 году аналитические продукты информационного агентства "INFOLine" были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство "INFOLine" было принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира "ESOMAR". В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства "INFOLine" сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует нашим клиентам получение качественного продукта и постпродажного обслуживания посредством проведения дополнительных консультаций по запросу заказчиков.



Отраслевой обзор

"Теплоэнергетика России 2010-2015"

Инвестиционные проекты и описание генерирующих компаний России

Демонстрационная версия



- Анализ и описание текущего состояния электроэнергетической отрасли
- Анализ и описание оптовых, территориальных, региональных генерирующих компаний
- Структурированное описание инвестиционных проектов
- Описание инжиниринговых и энергомашиностроительных компаний



Содержание обзора

Содержание	2
Текущее состояние электроэнергетики России	8
1.1 ВВП и потребление электроэнергии в России	8
1.2 Энергоэффективность экономики России и крупнейших стран мира	9
1.3 Структура производства электроэнергии России	10
1.4 Износ оборудования электростанций	11
1.5 Перспективы электроэнергетики России	14
1.6 Роль инноваций в развитии электроэнергетической отрасли	23
1.7 Основные показатели электроэнергетики России	27
1.8 Стоимость электроэнергии в России и других странах мира	29
Динамика и прогноз производства и потребления электроэнергии	29
2.1 Структура энергопотребления по ОЭС России	33
2.2 Структура энергопотребления по основным секторам экономики	35
2.3 Обзор значимых событий в электроэнергетике в 2010 году	37
Деятельность ОГК, ТГК и региональных компаний	42
3.1 Операционная деятельность компаний	42
3.2 Финансовая деятельность компаний	46
3.3 Ключевые инвесторы ОГК и ТГК	49
3.4 Инвестиционные программы генерирующих компаний	52
Рынок энергоинжиниринга и его основные участники	57
4.1 Текущее состояние рынка энергоинжиниринга	57
4.2 Крупные участники рынка энергоинжиниринга	61
Текущее состояние энергомашиностроительной отрасли и основные участники рынка	65
5.1 Состояние энергомашиностроительной отрасли	65
5.2 Влияние кризиса на энергомашиностроительную отрасль	68
5.3 Перспективы развития энергомашиностроительной отрасли	69
5.4 Крупные производители энергомашиностроительного оборудования	71
"ОГК-1", ОАО (ИНТЕР РАО ЕЭС, ОАО)	79
Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-1"	84
Структурированное описание инвестиционных проектов ОГК-1	87
"ОГК-2", ОАО ("Газпром", ОАО)	93
Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-2"	98
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ОГК-2"	101
"ОГК-3", ОАО ("ГМК "Норильский Никель", ОАО)	108
Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-3"	114
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ОГК-3"	118
"ОГК-4", ОАО (Германский энергетический концерн E.on)	128
Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-4"	133
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ОГК-4"	135
"Энел ОГК-5", ОАО (Итальянский энергетический концерн Enel)	143
Инвестиционная деятельность ОАО "Энел ОГК-5"	148
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Энел ОГК-5"	151
"ОГК-6", ОАО ("Газпром", ОАО)	159
Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-6"	164
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ОГК-6"	167
"ТГК-1", ОАО ("Газпром", ОАО)	175
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-1"	180
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-1"	184
"ТГК-2", ОАО (Группа Синтез)	192
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-2"	197
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-2"	201
"Мосэнерго", ОАО ("Газпром", ОАО)	210
Инвестиционная деятельность ОАО "Мосэнерго"	215
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Мосэнерго"	219
"Квадра", ОАО (Группа ОНЭСИМ)	225
Инвестиционная деятельность ОАО "Квадра"	230
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Квадра"	233
"ТГК-5", ОАО ("КЭС-Холдинг", ЗАО)	243
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-5"	247
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-5"	250
"ТГК-6", ОАО ("КЭС-Холдинг", ЗАО)	252
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-6"	257
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-6"	260
"Волжская ТГК", ОАО ("КЭС-Холдинг", ЗАО)	264
Инвестиционная деятельность ОАО "Волжская ТГК"	268
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Волжская ТГК"	272
"ЮГК ТГК-8", ООО ("ЛУКОЙЛ", ОАО)	278
Инвестиционная деятельность ООО "ЮГК ТГК-8"	282
Структурированное описание инвестиционных проектов ООО "ТГК-8"	285
"ТГК-9", ОАО ("КЭС-Холдинг", ЗАО)	291
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-9"	296
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-9"	300



"Фортум", ОАО (финский энергетический концерн Fortum)	307
Инвестиционная деятельность ОАО "Фортум"	311
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Фортум"	314
"ТГК-11", ОАО ("ИНТЕР РАО", ОАО)	323
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-11"	327
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-11"	330
Кузбассэнерго, ОАО (ТГК-12) ("СУЭК", ОАО)	335
Инвестиционная деятельность ОАО "Кузбассэнерго"	340
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Кузбассэнерго"	343
"Енисейская ТГК (ТГК-13)", ОАО ("СУЭК", ОАО)	349
Инвестиционная деятельность ОАО "Енисейская ТГК-13"	354
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "Енисейская ТГК-13"	356
"ТГК-14", ОАО (ООО "Энергопромсбыт", СП "РЖД" и группы ЕСН)	361
Инвестиционная деятельность ОАО "ТГК-14"	366
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ТГК-14"	369
"ИНТЕР РАО ЕЭС", ОАО	372
Инвестиционная деятельность ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	379
Структурированное описание инвестиционных проектов ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	382
ОАО "Башкирэнерго", ОАО (АФК Система)	386
Инвестиционная деятельность ОАО "Башкирэнерго"	391
Структурированное описание инвестиционных проектов "Башкирэнерго"	394
"Татэнерго", ОАО (Правительство Республики Татарстан)	400
Инвестиционная деятельность ОАО "Татэнерго"	404
"Иркутскэнерго", ОАО ("Евросибэнерго", ОАО)	407
Инвестиционная деятельность ОАО "Иркутскэнерго"	412
Структурированное описание инвестиционных проектов "Иркутскэнерго"	415
"Новосибирскэнерго", ОАО (Михаил Абызов)	417
Инвестиционная деятельность ОАО "Новосибирскэнерго"	422
"РАО ЕЭС Востока", ОАО (Федеральное агентство по управлению государственным имуществом)	425
Инвестиционная деятельность ОАО "РАО ЕЭС Востока"	430
Инвестиционная деятельность ОАО "Якутскэнерго"	432
Структурированное описание инвестиционных проектов "Якутскэнерго"	434
Инвестиционная деятельность ОАО "Сахалинэнерго"	435
Структурированное описание инвестиционных проектов "Сахалинэнерго"	437
Инвестиционная деятельность "Камчатскэнерго"	439
Структурированное описание инвестиционных проектов "Камчатскэнерго"	441
Инвестиционная деятельность ОАО "Дальневосточная генерирующая компания"	442
Структурированное описание инвестиционных проектов прочих компаний	450
Приложение 1. Распоряжение Правительства РФ от 11 августа 2010 г. №1334-р и изменения к нему	457
Приложение 2. Рекомендации по вводу генерирующих мощностей на теплоэлектростанциях России в 2010-2030 гг., заявленные в Генеральной схеме, МВт	462
Дополнительные продукты агентства INFOLine	478



Об обзоре "Теплоэнергетика России 2010-2015 гг."

Отраслевой обзор "Теплоэнергетика России 2010-2015 гг." - это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFOLine" подготовили бизнес-справки по всем оптовым, территориальным и региональным генерирующим компаниям, а также структурированное описание более 100 активно реализуемых в данный момент инвестиционных проектов по строительству и реконструкции тепловых электростанций.

Специалистами ИА "INFOLine" проанализированы текущее состояние, проблемы и перспективы развития генерирующих мощностей в электроэнергетике России. Собрана подробная информация об ОГК, ТГК и региональных компаниях (операционная, финансовая и инвестиционная деятельность). Кроме того, охарактеризована ситуация на рынке энергомашиностроительного оборудования и инжиниринга.

При структурировании инвестиционных проектов собрана подробная информация об их участниках (подрядчики и проектировщики, поставщики оборудования и т. д). В приложении №1 приводится перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), который во многом определяет перспективы развития теплогенерации до 2015 года. В приложении №2 приводятся рекомендации по вводу генерирующих мощностей на теплоэлектростанциях России в 2010-2030 гг., заявленные в Генеральной схеме.

Отраслевой обзор "Теплоэнергетика России 2010-2015 гг." подготовлен на основе комплекса информационных источников:

- официальные документы Правительства России, Министерства энергетики, Министерства экономического развития и торговли, Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике, Системного Оператора, Федеральной службы по тарифам, такие как:
 - Материалы к заседаниям Правительства РФ по вопросам электроэнергетики;
 - Скорректированная Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года с перспективой до 2030 года;
 - Энергетическая стратегия России на период до 2030 года;
 - Прогноз развития экономики России на 2011-2013 годы, разработанный МЭРТ;
 - Схема и программа развития ЕЭС России на 2010-2016 годы;
 - Проект Стратегии развития энергомашиностроительной отрасли на 2010-2020 годы.
- доклады, интервью и презентации представителей Министерства энергетики России;
- собственные материалы ОГК, ТГК и региональных компаний, включая пресс-релизы, материалы с сайта, годовые и квартальные отчеты, инвестиционные программы и программы закупок;
- материалы зарубежных и российских экспертных и аналитических центров, инвестиционных компаний и т. д.;
- материалы СМИ (печатная пресса, электронные СМИ, федеральные и региональные информационные агентства);
- статистические данные из официальных источников за 1991-2010 годы, опубликованные на момент окончания подготовки исследования.

Информация об агентстве "INFOLine"

Информационное агентство "INFOLine" было создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира. Агентство "INFOLine" ежедневно проводит мониторинг публикации в более 5000 СМИ и ежедневно ведет аналитическую работу по 80 тематикам экономики РФ. Начиная с 2003 года агентство "INFOLine" по заказу клиентов и по собственной инициативе проводит различные кабинетные исследования рынков. При подготовке маркетингового исследования специалисты агентства используют уникальное информационное обеспечение и опираются на многолетний опыт работы с различными новостными потоками. В анализе рынков и отраслей нам доверяют: ОАО "ТВЭЛ", ОАО "Татэнерго", ОАО "Технопромэкспорт", ОАО "Электрозавод", ОАО "Новая Эра", "СибКОТЭС", "ABB", "Siemens", "Альфа-Банк" и многие другие.

Дополнительную информацию Вы можете получить на сайте www.advis.ru



Динамика и прогноз производства и потребления электроэнергии

Динамика производства электроэнергии, начиная с кризисных 90-х годов, росла вплоть до 2009 года. В 2009 году произошло снижение выработки электроэнергии на 4,7%, вызванное кризисными явлениями в экономике, однако уже по итогам 2010 года была отмечена положительная динамика производства.

Производство электроэнергии в России в 2001-2010 гг., млрд. кВт ч

Показатель	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Производство электроэнергии в России, в том числе:	891,3	891,3	916,3	931,9	953,1	991,4	1016	1037	991,3	1025,0
ТЭС	578,5	585,5	608,3	609,4	628,7	659,4	677	707,2	652	686,9
ГЭС	175,9	164,2	157,7	177,8	174,5	175,2	179	167,5	176	168,0
АЭС	136,9	141,6	150,3	144,7	149,4	156,4	160	162,3	163,3	170,1

Источник: МЭРТ, ФСГС, АПБЭ

В 2010 году выработка электроэнергии в России составила 1025,0 млрд. кВт ч, что на 4,4% больше, чем в 2009 году. Электростанции ЕЭС России выработали 1004,3 млрд. кВт ч (на 4,6% больше, чем в 2009 году).

Восстановление экономики, а значит, и спроса на электроэнергию, которое в целом по стране происходит быстрее, чем это прогнозировалось еще полгода назад. Существенную роль в прохождении максимумов потребления все большую роль начинают играть аномально низкие температуры зимой и аномально высокие летом. Выход из кризиса благоприятно сказывается на показателях выработки электроэнергии в 2010 году, и все же основной причиной её роста являются именно климатические условия, тогда как восстановление экономики в регионах происходит неравномерно.

Уже по итогам 2011 года можно ожидать, что энергопотребление достигнет докризисного уровня. Согласно прогнозу социально-экономического развития России на 2011 г и на плановый период 2012-2013 гг., опубликованном в сентябре 2010 года, тенденция роста спроса на электроэнергию сохранится.

Прогноз динамики производства и экспорта электроэнергии на 2011-2013 гг., млрд. кВт.ч

Наименование	Прогноз						2013 к 2009, %	
	2011		2012		2013		1б	2б
	1б	2б	1б	2б	1б	2б		
Производство электроэнергии	1049,4	1053,4	1066,6	1074,2	1086,5	1097,6	109,5	110,6
Потребление электроэнергии	1031,8	1035,8	1048,9	1056,6	1068,8	1080,0	109,4	110,5
Экспорт электроэнергии	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	105,6	105,6

Источник: прогноз социально-экономического развития России на 2011 г.и на плановый период 2012-2013 гг.

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**

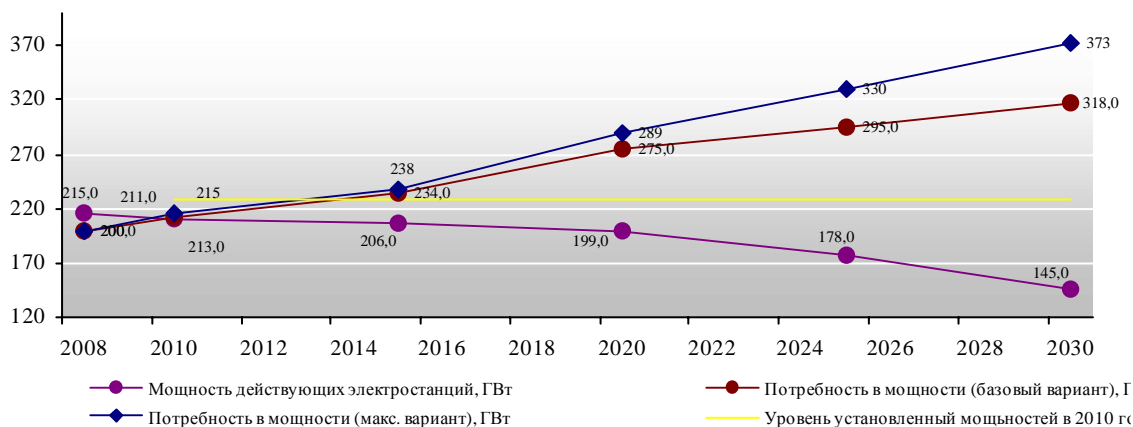




Перспективы электроэнергетики России

Согласно скорректированной Генсхеме, в базовом варианте энергопотребления до 2030 года планируется ввести 173,4 ГВт мощностей, в максимальном – 228,5 МВт. Основной ввод придется на 2020-2030 гг., а до 2020 г. предусматривается ввод генерирующих мощностей: в базовом варианте – 71 ГВт, в максимальном варианте – 85 ГВт, что существенно ниже заявленных ранее показателей. Немаловажно, что ввод 70-80 ГВт не увеличит существующие мощности российской энергосистемы, а только позволит поддерживать уже имеющийся уровень мощностей. Это связано с необходимостью вывода из эксплуатации большого количества оборудования, характеризующегося высоким износом. Таким образом, ввод новых электростанций в ближайшие десять лет объемом около 70 ГВт – это тот критический минимум, которого необходимо достичь с целью стабильного функционирования энергосистемы и снижения рисков техногенных катастроф.

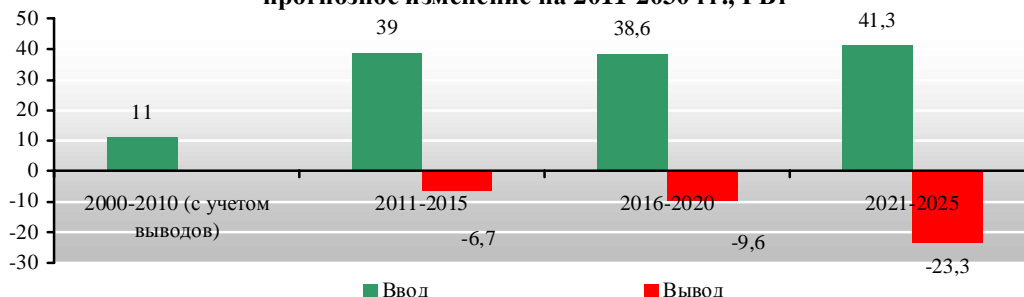
Потребность в установленной мощности до 2030 года, ГВт



Источник: Минэнерго РФ

Самые масштабные вводы будут осуществлены в области тепловой энергетики, однако в этом же секторе запланировано самое большое количество выводов из эксплуатации изношенного оборудования (51,2 ГВт). Общий ввод мощностей к 2030 году составит 173,4 ГВт, а вывод – 67,7 ГВт. Наибольший ввод мощностей в тепловой энергетике придется на ОЭС Центра, ОЭС Урала и Сибири. Так, в ОЭС Урала до 2030 года будет введено 14 ГВт мощности, в ОЭС Центра и ОЭС Сибири по 13 ГВт.

Изменение генерирующих мощностей России в 2000-2010 гг. и прогнозируемое изменение на 2011-2030 гг., ГВт



Источник: Минэнерго РФ

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**



Деятельность ОГК, ТГК и региональных компаний

Операционная и финансовая деятельность компаний

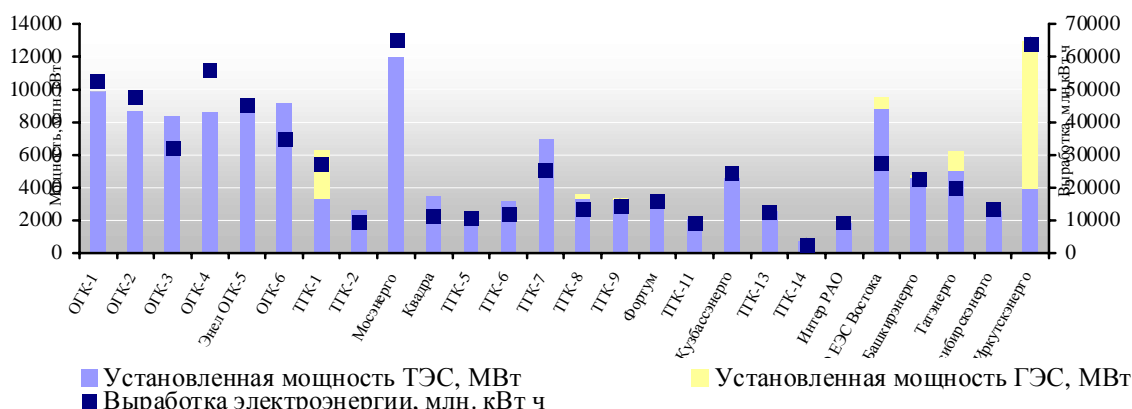
В рамках реформы электроэнергетической отрасли были объединены активы генерации в компании двух видов:

- Генерирующие компании оптового рынка (оптовые генерирующие компании – ОГК);
- Территориальные генерирующие компании (ТГК).

ОГК объединяют электростанции, специализированные на производстве почти исключительно электрической энергии. В ТГК входят главным образом теплоэлектроцентрали (ТЭЦ), которые производят как электрическую, так и тепловую энергию. ОГК построены по экстерриториальному принципу, в то время как ТГК объединяют станции соседних регионов.

На фоне преимуществ, связанных с относительно дешевой генерацией электроэнергии, недостатки ГЭС во многом обусловлены природными факторами. Выработка на АЭС находится на максимальном уровне, а ее доля в генерации составляет 16%. Таким образом, основная нагрузка по увеличению производства электроэнергии приходится на ТЭС.

Структура генерации ОГК, ТГК и региональных компаний в зависимости от установленной мощности в 2010 году



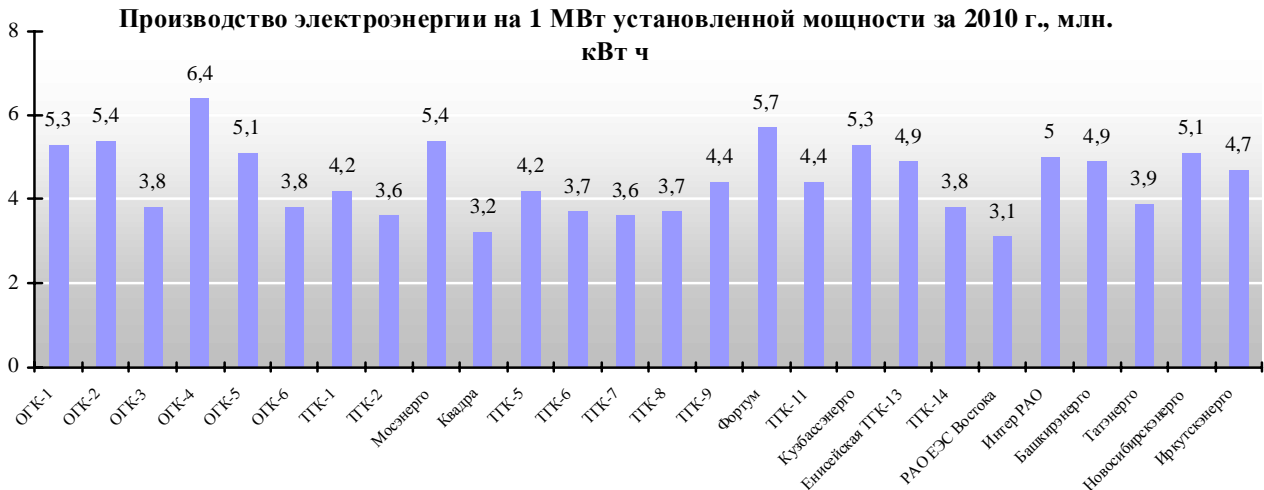
Источник: данные компаний

Суммарная установленная мощность электростанций, входящих в каждую ОГК, находится в пределах 8,4-9,5 ГВт. Наибольшую установленную мощность имеет ОГК-1 (9,8 ГВт), а наименьшую - ОГК-3 (8,3 ГВт). На электростанциях тепловых ОГК преимущественно установлены крупные конденсационные энергоблоки единичной мощностью 300-1200 МВт. В отличие от ОГК установленная мощность отдельных ТГК различается почти в 20 раз - от 0,6 ГВт (ТГК-14) до 11,9 ГВт (ОАО "Мосэнерго"). Установленная мощность практически всех ТГК состоит преимущественно из теплофикационного оборудования. Исключение составляют ТГК-1, ТГК-8 и ТГК-9, в состав которых кроме ТЭЦ входят и ГЭС. Доля ГЭС в установленной мощности электростанций ТГК-1 составляет 45,5%, ТГК-8 - 8,2%, ТГК-9 - 1,1%. Также ГЭС входят в структуру мощностей региональных компаний – наибольшую долю гидрогенерация составляет в "Иркутскэнерго" - 70%.

Чтобы быть более объективным в оценке производительности каждой из приведенных генерирующих компаний, необходимо рассмотреть производство электроэнергии на каждый МВт установленного оборудования.

Источник: данные компаний



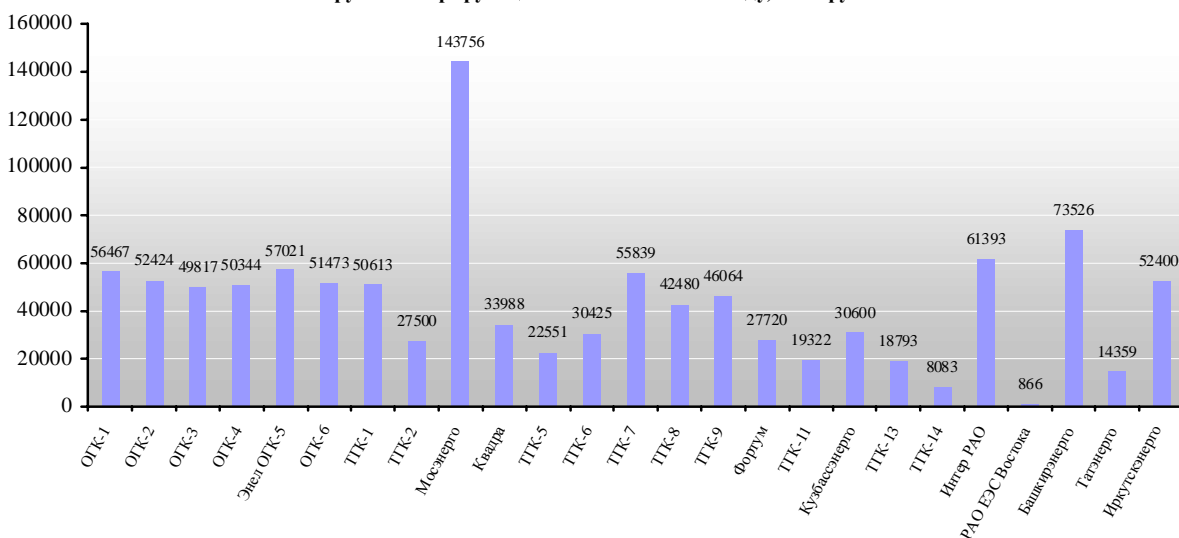


Источник: данные компаний

Как видно из диаграммы, наибольшая производительность установленной мощности у ОГК-4, ОГК-2, "Мосэнерго", "Фортум". Производительность установленной мощности во многом связана с износом оборудования и сроком его эксплуатации. За последние три года рост производительности продемонстрировал "Фортум", который увеличил коэффициент производства электроэнергии на 1 МВт установленной мощности с 4,8 до 5,7 за счет существенного увеличения выработки. Вводы новых мощностей в 2011 году позволят сделать этот коэффициент еще выше.

Рассмотрим финансовые результаты деятельности компаний в 2010 году. В последние три года большинство компаний демонстрирует рост выручки, что связано, прежде всего, с увеличением тарифов. Лидерами по росту выручки в 2010 году стали "ТТК-6", чья выручка выросла на 40% и "ТТК-7", чья выручка увеличилась на 34%. Прежде всего это связано с ростом отпуска тепловой электроэнергии по причине низких температур зимнего периода, и, конечно, с ростом тарифов на тепловую энергию.

Выручка генерирующих компаний в 2010 году, млн. руб.



Источник: данные компаний

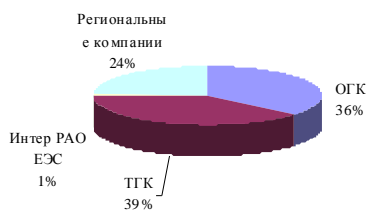
**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**



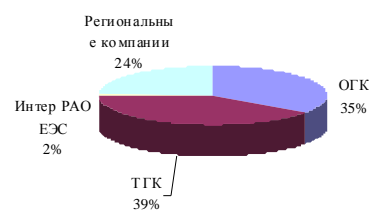
Инвестиционные программы генерирующих компаний

Реализуемые ОГК, ТГК и региональными компаниями инвестиционные программы по строительству новых мощностей существенно отличаются друг от друга по количеству вводимых мощностей и объемам финансирования. В то же время эти различия видны на примере конкретных компаний, но в целом между ОГК, ТГК и региональными компаниями после реализации планируемых проектов существенных изменений в структуре установленных мощностей не произойдет. Как видно из диаграмм, на 1% вырастет доля "Интер РАО ЕЭС" за счет сокращения доли ОГК.

Структура установленных мощностей по ОГК, ТГК и региональным компаниям в 2010 г.



Структура установленных мощностей по ОГК, ТГК и региональным компаниям в 2015-2017 г. (прогноз)



Источник: данные компаний

Наименьший прирост мощностей будет наблюдаться на ОГК и составит всего 13% за счет большого объема строительства замещающих мощностей. Прирост мощностей в региональных компаниях на 14% будет обеспечен почти исключительно за счет высоких вводов в "РАО ЕЭС Востока" (на уровне 34%). В среднем по ТГК прирост мощностей составит около 23%. Такие высокие показатели по территориальным компаниям обеспечивает ОАО "Фортум", планирующее увеличить собственные мощности почти в 2 раза и ОАО "ТГК-2", которое намерено увеличить мощности на 59%.

По объему планируемых к вводу мощностей беспрецедентна инвестиционная программа "Фортум", которая предполагает увеличение мощности почти в 2 раза. В 2008 году бывшая "ТГК-10" была продана финским инвесторам по очень высокой для российской энергетики цене - 767 долларов за киловатт установленной мощности, но эти деньги планируется вернуть достаточно быстро. К 2015 году Fortum планирует получать от работы уральского актива и доли в "ТГК-1" ежегодно свыше 500 млн. евро операционной прибыли, в основном за счет строящихся новых мощностей на Урале, где высок потенциал спроса на электроэнергию за счет развития газо- и нефтедобывающих предприятий.

Высокие вводы ожидаются в "ТГК-1" и "Мосэнерго", где также растет энергопотребление, но не стороны промышленного сектора, а со стороны физических лиц, в том числе за счет интенсивного притока мигрантов в такие развитые экономические регионы, которыми являются Москва и Санкт-Петербург.

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**



"ОГК-1", ОАО (ИНТЕР РАО ЕЭС, ОАО)



Название компании: Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии, ОАО (ОГК-1, ОАО). Адрес: 117447, Москва, ул. Большая Черемушкинская, д. 13/17. Телефоны: (495)2254000. Факсы: (495)2254090. E-Mail: info@ogk1.ru. Web: <http://www.ogk1.com>. Руководитель: *Оклей Павел Иванович, Исполнительный директор; Ковальчук Борис Юрьевич, Председатель совета директоров.*

История развития

23 марта 2005 года ОАО "ОГК-1" зарегистрировано как производитель и поставщик электрической и тепловой энергии. 1 октября 2006 года филиалами ОАО "ОГК-1" стали Верхнетагильская, Ириклинская, Каширская, Нижневартовская, Пермская, Уренгойская ГРЭС.

В июне 2008 г. ОАО "ОГК-1" учредило совместное предприятие с TNK-BP - Nvrgres Holding – для строительства блока №3 на Нижневартовской ГРЭС. Два существующих энергоблока станции были внесены в уставный капитал ЗАО "Нижневартовская ГРЭС", акции которого принадлежат Nvrgres Holding. 75% минус 1 акция в уставном капитале NHL принадлежат ОГК-1, 25% плюс 1 акция – TNK-BP.

2 июля 2008 года ОАО "ОГК-1" завершило реорганизацию, в результате которой выделившееся из РАО "ЕЭС России" ОАО "ОГК-1 Холдинг" присоединилось к ОАО "ОГК-1". Для целей присоединения Совет директоров ОАО "ОГК-1" 18 апреля 2008 года принял решение о приобретении собственных размещенных акций, в которые были конвертированы акции ОАО "ОГК-1 Холдинг", в результате чего акционеры РАО ЕЭС стали владельцами ценных бумаг ОАО "ОГК-1" пропорционально своим долям в ОАО "ОГК-1 Холдинг".

10 июля 2008 года была открыта программа глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО "ОГК-1", банком-депозитарием в отношении которой выступает The Bank of New York Mellon. Учреждение программы ГДР было осуществлено в рамках завершающей стадии реформы РАО "ЕЭС России" и в целях соблюдения прав держателей депозитарных расписок на акции РАО "ЕЭС России".

В 2008 году реализация сделки по продаже пакета акций стратегическому инвестору была перенесена два раза: сначала – с 14 марта 2008 года на 17 апреля 2008 года, а затем с 17 апреля на неопределенный срок. РАО ЕЭС хотело получить за 74,9% акций ОГК-1 \$5,2 млрд, а претенденты предложили около \$4,3 млрд., поэтому сделка не состоялась.

Поскольку желающих приобрести контрольный пакет акций больше не нашлось, с марта 2009 года 61,9% акций компании, принадлежащих ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "РусГидро", переданы в доверительное управление ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" сроком на 5 лет с правом пролонгации. На данный момент в управлении ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" сосредоточено около 66% акций.

В июле 2009 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО "ОГК-1" были переданы управляющей организации - ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС". Передача полномочий осуществляется в рамках процесса интеграции бизнесов "ОГК-1" и "ИНТЕР РАО ЕЭС". Таким образом, ОАО "ОГК-1" является единственной компанией из всех ОГК и ТГК, чей контрольный пакет акций не был продан частному инвестору в ходе реформы энергетической отрасли.

В конце 2009 года акционеры одобрили размещение по открытой подписке допэмиссии на 85% уставного капитала или 38 миллиардов акций. Финансовый регулятор разрешил разместить половину допэмиссии за пределами России. ИнтерРАО выражала готовность купить весь допвыпуск компании, чтобы передать ОГК-1 деньги, полученные от Внешэкономбанка. Но в апреле менеджмент холдинга сообщал, что часть допэмиссии генерирующей компании может быть продана на рынке.

В конце декабря 2009 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело дополнительно 38 млрд. обыкновенных именных акций. С сентября 2010 года именные обыкновенные бездокументарные акции ОАО "ОГК-1" начали торговаться на РТС в котировальном списке "А" второго уровня.

Выручка	56 467 млн. руб.
Уст. мощность	9861 МВт
Производство	52 356 млн. кВт ч
Производство с 1 МВт	5,31 млн. кВт ч
Место по выручке	4 из 21 ОГК и ТГК
Место по мощности	2 из 21 ОГК и ТГК
Место по производству	3 из 21 ОГК и ТГК
Доля в мощности	8,9% всех ОГК и ТГК
Доля в производстве	9,9% всех ОГК и ТГК

Рейтинг сформирован на основе показателей 6 ОГК, 14 ТГК и "ИНТЕР РАО ЕЭС" за 2010 год без учета региональных компаний



Оклей Павел Иванович, исполнительный директор



Ковальчук Борис Юрьевич,
Председатель совета директоров

В середине сентября 2010 года Федеральная антимонопольная служба сообщила об одобрении ходатайства ОАО "Интер РАО ЕЭС" о приобретении 100% голосующих акций генерирующей компании ОГК-1. "Интер РАО" намерено в конце 2010-го — начале 2011 года обменять акции допэмиссии на пакеты акций большинства энергоактивов, находящихся в собственности государства или других госкомпаний.

С января 2010 года поставку газа для "ОГК-1" и ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" осуществляет компания ОАО "Новатэк". В 2010-2015 годах "Новатэк" поставит ОГК-1 около 56 млрд. куб. газа. Сумма контракта составляет 197 134,66 млн рублей.

20 декабря 2010 года ОАО "Интер РАО ЕЭС" приобрело 50% допэмиссии ОАО "ОГК-1" на сумму 21,28 миллиарда рублей. ОАО "ОГК-1" разместило по открытой подписке дополнительный выпуск акций на сумму 42,56 миллиарда рублей. Количество размещаемых акций – 38 миллиардов штук. Акционеры "ОГК-1", воспользовавшись правом преимущественного выкупа, приобрели 4,76% от всего объема допэмиссии. В дальнейшем ОАО "Интер РАО ЕЭС" не исключает перехода с ОАО "ОГК-1" на единую акцию.

30 марта 2011 года на внеочередном общем собрании акционеров было принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации ООО "ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией", на 100% подконтрольной ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".

6 мая 2011 года совет директоров досрочно прекратил полномочия 5 членов правления ОАО "ОГК-1" (все являлись представителями ОАО "Интер РАО ЕЭС") и избрал новых членов правления, из числа сотрудников "ОГК-1".

Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-1" по состоянию на 1 мая 2011 года

Акционеры ОГК-1	% от общего количества акций
ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	75,0%
Миноритарные акционеры ОГК	25,0%
Всего	100%

Источник: данные компании

Положение в отрасли

ОАО "ОГК-1" является одной из крупнейших генерирующих компаний России и крупнейшей ОГК с установленной мощностью 9 861 МВт и годовой выработкой электроэнергии 52356 млн кВт ч (+21% за 2010 год). Среди теплогенерирующих активов "ОГК-1" по установленной мощности уступает только ОАО "Мосэнерго", а по выработке в 2010 году заняло третье место, тогда как в предыдущие два года занимало четвертое место, уступая ОАО "Мосэнерго", ОАО "ОГК-4" и ОАО "ОГК-2".

Средний возраст мощностей компании составляет 29 лет, что чуть меньше среднего возраста мощностей остальных ОГК. Это связано с наличием в составе ОАО "ОГК-1" двух станций с относительно невысоким износом оборудования – Пермской и Нижневартовской ГРЭС.

Высокая установленная мощность ОАО "ОГК-1" и меньший износ оборудования по сравнению с другими генерирующими компаниями объясняет особое положение ОАО "ОГК-1", которое сложилось в ходе реформы электроэнергетики, когда на компанию не нашлось покупателя, поскольку РАО ЕЭС оценило актив очень высоко. Все электростанции компании расположены в регионах с наиболее высокими темпами роста энергопотребления (ОЭС Урала и Центра).

На Урале сосредоточены основные мощности ОАО "ОГК-1", что обуславливает крайне высокую долю на рынке этого региона.

Наибольшая доля выработки электроэнергии компании приносится на Пермскую ГРЭС, доля которой составляет 29% в общей выработке. Это объясняется положением станции – она находится между промышленным центром Пермской области (нефтедобыча и нефтепереработка, нефтехимия, машиностроение и другие энергоемкие производства) и Верхнекамским промышленным узлом (нефтехимия, химия, металлургия, лесодобыча и лесопереработка, добыча полезных ископаемых).

Пермская ГРЭС имеет статус "строящейся" при текущей мощности электростанции 2400 МВт, проектная мощность— 4800 МВт.

Самая крупная станция с точки зрения установленной мощности – Ириклинская ГРЭС – занимает лишь третье место по выработке и в работе из 8 блоков, как правило, находятся 6-7. Это связано с тем, что в 1960-70-е годы станция строилась для ликвидации энергодифицита в Оренбургском промышленном узле, а в последние 20 лет её мощности избыточны и задействованы на треть меньше, чем до 1985 года.

Особое положение в структуре мощностей занимает Уренгойская ГРЭС с мощностью всего в 24 МВт. В 1980-е годы ГРЭС проектировалась и строилась как базовая электростанция с проектной мощностью 2500 МВт, для электроснабжения предприятий Западно-Сибирского нефтегазового комплекса. По объективным условиям освоения площадки в зоне вечной мерзлоты, а также вследствие недостаточного финансирования, строительство первой очереди мощностью 450 МВт в 1994 году было остановлено. В настоящее время на площадке УГРЭС работает пускорезервная ТЭЦ, предназначенная для обеспечения теплом и электроэнергией пускового комплекса Уренгойской ГРЭС, возобновлены работы по строительству блока мощностью 450 МВт.

Ввод в эксплуатацию в июне 2009 года технически перевооруженного третьего энергоблока Каширской ГРЭС мощностью 330 МВт увеличил установленную мощность ГРЭС до 1910 МВт. Основным топливом для блока является кузнецкий уголь, резервное топливо - газ, растопочное топливо – мазут.

В 2010 году был отмечен существенный рост энергопотребления - на 21% по сравнению с 2009 годом. Падение выработки электроэнергии в 2009 году было обусловлено общим спадом энергопотребления в регионах присутствия, в среднем на 10% по сравнению с 2008 годом. В 2010 г. показатель не только улучшился, но и превысил показатель 2008 года. Данные по производству электроэнергии отдельными ГРЭС в 2010 году по состоянию на май 2011 года не раскрыты.

Производственные мощности

ОАО "ОГК-1" характеризуется высокой долей газа в топливном балансе (90% по итогам 2009 года) и низким уровнем износа оборудования на Пермской, Нижневартовской и Уренгойской ГРЭС, которые введены в эксплуатацию после 1980 года.

На Каширской ГРЭС и Верхнетагильской ГРЭС наряду с газом в качестве основного топлива используется уголь. Мазут используется в качестве резервного топлива на Ириклинской ГРЭС, Каширской ГРЭС и Верхнетагильской ГРЭС.

Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-1"

Наименование станции	Мощность электрическая (установленная) МВт	Мощность тепловая Гкал/ч	Сроки ввода энергоблоков	Основные виды топлива
Верхнетагильская ГРЭС	1497	480	1950–1964	газ, уголь
Ириклинская ГРЭС	2430	121	1969–1978	газ
Каширская ГРЭС	1910	399	1922–1968, 2009	газ, уголь
Пермская ГРЭС	2400	420	1986, 1987, 1991	газ
Нижневартовская ГРЭС	1600	758	1993, 2003	газ
Уренгойская ГРЭС	24	410	1980	газ

Источник: данные компании

Производственные показатели

В 2010 году выработка электроэнергии станциями "ОГК-1" выросла на 21% и составила 52356 млн кВт ч. (с учетом Нижневартовской ГРЭС). Существенный рост показателей вызван "провалом" 2009 года, когда падение выработки составило более 16% и было обусловлено кризисными явлениями в российской экономике.

Отпуск теплоэнергии составил 1330 тыс. Гкал (с учетом Нижневартовской ГРЭС) и вырос на 3% по сравнению с 2009 годом.

КИУМ составил 57% и вырос на 11,3% по сравнению с предыдущим годом.



Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-1" в 2004–2010 гг., млн кВт ч

Выработка электроэнергии	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Пермская ГРЭС	12966	12863	12833	14252	14555	12 362	-
Нижевартовская ГРЭС	6692	9325	11527	11635	12358	11 457	11 339
Ириклинская ГРЭС	9536	8493	9169	10207	9995	8 139	-
Верхнетагильская ГРЭС	6984	6609	6863	7362	7760	5 719	-
Каширская ГРЭС	5803	6198	6679	6426	6642	5 231	-
Уренгойская ГРЭС	165	171	175	192	191	184	-
Всего по ОГК-1	42146	43659	47246	50075	51500	43 092	52 356

Источник: данные компании

Финансовые показатели

Отчет о прибыли и убытках ОАО "ОГК-1" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)

Показатель	№ строки	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	010	1 050 394	12 827 641	44 454 313	46 573 030	42 503 992	56 466 806
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	1 027 915	11 112 804	38 579 048	40 807 151	35 777 483	50 819 825
Валовая прибыль	029	22 479	1 714 837	5 875 265	5 765 879	6 726 509	5 646 981
Коммерческие расходы	030	0	22 128	74 300	96 111	100 828	124 706
Управленческие расходы	040	98 140	1 078 493	2 123 778	3 134 889	2 708 943	873 383
Прибыль (убыток) от продаж	050	-75 661	614 216	3 214 742	2 534 879	3 916 738	4 648 892
Проценты к получению	060	31	563	29 292	8 456	71 654	83 955
Проценты к уплате	070	2 233	32 586	91 668	263 238	269 845	559 528
Доходы от участия в других организациях	080	170 997	220 929	2 200	8 454	186	-
Прочие операционные доходы	090	961	173 415	462 383	1 009 827	994 483	461 629
Прочие операционные расходы	100	38 995	171 815	2 548 377	1 830 219	1 624 095	962 825
Внерезидентские доходы	120	10	-	-	-	-	-
Внерезидентские расходы	130	8 813	-	-	-	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	46 297	804 722	2 779 597	1 468 159	3 089 121	3 172 623
Отложенные налоговые активы	141	2 960	6 817	180 793	355 120	70 979	12 027
Отложенные налоговые обязательства	142	11 202	75 370	53 696	167 736	280 268	449 054
Текущий налог на прибыль	150	11 486	285 585	852 121	569 258	577 925	544 447
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	26 569	450 584	1 753 139	1 086 285	2 301 907	2 757 135
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	34 262	225 251	-	37 269	218 757	247 049

Источник: данные компании

Выручка ОАО "ОГК-1" за 2010 год по РСБУ составила 56,4 млрд. руб., что на 14,0 млрд. руб. (33,0%) больше, чем за 2009 год. Увеличение полученной выручки объясняется улучшением конъюнктуры энергетических рынков, что нашло отражение как в росте продаж электроэнергии на российском рынке, так и в росте цен. Себестоимость реализованной продукции за 2010 год увеличилась соразмерно росту выручки на 13,1 млрд. руб. (34,8%), до 50,8 млрд. руб. Существенный рост расходов на производство связан с увеличением цен на топливо с января 2010 года, а также дополнительными закупками мазута в связи с возросшей загрузкой в регионах присутствия электростанций ОГК в первом полугодии 2010 года.





Инвестиционная деятельность ОАО "ОГК-1"

До начала кризисных явлений в экономике инвестиционная программа ОАО "ОГК-1" предусматривала ввод до 2014 года 3840 МВт.

В 2008 году компания начала строительные работы и подписала соглашения о поставке оборудования на все ключевые объекты инвестиционной программы, кроме Верхнетагильской ГРЭС. При этом следует особо отметить реализацию проекта по строительству Нижневартовской ГРЭС, реализуемой совместно с компанией "ТНК-ВР". Однако в связи с дефицитом источников финансирования инвестиционных проектов ОАО "ОГК-1" на совещаниях в Минэнерго России была признана целесообразной реализация инвестиционной программы только по приоритетным проектам высокой степени готовности (Каширская ГРЭС, Нижневартовская ГРЭС и Уренгойская ГРЭС). Причем первый пусковой комплекс блока №3 Каширской ГРЭС был сдан в 2009 году, таким образом, этот проект практически завершен.

В июне 2010 года программа была окончательно скорректирована - ОАО "ОГК-1" согласовало с властями договор о предоставлении мощности, по которому взяло на себя обязательства построить свыше 2 ГВт мощностей до 2015 года, объем инвестиционной программы превысил 97 млрд. руб. В договор вошли проекты по строительству блока на 450 МВт на Уренгойской ГРЭС, 2 энергоблоков по 410 МВт на Нижневартовской ГРЭС, блок на 330 МВт на Каширской ГРЭС, а также строительство блока на 410 МВт на Пермской ГРЭС. Еще в середине мая "ОГК-1" рассматривала возможность включения в ДПМ не пяти, а шести проектов: еще один блок компания могла построить на Верхнетагильской ГРЭС. Но этот объект, а также блок Пермской ГРЭС менеджеры надеялись внести в договор с одним условием: проекты были бы реализованы, но лишь при наличии акционерного капитала или на условиях SPV со сторонним инвестором. Кроме того, верхнетагильский проект вызывал дополнительные вопросы из-за сильного падения спроса во время кризиса, прежде всего со стороны металлургов. Таким образом, власти не согласились на включение в ДПМ необязательных проектов и "ОГК-1" обязали построить одну станцию вместо тех двух, которые предполагалось возвести в случае появления стороннего инвестора.

Подписание энергетиками и властями договоров на предоставление мощности, по идее авторов этой схемы, с одной стороны должно гарантировать строительство к определенному сроку необходимых стране мегаватт, а с другой - дать возможность генераторам получить приоритетный доступ к долгосрочному рынку мощности и гарантировать возврат вложенных инвестиций.

В итоге компания отказалась от строительства новых мощностей на Верхнетагильской ГРЭС (изначально планировалось построить 2 блока по 330 МВт к 2014 году), а на Пермской ГРЭС решено снизить объем вводимых мощностей в 2 раза - ранее планировалось построить блок на 800 МВт. Реализация проекта на этой станции находится в подвешенном состоянии - схема его финансирования будет определена до 2012 года, и не исключено создание специальной проектной компании для его реализации с участием стороннего инвестора.

Инвестиционная программа ОАО "ОГК-1" на период до 2016 года по состоянию на май 2011 года

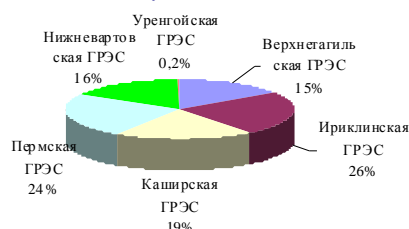
Наименование инвестиционного проекта	топливо	Инвестиции, млрд. руб.	ОЭС	Вводимая мощность (прирост), МВт	Год ввода
Техническое перевооружение блока №3 Каширской ГРЭС	уголь	11,8	Центр	330 (330)	Проект реализован в 2009 году
Строительство блока №3 Уренгойской ГРЭС	газ	25,0	Урал	450 (450)	2012
Строительство блока №4 Пермской ГРЭС	газ	20,0	Урал	410 (410)	2014-2015
Строительство блока №3.1 Нижневартовской ГРЭС	газ	20,2	Урал	410 (410)	2013
Строительство блока №3.2 Нижневартовской ГРЭС	газ	20,2	Урал	410 (410)	2015

Источник: данные компании

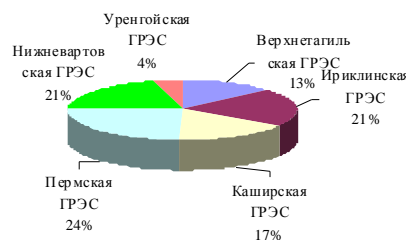


В ходе реализации проектов, которые признаны приоритетными, общий объем установленных мощностей у ОАО "ОГК-1" увеличится на 1680 МВт, что составляет 17% от всех мощностей ОАО "ОГК-1". После модернизации и обновления мощностей наибольший прирост будет у Нижневартовской и Уренгойской ГРЭС. Доли электростанций в общей структуре генерирующих мощностей ОАО "ОГК-1" увеличатся на 5% и 4% соответственно. Расчет изменения мощностей сделан с учетом того, что при реализации проектов старые мощности выведены не будут. Согласно Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики, на Пермской ГРЭС при вводе нового блока на 800 МВт планировался вывод котла К-800-240, однако учитывая, что планы компании поменялись и сейчас предполагается ввести всего 410 МВт мощности, оборудование выведено не будет.

Структура установленных мощностей по электростанциям ОГК-1 в 2010 году, МВт



Структура установленных мощностей по электростанциям ОГК-1 в 2016 году, МВт



Основным источником финансирования инвестиционной программы ОАО "ОГК-1" должны были стать средства от размещения частным инвесторам дополнительной эмиссии акций. Однако в 2009 году ОАО "ОГК-1" так и не привлекла денежные средства для выполнения инвестиционной программы ни от проведения дополнительной эмиссии акций, ни от стратегического инвестора. Реализация приоритетных инвестиционных проектов осуществлялась за счет собственных и кредитных источников. Только в 2010 году "Интер РАО" разместило в пользу Внешэкономбанка допэмиссию на 21,2 млрд. руб., которые направлены на строительство Уренгойской ГРЭС.

Объем финансирования инвестиционной программы ОАО "ОГК-1" на 2009 год составил 6,3 млрд. руб. с НДС. За счет кредитов банков на сумму 2,9 млрд. руб. профинансированы проекты строительства ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС (1,2 млрд. руб.), техпереворужения энергоблока №3 Каширской ГРЭС (1,7 млрд. руб.), работы по выполнению схемы выдачи мощности на Пермской ГРЭС (2,9 млн. руб.).

Несмотря на то, что 2009 год прошел под знаком жесткой экономии, "ОГК-1" не сокращала затраты на ремонтную кампанию. С учетом ЗАО "Нижневартовская ГРЭС" объем средств, направленных на ремонты, составил 2,2 млрд. руб., на техническое перевооружение и реконструкцию – 1,1 млрд. руб. Все запланированные работы выполнены в полном объеме.

В 2010 году по предварительным данным "ОГК-1" увеличила расходы на реновацию существующего оборудования и увеличила затраты на ТПиР до 1,8 млрд. рублей. Завершены работы по переводу на уголь нового энергоблока №3 Каширской ГРЭС, обеспечена активизация работ на строительной площадке Уренгойской ГРЭС. В рамках подготовки к ОЗП 2010-2011 гг. на Верхнетагильской ГРЭС выполнен ремонт двух котлоагрегатов (№№15 и 16) на энергоблоках №№ 8 и 9 соответственно. Также отремонтированы диафрагмы 27, 31 ступени ЦНД турбоагрегата №9 с устранением конструктивных недоработок системы влагоудаления, и РНД турбоагрегата № 9 с заменой лопаток 27, 31 ступени. Кроме того, компания провела модернизацию электродвигателей дымососов, дутьевых вентиляторов энергоблока № 9 станции. На Ириклинской ГРЭС проведен ремонт трех энергоблоков (№№ 1, 3 и 6), а также вспомогательного оборудования станции (замена вентильных разрядников АТ-1, АТ-2; замена технологических трубопроводов вспомогательных цехов, ремонт резервуаров МЗХ). На Каширской ГРЭС в 2011 гг. предполагается провести модернизацию приводной зубчатой передачи углераз-мольной мельницы 1Б типа Ш-50А энергоблока №1, и

модернизацию осветлителя №1 ХВО-380. На Пермской ГРЭС будут отремонтированы теплообменники ОВ-700 замкнутого контура VL энергоблока №2, на Уренгойской ГРЭС запланирован ремонт теплосети станции.

Развитие электросетевого хозяйства в 2009-2014 гг. для обеспечения мощности строящихся объектов

Схема развития ЕЭС на 2010-2016 годы предусматривает строительство ряда высоковольтных линий (ВЛ) с целью выдачи мощности Нижневартовской ГРЭС и Уренгойской ГРЭС.

Следует отметить, что сетевое хозяйство для нового блока Каширской ГРЭС уже создано – в мае 2009 года МЭС Центра ввели в эксплуатацию подстанцию 500 кВ Новокаширская, которая построена на замену открытому распределительному устройству (ОРУ) 500 кВ Каширской ГРЭС. К новому КРУЭ подключены линии электропередачи 500 кВ Михайлов – Новокаширская, Новокаширская – Пахра, а также второй блок Каширской ГРЭС, по которому в сеть 500 кВ выдается 300 МВт мощности.

Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ОГК-1"

Наименование субъекта РФ	Наименование МЭС	Объект	Технические характеристики и объекта	Срок ввода в эксплуатацию
Выдача мощности Каширской ГРЭС, бл. № 3 (330 МВт)				
Московская область	МЭС Центра	Автотрансформатор связи на ОРУ 500 кВ Каширской ГРЭС, расширение ОРУ 500 кВ, замена выключателей	500 МВА	2009
Выдача мощности Нижневартовской ГРЭС, бл. № 3.1 (400 МВт)				
Тюменская область	МЭС Западной Сибири	Сооружение ВЛ 500 кВ НВГРЭС - Белозерная	35,3 км	2013
Тюменская область	МЭС Западной Сибири	ВЛ 220 кВ Нижневартовская ГРЭС-Космос и Нижневартовская ГРЭС-Мираж (с использованием существующих ВЛ 220 кВ НГРЭС-Космос-Мираж и НГРЭС-Мираж)	30 км	2013
Выдача мощности Уренгойской ГРЭС, бл. №3 (450 МВт)				
Ямало-Ненецкий автономный округ	МЭС Западной Сибири	Реконструкция ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) с образованием ВЛ 220 кВ Уренгой-Тарко-Сале и ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС-Уренгой	2x76 км	2012
Ямало-Ненецкий автономный округ	МЭС Западной Сибири	Строительство ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС-Уренгой	2x75 км	2012

Источник: Схема и программа развития ЕЭС на 2010-2016 гг.

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**



Структурированное описание инвестиционных проектов ОГК-1

"ОГК-1", ОАО: Уренгойская ГРЭС, парогазовый блок №3(строительство)

Состояние на момент актуализации:

Изыскательские работы

Срок окончания строительства:

III квартал 2012 года

Объем инвестиций:

25,0 млрд. руб.

Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область, Уренгой

Описание проекта:

10 декабря 2007 года "ОГК-1" подписала договор с генеральным проектировщиком - инжиниринговой компанией "СибКОТЭС".

В марте 2008 года "ОГК-1" и ОАО "Силовые машины" подписали контракт на изготовление двух газовых турбин мощностью 160 МВт каждая. Общая сумма контракта составляет около 3 млрд. рублей. Контракт предусматривает изготовление для строящейся парогазовой установки мощностью 450 МВт двух газовых турбин ГТЭ-160 в комплекте с воздухозаборными трактами и автоматическими системами пуска и управления. Помимо этого, заключен контракт на поставку энергооборудования для паровой части ПГУ Уренгойской ГРЭС, состоящую из паровой турбины К-160-7,5 и турбогенератора мощностью 160 МВт. ОАО "Холдинговая Компания "Электростанция" определена поставщиком трансформаторов.

Техническим агентом является ОАО "Зарубежэнергопроект", консультантом – ОАО "Энергофитнер".

В ноябре 2008 г. на Уренгойской ГРЭС завершилось строительство отдельного участка железной дороги общей протяженностью 1000 м. Основная функция объекта - доставка основного оборудования со станции Тихая к строящемуся зданию главного корпуса. Дорога построена силами ООО "Трансремстрой" на основании договора с ОАО "ОГК-1".

В июле 2009 года Администрация муниципального округа г. Новый Уренгой выдала Уренгойской ГРЭС разрешение на строительство нового энергоблока на базе ПГУ мощностью 450 МВт.

Тогда же было принято решение о вводе на Уренгойской ГРЭС парогазового энергоблока 450 МВт единым комплексом вместо двухэтапного ввода, планировавшегося ранее (ввод ГТУ 320 МВт с последующей достройкой через два года до ПГУ 450 МВт). Это позволит избежать удорожания строительства, а также улучшить технико-экономические показатели работы оборудования в комбинированном цикле.

В 2009 году на строительстве объекта было освоено 980 млн. руб. без НДС.

В январе 2010 года ОАО "ЭМАльянс" и ОАО "ОГК-1" подписали договор на проектирование, изготовление и поставку двух котлов-утилизаторов для ПГУ-450. Общая стоимость выполнения работ по договору составит почти 900 миллионов рублей. Срок поставки оборудования – первый квартал 2011 года. Работы по проектированию котлов-утилизаторов будут выполняться специалистами Инжинирингового центра "ЭМАльянс-БСКБУ КУ" (г. Барнаул). Производство основного оборудования будет обеспечено ОАО ТКЗ "Красный котельщик". Все работы по данному проекту будут проводиться совместно с американскими специалистами в рамках лицензионного соглашения между ОАО "ЭМАльянс" и NOOTER/ERIKSEN, INC (США).

В апреле 2010 года ОАО "ОГК-1" признало ОАО "ВО "Технопромэкспорт" победителем открытого конкурса по выбору генерального подрядчика строительства энергоблока ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС (в конкурсе также принимали участие ЗАО "Атомстройэкспорт", ОАО "Группа Е4", ОАО "Компания ЭМК-Инжиниринг", ОАО "ГлобалЭлектроСервис", ООО "Стройтрансгаз-М"). По условиям конкурса с победителем заключён договор генерального подряда с суммой контракта 19,2 млрд. руб. Перечислен аванс в размере 3,2 млрд. руб. По утверждённому ранее проекту в состав основного оборудования ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС будут входить две газотурбинные установки ГТЭ-160, два котла-утилизатора, а также паровая турбоустановка К-160.

18 июня 2010 г. ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и ГК "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)" подписали договор о приобретении акций в рамках дополнительной эмиссии акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" по закрытой подписке. В соответствии с условиями договора Внешэкономбанк перечислил ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 21,278 млрд. рублей, которые будут направлены на финансирование инвестиционного проекта по строительству Уренгойской ГРЭС посредством участия ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в объявленной допэмиссии ОАО "ОГК-1". Пакет банка составит 16-18% акций. При этом 100%-ная "дочка" "Интер РАО" Silverteria Holdings Ltd. обязана выкупить у ВЭБа акции материнской компании. ВЭБ может продать "Интер РАО" (или ее "дочке") свой пакет не ранее трех лет с момента заключения опциона, но не позднее чем через шесть лет. До этого ВЭБ может предложить свой пакет сторонним инвесторам, а "Интер РАО" — воспользоваться преимущественным правом выкупа.

По состоянию на июль 2010 года готовность проекта составляла 15% от общего объёма работ: разработано ТЭО проекта, которое получило положительное экспертное заключение ФГУ "Главгосэкспертизы России", продолжается





рабочее проектирование. Разработка проектно-сметной и рабочей документации должна быть завершена к июню 2011 года.

ОАО "ОГК-1" получило разрешение на строительство нового энергоблока на Уренгойской ГРЭС. Изготовлены газотурбинные установки, комплектуется навесное оборудование.

Первоначальными задачами генподрядчика являются работы по устройству отопления турбинного отделения главного корпуса, строительству котельного отделения и устройству железнодорожного пути в главном корпусе для подачи и последующего монтажа мостовых кранов и 2-х газотурбинных установок ГТЭ-160.

В феврале 2011 года были полностью завершены работы по устройству монолитных железобетонных фундаментов. Активно ведется монтаж металлоконструкций каркаса котельного отделения. Выполняется забивка свай под фундаменты трансформаторов. Проводится комплексная подготовка к монтажу трубопроводов.

В апреле 2011 года ОАО "Силовые машины" с опережением контрактных сроков изготовило, испытало и сдало заказчику турбогенератор для ПГУ-450.

Мощность:

Мощность энергоблока составит 450 МВт

Вид топлива: Газ

Источник данных – Уточнено представителем компании

Дата актуализации – 13 мая 2011 года

Инвестор: Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии, ОАО (ОГК-1, ОАО) Адрес: 117447, Москва, ул. Большая Черемушкинская, д.13/17 Телефоны: (495) 2254000 Факсы: (495) 2254090 E-Mail: info@ogk1.ru Web: <http://www.ogk1.com>. Руководитель: Оклея Павел Иванович, исполнительный директор; Ковальчук Борис Юрьевич, Председатель совета директоров

Объект инвестирования: Уренгойская ГРЭС Адрес: 626671, Тюменская обл, п. Лимбьяха Вид деятельности: Электроэнергетика Телефоны: (3494)976613, (3494)976830 Факсы: (3494)976587 E-Mail: secret@ugres.ogk1.ru Web: <http://www.ogk1.com> Руководитель: Лаубер Виктор Евгеньевич, директор

Генеральный подрядчик: ВО Технопромэкспорт, ОАО Регион: Москва Адрес: 119019, Россия, Москва, ул. Новый Арбат, д.15, стр.2 Вид деятельности: Строительство Телефоны: (495)9501523 Факсы: (495)6906688 E-Mail: inform@tpe.ru Web: <http://www.tpe.ru> Руководитель: Каланов Алишер Бахадырович, Генеральный директор; Шелков Михаил Евгеньевич, Председатель Совета директоров

Проектировщик: Е4-СибКОТЭС, ЗАО Адрес: 630007, Россия, Новосибирск, ул. Советская, 5 Вид деятельности: Энергетическое машиностроение Телефоны: (383)3358358 Факсы: (383)3553365 E-Mail: cotes@cotes.ru Web: <http://www.cotes.ru>

Поставщик турбинного оборудования: Силовые машины, ОАО Регион: Москва Адрес: Россия, 129090, Москва, Протопоповский пер., д.25, корп.А Вид деятельности: Энергетическое машиностроение Телефоны: (495)7252763 Факсы: (495)7252742 E-Mail: mail@power-m.ru press-office@power-m.ru Web: <http://www.power-m.ru> Руководитель: Костин Игорь Юрьевич, Генеральный директор

Поставщик котельного оборудования: ЭМАльянс, ОАО Регион: Москва Адрес: 117405, Россия, Москва, ул. Дорожная, д. 60 Б Вид деятельности: Машиностроение Телефоны: (495)7873148 Факсы: (495)7873143 E-Mail: Info@em-alliance.com Web: <http://www.em-alliance.ru> Руководитель: Авдеенко Тимур Валерьевич, президент, председатель Совета директоров, Дзигуа Леван Владимирович, генеральный директор

**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ
ПОЛНЫЙ ТЕКСТ НЕ ПРИВОДИТСЯ**





Перечень таблиц и графиков

Таблицы

- ВВП, производство электроэнергии и электроемкость некоторых стран мира в 2010 г.
- Потребность в капитальных вложениях в генерации и энергосетевом хозяйстве в 2010-2030 годах
- Структура установленной мощности электростанций России в 2002-2010 гг., ГВт
- Производство электроэнергии в России в 2001-2010 гг., млрд. кВт ч
- Баланс электрической энергии по России за 2010 год
- Прогноз динамики производства и экспорта электроэнергии на 2010-2013 гг., млрд. кВт ч
- Прогноз потребления электрической энергии по ЕЭС России на 2010-2016 гг. (на начало года), млрд. кВтч
- Износ оборудования ТЭС
- Износ оборудования АЭС
- Износ оборудования ГЭС
- Распределительные сети, отработавшие нормативный срок
- Динамика установленной мощности электростанций ЕЭС России
- Перечень новых площадок для размещения ТЭС мощностью 500 МВт и выше, рекомендованных Генеральной схемой к сооружению в период до 2030 года для базового и максимального вариантов электропотребления
- Прогноз по демонтажу оборудования на электростанциях России в 2010-2030 гг, ГВт
- Вводы мощности на теплоэлектростанциях ЕЭС России в 2010-2016 гг., МВт
- Индикаторы стратегического развития электроэнергетики на период до 2030 года
- Ключевые инвесторы и объем инвестиций в разрезе ОГК и ТГК
- Основные показатели инвестиционной программы электроэнергетики на 2010 год (компании с государственным участием в уставном капитале)
- Вводы мощности на ТЭС России в 2009 году
- Состоявшиеся вводы мощности на ТЭС России в 2010 году и перенесенные на 2011 год
- Количество конкурсов, проведенных ОГК и ТГК в 2006-2010 гг.
- Строящиеся объекты крупнейших российских энергоинжиниринговых компаний
- Динамика выпуска отдельных видов машин и энергооборудования в 1970-2008 гг.
- Экспорт-импорт энергетического оборудования в 2008 году, %
- Сравнение российского и мирового уровня параметров энергетического оборудования
- Производство отдельных видов машин и оборудования в 2009 году
- Производство отдельных видов машин и оборудования в январе-августе 2010 года
- Основные производители энергетического оборудования
- Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-1" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-1"
- Структура топливного баланса ОАО "ОГК-1" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-1" в 2004 – 2009 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОГК-1 в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ОГК-1" на период до 2016 года по состоянию на май 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ОГК-1"
- Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-2" 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-2"
- Структура топливного баланса ОАО "ОГК-2" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-2" в 2004 –2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ОГК-2" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ОГК-2" на период до 2017 года по состоянию на май 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ОГК-2"
- Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-3" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-3"
- Структура топливного баланса ОАО "ОГК-3" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-3" 2005 –2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ОГК-3" 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ОГК-3" на период до 2019 года по состоянию на май 2011
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ОГК-3"
- Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-4" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-4"
- Структура топливного баланса ОАО "ОГК-4" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-4" 2004 –2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ОГК-4" 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ОГК-4" на период до 2014 года по состоянию на май 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ОГК-4"
- Структура акционерного капитала ОАО "Энел ОГК-5" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Энел ОГК-5"
- Структура топливного баланса ОАО "Энел ОГК-5" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-5" 2004 –2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Энел ОГК-5" 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Энел ОГК-5" на период до 2013 года по состоянию на май 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Энел ОГК-5"
- Структура акционерного капитала ОАО "ОГК-6" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ОГК-6"
- Структура топливного баланса ОАО "ОГК-6" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ОГК-6" 2004 – 2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ОГК-6" 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ОГК-6" на период до 2015 года по состоянию на май 2011 года



- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ОГК-6"
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-1" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-1"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-1" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-1" 2004–2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ТГК-1" 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "ТГК-1" до 2016 г. по состоянию на май 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ТГК-1"
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-2" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-2"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-2" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-2" в 2005–2009 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ТГК-2" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "ТГК-2" до 2016 г. по состоянию на май 2010 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ТГК-2"
- Структура акционерного капитала ОАО "Мосэнерго" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Мосэнерго"
- Структура топливного баланса ОАО "Мосэнерго" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Мосэнерго" в 2005–2009 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Мосэнерго" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "Мосэнерго" до 2015 г. по состоянию на май 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Мосэнерго"
- Структура акционерного капитала ОАО "Квадра" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Квадра"
- Структура топливного баланса ОАО "Квадра" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Квадра" в 2005–2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Квадра" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "Квадра" до 2016 г. по состоянию на май 2011 года
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-5" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-5"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-5" в 2008 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-5" в 2005–2009 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ТГК-5" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Квадра"
- Инвестиционная программа ОАО "ТГК-5" до 2015 года по состоянию на май 2011 года
- Программа "Диадема" КЭС-Холдинга
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-6" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-6"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-6" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-6" в 2005–2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ТГК-6" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ТГК-6" до 2015 года по состоянию на май 2011 года
- Структура акционерного капитала ОАО "Волжская ТГК" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Волжская ТГК"
- Структура топливного баланса ОАО "Волжская ТГК" в 2010 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Волжская ТГК" в 2006–2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Волжская ТГК" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Волжская ТГК" до 2013 года по состоянию на май 2011 года
- Объекты технического перевооружения и реконструкции ОАО "Волжская ТГК" до 2016 года
- Структура акционерного капитала ООО "ЮГК ТГК-8" в 2010 году, %
- Технические характеристики станций энергетического сектора "ЛУКОЙЛ"
- Структура топливного баланса ООО "ЮГК ТГК-8" в 2008 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ООО "ЮГК ТГК-8" в 2005–2008 гг., млн кВт ч
- Выработка электроэнергии компаниями энергетического сектора "ЛУКОЙЛ" в 2009-2010 гг., млн. кВт.ч
- Отчет о прибыли и убытках ООО "ЮГК ТГК-8" в 2005-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ООО "ЮГК ТГК-8" до 2013 года по состоянию на май 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ООО "ЮГК ТГК-8"
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-9" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-9"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-9" в 2008 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-9" в 2005–2009 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ТГК-9" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ТГК-9" до 2017 года по состоянию на май 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "ТГК-9"
- Структура акционерного капитала ОАО "Фортум" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Фортум"
- Структура топливного баланса ОАО "Фортум" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Фортум" в 2005–2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Фортум" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Фортум" до 2015 года по состоянию на май 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Фортум"
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-11" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-11"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-11" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-11" в 2005–2009 гг., млн кВт ч

- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ТГК-11" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ТГК-11" до 2015 года по состоянию на май 2011 года
- Структура акционерного капитала ОАО "Кузбассэнерго" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Кузбассэнерго"
- Структура топливного баланса ОАО "Кузбассэнерго" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Кузбассэнерго" в 2005 – 2009 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Кузбассэнерго" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "Кузбассэнерго" до 2014 года по состоянию на май 2011 года
- Структура акционерного капитала ОАО "Енисейская ТГК-13" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Енисейская ТГК-13"
- Структура топливного баланса ОАО "Енисейская ТГК-13" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Енисейская ТГК-13" в 2005 – 2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Енисейская ТГК-13" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "Енисейская ТГК-13" до 2013 года по состоянию на май 2011 года
- Строительство новых высоковольтных линий с целью выдачи мощности электростанций ОАО "Енисейская ТГК-13"
- Структура акционерного капитала ОАО "ТГК-14" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ТГК-14"
- Структура топливного баланса ОАО "ТГК-14" в 2009 году, %
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "ТГК-14" в 2005 – 2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ТГК-14" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционные проекты ОАО "ТГК-14" до 2015 года по состоянию на май 2011 года
- Структура акционерного капитала ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2010 году, %
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", расположенных на территории России
- Структура топливного баланса ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2009 году, %
- Производственные показатели ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2004-2010 гг., млн. кВт.ч
- Выработка электроэнергии станциями, входящими в состав ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2005-2010 гг., млрд. кВт.ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" на период до 2012 года по состоянию на май 2011 года
- Строительство высоковольтных линий с целью выдачи мощности активов ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
- Структура акционерного капитала ОАО "Башкирэнерго" по состоянию в 2010 году
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Башкирэнерго"
- Структура топливного баланса ОАО "Башкирэнерго" в 2009 году
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Башкирэнерго" в 2004-2009 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Башкирэнерго" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Башкирэнерго" на период до 2012 года по состоянию на май 2011 года
- Структура акционерного капитала ОАО "Татэнерго" в 2010 году
- Характеристика теплоэлектростанций ОАО "Татэнерго"
- Структура топливного баланса ОАО "Татэнерго" в 2009 г.
- Производственные показатели ОАО "Татэнерго" в 2006-2010 гг., млн. кВт
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Татэнерго" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Характеристика оборудования электростанций ОАО "Новосибирскэнерго"
- Структура топливного баланса ОАО "Новосибирскэнерго" в 2009 г.
- Выработка электроэнергии станциями ОАО "Новосибирскэнерго" в 2006-2009 гг., млн. кВт.ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Новосибирскэнерго" в 2005-2009 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Структура акционерного капитала ОАО "Иркутскэнерго" в 2010 году
- Характеристика электростанций ОАО "Иркутскэнерго"
- Производственные показатели ОАО "Иркутскэнерго" в 2005-2010 гг., млн. кВт
- Отчет о прибыли и убытках ОАО "Иркутскэнерго" в 2005-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Иркутскэнерго" на период до 2020 года по состоянию на май 2011 года
- Структура акционерного капитала ОАО «РАО ЭС Востока» в 2010 году
- Характеристика компаний ОАО «РАО ЭС Востока»
- Структура топливного баланса ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году
- Выработка электроэнергии компаниями ОАО «РАО ЭС Востока» в 2005-2010 гг., млн кВт ч
- Отчет о прибыли и убытках ОАО «РАО ЭС Востока» в 2008-2010 гг., тыс. руб. (по состоянию на конец периода)
- Инвестиционная программа ОАО "Якутскэнерго" на период до 2017 года по состоянию на май 2011 года
- Инвестиционная программа ОАО "Сахалинэнерго" на период до 2015 года по состоянию на май 2011 года
- Инвестиционная программа ОАО "Камчатскэнерго" на период до 2015 года по состоянию на май 2011 года
- Инвестиционная программа ОАО "Дальневосточная генерирующая компания" на период до 2020 года по состоянию на май 2011 года

Диаграммы:

- Динамика потребления электроэнергии и ВВП России в 1991-2010, млрд. кВт ч
- Структура производства электрической энергии по России в 2010 году, %
- Структура установленных электрических мощностей по России на начало 2011 года, %
- Установленные мощности ТЭС в 2010 году и прогноз на 2030 год, ГВт
- Установленные энергопотребности России в 2010 году и прогноз на 2030 год, ГВт
- Прогнозное изменение генерирующих мощностей России в 2010-2030 годах, ГВт
- Структура электроэнергетики РФ в 2010 году и объем необходимых инвестиций до 2030 года
- Динамика установленной мощности электростанций в России в 1985-2010 годы и прогноз на 2011 год, ГВт
- Динамика ввода оборудования электрогенерирующих компаний в 1951-2010 гг., %
- Структура установленной мощности по федеральным округам в 2010 году, ГВт
- Структура установленной мощности по федеральным округам в 2010 году, %
- Структура ВВП федеральных округов в 2010 году, %



- Прогноз цен на электроэнергию в России, Германии, США, евро/100 кВт ч
- Динамика производства электроэнергии в зависимости от типа генерации в 2001-2010 гг, млрд. кВт ч
- Максимальная нагрузка электростанций России в 1991-2010, ГВт
- Структура энергопотребления по ОЭС России в 2010 году, %
- Структура энергопотребления по ОЭС России в 2016 году (прогноз), %
- Структура энергопотребления по видам экономической деятельности в 2009 году, %
- Изменение генерирующих мощностей в России на начало года в 1986-2011, ГВт
- скорректированный прогноз энергопотребления до 2030 года, млрд. кВт ч
- Структура энергопотребления по видам экономической деятельности в 2030 году (прогноз), %
- Потребность в установленной мощности до 2030 года, ГВт
- Прогнозное изменение генерирующих мощностей России в 2010-2030 годах, ГВт
- Структура установленных электрических мощностей по России на начало 2011 года, %
- Структура установленных электрических мощностей по России в 2030 году (прогноз), %
- Динамика изменения генерирующих мощностей по типам генерации до 2030 г, ГВт
- Динамика выработки электроэнергии генерирующими компаниями в 2007-2010 годах, млн. кВт ч
- Производство электроэнергии на 1 МВт установленной мощности в 2010 году, млн.кВт ч
- Средний возраст оборудования ОГК, ТГК и региональных компаний в 2010 году, лет
- Структура топливного баланса генерирующих компаний, %
- Выручка генерирующих компаний в 2010 году, млн. руб.
- Выручка, рассчитанная на 1МВт установленной мощности в 2010 году, млн. руб.
- Структура установленных мощностей по ОГК, ТГК и региональным компаниям в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей по ОГК, ТГК и региональным компаниям в 2015-2017 годах (прогноз), %
- Структура ввода мощностей по компаниям до 2016 года, %
- Структура установленных мощностей ОГК, ТГК в разрезе ключевых инвесторов в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей в разрезе ключевых инвесторов в 2015-2017 годах (прогноз), %
- Динамика установленных мощностей ТЭС генерирующих компаний в 2010-2016 годах, МВт
- Структура подрядных организаций по объему заказанных мощностей, %
- Структура энергомашиностроительного рынка, %
- Доля российских производителей на мировом рынке энергооборудования в 2008 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-1 в 2009 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям ОГК-1 в 2009 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-1 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-1 в 2016 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-2 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям ОГК-2 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-2 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-2 в 2017 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-3 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям ОГК-3 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-3 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-3 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-4 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям ОГК-4 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-4 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-4 в 2014 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Энел ОГК-5 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Энел ОГК-5 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Энел ОГК-5 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Энел ОГК-5 в 2013 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-6 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям ОГК-6 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-6 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ОГК-6 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-1 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-1 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-1 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-1 в 2016 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-2 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-2 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-2 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-2 в 2016 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Мосэнерго в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Мосэнерго в 2009 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Мосэнерго в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Мосэнерго в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Квадра в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Квадра в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Квадра в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Квадра в 2016 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-5 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-5 в 2009 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-5 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-5 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-6 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-6 в 2010 году, %



- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-6 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-6 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-7 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-7 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-7 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-7 в 2013 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ЮГК ТГК-8 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ЮГК ТГК-8 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ЮГК ТГК-8 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ЮГК ТГК-8 в 2014 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-9 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-9 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-9 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-9 в 2017 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Фортум в 2011 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Фортум в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-11 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по филиалам ТГК-11 в 2009 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-11 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-11 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Кузбассэнерго в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Кузбассэнерго в 2009 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Кузбассэнерго в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Кузбассэнерго в 2014 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Енисейская ТГК-13 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Енисейская ТГК-13 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Енисейская ТГК-13 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Енисейская ТГК-13 в 2014 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-14 в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям ТГК-14 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-14 в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций ТГК-14 в 2015 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Интер РАО ЕЭС в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Интер РАО ЕЭС в 2010 году, %
- Производство и импорт-экспорт электроэнергии Интер РАО ЕЭС в 2004-2010 году, млн. кВт ч
- Структура установленных мощностей электростанций Интер РАО ЕЭС в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Интер РАО ЕЭС в 2012 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Башкирэнерго в 2009 году, МВт
- Структура выработки электроэнергии электростанциями Башкирэнерго в 2009 году, млн. кВт ч
- Структура установленных мощностей электростанций Башкирэнерго в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Башкирэнерго в 2013 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Иркутскэнерго в 2010 году, МВт
- Структура выработки энергии по электростанциям Иркутскэнерго в 2010 году, млн.кВт ч
- Структура установленных мощностей электростанций Иркутскэнерго в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Иркутскэнерго в 2020 году, %
- Структура установленных мощностей компаний РАО ЭС Востока в 2010 году, МВт
- Структура выработки электроэнергии компаниями РАО ЭС Востока в 2010 году, млн. кВт ч
- Структура установленных мощностей электростанций Якутскэнерго в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Якутскэнерго в 2017 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Сахалинэнерго в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Сахалинэнерго в 2016 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Дальневосточная генерирующая компания в 2010 году, %
- Структура установленных мощностей электростанций Дальневосточная генерирующая компания в 2020 году, %



Дополнительные продукты агентства «INFOLine»

Исследования отрасли:

Гидроэнергетика России. Инвестиционные проекты и описание генерирующих компаний

Это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFOLine" подготовили описание ситуации в гидроэнергетической отрасли, а также деятельность компаний в 2008-2010 годах, сформировали структурированное описание гидроэлектростанций и проводимых на них реконструкции, модернизаций, а также строительства новых гидроэлектростанций.

Техногенная катастрофа на Саяно-Шушенской ГЭС вызвала множество вопросов о состоянии гидрогенерирующих мощностей в России и о перспективах развития гидроэнергетики в ближайшие годы. Специалистами ИА "INFOLine" рассмотрены текущее состояние, проблемы и перспективы развития генерирующих мощностей в гидроэнергетике России. Собрана подробная информация об участниках инвестиционных проектов (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщик оборудования и т. д.), а также охарактеризована операционная, финансовая и инвестиционная деятельность гидрогенерирующих компаний.



Дата выхода:	01 апреля 2011 г.
Количество страниц:	240
Способ предоставления:	Печатный и электронный
Цена, без учета НДС	40 000 рублей

Атомная энергетика России. Инвестиционные проекты ОАО "Концерн Росэнергоатом" и ЗАО "Атомстройэкспорт" 2010-2013 гг."

В отраслевом обзоре "Атомная энергетика РФ" охарактеризована роль атомной энергетики в энергетической системе

России, текущее состояние, перспективы развития и ход реформирования атомного энергопромышленного комплекса, проблемы и перспективы развития производства, переработки и хранения ядерного топлива в России, перспективы увеличения добычи природного урана российскими компаниями в России и в рамках международных проектов, развитие производства газовых центрифуг и углеродного волокна в России. В ближайшие 5 лет выработка атомных электростанций вырастет на 25-30% относительно уровня 2010 года. Несмотря на трагические события на АЭС Фукусима-1, роль атомной энергетики в России в ближайшие годы будет только увеличиваться. За последние 10 лет выработка электроэнергии на российских АЭС выросла более чем на 24% (по итогам 2010 года рост составил 4,16%) и достигла 170,1 млрд. кВт ч.

Кроме того, в обзоре приведено описание ОАО "Концерн "Росэнергоатом" и структурированные проекты по строительству АЭС в России, находящиеся в активной стадии реализации.



Дата выхода:	15 апреля 2011 г.
Количество страниц:	170
Способ предоставления:	Печатный и электронный
Цена, без учета НДС	40 000 рублей

Электросетевое хозяйство РФ. Операционная деятельность и инвестиционные проекты ОАО "Холдинг МРСК"

Это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFOLine" подготовили бизнес-справки по всем компаниям, входящим в Холдинг МРСК, проанализировали инвестиционную деятельность Холдинга и представили структурированное описание 80 активно реализуемых в данный момент инвестиционных проектов Холдинга по строительству и реконструкции электросетевых объектов. Кроме того, проанализированы текущее состояние, проблемы и перспективы развития как генерирующих, так и передающих мощностей в электроэнергетике России, охарактеризована ситуация на рынке электротехнического оборудования и инжиниринга.



Дата выхода:	01 августа 2010 г. (обновление июль 2011 г.)
Количество страниц:	284
Способ предоставления:	Печатный и электронный
Цена, без учета НДС	25 000 рублей

В исследовании приведено описание деятельности компаний холдинга: ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "Ленэнерго", ОАО "Янтарьэнерго", ОАО "МОЭСК", ОАО "МРСК Центра", ОАО "МРСК Центра и Приволжья", ОАО "МРСК Юга", ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "МРСК Волги", ОАО "МРСК Урала", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "МРСК Сибири", ОАО "Томские распределительные сети".

□ Электросетевое хозяйство: Инвестиционные проекты ОАО "ФСК ЕЭС" 2010-2012 гг.

Это информационный продукт, в рамках которого специалисты агентства "INFO Line" подготовили подробную информацию по компании ОАО "ФСК ЕЭС" и структурированное описание всех инвестиционных проектов компании, вошедших в трехлетнюю программу 2010-2012 гг.

Описание компании ОАО "ФСК ЕЭС" содержит следующую информацию:

1. История развития компании
2. Положение в отрасли
3. Филиалы
4. Финансовые показатели
5. Инвестиционная деятельность
6. Закупки оборудования

Во второй части обзора представлены инвестиционные проекты ОАО "ФСК ЕЭС" 2010-2012 гг. в структурированном виде. Исследование включает в себя описание **184 инвестиционных проекта общей стоимостью 519 млрд. рублей**, суммарной трансформаторной мощностью **32 ГВА**, общей протяженностью линий электропередач – **8 500 км**.



Дата выхода:	1 марта 2010 г. (обновление июль 2011 г)
Количество страниц:	170
Способ предоставления:	Печатный и электронный
Цена, без учета НДС	15 000 рублей

Тематические новости:

□ Периодическая услуга "Тематические новости: Электроэнергетика"

Периодичность:	Ежедневно
Количество материалов:	90-100
Язык отчета:	Русский
Способ предоставления:	В электронном виде
Цена за месяц:	5 000 руб.



"Тематические новости: Электроэнергетика РФ" - это оперативная и периодическая информация о производстве, распределении и сбыте электроэнергии, о производственных и финансовых показателях генерирующих, распределительных и сбытовых компаний, реформировании и инвестиционном развитии энергосистемы России, подготовленная путем мониторинга тысячи федеральных и региональных СМИ, информационных агентств, отраслевых Интернет порталов, сообщений федеральных министерств и местных органов власти. В рамках заказа возможно получение информации по тематике "Атомная энергетика". "Тематические новости: Электроэнергетика" - это эффективный инструмент для информационного обеспечения процессов текущего и стратегического планирования деятельности, а также налаживания деловых контактов и поиска потенциальных клиентов.

□ Периодическая услуга "Тематические новости: Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ"

Периодичность:	Еженедельно
Количество материалов:	50-60
Язык отчета:	Русский
Способ предоставления:	В электронном виде
Цена за месяц:	от 3 000 руб.



"Тематические новости: Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ" включают новостную информацию об инвестиционных проектах в электроэнергетике, реализуемых на территории РФ. С указанием контактных данных участников. Это эффективный инструмент для информационного обеспечения процессов текущего



и стратегического планирования деятельности, а также налаживания деловых контактов и поиска потенциальных клиентов.

Периодическая услуга **"Тематические новости: Энергетическое машиностроение и электротехника"**

Периодичность: Еженедельно
Количество материалов: 80-100
Язык отчета: Русский
Способ предоставления: В электронном виде
Цена за месяц: от 3 000 руб.



"Тематические новости: Энергетическое машиностроение и электротехника" - это оперативная и периодическая информация о производственной, финансовой и инвестиционной деятельности предприятий энергетического машиностроения и электротехнической промышленности, планируемых и реализованных контрактах на поставку продукции для нужд энергокомпаний России, подготовленная путем мониторинга тысячи федеральных и региональных СМИ, информационных агентств, отраслевых Интернет порталов, сообщений федеральных министерств и местных органов власти. "Тематические новости" подготавливаются с учетом индивидуальных пожеланий заказчика и могут содержать информацию о строительстве на территории РФ в целом, так и только в отдельных регионах. В рамках заказа возможно получение информации только по энергетическому машиностроению или электротехнической промышленности. **"Тематические новости: Энергетическое машиностроение и электротехника"** - это эффективный инструмент для информационного обеспечения процессов текущего и стратегического планирования деятельности, а также налаживания деловых контактов и поиска потенциальных клиентов.

Обзор инвестиционных проектов:

Отраслевой обзор **"Инвестиционные проекты в ПРОМЫШЛЕННОМ строительстве"**

Регион	Дата выхода	Количество проектов	Способ предоставления	Цена, руб.
Россия	2 раза в месяц	Более 100	В электронном виде	15 000
Регионы РФ	Ежемесячно	От 30		10 000
Страны Ближнего Зарубежья	Ежеквартально	Более 100		30 000



Отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в промышленном строительстве" - это периодическая услуга, предоставляющая информацию о текущих инвестиционно-строительных проектах в промышленности РФ и Стран Ближнего Зарубежья. Параметры проекта и контактные данные его участников актуализируются перед предоставлением Заказчику. Для получения достоверной и актуальной информации о проектах используются различные источники получения информации.

Отраслевой обзор **"Инвестиционные проекты в ГРАЖДАНСКОМ строительстве"**

Регион	Дата выхода	Количество проектов	Способ предоставления	Цена, руб.
Россия	2 раза в месяц	Более 100	В электронном виде	15 000
Регионы РФ	ежемесячно	От 30		10 000
Страны Ближнего Зарубежья	ежеквартально	Более 100		30 000



Отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в гражданском строительстве" - содержит информацию о текущих инвестиционно-строительных проектах РФ и Стран Ближнего Зарубежья, торгово-административного, офисного направления, инвестиционных логистических проектов, жилых комплексов с площадью более 70 000 кв. м.