



ГODOBOЙ OТЧЕТ 2010
OТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТТК-16»



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2010
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТТК-16»



**НАДЕЖНОСТЬ
И ДОСТУПНОСТЬ**



СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Генерального директора.....	4
Глава 1. Электроэнергетическая отрасль	6
Глава 2. Положение Общества в отрасли.....	12
Глава 3. Производственно-хозяйственная деятельность	18
Глава 4. Кадровая и социальная политика.....	22
Глава 5. Промышленная безопасность и охрана труда.....	26
Глава 6. Природопользование и охрана окружающей среды.....	28
Глава 7. Основные факторы риска.....	30
Глава 8. Перспективы развития Общества и инвестиционная деятельность	34
Глава 9. Корпоративное управление.....	40
Глава 10. Финансовая отчетность.....	44
Контактная информация Общества.....	52

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОАО «ТГК-16»
ХУСАИНОВ РАМИЛЬ РАВГАТОВИЧ

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕР, КОЛЛЕГИ, ДЕЛОВЫЕ ПАРТНЕРЫ!!

2010 год стал первым годом работы ОАО «ТГК-16», созданного для развития конкуренции и привлечения инвестиций в электроэнергетической отрасли.

Образованное в феврале 2010 года и начавшее производственную деятельность в июне 2010 года, наше Общество, входящее в Группу компаний «ТАИФ», сравнительно молодо, но при этом оно опирается на наследие и более чем полувековую историю республиканской энергетики. В установленные сроки мы провели все необходимые корпоративные процедуры, масштабную организационную и кадровую работу, которые позволили начать производственную деятельность энергокомплексов в полном соответствии с намеченными планами. Сформирована управленческая команда, определены центры ответственности, налажены информационные потоки между головным предприятием и филиалами. Сегодня мы с полной уверенностью можем сказать, что нам удалось создать региональную структуру, способную претендовать на лидирующие позиции в отрасли как за счет производственных ресурсов, так и благодаря команде единомышленников.

Прошедший 2010 год стал для нас, главным образом, периодом подготовки к выходу на новый этап, временем создания прочной базы для развития и совершенствования, о чем свидетельствуют первые результаты работы Общества. За семь месяцев работы в структуре нового Общества электростанции ОАО «ТГК-16» выработали 2 821 млн.кВтч электроэнергии, отпуск тепловой энергии составил 8 213 тыс.Гкал. Выручка Общества составила 8,3 млрд. рублей.

В 2010 году была успешно проведена ремонтная компания по подготовке энергооборудования ОАО «ТГК-16» к работе в осенне-зимний период 2010-2011 гг., что позволило обеспечить безаварийную работу объектов Общества. Успешно выполнена запланированная на 2010 год инвестиционная программа по реконструкции и модернизации существующего оборудования.

Приоритетными задачами для ОАО «ТГК-16» является обеспечение надежной и эффективной генерации ориентированной на потребителей тепловой и электрической энергии и применение инновационного подхода к использованию топливно-энергетических ресурсов, снижению нагрузки на окружающую среду, развитию кадрового потенциала для создания ценностей нашим акционерам, потребителям и обществу на устойчивой долгосрочной основе.

Миссия компании – доступность и надежность для потребителей.

Безусловно, в отчетном периоде определены лишь основные направления, отражающие становление нашего Общества, но мы уверенно вступили в 2011 год. Результаты работы Общества за 2010 год показали, что коллектив ОАО «ТГК-16» способен эффективно решать сложнейшие задачи.

Генеральный директор ОАО «ТГК-16»

Хусаинов Рамиль Равгатович



НАДЕЖНОСТЬ

В ЛЮБОМ ДЕЛЕ ВСЕ ЗАВИСИТ ОТ ЧЕЛОВЕКА
(ФОН СЕКТ)

1 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ОТРАСЛЬ

Электроэнергетика является системообразующей отраслью Российской Федерации. В составе единой энергетической системы (далее - ЕЭС) России параллельно работают семь объединенных энергосистем.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ЕЭС РОССИИ В 2009 Г.

В 2009 г. Единая энергетическая система России работала устойчиво. Системная надежность ЕЭС России была обеспечена. В целом потребность хозяйственного комплекса и населения Российской Федерации в электроэнергии была удовлетворена, и были выполнены договорные обязательства по поставкам электроэнергии на экспорт.

ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ ЕЭС В РОССИИ



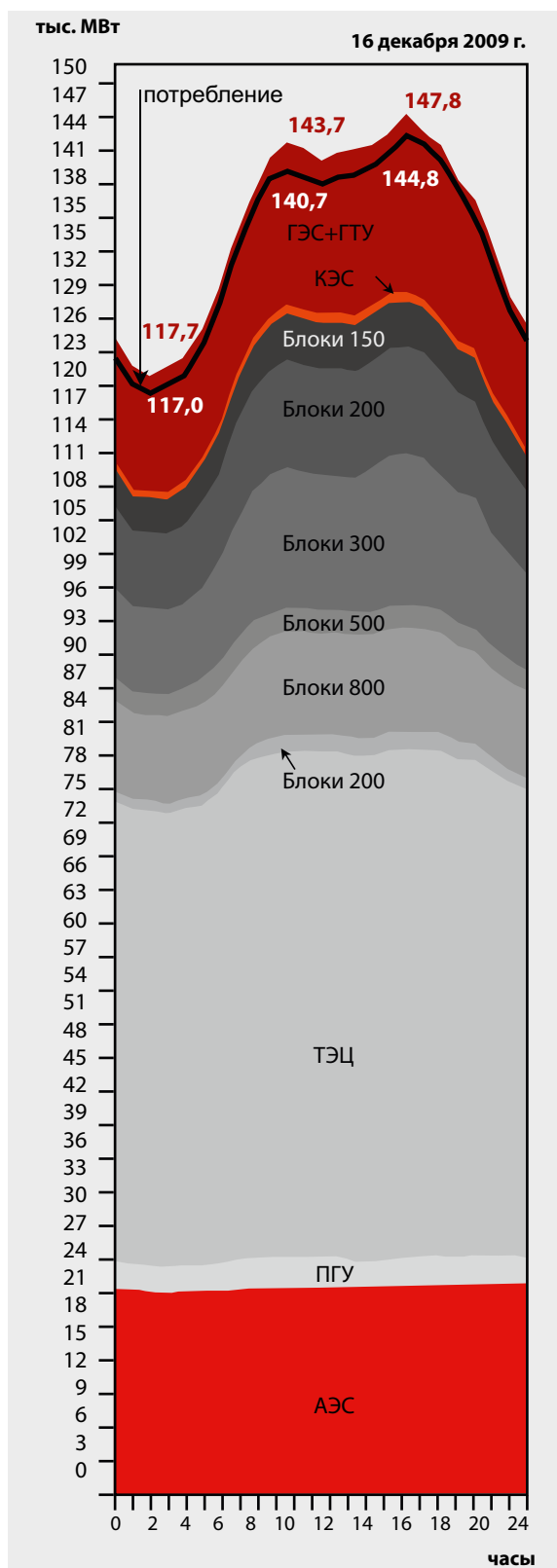
	Совмещенный максимум потребления*, МВт	Нагрузка эл. станций, МВт
1 ОЭС Северо-Запада	14 348	14 377
2 ОЭС Центра	36 813	39 985
3 ОЭС Средней Волги	17 387	18 045
4 ОЭС Урала	35 200	35 795
5 ОЭС Юга	12 872	11 708
6 ОЭС Сибири	29 236	27 587
7 ОЭС Востока **	4 156	4 330
ЕЭС России	150 012	15 1827

* На 17.12.2009 г.

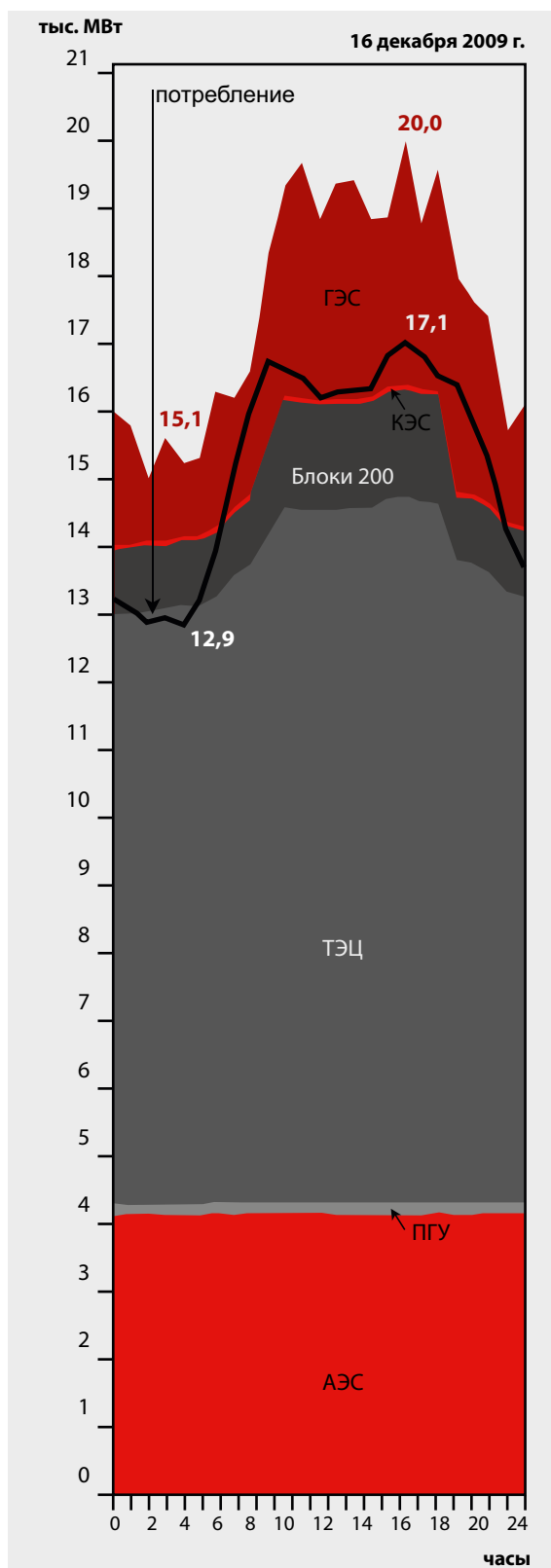
** Без изолированно работающих энергосистем (Камчатскэнерго, Магаданэнерго, Сахалинэнерго, Якутскэнерго).

Участие электростанций в регулировании суточного графика нагрузки в рабочий день декабря (16.12.2009)

ПЕРВАЯ СИНХРОННАЯ ЗОНА
ЕЭС РОССИИ



ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ



На графиках для характерных точек суточного графика приведены значения максимума и минимума потребляемой мощности (черная линия) и нагрузки электростанций.

СТРУКТУРА УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ РОССИИ

По состоянию на 1 января 2009 г. установленная мощность электростанций Российской Федерации (включая мощность электростанций, работающих в закрытых административно-территориальных округах) составила 216,1 млн кВт, в т. ч. ТЭС — 155,4 млн кВт (68,7%), ГЭС — 47,3 млн кВт (20,9%), АЭС — 23,3 (10,3%) млн кВт.

Изменение установленной мощности в 2009 г.

Электростанции	Установ- ленная мощ- ность на 01.01.2009, МВт	Вводы	Демон- таж	Пере- марки- ровка и уточне- ние	Присо- едине- ние и отсо- едине- ние	Установлен- ная мощ- ность на 01.01.2010, МВт
ОЭС Центра	48 257,3	475,5	59,7	37,5	176,6	48 887,2
ОЭС Средней Волги	26 422,5	22,2	13	5	0	26 436,7
ОЭС Урала	42 758,4	18	44	-29,1	0	42 703,3
ОЭС Северо-Запада	21 037,7	120	162,8	26,9	-9,3	21 012,4
ОЭС Юга	16 241,5	95	2	-5,4	0	16 329,1
ОЭС Сибири	46 743,2	207,7	6,2	0	11,7	46 956,4
ОЭС Востока	9 155,6	0	0	35	0	9 190,6
Изолированно работаю- щие энергосистемы	5 478,6	22,3	75,3	-5,5		5 420
Всего по ЕЭС России	210 616,2	938,4	287,7	69,8	179	211 515,7
Всего по России*	216 094,8	960,7	363	64,3	179	216 935,8

* Без учета мощности электростанций, работающих в закрытых административно-территориальных округах.

Таким образом, по состоянию на 1 января 2010 г. установленная мощность электростанций России без учета мощности электростанций, работающих в закрытых административно-территориальных округах, составила 216,9 млн кВт.

Приволжский федеральный округ по величине установленной мощности электростанций стоит на третьем месте (после Сибирского и Центрального федеральных округов). В структуре установленной мощности доля тепловых электростанций составляет 70,9%, доля гидроэлектростанций — 19,8%, а доля атомных электростанций — 9,3%.

Среднегодовая установленная мощность по группам оборудования ТЭС отрасли в 2008—2009 гг.

Группа оборудования	2008		2009	
	Среднегодовая установленная мощность, МВт	Доля от общей мощности ТЭС, %	Среднегодовая установленная мощность, МВт	Доля от общей мощности ТЭС, %
Блок 1200К	1 200,0	0,9	1 200,0	0,9
Блоки 800К	11 900,0	8,8	11 900,0	8,6
Блоки 500К	3 370,0	2,5	3 370,0	2,4
Блоки 300К	22 001,2	16,3	22 046,0	15,9
Блоки 200К	15 655,0	11,6	15 455,0	11,2
Блоки 150К	4 060,0	3,0	4 060,0	2,9
Блоки 300Т	554,0	0,4	554,0	0,4
Блоки 200Т	538,0	0,4	1 118,0	0,8
Блоки 150Т	1 149,0	0,9	1 149,0	0,8
КЭС-90	3 401,0	2,5	3 211,1	2,3
ТЭЦ-240	5 220,0	3,9	5 220,0	3,8
ТЭЦ-130	42 109,0	31,2	43 617,5	31,5
ТЭЦ-130ПП	3 720,0	2,8	3 595,9	2,6
ТЭЦ-90	11 451,4	8,5	12 105,4	8,7
ПГУ-КЭС	495,0	0,4	495,0	0,4
ПГУ-ТЭЦ	2 915,0	2,2	3 370,8	2,4
ГТУ	1 446,0	1,1	1 512,3	1,1
ГТУ-КУ	284,0	0,2	628,4	0,5
Прочее	3 211,9	2,4	3 363,4	2,4
ДЭС	466,6	0,3	475,2	0,3
ТЭС, всего	135 147,1	100,0	138 447,0	100,0

Источник: Минэнерго России

УДЕЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ТОПЛИВА НА ОТПУСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ОТРАСЛИ

Удельные расходы условного топлива на отпуск электрической и тепловой энергии являются важнейшими характеристиками эффективности работы тепловых электростанций. Доля расходов на топливо в структуре затрат достигает 80%. Снижение удельных расходов обеспечивает экономию затрат на производство энергии и повышает конкурентоспособность тепловых электростанций на рынке электроэнергии. В 2009 г. удельный расход топлива на отпуск электроэнергии по отрасли составил 332,7 г/кВт·ч, что на 3,3 г/кВт·ч меньше, чем в 2008 г., и на 0,7 г/кВт·ч меньше, чем норматив.

ОАО «ТГК-16» по достигнутым параметрам тепловой экономичности на выработку электрической энергии занимает пятое место среди территориальных генерирующих компаний России. Абсолютное значение по факту 2010 г. составляет 305,6г/кВт*ч. На сегодняшний день и на перспективу до 2020г. это конкурентоспособные значения.

N п/п	Генерирующая компания	Установ- ленная мощность, МВт	Выработка э/э, млн. кВт*ч	Отпуск т/э, млн. Гкал	Удельные расходы топлива	
					г/кВт*ч	кг/Гкал
1	ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3)	11 924,3	61 747,1	65,4	283,8	131,9
2	ОАО «Норильско-Тай- мырская энергетическая компания»	2 276,0	9 412,5	0	285,1	172,2
3	ОАО «Новосибирскэнерго»	2 522,0	11 572,0	15,1	293,4	142,4
4	ТГК-1	6 343,6	26 761,1	26,9	300,8	141,4
5	ТГК-16	1 300,0	4 569,4	13,7	307,2	136,8
6	ТГК-5	2 463,5	10 631,9	16	313,5	140
7	ОАО «Фортум» (ТГК-10)	2 785,0	18 394,1	19	313,7	139,8
8	ООО «Нижекамская ТЭЦ»	380,0	1 123,3	2,7	320,5	138,8
9	ОАО «Иркутскэнерго»	12 879,9	56 797,8	25,4	322,8	140,7
10	ОАО «Башкирэнерго»	4 556,2	19 834,1	23,9	326,3	145,8
11	ОАО «Татэнерго»	4 995,0	18 274,9	10,4	328,5	141,1
12	ТГК-6	3 122,5	11 963,6	16,8	331,0	149,4
13	ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	6 875,7	25 409,4	46	335,1	142,4
14	ОАО «Квадра» (ТГК-4)	3 419,8	10 673,5	26,7	336,7	152,3
15	ТГК-2	2 576,5	9 386,9	19,1	341,9	141,6
16	ТГК-11	2 051,0	9 398,0	16,5	344,1	145,4
17	ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13)	2 547,0	14 280,4	15,7	346,2	151,5
18	ООО «ЮГК ТГК-8»	3 297,8	13 136,9	15,1	354,9	147
19	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	8 752,7	19 165,6	22,3	371,9	155,4
20	ОАО «Кузбасэнерго» (ТГК-12)	4 500,2	23 634,9	15	372,9	156,8
21	ТГК-9	3 283,4	16 340,5	40,2	374	152,2
22	ТГК-14	639,4	2 500,5	6,4	413,8	176,9



ДАЛЬНОВИДНОСТЬ

ДАЛЬНОВИДНОСТЬ - СПОСОБНОСТЬ ИЗДАЛИ УВИДЕТЬ ДЛЯ СЕБЯ ПОЛЕЗНОЕ. (БОРИС АНДРЕЕВ)

2 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

СТРУКТУРА ОАО «ТГК-16»

Открытое акционерное общество «ТГК-16» (ОАО «ТГК-16») создано путем учреждения (в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 г.) 24.02.2010 г.

В целях повышения конкурентоспособности объектов генерации электрической и тепловой энергии на территории Республики Татарстан, создания условий для их развития на основе стимулирования инвестиций, а также надежности и стабильности снабжения населения и организаций тепловой и электрической энергией ОАО «ТГК-16» 01.06.2010 г. приобрело имущественные комплексы Казанской ТЭЦ-3 и Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1).

В состав ОАО «ТГК-16» входят следующие филиалы:

1. Филиал Открытого акционерного общества «ТГК-16» - «Казанская Теплоэлектроцентраль-3»

Сокращенное наименование - Казанская ТЭЦ-3.

Место нахождения филиала: ул. Северо-Западная, д.1, г. Казань, Республика Татарстан, Российская Федерация, 420051.

Филиал ОАО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3 является самой крупной промышленно-отопительной ТЭЦ в городе Казань. Основное оборудование Казанской ТЭЦ-3 включает в себя 6 турбогенераторов, 7 энергетических и 6 водогрейных котлов.

Установленная электрическая мощность – 420 МВт.

Установленная тепловая мощность – 1 897 Гкал/ч. (2 206 МВт)

2. Филиал Открытого акционерного общества «ТГК-16» - «Нижнекамская Теплоэлектроцентраль (ПТК-1)»

Сокращенное наименование - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1).

Место нахождения филиала: промзона, г. Нижнекамск, Республика Татарстан, Российская Федерация, 423570.

Филиал ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) - это одна из крупнейших теплоэлектроцентралей в Республике Татарстан, является источником тепловой и электрической энергии для нефтехимических производств Нижнекамского промышленного узла и города Нижнекамска.

Основное оборудование Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) включает в себя 11 турбогенераторов, 16 энергетических и 5 водогрейных котлов.

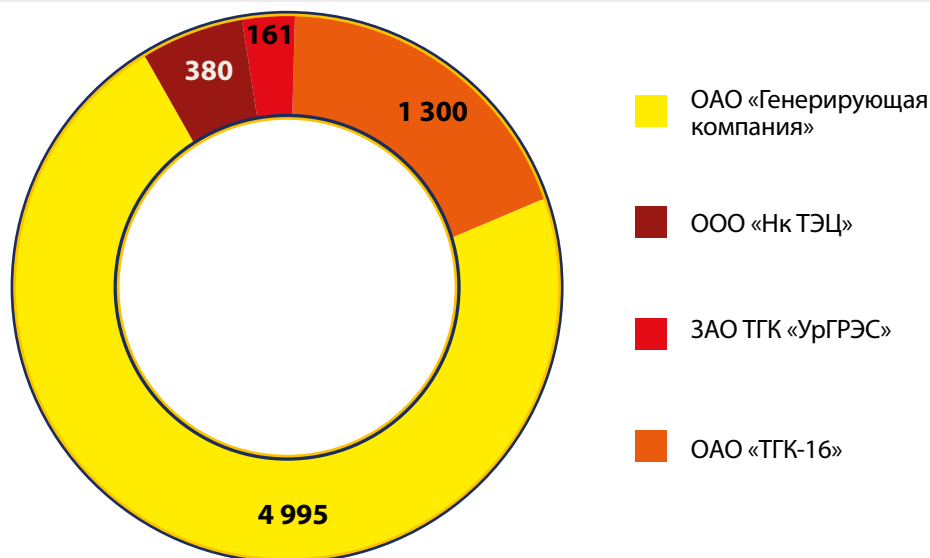
Установленная электрическая мощность – 880 МВт.

Установленная тепловая мощность – 3 746 Гкал/ч. (4 357 МВт)

ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

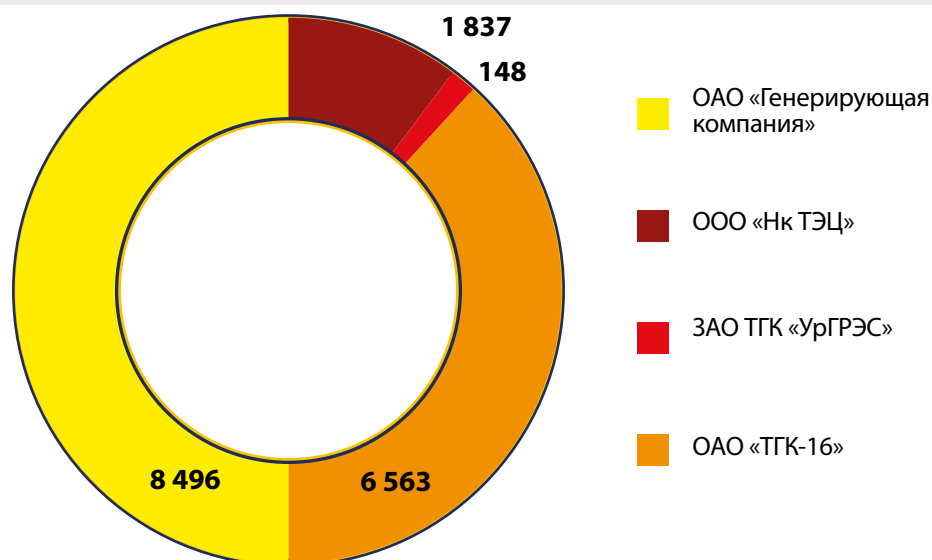
После разделения в 2010 году генерирующих мощностей ОАО «Татэнерго» в Республике Татарстан действуют четыре генерирующие компании ОАО «ТГК-16», ОАО «Генерирующая компания», ООО «Нк ТЭЦ», ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС». Суммарная установленная электрическая мощность компаний в РТ составляет 6 836 МВт.

Структура установленной электрической мощности генерирующих компаний Республики Татарстан (МВт)



Установленная тепловая мощность генерирующих компаний составляет 14 655 Гкал (17 044 МВт), при этом более 40% составляет тепловая мощность водогрейных котлов.

Структура установленной тепловой мощности генерирующих компаний Республики Татарстан (МВт)



ЭНЕРГОСИСТЕМА ТАТАРСТАНА

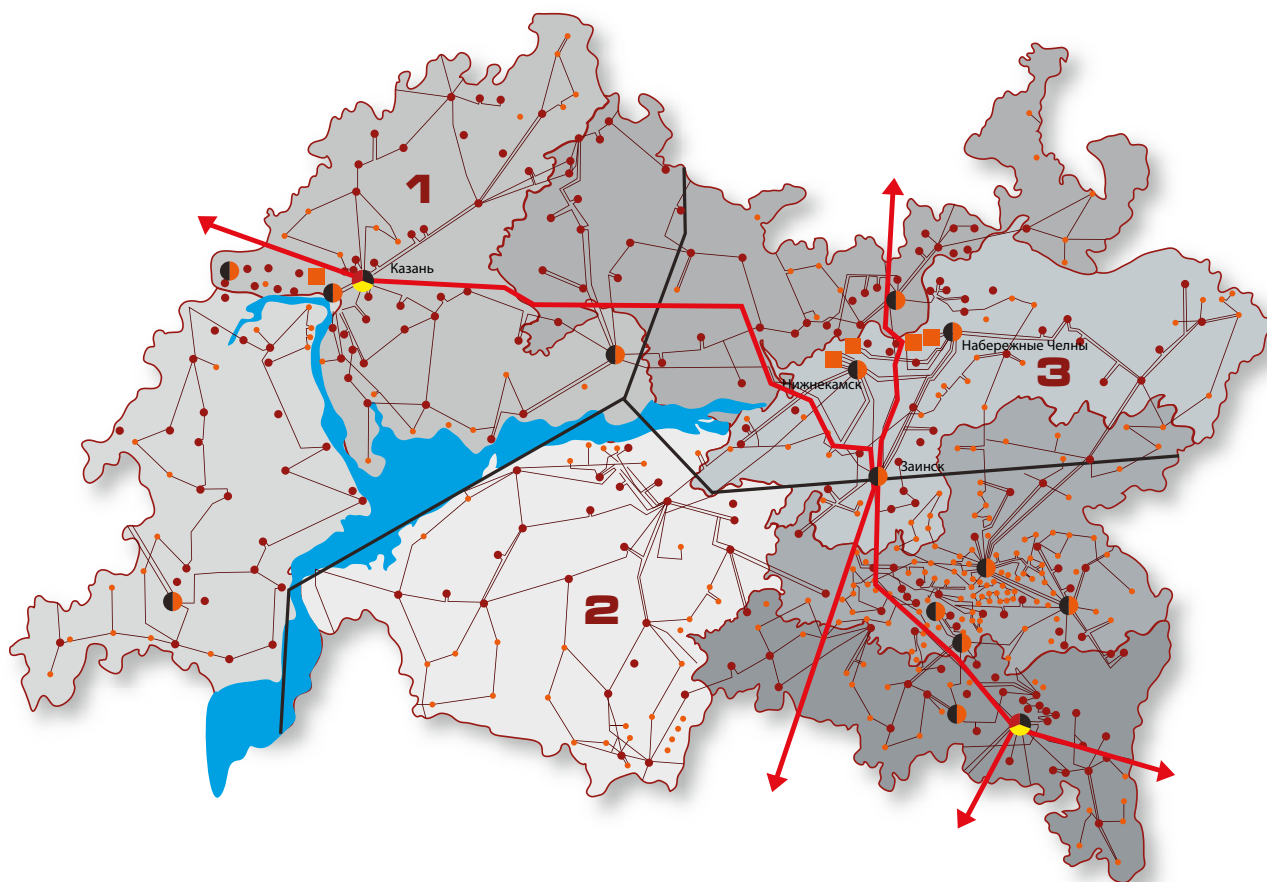


Станция	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	Доля отпуска тепла в горячей воде, %	Доля отпуска тепла в паре, %
Казанский энергорайон				
Казанская ТЭЦ-1	134	24	85	15
Казанская ТЭЦ-2	157	44	78	22
Казанская ТЭЦ-3	247	266	48	52
Нижнекамский энергорайон				
Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	206	1 043	17	83
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	78	236	25	75
Набережночелнинская ТЭЦ	497	19	96	4
Заинская ГРЭС	33	0,2	99	1

Филиалы ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3 и Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) – являются крупнейшими и уникальными объектами отечественной теплоэнергетики. Электростанции были построены и введены в эксплуатацию под задачи бурно развивающегося нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан.

По составу установленного оборудования энергокомпания является уникальной. Если установленная электрическая мощность генерирующих объектов ОАО «ТГК-16» составляет 1 300 МВт и это не является чем-то особенным, то установленная тепловая мощность значительна и составляет 6 563 МВт, в том числе проектный отпуск пара на производство – 3 611 МВт, тепловой энергии с горячей водой – 2 952 МВт.

Такая внушительная тепловая мощность энергообъектов ОАО «ТГК-16» обусловлена потребностями крупных промышленных предприятий в теплоносителе разных параметров, в первую очередь гиганта нефтехимии – ОАО «Нижнекамскнефтехим», а также других компаний нефтехимического кластера Республики Татарстан – ОАО «Казаньоргсинтез», ОАО «Нижнекамскшина» и ОАО «ТАИФ-НК». Это обусловлено ориентацией тепловых станций компании на обеспечение потребителей – крупнейших предприятий нефтехимии – тепловой энергией в паре.



1. КАЗАНСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН

Генерация:
Зима: 666 МВт
Лето: 275 МВт
Потребление:
Зима: 1415 МВт
Лето: 963 МВт
Сальдо-переток:
Зима: 749 МВт
Лето: 688 МВт

2. УРУССИНСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН

Генерация:
Зима: 1 817 МВт
Лето: 1 587 МВт
Потребление:
Зима: 1 035 МВт
Лето: 761 МВт
Сальдо-переток:
Зима: -782 МВт
Лето: -826 МВт

3. НИЖНЕКАМСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН

Генерация:
Зима: 1 452 МВт
Лето: 754 МВт
Потребление:
Зима: 1 398 МВт
Лето: 1 171 МВт
Сальдо-переток:
Зима: -54 МВт
Лето: 417 МВт

Несмотря на избыток установленных мощностей в отдельных районах республики имеет место дефицит генерации по сравнению с потреблением.

ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ТГК-16»

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

1. Постоянное повышение качества поставляемой продукции

За период производственной деятельности с 1 июня 2010 г. по 31 декабря 2010 г. нарушения договорных параметров отпускаемой тепловой энергии не зафиксировано.

Качество поставляемой электрической энергии соответствует требованиям оптового рынка электрической энергии.

Качество теплоносителя соответствует требованиям правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ. Со стороны потребителей претензии по качеству теплоносителя не поступали.

По данному направлению для поддержания качества продукции выполняется типовой объем ремонтных работ.

Для повышения качества мощности в ОАО «ТГК-16» разработана инвестиционная программа на перспективу до 2016г. Направления инвестиционной программы нацелены на обеспечение и повышение надежности эксплуатации оборудования, повышения экономичности работы оборудования с внедрением

передовых парогазовых технологий производства тепловой и электрической энергии. На повышение надежности работы оборудования в 2010г. (повышения качества мощности), в соответствии с планом капитального строительства ОАО «ТГК-16», направлено более 165 млн. руб.

2. Снижение затрат на производство

Для снижения затрат на производство продукции по направлениям деятельности предусмотрены:

- мероприятия по программе управления издержками;
- мероприятия по модернизации и реконструкции существующего оборудования филиалов;
- совершенствование отдельных связей технологического процесса.

В совокупности мероприятий разработана консолидированная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ОАО «ТГК-16» на период 2010-2015 годы. По программе управления издержками в ОАО «ТГК-16» за отчетный период достигнута экономия условного топлива более 25 тыс. т.у.т., в том числе по Казанской ТЭЦ-3 более 5,5 тыс. т.у.т., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) более 19,8 тыс. т.у.т.

Для снижения удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии совместно с ОАО «Казаньоргсинтез» и ОАО «Нижнекамскнефтехим» разработаны программы по переводу тепла с собственных источников нефтехимических предприятий на филиалы ОАО «ТГК-16», что позволит увеличить выработку электрической энергии на тепловом потреблении (комбинированная выработка).

3. Снижение расходов на топливо

Снижение затрат на топливо достигается следующими методами:

1. Путем снижения удельного расхода топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергии.

В ОАО «ТГК-16» применяются следующие способы оптимизации:

- оптимальное распределение нагрузок между котлоагрегатами и турбогенераторами;
- используется программа относительного прироста топлива, обеспечивающая возможность регулирования диапазона электрической нагрузки при заданной тепловой нагрузке и составе оборудования и позволяющая выбирать наиболее экономичный режим работы оборудования;
- с целью снижения расхода электроэнергии на собственные нужды используются графики включения циркуляционных насосов в зависимости от конденсационной выработки турбин, а также питательных электронасосов в зависимости от перепада на регулирующих клапанах котлоагрегатов.

2. Путем оптимизации топливного баланса за счет:

- работы котлов на природном газе в пределах лимитных объемов;
- снижения доли мазута в структуре топлива.

4. Развитие информационных технологий

В ОАО «ТГК-16» планируется выполнение ряда работ по ключевым направлениям информационных технологий:

1. Создание единого информационного пространства ОАО «ТГК-16».

2. Развитие автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП) для обеспечения надежной и безопасной работы оборудования путем модернизации и замены устаревшего и изношенного оборудования, отработавшего свой ресурс, поддержания современного уровня АСУТП, систем учета и контроля состояния объектов.

3. Создание систем по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ). Создание хранилищ ОРЭМ-данных и наборов функциональных модулей для дальнейшей автоматизации работы на ОРЭМ.

4. Создание современных диспетчерско-технологических каналов связи.

5. Развитие и внедрение комплексных информационных систем управления.

6. Развитие систем по оптимизации загрузки генерирующего оборудования по критерию минимума топливных затрат на производство тепло- и электроэнергии.

7. Создание системы по обеспечению информационной безопасности ОАО «ТГК-16» в целях защиты информации и обеспечения непрерывности производства в целом.

Проведение лицензирования программных продуктов и информационных систем в целях защиты инвестиций и сохранения деловой репутации компании.



ОПЫТ

ХОЧЕШЬ ОБЛЕГЧИТЬ СВОЙ ТРУД, ПЕРЕДАЙ СВОЙ ОПЫТ
ДРУГОМУ. (БОРИС КРУТИЕР)

3 ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основными видами деятельности ОАО «ТГК-16» является производство и реализация тепловой и электрической энергии.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

В 2010 году осуществлено становление Общества как самостоятельной организации с правом реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Согласно законодательству Российской Федерации Общество выполнило все условия по получению статуса субъекта ОРЭМ и является поставщиком электрической энергии и мощности на оптовом рынке с 1 июня 2010 года.

Этапы становления Общества:

- 17.02.2010 – принято решение о создании ОАО «ТГК-16» путем учреждения;
- 24.02.2010 – Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц;
- 30.04.2010 – получено свидетельство о вступлении в члены НП «Совет рынка»;
- 28.05.2010 – получено свидетельство о внесении в Реестр субъектов оптового рынка;
- 31.05.2010 – получено уведомление о регистрации групп точек поставки в торговой системе оптового рынка;
- 31.05.2010 – поданы первые заявки на продажу электрической энергии на торговую площадку оптового рынка;
- 01.06.2010 – начало участия Общества в отношениях связанных с оборотом товара на оптовом рынке.

В 2010 году Обществом достигнуты высокие показатели при работе на оптовом рынке. Среди механизмов, предлагаемых рынком для торговли, избирательно применялись наиболее эффективные для решения задачи получения максимальных доходов от продаж электрической энергии и мощности. Внедрены и освоены биржевые и внебиржевые инструменты заключения сделок, налажены партнерские отношения с участниками оптового рынка.

В части документационного обеспечения автоматизированной системы коммерческого учета подготовлены соответствующие рабочие проекты на создание собственной системы коммерческого учета с дальнейшей ее аттестацией и выдачей акта соответствия требованиям рынка. В то же время к торговой системе оптового рынка успешно подключены точки присоединения новых потребителей. В части системы коммерческого учета определены основные направления ее развития, связанные с усилением роли информационных технологий и специализированного программного обеспечения.

ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Расходы на топливо в структуре затрат на производство тепловой и электрической энергии составляют порядка 80%. Основным видом топлива для ОАО ТГК-16» является природный газ. Резервным видом топлива является топочный мазут марки М-100.

ОАО «ТГК-16» является крупнейшим потребителем природного газа в Республике Татарстан. Общество с начала своей деятельности определило для себя приоритетным необходимость приобретения природного газа по лимитным ценам. Для этого был заключен договор на поставку всего природного газа у дочерней компании ОАО «Газпром» ЗАО «Татгазинвест» по тарифу, утвержденному ФСТ России.

Наличие постоянных тепловых нагрузок, обусловленного промышленным потреблением, и гарантия надежного сбыта для поставщиков природного газа в течение всего года - это конкурентные преимущества ОАО «ТГК-16». Поставки резервного топлива (мазута) осуществляются с ОАО «ТАИФ-НК», расположенного в непосредственной близости от филиала ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1), по специальному трубопроводу. Данная схема поставки мазута обеспечивает надежность и конкурентоспособность поставок резервного топлива.

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

В соответствии с действующим законодательством деятельность ОАО «ТГК-16» подлежит государственному регулированию.

Основными нормативными актами, которыми в своей деятельности (в части тарифообразования) руководствуется ОАО «ТГК-16» являются:

- Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 14.04.1995 №41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

В соответствии с п.11 Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109, тарифы для поставщика, получающего в текущем периоде регулирования статус субъекта оптового рынка и (или) право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствующей группе точек поставки, который приобрел объекты (энергопринимающие устройства, генерирующее оборудование), ранее принадлежавшие субъекту оптового рынка, и (или) право распоряжения электрической энергией (мощностью), производимой на указанных объектах (генерирующем оборудовании), могут устанавливаться в размере, равном тарифам, установленным для субъекта оптового рынка, правопреемником которого он является, без открытия дела об установлении тарифов.

Приказом Федеральной службы по тарифам от 28.05.2010 №109-э/2 внесены изменения в приказ ФСТ России от 24.11.2009 №326-э/3 «О тарифах на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам в части установления тарифов на электрическую энергию (мощность) для электростанций ОАО «ТГК-16» на уровне ранее установленных по соответствующим электростанциям ОАО «Генерирующая компания».

Тарифная политика для ОАО «ТГК-16» - это обеспечение потребителей тепловой и электрической энергией по доступным ценам, обеспечение баланса интересов производителя и потребителей, экономическая обоснованность тарифов.

Сравнительные показатели по утвержденным тарифам на тепловую энергию в 2011 г.

Компания	Тариф, руб/Гкал					
	горячая вода	отборный пар под давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кгс/см ²	от 2,5 до 7,0 кгс/см ³	от 7,0 до 13,0 кгс/см ⁴	свыше 13,0 кгс/см ⁵	
ОАО «ТГК-16»	404,09			496,53	542,62	597,98
ОАО «Генерирующая компания»	591,22		674,76	712,36	779,19	841,85
ООО «Нижекамская ТЭЦ»	431,48				569,12	

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОАО «ТГК-16»

№	Показатель	Единицы измерения	За отчетный период
ОАО «ТГК-16»			
1	Выработка электроэнергии	тыс.кВтч	2 821 078
2	Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу	тыс.кВтч	2 175 809
3	Расход электроэнергии на собственные нужды	тыс.кВтч	340 831

4	Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	2 480 246
5	Отпуск тепла	Гкал	8 211 313
в том числе:			
Казанская ТЭЦ-3			
1	Выработка электроэнергии	тыс.кВтч	934 301
2	Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу	тыс.кВтч	549 764
3	Расход электроэнергии на собственные нужды	тыс.кВтч	120 601
4	Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	813 699
5	Отпуск тепла	Гкал	2 051 556
Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)			
1	Выработка электроэнергии	тыс.кВтч	1 886 776
2	Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу	тыс.кВтч	1 626 045
3	Расход электроэнергии на собственные нужды	тыс.кВтч	220 230
4	Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	1 666 545
5	Отпуск тепла	Гкал	6 162 044

Структура реализации товара ОАО «ТГК-16»

Вид товара	Объем реализации товара за отчетный период	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, млн.руб.	Доля товара в общей выручке, %
электрическая энергия, МВтч	2 678 603	2 420	29
электрическая мощность, МВт	7 589	657	8
тепло в паре и горячей воде, Гкал	8 211 313	4 691	57
прочая продукция, тн	11 017 877	533	6
Итого		8 301	100

Информация об использованных ОАО «ТГК-16» в 2010 году видов энергетических ресурсов

Наименование	Вид энергетического ресурса		Поставщик
	в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб	
Природный газ, млн. м3	1 664	4 483 771	ЗАО «Татгазинвест»
Мазут, тн	1 999	14 439	ОАО «ТАИФ-НК»
Технологическая вода, тыс. м3	19 395	97 876	ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «Казаньоргсинтез»



ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

ТЫ НАВСЕГДА СТАНОВИШЬСЯ ОТВЕТСТВЕННЫМ ЗА ТОГО, КОГО
ТЫ ПРИРУЧИЛ. (АНТУАН ДЕ СЕНТ-ЭКЗЮПЕРИ)

4 КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Кадровая политика – это мощный инструмент, работающий на достижение целей компании.

Основная цель кадровой политики – привлечь высокопрофессиональные кадры, максимально использовать потенциал квалифицированного персонала.

Основной принцип кадровой политики – эффективное функционирование и динамика развития за счет оптимального кадрового состава. Крепкая команда профессионалов – одно из основных конкурентных преимуществ.

Основные направления кадровой политики:

обеспечение достойных и безопасных условий труда;

обеспечение нацеленности персонала на высокую результативность работы;

повышение личной заинтересованности сотрудников в достижении компанией наилучших результатов;

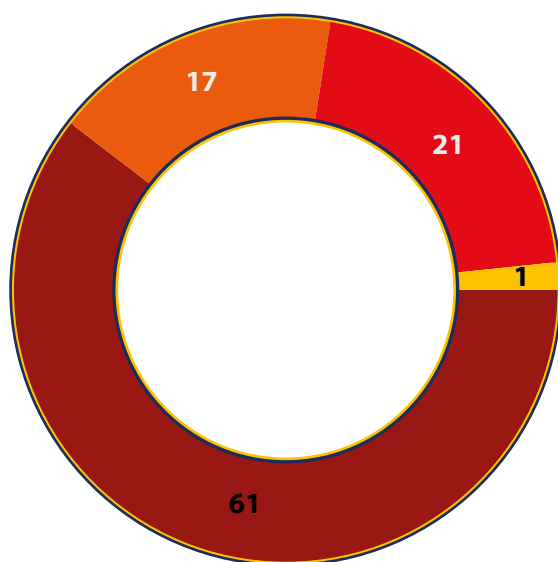
совершенствование социально-трудовых отношений;

обеспечение системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала, направленной на поддержание уровня квалификации персонала для обеспечения конкурентоспособности компании;

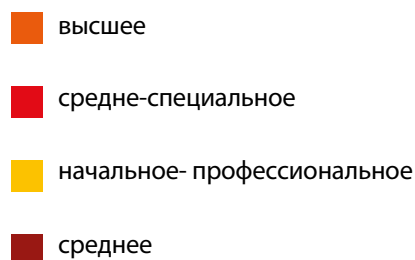
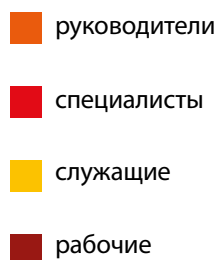
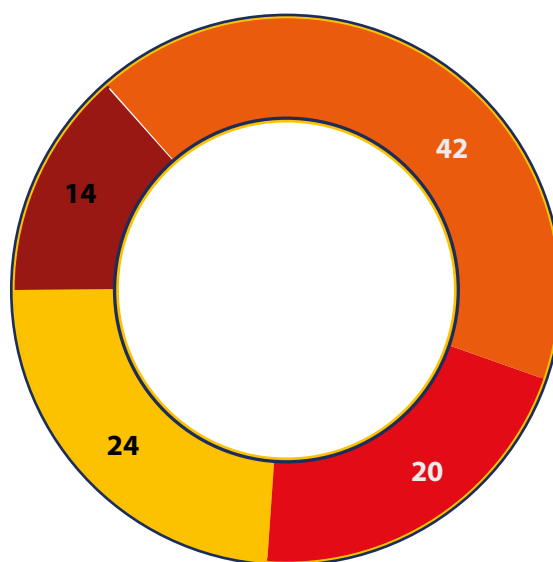
создание условий для профессионального роста и самореализации работников.

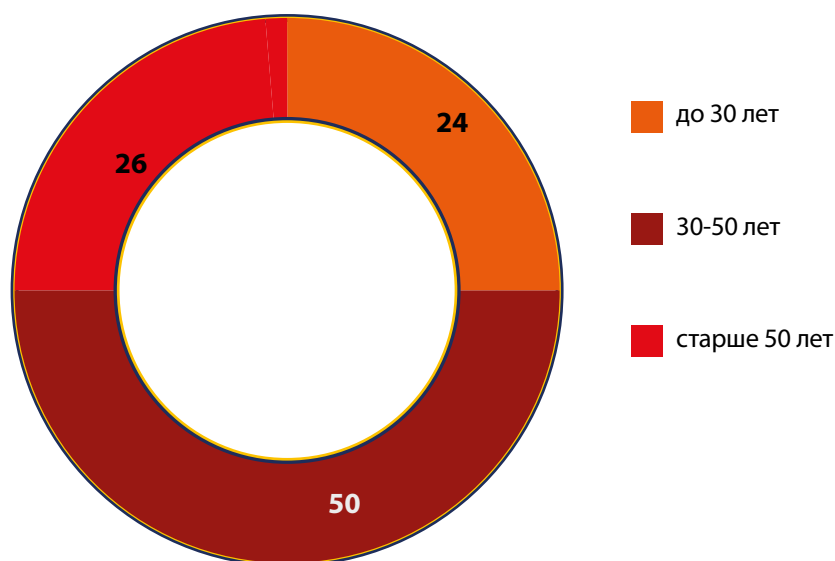
Значительное внимание ОАО «ТГК-16» уделяет формированию и поддержанию корпоративной культуры, созданию атмосферы доверия и взаимопонимания внутри коллектива.

Структура персонала по категориям, %



Структура персонала по образованию, %



Структура персонала по возрастной категории, %

Средний возраст работников ОАО «ТГК-16» составляет 39 лет.

В ОАО «ТГК-16» большое внимание уделяется повышению квалификации работников. Обучение персонала — это инвестиции в само Общество.

ОАО «ТГК-16» своей деятельностью стремится приносить пользу обществу в целом и каждому отдельному человеку, а также способствовать социальному, экономическому и экологически устойчивому развитию республики.

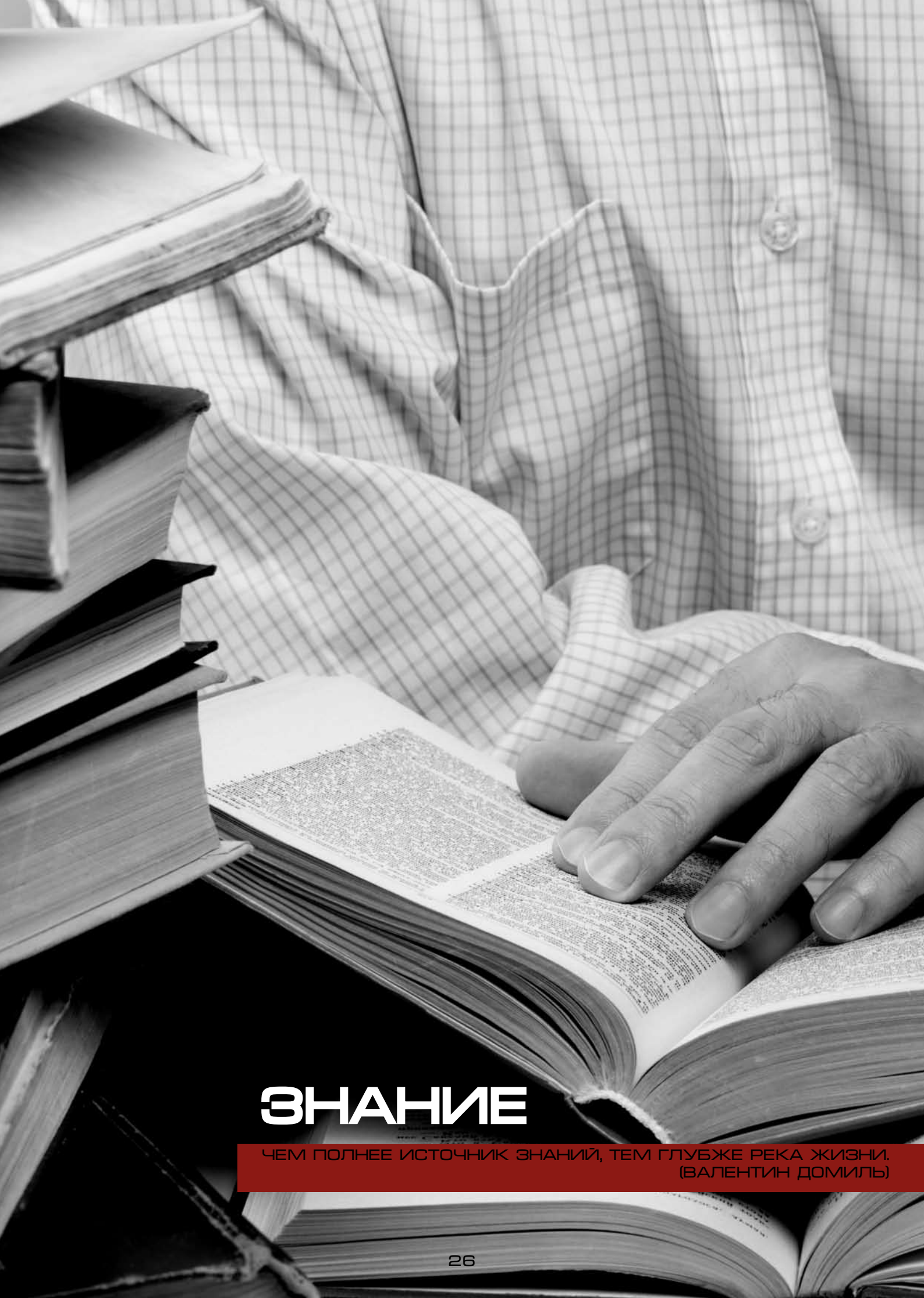
Корпоративная социальная ответственность плотно вплетена в систему управления и принятия решений Общества.

В настоящее время социальная ответственность Общества предусматривает достаточно широкий спектр мероприятий – от регулирования внутренних вопросов до активной общественной деятельности. Она включает в себя:

- обязательное и добровольное медицинское страхование;
- обеспечение работников жильем в рамках участия в программе социального ипотечного жилищного кредитования;
- предоставление гарантий и социальных льгот работникам и пенсионерам Общества.

По результатам 2010 года ОАО «ТГК-16» заняло 2 место на Всероссийском отраслевом конкурсе «Организация высокой социальной эффективности в электроэнергетике» в номинации «Лучшая Генерирующая организация электроэнергетики высокой социальной эффективности»





ЗНАНИЕ

ЧЕМ ПОЛНЕЕ ИСТОЧНИК ЗНАНИЙ, ТЕМ ГЛУБЖЕ РЕКА ЖИЗНИ.
(ВАЛЕНТИН ДОМИЛЬ)

5 ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

Эксплуатация опасных производственных объектов ОАО «ТГК-16» сопряжена с риском возникновения аварий и несчастных случаев на производстве. Безусловное соблюдение требований законодательных актов в области промышленной безопасности и охраны труда – гарантия отсутствия аварий и несчастных случаев на производстве.

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Технологических нарушений в ОАО «ТГК-16» с июня месяца 2010 года, приведших к недоотпуску электроэнергии и тепловой энергии, не зафиксировано. Пожаров и возгораний не было.

Планом работы по усилению противоаварийной работы на 2010 год выполнено 68 мероприятий.

В 2010 году у всех сотрудников компании, связанных с обеспечением промышленной безопасности и охраны труда проведены проверки знаний по Правилам технической эксплуатации, Правилам пожарной безопасности Правилам техники безопасности.

Проведено 120 противоаварийных тренировок с участием 956 работников и 81 противопожарная тренировка с участием 842 работников.

Проведено 6 общестанционных тренировок с охватом 264 работников.

ОХРАНА ТРУДА

Обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности – одна из основных задач ОАО «ТГК-16».

Отличным итогом работы за 7 месяцев 2010 года ОАО «ТГК-16» явилось отсутствие несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Ежегодно на мероприятия по охране труда планируются и затрачиваются значительные денежные средства. В 2010 году расходы на мероприятия по охране труда составили более 12 млн. руб.

В ОАО «ТГК-16» проведена аттестация рабочих мест и оценка условий труда на рабочих местах на предмет выявления вредных и опасных производственных факторов для осуществления мероприятий по приведению условий труда в соответствие с государственными нормативными требованиями охраны труда.



ЗАБОТА

ВЫ ДОЛЖНЫ ПОКАЗАТЬ ЛЮДЯМ, ЧТО ЗАБОТИТЕСЬ О НИХ.
ГЛАВНОЕ - ПОКАЗАТЬ, ЧТО ВЫ ЛЮБИТЕ ЛЮДЕЙ.
(ГУБЕРТ ХЭМФРИ)

6 ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Охране окружающей среды в ОАО «ТГК-16» уделяется большое внимание, так как филиалы Общества оказывают интенсивное воздействие на окружающую среду и являются крупнейшими потребителями природных ресурсов (речной воды и органического топлива) в результате отпуска на производство значительных объемов технологического пара.

Значимыми экологическими аспектами для ОАО «ТГК-16», управление которыми осуществляется в рамках системы экологического менеджмента, являются:

- выбросы загрязняющих веществ с дымовыми газами в атмосферу, в основном оксидов азота (93,9%);
- потребление больших объемов водных ресурсов;
- образование значительных объемов малоопасных и неопасных отходов водоподготовки.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу являются наиболее экологически значимым и масштабным воздействием ОАО «ТГК-16» на окружающую среду. Поэтому одной из приоритетных экологических целей энергокомпании является последовательное снижение объемов выбросов.

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух ОАО «ТГК-16» в 2010 году составил 3876 т. Удельный выброс оксидов азота на единицу использованного условного топлива по ОАО «ТГК-16» в 2010 году составил 1,9 кг/т.у.т. При этом тот же средний показатель по электростанциям России в 2004 году составлял 3,39 кг/т.у.т.

В целях уменьшения объемов выбросов в атмосферу реализуются низкотоксичные режимы работы котельных агрегатов на основе ступенчатого сжигания топлива, проводятся мероприятия по повышению общей энергоэффективности производства, в том числе по повышению экономичности работы энергетического оборудования и повышению эффективности использования топлива. Данные мероприятия направлены на повышение КПД котельных установок и турбоагрегатов путем проведения реконструктивных работ в периоды ремонтных работ.

В рамках программы управления издержками основного раздела топливоиспользования достигнуто снижение удельных расходов условного топлива до наилучших отраслевых показателей, то есть на уровне 300 г/кВт·ч. Экономия топлива также позволяет сокращать выбросы загрязняющих веществ. Так, например, благодаря улучшению показателей работы котельных агрегатов после их капитального ремонта концентрация оксидов азота за котлами снижается от 10 до 40%, что дает меньшее количество выбросов за котлом в сравнении с массой выбросов до ремонта.

В 2011 году будет продолжена работа по повышению энергоэффективности, экономии топлива и соответственно снижению выбросов. К этим мероприятиям относятся реконструкция и модернизация энергетического оборудования в рамках инвестиционных энергосберегающих проектов, направленных на улучшение показателей работы оборудования, в том числе снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В области управления отходами немаловажное значение уделяется уменьшению объема отходов размещаемых в объектах окружающей среды для захоронения или длительного хранения и увеличению доли перерабатываемых отходов, а также отходов, передаваемых в специализированные организации на утилизацию. Осуществляется работа по увеличению доли отходов, вторично используемых в собственном производстве.

В рамках системы экологического управления на филиалах ОАО «ТГК-16» разработаны экологические программы на 2011-2015 годы, основу которых составляют мероприятия, базирующиеся не только на снижении абсолютных объемов негативного воздействия на окружающую среду, но и мероприятия энергосберегающего и ресурсоэффективного характера.



МУДРОСТЬ

МУДРОСТЬ БОЛЬШОЙ КЛАД, КОТОРОМУ НЕ ТРЕБУЕТСЯ
ТАЙНИК. (СИЛОВАН РАМИШВИЛИ)

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

Для электроэнергетики всегда была характерна высокая степень технологических рисков, а происходящие сегодня масштабные изменения в отрасли обуславливают появление новых – рыночных, правовых и других рисков, которые обязаны учитывать Общества. Для каждой группы рисков применяются различные подходы и методы, которые требуют обсуждения и постоянного совершенствования.

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

По оценке Общества, важными отраслевыми рисками, наступление которых может значительно повлиять на деятельность Общества, являются следующие риски.

Риск опережающего роста цен на топливо. В топливном балансе тепловой генерации основным видом топлива является газ. Тарифы и цены на поставляемый природный газ подлежат государственному регулированию Федеральной службой по тарифам России. Опережающий рост цен на природный газ по сравнению с ростом цен на тепловую и электрическую энергию, может привести к существенным убыткам.

Ограничения на поставку природного газа. Данные ограничения могут вводиться в случае возникновения аварийных ситуаций на газораспределительных сетях, а также в случае длительно продолжающихся погодных условий, связанных с аномально низкими температурами наружного воздуха.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

В соответствии с законодательством экологический риск - вероятность наступления события, имеющего неблагоприятные последствия для природной среды и вызванного негативным воздействием хозяйственной и иной деятельности, чрезвычайными ситуациями природного и техногенного характера.

Чрезвычайные ситуации, связанные с загрязнением окружающей среды, в ОАО «ТГК-16» возможны только на локальном уровне, то есть на уровне, при котором происходит загрязнение территорий, не выходящее за пределы промышленных площадок, например, от разлива нефтепродуктов при разгерметизации технологического оборудования.

Риски природопользования и негативного воздействия на окружающую среду связаны с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании органического топлива. Тенденция последних лет показывает, что возможно установление жестких региональных нормативов выбросов, вводимых органами управления муниципальных образований, на территории которых расположены филиалы компании.

В 2011 году предполагается введение пакета законов, направленных на ужесточение системы нормирования негативного воздействия на окружающую среду на основе наилучших доступных технологий (НДТ). Для предприятий, не предпринимающих мер по модернизации своего производства в целях перехода на НДТ, плата за негативное воздействие увеличится в 2,3 раза к 2012 г. и в 3,4 раза в 2016 году. В ОАО «ТГК-16» данные риски учитываются при разработке инвестиционной программы.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Кредитный риск - риск возможного отказа коммерческого банка предоставить или продлить кредит, что приведет к уменьшению входящих денежных потоков, необходимых в определенные моменты времени для обеспечения хозяйственного оборота денежными средствами, а также риск вероятности того, что контрагенты (участники контракта) окажутся не в состоянии выполнить договорные обязательства.

В условиях финансового кризиса многие предприятия столкнулись с проблемой привлечения заемных средств. Положительная кредитная история, кредитоспособность и высокий уровень показателей хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-16» позволили своевременно привлечь заемные средства для финансирования инвестиционной и текущей деятельности. В целях управления кредитными рисками Общество осуществляет оптимизацию по распределению задолженности по срокам ее погашения.

Кроме того, также возрос риск несвоевременной оплаты отпущенных услуг некоторыми группами потребителей. Для минимизации влияния данного риска ОАО «ТГК-16» оптимизирует управление дебиторской задолженностью и затратами.

Валютный риск - опасность потерь при проведении внешнеторговых валютных и других операций в связи с изменением курса иностранной валюты. Деятельность ОАО «ТГК-16» не находится в прямой зависимости от колебаний курса обмена иностранных валют, поскольку вся продукция реализуется на внутреннем рынке, и поэтому риск от изменения курсов иностранных валют ограничивается общей зависимостью курса национальной валюты по отношению к иностранной. Обязательства в иностранной валюте отсутствуют.

Риск изменения процентной ставки - риск потерь из-за негативных изменений процентных ставок, включающий непосредственные изменения процентных ставок; изменения в неустойчивости процентных ставок; изменения во взаимоотношениях или распределении между различными индексами процентной ставки; досрочное погашение основной суммы долга.

Являясь крупным заемщиком ОАО «ТГК-16» подвержено риску изменения процентных ставок. В случае роста процентных ставок на рынке Общество будет вынуждено привлекать более дорогие средства для финансирования инвестиционной и текущей деятельности, что отрицательно повлияет на финансовый результат деятельности Общества. В настоящее время осуществляется структурирование кредитного портфеля между различными кредитными учреждениями, что позволяет выбирать наилучшие процентные ставки, что является важным фактором снижения стоимости заемных средств.

Инфляционный риск - риск возможного обесценивания реальной стоимости капитала, а также ожидаемых денежных потоков от осуществления финансовых операций в условиях инфляции. Он носит постоянный характер, сопровождает все финансовые операции предприятия, влияет как на входящие, так и на исходящие денежные потоки.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность ОАО «ТГК-16» может быть связано со следующими рисками:

- риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

Влияние инфляции на деятельность Общества может быть достаточно существенной, т.к. часть расходов Общества зависит от общего уровня цен в России. В условиях роста инфляции ОАО «ТГК-16» уделяет особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в т.ч. дебиторской задолженности.

Налоговый риск - вероятность (угроза) доначисления налогов (сборов), пеней и штрафов в ходе налоговой проверки из-за возникших разногласий между налогоплательщиками и налоговыми органами в трактовке налогового законодательства, которая может обернуться для хозяйствующего субъекта действительным возрастанием налогового бремени. Кроме того, в связи с изменениями в налоговом законодательстве, устанавливающими новый порядок бесспорного взыскания штрафов (ст. 46 НК РФ), возникают риски неправомерного списания налоговыми органами с расчетных счетов сумм штрафов без ограничения их предельного размера. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, ОАО «ТГК-16» намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Правовые риски

Принятие новых правил, изменение условий правового регулирования в электроэнергетической области обуславливают появление дополнительных рисков для эмитента – субъекта оптового рынка.

Так, при работе на оптовом рынке электроэнергии имеются правовые риски, связанные с возможностью одностороннего изменения Некоммерческим партнерством «Совет рынка» правил и регламентов работы на оптовом рынке.

Кроме того, в связи с отсутствием реальной системы гарантий финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии существует риск неоплаты электрической энергии (мощности), поставленной покупателям по договорам. При этом у поставщика на оптовом рынке отсутствует такая мера воздействия на покупателя-неплательщика, как ограничение подачи электроэнергии, а существующая на рынке система санкций за несвоевременную оплату электроэнергии и мощности не всегда обеспечивает необходимые стимулы для своевременной оплаты электрической энергии и мощности.

ОАО «ТГК-16» предпринимает все действия по минимизации изложенных выше рисков.



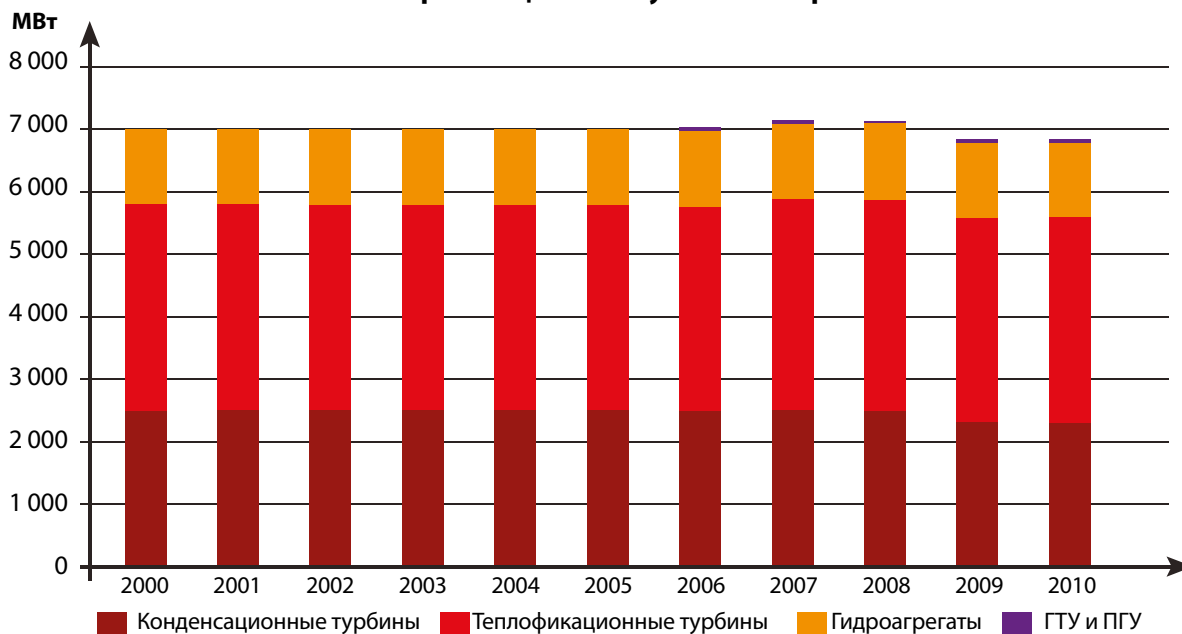
СТРЕМЛЕНИЕ

НЕ ОТЫГРЫВАЙТЕСЬ НА ВТОРЫХ, А ВЫИГРЫВАЙТЕ У ПЕРВЫХ.
(ВАЛЕРИЙ АФОНЧЕНКО)

8 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

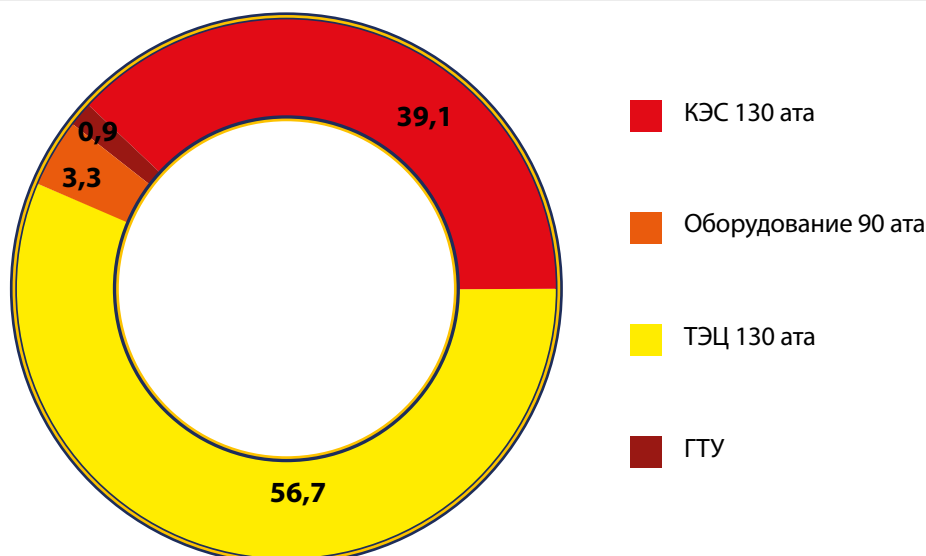
За период с 2000г. в энергосистеме Татарстана выбыло более 160 МВт электрических мощностей. Ввод новых высокоэффективных мощностей ГТУ составил за аналогичный период только 50 МВт (ГТУ-50 на Казанской ТЭЦ 1).

Структура установленной электрической мощности на электростанциях Республики Татарстан



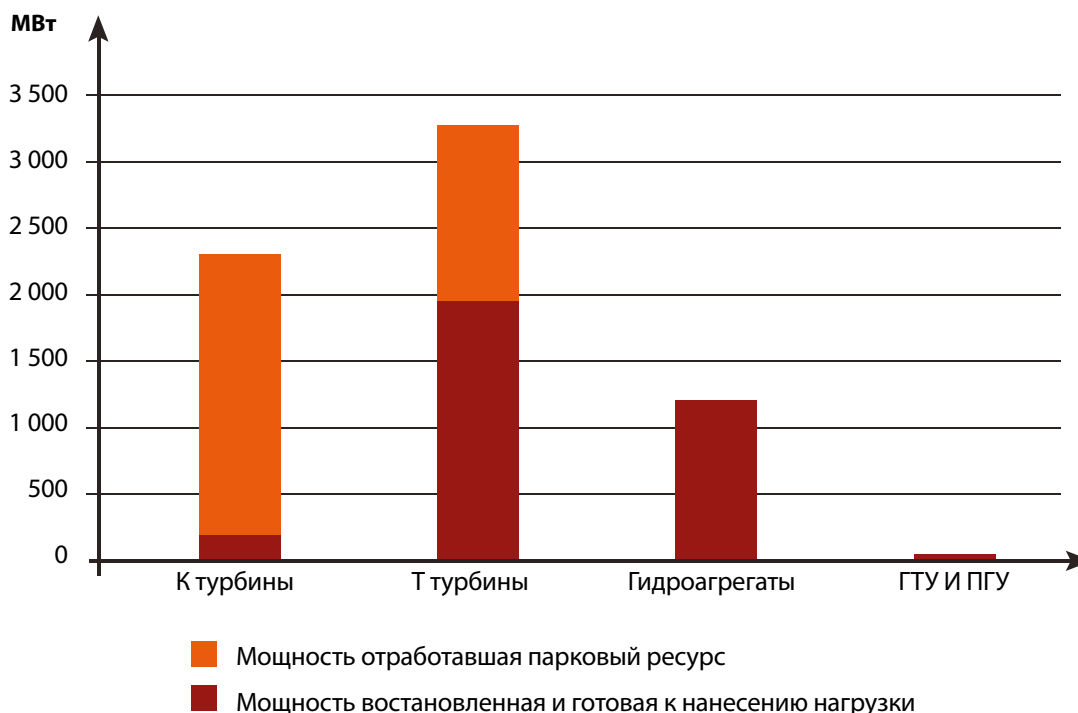
В структуре установленных электрических мощностей Республики Татарстан доля морально устаревшего оборудования с давлением острого пара 90 ата составляет 3,3%. Доля конденсационных электростанций с давлением острого пара 130 ата (далее КЭС-130) составляет 39,1%. При этом эффективность топливо-использования на данном оборудовании в сравнении с показателями современных ПГУ (работающих на тепловой нагрузке) крайне низка и составляет 340-380 г.у.т./кВтч (для КЭС 130) против 170-260 г.у.т./кВтч соответственно.

Структура установленной электрической мощности на электростанциях Республики Татарстан по начальному давлению пара перед турбиной



Мощность генерирующего оборудования в РТ, которое отработало свой парковый ресурс, составляет более 50%, при этом средняя наработка единицы генерирующего оборудования в республике приближается к 200 000 часов. Основная доля «изношенного» оборудования приходится на конденсационные блоки, предназначенные для покрытия неравномерности суточного графика электрических нагрузок.

Структура установленной электрической мощности по типам паровых турбин на электростанциях Республики Татарстан



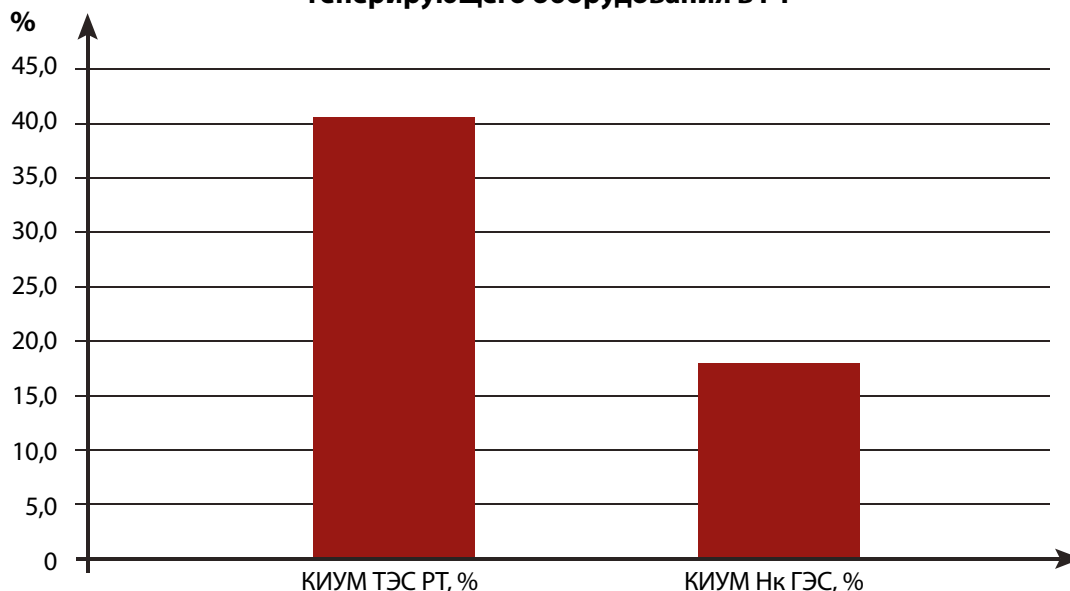
Стратегические задачи ОАО «ТГК-16» в электроэнергетике РТ:

- модернизация генерирующего оборудования и как следствие повышение его надежности;
- использование тепловых нагрузок для максимального производства электроэнергии;
- повышение энергоэффективности производства электрической энергии, в том числе путем внедрения газотурбинной технологии генерации (ГТУ и ПГУ);
- замещение изношенного парка паровых турбин при вводе ПГУ;
- удовлетворение спроса на электрическую энергию и мощность в энергодефицитных Казанском и Нижнекамском энергорайонах.

Характерной особенностью отпуска тепловой энергии в горячей воде в сравнении с отпуском технологического пара является существенное сезонное изменение, связанное с его ростом в зимний период и сокращением в неотапливаемый летний минимум. Напротив потребление тепловой энергии в паре промышленными предприятиями носит стабильный характер. Для КТЭЦ-3 доля отпуска тепла в горячей воде по году в целом достигает 48%, для НКТЭЦ (ПТК-1) 17% (по 2010г. в целом).

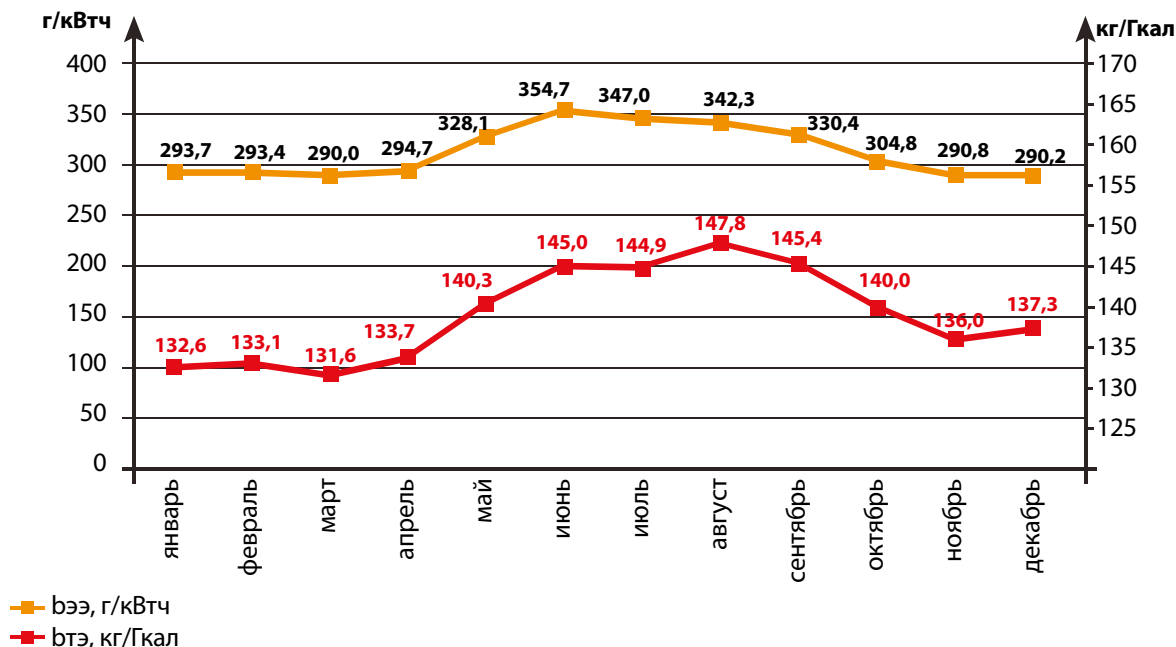
Неравномерность графика тепловых нагрузок оказывает непосредственное влияние на загруженность оборудования тепловых электрических станций (ТЭС). Это приводит к тому, что Республика Татарстан, имея в пределах своих границ избыток установленной электрической мощности по отношению к электрическим нагрузкам потребителей, вынуждена потреблять электроэнергию из соседних республик и федеральных округов. А коэффициент использования установленной мощности ТЭС в РТ на уровне 40%.

Коэффициенты использования электрической мощности генерирующего оборудования в РТ



Жесткая привязка выработки электроэнергии к тепловым нагрузкам объясняется особенностью технологии комбинированного производства электрической и тепловой энергии. Удельные топливные затраты тем ниже, чем больше доля выработки электроэнергии на тепловом потреблении.

Удельные расходы условного топлива на отпуск электроэнергии и тепла по ТЭЦ РТ

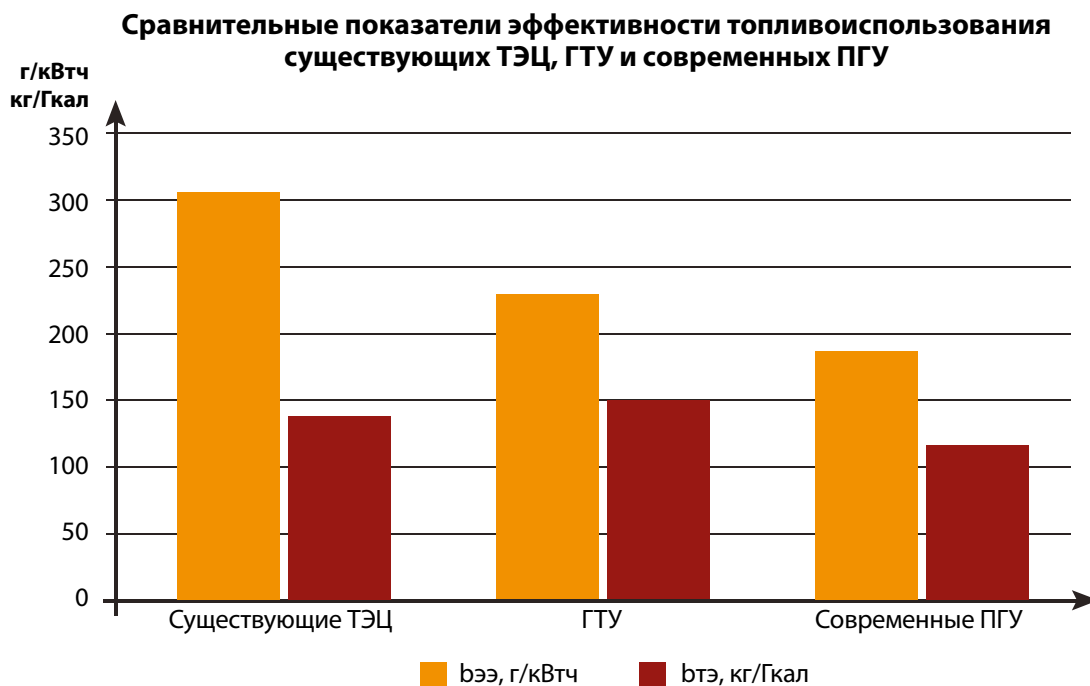


Замещение мощностей в первую очередь должно быть осуществлено на ТЭЦ, т.к. это позволит снизить удельные затраты топлива на производство электроэнергии и тепла, а из существующих ТЭЦ приоритет должен быть отдан на станции с равномерной производственной нагрузкой. Данный методологический подход к формированию стратегии развития электроэнергетики в РТ позволит с одной стороны увеличить коэффициент использования установленной мощности генерирующего оборудования и в перспективе обеспечить Республику собственной генерацией, а с другой повысить энергоэффективность производства и сдержать рост тарифов по отношению к среднеотраслевому уровню в РФ. Поэтому замещение изношенных мощностей промышленно-отопительных ТЭЦ ОАО «ТГК-16» является приоритетной задачей в рамках развития электроэнергетики Республики Татарстан.

Строительство генерирующих мощностей на филиалах, возможно, осуществить по трем направлениям:

- установка аналогичного оборудования;
- строительство газотурбинных установок с котлами утилизаторами на выработку пара 30 ата и 14 ата;
- строительство парогазовых установок с отпуском тепловой энергии в паре 30 ата, 14 ата и на теплофикацию.

При сравнении удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии и тепла возможных вариантов предпочтительным является строительство ПГУ (или ГТУ), т.е. на единицу продукции будет потрачено меньше топлива или, наоборот, с единицы топлива, возможно, получить большее количество продукции.



Изменение технологии выработки электрической энергии с ТЭЦ-130 на ПГУ (или ГТУ) позволит увеличить установленную электрическую мощность: Казанской ТЭЦ-3 в 3 раза (1 260 МВт); Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) в 4 раза (3 520 МВт). Стабильное тепловое потребление позволит ОАО «ТГК-16» достичь величины коэффициента использования установленной электрической мощности на уровне 75-85%. При этом Республика Татарстан будет полностью обеспечена собственной электрической энергией.

Обеспечение выработки на стабильном тепловом потреблении позволяет существенно снизить сроки окупаемости вновь введенного оборудования по сравнению с конденсационными ГРЭС.

На основании изложенного, инвестиционная политика ОАО «ТГК-16» направлена на развитие энергетических мощностей, основанных на конкурентном преимуществе тепловых станций общества – уникальных тепловых нагрузках, а также обеспечение надежности и безопасности.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-16» сформирована на основе анализа технического состояния основного и вспомогательного оборудования электростанций, достигнутого уровня эксплуатации, программ повышения надежности энергоснабжения потребителей, современных технологий, тенденций изменения электропотребления и теплотребления, а также с учётом требований, предъявляемых к участникам рынка электроэнергии и мощности.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-16» направлена на техническое перевооружение, реконструкцию и модернизацию существующего оборудования, зданий и сооружений с целью повышения энерго-сбережения и энергетической эффективности и обеспечения надежной и бесперебойной работы оборудования.

Она включает в себя выполнение мероприятий по:

- соблюдению требований промышленной безопасности;
- повышению надежности работы оборудования;
- повышению экономической и производственной эффективности;
- энергосбережению.

Каждым инвестиционным проектом предусматриваются инновационные решения в части:

- внедрения новых, либо улучшения производственных процессов и технологий;
- применения новых, либо улучшенных производственных систем;
- использования новых эффективных материалов.

Реализация инвестиций в 2010 году по ОАО «ТГК-16»

За период с 01.06.2010 г. по 31.12.2010г. выполнены работы по реконструкции и модернизации основного оборудования в целях обеспечения надежного и бесперебойного электро- и теплоснабжения потребителей в объеме 240 млн.руб. без НДС.

Задачи на 2011 год

В 2011 году Общество планирует продолжить работы по модернизации и техническому перевооружению оборудования станций в целях обеспечения надежного и бесперебойного электро- и теплоснабжения потребителей.



ДОВЕРИЕ

ДОВЕРИЕ РАСТВОРЯЕТ ГРАНИЦЫ.
(ИШХАН ГЕВОРГЯН)

9 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ПРИНЦИПЫ И ЗАДАЧИ

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль его деятельности и включающих отношения между акционером и исполнительным органом Общества в интересах акционера.

Общество следует положениям, изложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованным к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002г. №421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Основные принципы корпоративной политики ОАО «ТГК-16»:

- защита прав и интересов акционеров;
- направленное на соблюдение интересов Общества осуществление единоличным исполнительным органом эффективного руководства текущей деятельностью Общества, обеспечение его подконтрольности акционерам;
- своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе, включая сведения о финансовом положении, результатах деятельности, составе собственников и структуре управления;
- обеспечение максимального контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	п. 6.2 Устава
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	п.14.5 Устава
3	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	п. 6.2 Устава
4	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
5	Наличие в уставе и внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п.10.2 Устава

6	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	п.10.2 Устава
7	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	ст.12 Устава
8	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	www.tgc16.ru

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА

Уставный капитал Общества составляет 10 000 000 (Десять миллионов) рублей.

Основные сведения о выпуске ценных бумаг:

Категория и вид: обыкновенные именные бездокументарные

Общая сумма- 10 000 000 (Десять миллионов) рублей.

Общее количество акций- 10 000 000 (десять миллионов) штук.

Номинальная стоимость: 1 руб./шт.

Дата регистрации: 21.04.2010г.

Регистрационный номер: 1-01-57254D

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Региональное отделение ФСФР России в Волго-Камском регионе.

Способ размещения: распределение при учреждении

ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- единоличный исполнительный орган - Генеральный директор.

Руководство текущей деятельностью ОАО «ТГК-16» осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. В соответствии с Уставом образование единоличного исполнительного органа и досрочное прекращение его полномочий осуществляется по решению Общего собрания акционеров.

Генеральный директор ОАО «ТГК-16» был избран решением единственного акционера от 17.02.2010 г.

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА

Хусаинов Рамиль Равгатович

Год рождения: 1957

Образование: высшее

Занимаемая должность: Генеральный директор ОАО «ТГК-16»

Акциями ОАО «ТГК-16» не владеет.

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЛИЦА, ИСПОЛНЯЮЩЕГО ФУНКЦИИ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА

Вознаграждение (компенсация расходов) и оплата труда Генерального директора производится в соответствии с заключенным между ним и ОАО «ТГК-16» трудовым договором.

КОНТРОЛИРУЮЩИЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА

В соответствии с Уставом органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия (Ревизор) Общества.

Ревизор ОАО «ТГК - 16» был избран решением единственного акционера от 17.02.2010 г.

СВЕДЕНИЯ О РЕВИЗОРЕ

Ибрагимова Татьяна Александровна

Должность: Первый заместитель главного бухгалтера ОАО «ТАИФ»

Образование: высшее

Акциями ОАО «ТГК-16» не владеет.

В 2010 году Ревизору Общества вознаграждения не выплачивались.

ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ

В течение 2010 года решение о выплате (объявлении) дивидендов не принималось.

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКЛЮЧЕННЫХ В 2010 ГОДУ КРУПНЫХ СДЕЛОК

№ п/п	Существенные условия сделки (сделок)	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1	ОАО «ТГК-16» (Заемщик), ОАО «НОМОС-БАНК» (Кредитор), кредит денежных средств, 1 000 000 000 рублей	Общее собрание акционеров
2	ОАО «ТГК-16» (Заемщик), ОАО «Сбербанк России» (Кредитор), кредит денежных средств, 5 514 907 967 рублей	Общее собрание акционеров
3	ОАО «ТГК-16» (Залогодатель), ОАО «Сбербанк России» (Залогодержатель), залог имущества 5 659 687 410 рублей	Общее собрание акционеров



ПОСТОЯНСТВО

ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ СОЗДАЕТ СТИЛЬ, ТАК ЖЕ КАК
ПОСТОЯНСТВО СОЗДАЕТ СИЛУ. (ФЛОБЕР)

10 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

		Форма №1 по ОКУД	КОДЫ
		Дата (год, месяц, день)	0710001
Организация Открытое акционерное общество «ТГК-16»		по ОКПО	2011/01/31
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	65505691
Вид деятельности производство электрической и тепловой энергии		по ОКВЭД	1655189422
Организационно-правовая форма/ форма собственности	Открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ ОКФС	40.10.11
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес)	420097, РТ, г.Казань, ул.Зинина, д.10а		384

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	-	5 943 353
Незавершенное строительство	130	-	66 439
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	27 156
Отложенные налоговые активы	145	-	21 269
Прочие внеоборотные активы	150	-	24 687
ИТОГО по разделу I	190	-	6 082 904
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	-	368 606
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		-	328 193
животные на выращивании и откорме		-	-
затраты в незавершенном производстве		-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		-	655
товары отгруженные		-	-
расходы будущих периодов		-	39 758
прочие запасы и затраты		-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе покупатели и заказчики		-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	-	690 269
в том числе покупатели и заказчики		-	661 200
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	55
Денежные средства	260	-	74 506

Прочие оборотные активы	270	-	6 888
ИТОГО по разделу II	290	-	1 140 324
БАЛАНС	300	-	7 223 228

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	-	10 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством		-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-	1 300 708
ИТОГО по разделу III	490	-	1 310 708
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	4 637 982
Отложенные налоговые обязательства	515	-	256 268
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	-	4 894 250
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	-	967 697
в том числе:			
поставщики и подрядчики		-	453 085
задолженность перед персоналом организации		-	4 980
задолженность перед государственными внебюджетными фондами		-	10 283
задолженность по налогам и сборам		-	435 175
прочие кредиторы		-	64 174
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	46 964
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	3 609
ИТОГО по разделу V	690	-	1 018 270
БАЛАНС	700	-	7 223 228

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства		-	865
в том числе по лизингу		-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение		-	-
Товары, принятые на комиссию		-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные		-	1 786
Обеспечения обязательств и платежей выданные		-	5 659 687
Износ жилищного фонда		-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		-	-

Руководитель

Р.Р.Хусаинов

Главный бухгалтер

Д.И.Валиева

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

Организация **Открытое акционерное общество «ТГК-16»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **производство электрической и тепловой энергии**

Организационно-правовая

форма/

форма собственности

Открытое акционерное общество

Единица измерения

тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, день)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/
ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

2011/01/31

65505691

1655189422

40.10.11

47 / 16

384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности		8 300 991	-
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)			
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг		(6 091 437)	(-)
Валовая прибыль		2 209 554	-
Коммерческие расходы		(-)	(-)
Управленческие расходы		(202 858)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж		2 006 696	-
Прочие доходы и расходы		1 478	-
Проценты к получению			
Проценты к уплате		(325 356)	(-)
Доходы от участия в других организациях		-	-
Прочие доходы		75 831	-
Прочие расходы		(126 998)	(-)
Прибыль (убыток) до налогообложения		1 631 651	-
Отложенные налоговые активы		21 269	-
Отложенные налоговые обязательства		(256 268)	-
Текущий налог на прибыль		(95 939)	(-)
Штрафы, пени по налогам и административные штрафы		(5)	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода		1 300 708	-
СПРАВОЧНО		4 608	-
Постоянные налоговые обязательства (активы)			
Базовая прибыль (убыток) на акцию		-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		-	-

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	-	-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	-	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	-	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	-	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	-	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	-	-	-	-	-

Руководитель

Pyramidal

Р.Р.Хусаинов

Главный бухгалтер

Barf.

Д.И.Валиева



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**Сведения об аудируемом лице**

Наименование: ОАО «ТГК -16»
Свидетельство о государственной регистрации
серия 16 № 005803020
ОГРН в ЕГРЮЛ № 1101690011532
Место нахождения:
420097, РТ, г.Казань, ул. Зинина, д.10а

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «ФБК Поволжье»
Свидетельство о государственной регистрации
серия 16 № 002302961 от 10.11.2002г.
ОГРН в ЕГРЮЛ № 1021603276155
Место нахождения:
420080, г. Казань, пр. Ямашева, 10, а/я 134
Является членом СРО НП «Институт Профессиональных
Аудиторов», регистрационный номер записи в реестре
аудиторских организаций СРО № 10202014708 от
04.12.2009г.

Акционерам ОАО «ТГК-16»

Компания ФБК Поволжье является членом Международной Ассоциации РКФ с 1997 года.

Основное местонахождение компании РКФ, где открыта информация о составе партнеров: Farringdon Place 20 Farringdon Road London EC1M 3AP.

Компания РКФ состоит в подчинении Органа регулирования финансовых услуг в сфере инвестиционного бизнеса.

Международная Ассоциация РКФ является ассоциацией независимых организаций.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК -16», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, несет руководство аудируемого лица.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

ДОСТОВЕРНОСТЬ СВЕДЕНИЙ, ВКЛЮЧЕННЫХ В ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО
«ТГК-16», ПОДТВЕРЖДЕНА РЕВИЗОРОМ ОАО «ТГК-16».

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН ГЕНЕРАЛЬНЫМ
ДИРЕКТОРОМ ОАО «ТГК-16» 18 АПРЕЛЯ 2011 ГОДА.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБЩЕСТВА

Открытое акционерное общество «ТГК-16» (ОАО «ТГК-16»)

Место нахождения: 420097, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10а

Тел./факс: (843) 291-83-10

Адрес электронной почты: office@tgc16.ru

Адрес в Интернете: www.tgc16.ru

Сведения о Регистраторе

Общество с ограниченной ответственностью «Евроазиатский регистратор»- Казанский филиал

Почтовый адрес: 420043, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, а/я 40

Тел.: (843) 236-27-52, 236-63-96 **Факс:** (843) 236-27-52

Адрес электронной почты: registr@bancorp.ru

Адрес в Интернете: www.erd.ru

Лицензия

Номер лицензии: 10-000-1-00332

Дата выдачи: 10.03.2005 г.

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам

Сведения об аудиторе

Общество с ограниченной ответственностью «ФБК-Поволжье»

Член СРО НП «Институт Профессиональных Аудиторов», регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций– № 10202014708

Место нахождения и почтовый адрес: 420080, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, пр. Ямашева, д. 10

Тел.: (843) 555-64-94, (843) 555-60-67

Адрес электронной почты: fbk-povolzje@acg-pkf.ru

Адрес в Интернете: www.acg-pkf.ru

